
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00022 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
CARIBOU OPERATING, INC.		131827											
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	190350	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	6363	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
THORN, IDA B.		173749											
		WELL #:	8	RRCID ->	137244	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4641 - 4822			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
HUGHES, D. J.		216378											
		WELL #:	18	RRCID ->	176943	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 3657 - 6022			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
MCCARTNEY A UNIT		253162											
		WELL #:	2	RRCID ->	274974	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6374 - 6374			
09		T. A.	1170	-0-	1170	21513	669 3	501 9	N	455	533 1	1 8	63
10		T. A.	1221	-0-	1221	22734	701 3	520 9	N	473	348 1	1 8	187
11		T. A.	1097	-0-	1097	23831	645 3	452 9	N	411	354 1		244
12		T. A.	1237	-0-	1237	25068	735 3	502 9	N	456	535 1	1 8	164
01		T. A.	1118	-0-	1118	26186	664 3	454 9	N	413	537 1	1 8	39
02		T. A.	1079	-0-	1079	27265	663 3	416 9	N	378	180 1	1 8	236

NWG OPERATING LLC		616947		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JOHNSON, L. K.		616947											
		WELL #:	302	RRCID ->	257554	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3174 - 3180			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. O. O. (CONGL)		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942											
ATWOOD-MOSS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	120071	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 3918 - 3928			
09		2220 N	2037	-0-	-183	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
10		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
01		2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
02		1798 N	1644	-0-	-154	-0-	1644 2		N	-0-			-0-

ALCO (CADDO LIME)
STAMPER OPERATING CO., INC.
KINDER, J. W.

01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
812133
WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	N	3	35	1	16
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	249 2	21 9	N	19			35
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	203 2	22 9	N	20			55
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	232 2	25 9	N	23			78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

ALCO (MARBLE FALLS)
STAMPER OPERATING CO., INC.
KINDER ESTATE

01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
812133
WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			97
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			97
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			97
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			97
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

ALLYATES (CONGLOMERATE)
RANGER OPERATING CO.
FELDERHOFF-MCCLURE

01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
691776
WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			41
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			41
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			41
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-			41
*02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)
BAJA PRODUCTION
ALVORD-CLOWER UNIT

02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
044650
WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			181

BURK ROYALTY CO., LTD.
JOHNSON

108799 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			84
10	992 #	989	-0-	-3	-0-	989 2		N	-0-			84
11	1290 #	972	-0-	-318	-0-	972 2		N	-0-			84
12	1333 #	980	-0-	-353	-0-	980 2		N	-0-			84
01	1333 #	931	-0-	-402	-0-	931 2		N	-0-			84
02	928 #	908	-0-	-20	-0-	908 2		N	-0-			84

CD CONSULTING & OPERATING CO.
MCCALES

120043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043												
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		600 #	468	-0-	-132	-0-	468 3			N	-0-	64
10		589 #	473	-0-	-116	-0-	473 3			N	-0-	64
11		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-	64
12		606 R	606	-0-	-0-	-0-	604 3	2 9		N	2	66
01		564 R	564	-0-	-0-	-0-	563 3	1 9		N	1	67
02		696 #	505	-0-	-191	-0-	505 3			N	-0-	67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868												
09		900 #	869	-0-	-31	-0-	869 2			N	-0-	100
10		930 #	918	-0-	-12	-0-	918 2			N	-0-	100
11		900 #	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	100
12		939 R	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-	100
01		930 #	911	-0-	-19	-0-	911 2			N	-0-	100
02		870 #	845	-0-	-25	-0-	845 2			N	-0-	100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649												
09		450 #	315	-0-	-135	-0-	315 2			N	-0-	64
10		465 #	328	-0-	-137	-0-	306 2	22 9		N	20	84
11		450 #	282	-0-	-168	-0-	259 2	23 9		N	21	105
12		465 #	357	-0-	-108	-0-	357 2			N	-0-	105
01		403 #	231	-0-	-172	-0-	222 2	9 9		N	8	113
02		319 #	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-	113

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719												
09		1350 #	1309	-0-	-41	-0-	1297 2	12 9		N	11	152
10		1426 #	1311	-0-	-115	-0-	1299 2	12 9		N	11	163
11		1380 #	1269	-0-	-111	-0-	1260 2	9 9		N	8	171
12		1426 #	1369	-0-	-57	-0-	1275 2	94 9		N	85	74
01		1426 #	1365	-0-	-61	-0-	1337 2	28 9		N	25	99
*02		1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1242 2	36 9		N	33	132

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775												
09		150 #	89	-0-	-61	-0-	6 1	83 3		Y	-0-	-0-
10		155 #	81	-0-	-74	-0-	81 3			Y	-0-	-0-
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	8 1	109 3		Y	-0-	-0-
12		119 R	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3		Y	-0-	-0-
01		154 R	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3		Y	-0-	-0-
*02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A												
09		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3			Y	-0-	-0-
10		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-	-0-
11		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3			Y	-0-	-0-
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3			Y	-0-	-0-
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3			Y	-0-	-0-
*02		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3			Y	-0-	-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	811 R	811	-0-	-0-	-0-	40 1	763 3	Y	7			10
						8 9						
10	836 R	836	-0-	-0-	-0-	43 1	782 3	Y	10			20
						11 9						
11	765 R	765	-0-	-0-	-0-	41 1	713 3	Y	10			30
						11 9						
12	837 #	740	-0-	-97	-0-	39 1	683 3	Y	16	46 1		-0-
						18 9						
01	837 #	810	-0-	-27	-0-	41 1	761 3	Y	7			7
						8 9						
02	783 #	772	-0-	-11	-0-	42 1	721 3	Y	8			15
						9 9						

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812												
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
10	186 #	151	-0-	-35	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	167	-0-	-19	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	168	-0-	-6	-0-	168 3		Y	-0-			-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906												
09	600 #	570	-0-	-30	-0-	562 3	8 9	Y	7			104
10	620 #	287	-0-	-333	-0-	287 3		Y	-0-			104
11	600 #	251	-0-	-349	-0-	248 3	3 9	Y	3			107
12	651 #	401	-0-	-250	-0-	397 3	4 9	Y	4			111
01	651 #	601	-0-	-50	-0-	595 3	6 9	Y	5			116
*02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	569 3	8 9	Y	7			123

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008												
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	19 1	479 3	Y	11			38
						12 9						
10	485 R	485	-0-	-0-	-0-	21 1	451 3	Y	12			50
						13 9						
11	450 #	442	-0-	-8	-0-	16 1	426 3	Y	-0-			50
12	496 #	473	-0-	-23	-0-	18 1	421 3	Y	31	63 1		18
						34 9						
01	496 #	422	-0-	-74	-0-	18 1	404 3	Y	-0-			18
02	464 #	410	-0-	-54	-0-	15 1	395 3	Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED			49B			CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ALEXANDER, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	224175	COMPL. DATE	06/30/1957	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5809 - 5854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	990 #	798	-0-	-192	-0-	32	1	745	3	Y	19	68
						21	9					
10	1023 #	819	-0-	-204	-0-	34	1	764	3	Y	19	87
						21	9					
11	840 #	751	-0-	-89	-0-	28	1	719	3	Y	4 73	18
						4	9					
12	837 #	724	-0-	-113	-0-	30	1	668	3	Y	24 7	35
						26	9					
01	837 #	689	-0-	-148	-0-	28	1	648	3	Y	12	47
						13	9					
*02	852 R	852	-0-	-0-	-0-	35	1	781	3	Y	33	80
						36	9					

RIGGS, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	257576	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5658 - 5933
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-	1
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-	1
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-	1
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	1
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-	1
02	87 #	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-	1

ANDERSON, C. B., ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	259872	COMPL. DATE	03/12/1957	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5732 - 5792
09	960 #	799	-0-	-161	-0-	790	3	9	9	Y	8	35
10	961 #	925	-0-	-36	-0-	912	3	13	9	Y	12	47
11	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1165	3	12	9	Y	11	18
12	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1146	3	28	9	Y	25	39
01	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1065	3	28	9	Y	25	64
02	1015 #	896	-0-	-119	-0-	884	3	12	9	Y	11	75

RAY, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	265355	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5825 - 5835
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	84	1	291	3	Y	18	96
						20	9					
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	93	1	316	3	Y	12	108
						13	9					
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	90	1	325	3	Y	10	46
						11	9					
12	436 R	436	-0-	-0-	-0-	93	1	314	3	Y	26	65
						29	9					
01	410 R	410	-0-	-0-	-0-	93	1	302	3	Y	14	79
						15	9					
*02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	87	1	301	3	Y	8	87
						9	9					

A.H. MORRIS GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	275378	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4439 - 5906
09	0 W	330	-0-	330	2040	90	1	206	3	N	31	69
						34	9					
10	0 W	313	-0-	313	2353	93	1	205	3	N	14	83
						15	9					
11	0 W	307	-0-	307	2660	90	1	213	3	N	4	87
						4	9					
12	0 W	280	-0-	280	2940	93	1	187	3	N	-0-	7
01	0 W	247	-0-	247	3187	93	1	154	3	N	-0-	7
02	0 W	274	-0-	274	3461	87	1	187	3	N	-0-	7

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		630 #	594	-0-	-36	-0-	594	2	N	-0-		86
10		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		86
11		689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		86
12		651 #	612	-0-	-39	-0-	612	2	N	-0-		86
01		651 #	615	-0-	-36	-0-	615	2	N	-0-		86
02		667 #	621	-0-	-46	-0-	621	2	N	-0-		86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738												
09		719 R	719	-0-	-0-	-0-	680	2	N	35		94
10		771 R	771	-0-	-0-	-0-	725	2	N	42		136
11		773 R	773	-0-	-0-	-0-	664	2	N	109		235
12		715 R	715	-0-	-0-	-0-	687	2	N	25	183 1	77
01		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		77
*02		663 R	663	-0-	-0-	-0-	620	2	N	43	9	116

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740												
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943												
09		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
10		1147 #	1081	-0-	-66	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
11		1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
12		1116 #	1060	-0-	-56	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
01		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-
02		1044 #	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT		-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A												
09		900 #	660	-0-	-240	-0-	50	1	N	6		80
							7	9				
10		919 R	919	-0-	-0-	-0-	56	1	N	6		86
							7	9				
11		840 #	784	-0-	-56	-0-	54	1	N	6		92
							7	9				
12		868 #	786	-0-	-82	-0-	56	1	N	3		95
							3	9				
01		930 #	594	-0-	-336	-0-	40	1	N	1		96
							1	9				
02		870 #	825	-0-	-45	-0-	52	1	N	4		100
							4	9				

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
HESS, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099801	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5670 - 5676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
11		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
01		217 #	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02		203 #	115	-0-	-88	-0-	115 3		N	-0-			-0-

DAVIS, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	219592	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5648 - 5710		
09		810 #	712	-0-	-98	-0-	708 3	4 9	N	4			145
10		791 R	791	-0-	-0-	-0-	783 3	8 9	N	7			152
11		750 #	737	-0-	-13	-0-	723 3	14 9	N	13			165
12		775 #	734	-0-	-41	-0-	722 3	12 9	N	11			176
01		806 #	664	-0-	-142	-0-	653 3	11 9	N	10			186
02		754 #	722	-0-	-32	-0-	703 3	19 9	N	17			203

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103173	COMPL. DATE	12/13/1982	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5636 - 5657		
MCCAULEB, E. ET AL													
09		780 #	734	-0-	-46	-0-	732 3	2 9	N	2			96
10		806 #	154	-0-	-652	-0-	150 3	4 9	N	4			100
11		780 #	-0-	-0-	-780	-0-			N	3			103
12		806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	4			107
01		744 #	722	-0-	-22	-0-	719 3	3 9	N	3			110
*02		741 R	741	-0-	-0-	-0-	732 3	9 9	N	8			118

RAWLE, W. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	113033	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	6279	PERF. 5677 - 6190		
09		1860 #	1504	-0-	-356	-0-	1504 3		N	-0-			174
10		1922 #	1518	-0-	-404	-0-	1518 3		N	-0-			174
11		1830 #	1438	-0-	-392	-0-	1438 3		N	-0-			174
12		1736 #	1401	-0-	-335	-0-	1401 3		N	-0-			174
01		1643 #	1409	-0-	-234	-0-	1409 3		N	-0-			174
02		1450 #	1329	-0-	-121	-0-	1329 3		N	-0-			174

GREER, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	217596	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5772 - 5776		
09		480 #	373	-0-	-107	-0-	367 3	6 9	N	5			36
10		496 #	409	-0-	-87	-0-	403 3	6 9	N	5			41
11		390 #	389	-0-	-1	-0-	381 3	8 9	N	7			48
12		403 #	395	-0-	-8	-0-	387 3	8 9	N	7			55
01		403 #	382	-0-	-21	-0-	372 3	10 9	N	9			64
*02		409 R	409	-0-	-0-	-0-	398 3	11 9	N	10			74

WINDOW OPERATING CO., THE		WELL #:		1	RRCID ->	074093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5836	PERF. 5531 - 5539		
STOKESBERRY													
09		930 #	867	-0-	-63	-0-	865 2	2 9	N	2			128
10		992 R	992	-0-	-0-	-0-	990 2	2 9	N	2			130
11		918 R	918	-0-	-0-	-0-	916 2	2 9	N	2			132
12		930 #	846	-0-	-84	-0-	844 2	2 9	N	2			134
01		992 #	763	-0-	-229	-0-	761 2	2 9	N	2			136
02		928 #	776	-0-	-152	-0-	774 2	2 9	N	2			138

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
FLOWERS, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	083231	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5496 - 5506	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 #	285	-0-	-345	-0-		285	3		N	-0-			2
10	527 #	268	-0-	-259	-0-		268	3		N	-0-			2
11	450 #	204	-0-	-246	-0-		204	3		N	-0-			2
12	465 #	143	-0-	-322	-0-		143	3		N	-0-			2
01	434 #	353	-0-	-81	-0-		353	3		N	-0-			2
*02	344 R	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-			2

SPEED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	105235	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	N/A	
09	300 #	261	-0-	-39	-0-		261	3		N	-0-			68
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			68
11	300 #	299	-0-	-1	-0-		299	3		N	-0-			68
12	310 #	300	-0-	-10	-0-		300	3		N	-0-			68
01	310 #	280	-0-	-30	-0-		280	3		N	-0-			68
02	290 #	289	-0-	-1	-0-		289	3		N	-0-			68

RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	148689	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A	
09	120 #	119	-0-	-1	-0-		119	3		N	-0-			-0-
10	124 #	94	-0-	-30	-0-		94	3		N	-0-			-0-
11	120 #	88	-0-	-32	-0-		88	3		N	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-		101	3		N	-0-			-0-
01	124 #	89	-0-	-35	-0-		89	3		N	-0-			-0-
02	116 #	92	-0-	-24	-0-		92	3		N	-0-			-0-

GREENWOOD, R. E.				WELL #:	1	RRCID ->	168666	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5835 - 5851	
09	270 #	263	-0-	-7	-0-		263	3		N	-0-			24
10	279 #	276	-0-	-3	-0-		276	3		N	-0-			24
11	270 #	265	-0-	-5	-0-		265	3		N	-0-			24
12	279 #	268	-0-	-11	-0-		268	3		N	-0-			24
01	279 #	266	-0-	-13	-0-		266	3		N	-0-			24
02	261 #	250	-0-	-11	-0-		250	3		N	-0-			24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE)				02143 355	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT)				WELL #:	502	RRCID ->	178173	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5634 - 5646	
09	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-		397	3		N	-0-			-0-
*02	855 R	855	-0-	-0-	-0-		855	3		N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
SMITH, C. P.				WELL #:	1	RRCID ->	147269	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	5357 - 5420	
09	1200 #	949	-0-	-251	-0-		949	2		N	-0-			141
10	1209 #	966	-0-	-243	-0-		966	2		N	-0-			141
11	1080 #	903	-0-	-177	-0-		903	2		N	-0-			141
12	1054 #	559	-0-	-495	-0-		559	2		N	-0-			141
01	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-		1083	2	174 9	N	158	182 1		117
*02	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-		1142	2	129 9	N	117	177 1		57

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		180 #	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	24
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	24
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
12		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			24	1	Y	-0-
01		153 #	-0-	-0-	-153	-0-			2	1	Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684												
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	22
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	22
11		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	22
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	22
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	22
*02		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680												
09		456 R	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	120
10		556 R	556	-0-	-0-	-0-	498	2	58	9	N	173
11		759 R	759	-0-	-0-	-0-	598	2	161	9	N	130
12		680 R	680	-0-	-0-	-0-	612	2	68	9	N	192
01		612 R	612	-0-	-0-	-0-	572	2	40	9	N	228
*02		634 R	634	-0-	-0-	-0-	568	2	66	9	N	104

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013												

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009												

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020 #	684	-0-	-336	-0-	13 1	652 3	N	17			165
10	1054 #	840	-0-	-214	-0-	19 9	793 3	N	28			193
11	1020 #	748	-0-	-272	-0-	16 1	709 3	N	22			215
12	899 #	825	-0-	-74	-0-	31 9	761 3	N	44			259
01	837 #	790	-0-	-47	-0-	15 1	732 3	N	38	187 1		110
02	783 #	750	-0-	-33	-0-	42 9	695 3	N	36			146
						15 1						
						40 9						

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762												
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901												
09	480 #	347	-0-	-133	-0-	347 3		N	-0-			19
10	496 #	445	-0-	-51	-0-	445 3		N	-0-			19
11	480 #	455	-0-	-25	-0-	455 3		N	-0-			19
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			19
01	465 #	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-			19
*02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775												
09	180 #	78	-0-	-102	-0-	78 3		N	-0-			7
10	186 #	93	-0-	-93	-0-	81 3	12 9	N	11			18
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	75 3	2 9	N	2			20
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	79 3	4 9	N	4			24
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	79 3	2 9	N	2			26
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	74 3	2 9	N	2			28

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430												
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895												
09	90 #	4	-0-	-86	-0-	4 3		N	-0-			154
10	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-			154
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-			154
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			154
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			154
02	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			154

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035												
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			162
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			162
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			162
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			162
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			162
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			162

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
BRIAR ENERGY CORPORATION				090877									
DODSON-COWLEY				WELL #:	1	RRCID ->	126788	COMPL. DATE	04/29/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5732 - 5801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		240 #	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1	26
10		248 #	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-	26
11		240 #	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-	26
12		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-	26
01		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-	26
02		232 #	196	-0-	-36	-0-	196	3			N	-0-	26

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043									
BUTLER, L. O.				WELL #:	2	RRCID ->	122649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6358	PERF. 5784 - 6222	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOOSTREE				WELL #:	2	RRCID ->	124284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5868 - 5901	
09		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	70
10		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	70
11		360 #	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-	70
12		2568 R	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-	70
01		2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-	70
*02		2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	N	2	72

GOOSTREE				WELL #:	1	RRCID ->	215122	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5908 - 5932	
09		480 #	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-	23
10		496 #	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-	23
11		480 #	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-	23
12		434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-	23
01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	23
02		406 #	387	-0-	-19	-0-	387	3			N	-0-	23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JONES, E. C.				WELL #:	1	RRCID ->	099779	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5679 - 5877	
09		450 #	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-	20
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-	20
11		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	20
12		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-	20
01		527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3			Y	-0-	20
02		493 #	430	-0-	-63	-0-	430	3			Y	-0-	20

BAILEY, PAT				WELL #:	1	RRCID ->	104800	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6344 - 6349	
09		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-	-0-
10		922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-	-0-
11		898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-	-0-
12		900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-	-0-
01		937 R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	-0-
02		870 #	822	-0-	-48	-0-	822	3			Y	-0-	-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		300 #	289	-0-	-11	-0-	13 1	276 3	Y		-0-	-0-
10		310 #	222	-0-	-88	-0-	7 1	215 3	Y		-0-	-0-
11		300 #	138	-0-	-162	-0-	8 1	130 3	Y		-0-	-0-
12		341 #	184	-0-	-157	-0-	9 1	175 3	Y		-0-	-0-
01		310 #	140	-0-	-170	-0-	7 1	133 3	Y		-0-	-0-
*02		544 R	544	-0-	-0-	-0-	21 1	523 3	Y		-0-	-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940												
09		205 R	205	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	Y		-0-	-0-
10		217 #	214	-0-	-3	-0-	13 1	201 3	Y		-0-	-0-
11		210 #	204	-0-	-6	-0-	13 1	191 3	Y		-0-	-0-
12		217 #	169	-0-	-48	-0-	10 1	159 3	Y		-0-	-0-
01		217 #	207	-0-	-10	-0-	11 1	196 3	Y		-0-	-0-
02		203 #	182	-0-	-21	-0-	8 1	174 3	Y		-0-	-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576												
09		690 #	675	-0-	-15	-0-	33 1	642 3	Y		-0-	-0-
10		745 R	745	-0-	-0-	-0-	35 1	673 3	Y		34	34
							37 9					
11		690 #	601	-0-	-89	-0-	33 1	568 3	Y		-0-	-0-
12		713 #	657	-0-	-56	-0-	34 1	620 3	Y		3 1	-0-
							3 9					
01		744 #	678	-0-	-66	-0-	35 1	639 3	Y		4	4
							4 9					
02		696 #	678	-0-	-18	-0-	35 1	641 3	Y		2	6
							2 9					

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868												
09		581 R	581	-0-	-0-	-0-	79 1	484 3	Y		16	25
							18 9					
10		558 #	544	-0-	-14	-0-	83 1	450 3	Y		10	35
							11 9					
11		540 #	509	-0-	-31	-0-	75 1	419 3	Y		14	49
							15 9					
12		527 #	327	-0-	-200	-0-	72 1	241 3	Y		13 1	-0-
							14 9					
01		527 #	154	-0-	-373	-0-	68 1	86 3	Y		-0-	-0-
02		493 #	140	-0-	-353	-0-	58 1	82 3	Y		-0-	-0-

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100												
09		2010 #	1321	-0-	-689	-0-	48 1	1272 3	Y		1	40
							1 9					
10		2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	86 1	2221 3	Y		4	44
							4 9					
11		2230 R	2230	-0-	-0-	-0-	86 1	2138 3	Y		5	49
							6 9					
12		2170 #	1920	-0-	-250	-0-	75 1	1801 3	Y		40 1	19
							44 9					
01		2325 #	1942	-0-	-383	-0-	77 1	1850 3	Y		14	33
							15 9					
*02		2205 R	2205	-0-	-0-	-0-	86 1	2100 3	Y		17	50
							19 9					

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		330 #	327	-0-	-3	-0-	14 1	313 3	N	-0-				-0-
10		341 #	334	-0-	-7	-0-	14 1	320 3	N	-0-				-0-
11		330 #	329	-0-	-1	-0-	15 1	314 3	N	-0-				-0-
12		341 #	331	-0-	-10	-0-	17 1	314 3	N	-0-				-0-
01		341 #	331	-0-	-10	-0-	17 1	314 3	N	-0-				-0-
02		319 #	307	-0-	-12	-0-	15 1	292 3	N	-0-				-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255														
09		431 R	431	-0-	-0-	-0-	20 1	411 3	Y	-0-				5
10		457 R	457	-0-	-0-	-0-	22 1	421 3	Y	13				18
							14 9							
11		420 #	415	-0-	-5	-0-	20 1	395 3	Y	-0-	18	1		-0-
12		434 #	428	-0-	-6	-0-	22 1	404 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
01		465 #	422	-0-	-43	-0-	23 1	399 3	Y	-0-				-0-
02		435 #	400	-0-	-35	-0-	21 1	379 3	Y	-0-				-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457														
09		1110 #	1092	-0-	-18	-0-	187 1	905 3	Y	-0-				-0-
10		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	192 1	1011 3	Y	-0-				-0-
11		1080 #	913	-0-	-167	-0-	178 1	735 3	Y	-0-				-0-
12		961 #	808	-0-	-153	-0-	153 1	655 3	Y	-0-				-0-
01		976 R	976	-0-	-0-	-0-	140 1	836 3	Y	-0-				-0-
*02		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	181 1	851 3	Y	-0-				-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740														
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879														
09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-				-0-
12		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788														
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694									
RICH, C.C.		WELL #:		1	RRCID ->	104434	COMPL. DATE	07/27/1980	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	5755 - 5785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

RIEGER, R.G.		WELL #:			RRCID ->	107842	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6272 - 6278	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013													

ALVORD-STUART		WELL #:		2	RRCID ->	122648	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	5860 - 5943	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

CLARK, J. W.		WELL #:			RRCID ->	128466	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6044 - 6055	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2011													

SABRE OPERATING, INC.		742261			RRCID ->	100174	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6280 - 6300	
KALLENBACK, LA ANNA UNIT		WELL #:		1									
09	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	2045	2	4	9	N	4		24
10	2325 #	1865	-0-	-460	-0-	1864	2	1	9	N	1		25
11	2250 #	1947	-0-	-303	-0-	1940	2	7	9	N	6		31
12	2108 #	1969	-0-	-139	-0-	1962	2	7	9	N	6		37
01	2108 #	1292	-0-	-816	-0-	1290	2	2	9	N	2		39
02	1972 #	1095	-0-	-877	-0-	1092	2	3	9	N	3		42

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV		846543			RRCID ->	093433	COMPL. DATE	05/28/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6048 - 6058	
SMITH, C. M.		WELL #:		1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
 TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 3			N	-0-			-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-			-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-			-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-			-0-
02	87 #	72	-0-	-15	-0-	72 3			N	-0-			-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3			N	-0-			-0-
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-			-0-
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3			N	-0-			-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 3			N	-0-			-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-			-0-
02	145 #	121	-0-	-24	-0-	121 3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

09	240 #	34	-0-	-206	-0-	34 3			N	-0-			93
10	248 #	46	-0-	-202	-0-	45 3	1 9		N	1			94
11	240 #	36	-0-	-204	-0-	36 3			N	-0-			94
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			94
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			94
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168 3			N	-0-			99
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	189 3			N	-0-			99
11	210 #	173	-0-	-37	-0-	173 3			N	-0-			99
12	217 #	173	-0-	-44	-0-	173 3			N	-0-			99
01	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 3			N	-0-			99
*02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9		N	2			101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

09	450 #	441	-0-	-9	-0-	439 3	2 9		N	2			107
10	558 #	399	-0-	-159	-0-	397 3	2 9		N	2			109
11	550 R	550	-0-	-0-	-0-	547 3	3 9		N	3			112
12	558 #	340	-0-	-218	-0-	338 3	2 9		N	2			114
01	465 #	406	-0-	-59	-0-	405 3	1 9		N	1			115
*02	531 R	531	-0-	-0-	-0-	525 3	6 9		N	5			120

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		420 #	362	-0-	-58	-0-	360	3	2	9	N	2			73
10		403 #	374	-0-	-29	-0-	372	3	2	9	N	2			75
11		366 R	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5			80
12		378 R	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5			85
01		376 R	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4			89
02		348 #	197	-0-	-151	-0-	194	3	3	9	N	3			92

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285															

09		2370 #	2261	-0-	-109	-0-	2260	3	1	9	N	1			181
10		2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	N	1			182
11		2340 #	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-			182
12		2418 #	2366	-0-	-52	-0-	2365	3	1	9	N	1			183
01		2449 #	2142	-0-	-307	-0-	2130	3	12	9	N	11	177	1	17
02		2291 #	2100	-0-	-191	-0-	2097	3	3	9	N	3			20

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928															

09		240 #	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-			19
10		248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			19
11		240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-			19
12		248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			19
01		248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			19
02		232 #	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-			19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976															

09		810 #	632	-0-	-178	-0-	628	3	4	9	N	4			37
10		837 #	728	-0-	-109	-0-	721	3	7	9	N	6			43
11		810 #	722	-0-	-88	-0-	716	3	6	9	N	5			48
12		837 #	755	-0-	-82	-0-	751	3	4	9	N	4			52
01		713 #	673	-0-	-40	-0-	667	3	6	9	N	5			57
*02		704 R	704	-0-	-0-	-0-	700	3	4	9	N	4			61

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027															

09		270 #	203	-0-	-67	-0-	199	3	4	9	N	4			57
10		279 #	240	-0-	-39	-0-	233	3	7	9	N	6			63
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	292	3	6	9	N	5			68
12		310 #	287	-0-	-23	-0-	279	3	8	9	N	7			75
01		310 #	243	-0-	-67	-0-	232	3	11	9	N	10			85
02		290 #	238	-0-	-52	-0-	228	3	10	9	N	9			94

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902															

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786															

09		210 #	94	-0-	-116	-0-	92	3	2	9	N	2			55
10		241 R	241	-0-	-0-	-0-	238	3	3	9	N	3			58
11		177 R	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	N	1			59
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			59
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			59
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			59

ALVORD, SOUTH (ATOKA)			//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		850964								
GARRETT, P.L.			WELL #:		1	RRCID -> 201325		COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5978 - 5987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		450 #	342	-0-	-108	-0-	340 3	2 9	N	2			66
10		465 #	404	-0-	-61	-0-	400 3	4 9	N	4			70
11		450 #	413	-0-	-37	-0-	411 3	2 9	N	2			72
12		465 #	361	-0-	-104	-0-	358 3	3 9	N	3			75
01		465 #	293	-0-	-172	-0-	291 3	2 9	N	2			77
02		406 #	277	-0-	-129	-0-	271 3	6 9	N	5			82

BRUTON, S.			WELL #:		1	RRCID -> 201397		COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6308 - 6318	
09		2190 #	1944	-0-	-246	-0-	1944 3		N	-0-			48
10		2046 #	1861	-0-	-185	-0-	1861 3		N	-0-			48
11		2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		N	-0-			48
12		2046 #	2002	-0-	-44	-0-	2002 3		N	-0-			48
01		2046 #	1878	-0-	-168	-0-	1875 3	3 9	N	3			51
02		1943 #	1811	-0-	-132	-0-	1793 3	18 9	N	16			67

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 202392		COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5780 - 5790	
09		750 #	602	-0-	-148	-0-	602 3		N	-0-			138
10		775 #	738	-0-	-37	-0-	736 3	2 9	N	2			140
11		750 #	264	-0-	-486	-0-	264 3		N	-0-			140
12		775 #	594	-0-	-181	-0-	590 3	4 9	N	4			144
01		744 #	553	-0-	-191	-0-	544 3	9 9	N	8			152
02		696 #	540	-0-	-156	-0-	533 3	7 9	N	6			158

HALL-BOOTH			WELL #:		1	RRCID -> 224134		COMPL. DATE	11/27/1982	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5790 - 5959	
09		330 #	222	-0-	-108	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10		341 #	273	-0-	-68	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11		300 #	171	-0-	-129	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-310		N	-0-			-0-
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-279		N	-0-			-0-
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-	-261		N	-0-			28

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700)					02148 249	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
DIMOCK OPERATING COMPANY					220696								
TERRY, W. O.			WELL #:		1	RRCID -> 110278		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5663 - 5683	
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			127
10		217 #	26	-0-	-191	-0-	26 3		N	-0-			127
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			127
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.			328354										
ELSON			WELL #:		2	RRCID -> 204662		COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5878 - 5892	
09		180 #	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-			17
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			17
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	45 3	141 9	N	128			145
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	45 3	96 9	N	87			232
01		144 R	144	-0-	-0-	-0-	45 3	99 9	N	90			322
02		261 #	117	-0-	-144	-0-	45 3	72 9	N	65			387

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700)		//CONT.//		02148 249	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BOYD, BILLY				WELL #:	1	RRCID ->	102319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5702 - 5876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		270 #	134	-0-	-136	-0-	134 3	N	-0-			19	
10		279 #	190	-0-	-89	-0-	190 3	N	-0-			19	
11		270 #	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-			19	
12		279 #	83	-0-	-196	-0-	83 3	N	-0-			19	
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			19	
02		261 #	121	-0-	-140	-0-	121 3	N	-0-			19	

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875)				02148 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
GOODGER, B. W.				WELL #:	1	RRCID ->	156220	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	N/A
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-			27	
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			27	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			27	
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			27	
01		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			27	
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159 2	N	-0-			27	

RWA, LLC				687608				CNTY: WISE					
HOLT, D. M.				WELL #:	2	RRCID ->	222742	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5862 - 5874
09		300 N	206	-0-	-94	-0-	206 1	N	-0-			175	
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 1	N	-0-			175	
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 1	N	-0-			175	
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 1	N	-0-			175	
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 1	N	-0-			175	
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 1	N	-0-			175	

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.)				02148 747	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430									
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT				WELL #:	1301	RRCID ->	250735	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5600 - 5610
09		1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1181 3	129 9	N	117		117	
10		1085 #	987	-0-	-98	-0-	987 3		N	-0-		117	
11		1050 #	764	-0-	-286	-0-	764 3		N	-0-		117	
12		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		117	
01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		117	
02		1015 #	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT		117	

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)				02255 500	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: CLAY					
CAGO, INC.				122891									
GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	104969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5954	PERF.	4314 - 6081
09		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	

GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104970	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) CAGO, INC. GAS UNIT		//CONT.// 02255 500		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY								
		//CONT.// 122891														
GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104971		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104972		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 104974		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 104975		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 104976		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 104977		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 104978		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	N	-0-				-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	N	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-				-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-				-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	N	-0-				-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-				-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	6093	-0-	6093	6093	6089	2	4	9	N	4				4
10	0	7317	-0-	7317	13410	7317	2			N	-0-				4
11	0	5603	-0-	5603	19013	5603	2			N	-0-				4
12	0	4725	-0-	4725	23738	4725	2			N	-0-				4
01	2750	3797	-0-	1047	24785	3797	2			N	-0-				4
02	7250	3087	-0-	-4163	20622	3046	2	41	9	N	37				41

ARIES (CADDO) 03568 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 PARK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 277428 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4416				N	-0-	54	1		-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4416				N	-0-				-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4416				N	-0-				-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4416				N	-0-				-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4416				N	-0-				-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	4416				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4416 RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33465 03/01/2014															

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 B M ENERGY, INC. 040792
 CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791	2	9	9	N	8	4	8		150
10	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1813	2	6	9	N	5				155
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	2	3	9	N	3	1	8		157
12	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1669	2	4	9	N	4				161
01	1829 N	716	-0-	-1113	-0-	709	2	7	9	N	6				167
02	1711 N	841	-0-	-870	-0-	837	2	4	9	N	4				171

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-				65
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				65
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-				65
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-				65
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				65
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	222	2			N	-0-				65

AWALT (MARBLE FALLS)												
WISE EXPLORATION												
WADE, RUBY												
04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
932980												
WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	510 N	329	-0-	-181	-0-	307 2	22 9	N	20		300	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	371 2	20 9	N	18	172 1	146	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	423 2	11 9	N	10		156	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	320 2	9 9	N	8		164	
01	403 N	133	-0-	-270	-0-	133 2		N	-0-		164	
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	501 2	30 9	N	27		191	

B & D (MARBLE FALLS)												
PERRY OPERATING INC.												
LOGAN												
04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
656847												
WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-	
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149 2		N	-0-		-0-	

BANDERA (LYN 6230)												
SABRE OPERATING, INC.												
B.E.C.												
05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE												
742261												
WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	2400 #	142	-0-	-2258	-0-	142 2		N	-0-		26	
10	2480 #	186	-0-	-2294	-0-	186 2		N	-0-		26	
11	1620 #	137	-0-	-1483	-0-	137 2		N	-0-		26	
12	310 #	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-		26	
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-		26	
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		26	

BARBARA M. (CISCO)												
PRODUCERS OPERATING CO., INC.												
GRAF, ALBERT												
05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY												
680540												
WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON-FREY												
WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON-FREY												
WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
 MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

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

GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
 BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					51
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					51
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					51
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					51
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					51
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					51
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					51

BARBEE (ATOKA)		//CONT.//		05615 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG					
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		//CONT.//		232290										
BYRD		WELL #:		1	RRCID ->	200833	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4004 - 4012		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-			-0-

STOVAL OPERATING CO.				824339										
BROGDON-SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	144895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	3949 - 3953		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE)				05668 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
COOPER SIX C OIL LLC				175108										
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	270986	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5514 - 5520		
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	3	6	9	N	5			98
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	156	3	4	9	N	4			102
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-	3	5	99
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	N	3			102
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	N	8			110
02	145 N	66	-0-	-79	-0-	55	3	11	9	N	10			120

ENERGYPRO, INC.				252085										
PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	187386	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5775 - 5787		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

MYERS, A. J.				597440										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	154242	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)				05730 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
HAYES-CASSITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207753	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8508 - 8850		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/15														

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O													
09	1740 #	883	-0-	-857	-0-	883	2			N	-0-		23
10	1612 #	941	-0-	-671	-0-	941	2			N	-0-		23
11	960 #	737	-0-	-223	-0-	737	2			N	-0-		23
12	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		23
01	930 #	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-		23
*02	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-		23

HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162													
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357													
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	176 1	49
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		49
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		49
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-		49
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-		49
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		49

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG													
ITX CORPORATION 427179													
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584													
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-		-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-		-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560													
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	371	3	25	9	N	23		177
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	343	3	31	9	N	28		205
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375	3	14	9	N	13		218
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	N	7		225
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7		232
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		232

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PITCOCK, INC. 665870
 HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			106
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			106
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			106
12	744 N	191	-0-	-553	-0-	191 2		N	-0-			106
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			106
02	290 N	108	-0-	-182	-0-	108 2		N	-0-			106

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 AYRES, C. D. 039528
 GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) // CONT. // 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: JACK				
BETTIS, BOYLE & STOVALL // CONT. // 068360														
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975										TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4524 - 4548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
*02		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592														
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4511 - 4521		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973										TOTAL DEPTH	5075	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984										TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4559 - 4564		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538	2		N	-0-			33
10		713 N	550	-0-	-163 B	-0-	550	2		N	-0-			33
11		750 N	667	-0-	-83 B	-0-	667	2		N	-0-			33
12		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			33
01		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2		N	-0-			33
*02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-			33
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: JACK				
AYRES, C. D. 039528														
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977										TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)//CONT.// 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
AYRES, C. D. //CONT.// 039528														
GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360														
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892														
09		900 N	822	-0-	-78	-0-	821	3	1	9	N	1		120
10		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-		120
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-		120
12		837 N	819	-0-	-18	-0-	818	3	1	9	N	1		121
01		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-		121
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-		121

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592														
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592														
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908														
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-		15
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		15
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		15
12		217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645														
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) BRIGADIER OPERATING, LLC KINDER BROWN		05974 400 092592	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK		
WELL #:		2	RRCID -> 278925	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 6937	PERF. 5950	- 6937
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC COLLINS, P. H. UNIT		05974 530 259788	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK		
WELL #:		2	RRCID -> 176870	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 4648	PERF. 3234	- 3255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC MCAVOY, MARTHA		05974 534 259788	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID -> 169863	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 3577	PERF. 3308	- 3322
09	415 N	415	-0-	-0-	415 2	N	-0-
10	651 N	378	-0-	-273	378 2	N	-0-
11	600 N	318	-0-	-282	318 2	N	-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	470 2	N	-0-
01	372 N	50	-0-	-322	50 2	N	-0-
02	319 N	277	-0-	-42	277 2	N	-0-

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:	17	RRCID -> 180751	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 3298	- 3326
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	

J.A.M. PRODUCTION MCCLURE-WAGNON		427284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID -> 167968	COMPL. DATE 04/05/1998	TOTAL DEPTH 3432	PERF. 3294	- 3314
09	475 N	475	-0-	-0-	475 3	N	-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	563 3	N	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	540 3	N	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	514 3	N	-0-
01	558 N	543	-0-	-15	543 3	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

STEPHENS ENERGY CORP. RIDER, JOHN C.		817515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK		
WELL #:		4	RRCID -> 110571	COMPL. DATE 04/08/1984	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3242	- 3249
09	30 N	27	-0-	-3	27 2	N	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	25 2	N	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	18 2	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	20 2	N	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	21 2	N	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	28 2	N	-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.//		05974 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
NASH "B"		WELL #:	RRCID -> 086223	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3526	- 3612			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	116
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	116
11	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	116
12	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	116
01	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	116
02	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	116
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED		08/23/2013						

STEPHENS ENERGY CORP.		817515								
MCQUERRY		WELL #:	2	RRCID -> 042974	COMPL. DATE 05/01/1967	TOTAL DEPTH 3702	PERF. 3568	- 3572		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

RIDER, JOHN "C"		WELL #:	2	RRCID -> 106187	COMPL. DATE 06/08/1989	TOTAL DEPTH 5287	PERF. 3501	- 3657		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
02	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

RIDER, JOHN "B"		WELL #:	1	RRCID -> 120064	COMPL. DATE 07/10/1992	TOTAL DEPTH 3692	PERF. 3498	- 3511		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-	-0-
11	11 N	6	-0-	-5	B	-0-	6 2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

RIDER, JOHN "C"		WELL #:	5	RRCID -> 120677	COMPL. DATE 07/10/1992	TOTAL DEPTH 3676	PERF. 3406	- 3418		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111 2	N	-0-	13
10	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-	13
11	120 N	108	-0-	-12	B	-0-	108 2	N	-0-	13
12	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108 2	N	-0-	13
01	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100 2	N	-0-	13
02	116 N	96	-0-	-20	B	-0-	96 2	N	-0-	13
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800															
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
10		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
11		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01		310 N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02		261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-			5
10		259 N	259	-0-	-0 B	-0-	259	2			N	-0-			5
11		272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272	2			N	-0-			5
12		267 N	267	-0-	-0 B	-0-	267	2			N	-0-			5
01		286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286	2			N	-0-			5
02		261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257	2			N	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
GO OIL CORP. 311420															
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR															
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438															
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY															
TB PETROLEUM, LLC 840287															
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961															
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			190
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	165 7		25
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			25
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			25
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	60	3	10 9		N	9			34
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-			34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990															
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	175	3	52 9		N	47	64 1		187
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	309	3	23 9		N	21	82 7		126
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	308	3	20 9		N	18			144
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19 9		N	17			161
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9 9		N	8			169
*02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	356	3	13 9		N	12			181

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

BERGEN (CONGL)		07260 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG	
BURGESS, SIM E.		108432							
BURGESS, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 077036		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-
10	527 N	178	-0-	-349	-0-	178 3	N	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC.		482493		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON	
DOTSON, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 106244		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG BUCK (CADD0 1ST)		07767 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON	
BECHTEL OIL, LLC.		061144							
MENCHACA-TED LOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068402		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC.		674920		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON	
LINENSCHMIDT, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 069306		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER)		07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
EVANS, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064784		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LANEY, G.		WELL #: 1		RRCID -> 068400		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON												
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600												
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 #	1266	-0-	-84	-0-	1266	2		N	-0-		-0-
10	1581 #	350	-0-	-1231	-0-	350	2		N	-0-		-0-
11	1560 #	24	-0-	-1536	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
01	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
02	1218 #	NO RPT	-0-	-1218	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A												
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
12	899 N	184	-0-	-715	-0-	184	2		N	-0-		-0-
01	1550 N	131	-0-	-1419	-0-	131	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A												
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON												
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600												
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763												
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	2		N	-0-		-0-
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	218	2		N	-0-		-0-
01	434 N	155	-0-	-279	-0-	155	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A												
09	1560 X	1083	-0-	-477	-0-	1083	2		N	-0-		-0-
10	1612 X	1146	-0-	-466	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
11	1560 X	283	-0-	-1277	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12	1116 X	227	-0-	-889	-0-	227	2		N	-0-		-0-
01	1147 X	162	-0-	-985	-0-	162	2		N	-0-		-0-
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER)		//CONT.//		07767 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DENTON		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
GARRISON-TRIETSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070759	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
12	589 N	129	-0-	-460	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	589 N	92	-0-	-497	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHERTZ, A & H		WELL #:		1	RRCID ->	077795	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	N/A
09	5040 X	3473	-0-	-1567	-0-	3473	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	3097	-0-	-2111	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	88	-0-	-4952	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	727	-0-	-2869	-0-	727	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	519	-0-	-3077	-0-	519	2	N	-0-			-0-
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK)		07969 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON			
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
HAZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	265385	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	10332	PERF.	10142 - 10196
09	5468 R	5468	-0-	-0-	-0-	5462	2	6 9 N	5	144	1	125
10	3534 #	2994	-0-	-540	-0-	2994	2	N	-0-			125
11	2760 #	2273	-0-	-487	-0-	2273	2	N	-0-			125
12	5642 #	2305	-0-	-3337	-0-	2305	2	N	-0-			125
01	DLQ G-10	2258	-0-	2258	-0-	2258	2	N	-0-			125
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2258		N	NO RPT			125

BIG MINERAL, SE. (V LO)		07974 444		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON			
GRAYSON PETROLEUM COMPANY		328325										
SWEENEY, R. L.		WELL #:		1 L	RRCID ->	021213	COMPL. DATE	04/12/1959	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8482 - 8514
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA)		07988 470		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAYSON			
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
IRBY		WELL #:		1	RRCID ->	243219	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8540 - 8630
09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5014	2	397 9 N	361	320	1	391
10	6293 X	5851	-0-	-442	-0-	5422	2	429 9 N	390	322	1	459
11	6090 X	5672	-0-	-418	-0-	5126	2	546 9 N	496	643	1	312
12	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	5672	2	422 9 N	384	321	1	375
01	6231 X	5801	-0-	-430	-0-	5450	2	351 9 N	319	319	1	375
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-			N	NO RPT			375

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342										
MCBEE, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	179092	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7600 - 7830
09	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			107
10	1209 X	1036	-0-	-173	-0-	1036	2	N	-0-			107
11	1170 X	991	-0-	-179	-0-	991	2	N	-0-			107
12	1209 X	1038	-0-	-171	-0-	1038	2	N	-0-			107
01	1085 X	1009	-0-	-76	-0-	1009	2	N	-0-			107
02	986 X	955	-0-	-31	-0-	955	2	N	-0-			107

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) //CONT.// 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283												
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		5250 X	4987	-0-	-263	-0-	4987	2		N	-0-	1
10		5797 X	4941	-0-	-856	-0-	4941	2		N	-0-	1
11		5610 X	4579	-0-	-1031	-0-	4579	2		N	-0-	1
12		5797 X	4605	-0-	-1192	-0-	4605	2		N	-0-	1
01		5146 X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2		N	-0-	1
02		4814 X	4011	-0-	-803	-0-	4011	2		N	-0-	1

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523												
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-	-0-
11		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2		N	-0-	-0-
12		155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2		N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
*02		87 N	61	-0-	-26	-0-	61	2		N	-0-	-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102												
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	52
							1	9				
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	N	55
							3	9				
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	55
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	64
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	64
							10	9				
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	64

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.//		08177 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, BILLIE		WELL #:		10	RRCID ->	178761	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4066 - 4187
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	47 1	149 2	N	51	53 1		54
						56 9						
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	47 1	165 2	N	18			72
						20 9						
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47 1	147 2	N	12			84
						13 9						
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	47 1	139 2	N	15	60 1		39
						17 9						
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	47 1	143 2	N	21			60
						23 9						
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	47 1	137 2	N	16	59 1		17
						18 9						

YATES, BILLIE		WELL #:		19D	RRCID ->	180181	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4080 - 4159
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	47 1	184 2	N	-0-			92
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	48 1	257 2	N	12			104
						13 9						
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	47 1	165 2	N	2			106
						2 9						
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	47 1	158 2	N	-0-			106
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	47 1	169 2	N	4			110
						4 9						
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	49 1	271 2	N	-0-			110

FAYETTE YATES		WELL #:		28	RRCID ->	194293	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4086 - 4196
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	77 1	2231 2	N	21			118
						23 9						
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	79 1	2526 2	N	10			128
						11 9						
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	76 1	2205 2	N	30			158
						33 9						
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	77 1	2245 2	N	13			171
						14 9						
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	77 1	2062 2	N	38			209
						42 9						
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	77 1	1812 2	N	21			230
						23 9						

FAYETTE YATES		WELL #:		26	RRCID ->	194294	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	4074 - 4216
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	48 1	191 2	N	-0-			62
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	48 1	222 2	N	-0-			62
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	48 1	193 2	N	-0-			62
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	48 1	185 2	N	-0-			62
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	47 1	161 2	N	-0-			62
02	232 N	176	-0-	-56	-0-	47 1	129 2	N	-0-			62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE)				08225 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK		
XSTAR RESOURCES LLC				945934								
DIBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	110090	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4562 - 4572
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			15
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

BILLS (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		08225 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934										
DIBRELL		WELL #:		2	RRCID ->	113525	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4744	PERF.	4586 - 4596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115026	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	4623	PERF.	4502 - 4512		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONAS HEIRS #2		WELL #:		2	RRCID ->	119507	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4635 - 4645		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWAN, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	121188	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4726 - 4736		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

BINGO (CADD CONGL.)				08293 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG							
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942										
ELKINS, MOLLIE		WELL #:		9	RRCID ->	254571	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	4401	PERF.	3308 - 3314		
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-			-0-
10	961 N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (4900)				09899 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
CORMAN, JACK				178650										
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	158507	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4920 - 4928		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BLUEBERRY HILL (4900)		//CONT.//		09899 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
PHILLIPS, M. N.		WELL #:		1 U	RRCID -> 021218	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4912	-	4917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (5550)				09899 750	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: JACK								
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
CHRISTIAN-EPPERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202430	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH	5633	PERF. 5438	-	5531				
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2				N	-0-			85
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2				N	-0-			85
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2				N	-0-			85
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-			85
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2				N	-0-			85
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-			85

CORMAN, JACK				178650			CNTY: JACK								
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID -> 130045	COMPL. DATE 01/21/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5516	-	5525				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5

MERIT ENERGY COMPANY				561136			CNTY: JACK								
PHILLIPS, M. N.		WELL #:		1 L	RRCID -> 021219	COMPL. DATE 08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5546	-	5556				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-			15
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2				N	-0-			15
11	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2				N	-0-			15
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-			15
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2				N	-0-			15
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-			15

BLUM (ATOKA CONGL., LO)				09910 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CLAY								
DE LARIOS, R. V., LTD.				208555											
SPIKES		WELL #:		3A	RRCID -> 162819	COMPL. DATE 01/17/1997	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 5910	-	5976				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			77
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65	7				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

BOEDEKER (CONGLOMERATE)				10105 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTAGUE								
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
EDWARDS-MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 197875	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6101	-	6170				
09	14B2 EXT	189	-0-	189	321	189	3				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	321						N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	321						N	-0-			63
12	321 R	-0-	-0-	-321	-0-						N	-0-			63
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			63
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-						N	-0-			63

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	989 R	989	-0-	-0-	-0-	930	2	59	9	N	54	172	1	5	8	46
10	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1009	2	63	9	N	57	4	8			99
11	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1056	2	61	9	N	55	2	8			152
12	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1101	2	56	9	N	51	169	1	5	8	29
01	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1067	2	46	9	N	42					71
02	1073 #	771	-0-	-302	-0-	741	2	30	9	N	27	3	8			95

BOEDEKER, S. (CADD CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
 BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	279 N	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					25
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					25
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					25
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					25

BOEDEKER, SE. (CADD CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
 PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	39	3	8	9	N	7	5	8			140
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	3	8	9	N	7	5	8			142
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					143
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	371	3	9	9	N	8	7	8			144
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					148
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20	9	N	18	7	8			159

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	N	8					174
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1					175
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	288	3	7	9	N	6					181
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	N	12	169	1			24
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	287	3	23	9	N	21					45
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	3	18	9	N	16					61

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE)		10110 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE						
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043												
MOORE, PEGGY		WELL #: 1		RRCID -> 154739		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	647	3	24	9	N	22	2	8	148
10	888 R	888	-0-	-0-	-0-	851	3	37	9	N	34	2	8	180
11	998 R	998	-0-	-0-	-0-	945	3	53	9	N	48	169	1	59
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	777	3	40	9	N	36	2	8	93
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	801	3	36	9	N	33			126
*02	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	975	3	55	9	N	50	3	8	173

BOLEY (STRAWN)		10211 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
BOLEY-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 021222		COMPL. DATE 09/16/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2091	-0-	2091	2091	2091	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2137	-0-	2137	4228	2137	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4228					N	NO RPT			-0-

BOLEY, L. E.		WELL #: 4 U		RRCID -> 038711		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 2596 - 2610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOLING (4800) FIELD		10240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763												
KELSAY, BLANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 071891		COMPL. DATE 06/16/1977		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			123
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			123
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			123
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			123
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			123
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			123

BOLING (5200) FIELD		10240 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763												
ABERNATHIE, RUBY		WELL #: A 1		RRCID -> 062721		COMPL. DATE 06/20/1975		TOTAL DEPTH 5558		PERF. 5224 - 5230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BOLING (5300) FIELD		10240 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763												
KING-RILEY ET AL UNIT "5344"		WELL #: 1		RRCID -> 067951		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5342 - 5348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			70
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			70
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			70
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			70
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			70
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950)												
QUEST PETROLEUM COMPANY												
MASSIE, R. H.												
10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
684629												
WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	65
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2309	2	52	9	N	47
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	2	13	9	N	12
12		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37
01		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2299	2	28	9	N	25
*02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2137	2	23	9	N	21

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900)												
OXXN												
KUTCH												
10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
630579												
WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-
10		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-
11		669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-
12		2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-
01		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-
*02		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C"												
10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
216378												
WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	148	1	416	3	N	3
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	550	3	N	2
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	152	1	508	3	N	6
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	137	1	456	3	Y	-0-
01		713 N	490	-0-	-223	-0-	42	1	436	3	Y	11
02		638 N	453	-0-	-185	-0-	24	1	419	3	Y	9

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260)												
WINFIELD OPERATING COMPANY												
KELLEY, B.												
10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
931940												
WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)												
ACOMA OIL CORPORATION												
BRIDGES, C. R.												
10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
003605												
WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-
11		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ACOMA OIL CORPORATION		//CONT.// 003605									
CLEVELAND UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 028905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5475 - 5485	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			112
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			112
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337 3	N	-0-			112
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			112
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			112
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			112

ARMOR PETROLEUM, INC.		031585		RRCID -> 038289		COMPL. DATE 10/09/1964		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4852 - 4858	
HULL, AARON GU ET AL		WELL #: 2									
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	900	-0-	-210	-0-	900 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	854	-0-	-355	-0-	854 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	768 2	N	-0-			-0-
02	870 N	775	-0-	-95	-0-	775 2	N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 030752		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5328 - 5334	
CHERRYHOMES		WELL #: B 1									
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, T. H.		033523		RRCID -> 036673		COMPL. DATE 10/18/1964		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5105 - 5438	
WELL #: 1 F											
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOLEY, L. E.		033523		RRCID -> 038475		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 4743 - 4893	
WELL #: 4 L											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BELEW, THAD		033523		RRCID -> 070486		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
WELL #: 1											
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			29
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			29
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			29
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			29
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
RSK CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 070487		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

RSK CORP. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 070488		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	36
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	36
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	36
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	36
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

OATES BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 072393		COMPL. DATE 06/17/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	55
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	55
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	55
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	55
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

GAMBLE, C. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089191		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTERSON, PAULINE RICE		WELL #: 1		RRCID -> 089440		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046		
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	9
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	9
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	9
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	9
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

ROSTINE, V. V.		WELL #: 1		RRCID -> 090429		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	9
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	9
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-	9
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-	9
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

CHESTER AARON-NIBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 091733		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
RYAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093426		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096638		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

OATES		WELL #: 2 T		RRCID -> 097337		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #: 2A		RRCID -> 097631		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587		
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	248 1 831 3	N	-0-		30
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	248 1 1018 3	N	-0-		30
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	248 1 957 3	N	-0-		30
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	248 1 1017 3	N	-0-		30
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	248 1 903 3	N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

STEVENS, J. UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 098127		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		43
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		43
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		43
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		43
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		6
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		6
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		6
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		6
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		34
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		34
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		34
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		34
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		132	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		132	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		132	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		132	
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		132	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132	

HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080				
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444				
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-		123	
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-		123	
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-		123	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-		123	
*01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	N	-0-		123	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123	

STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104623		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705				
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-		19	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	N	-0-		19	
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		19	
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		19	
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		19	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795				
09	3000 N	940	-0-	-2060	2993	133	1	807	3	N	-0-	9
10	3100 N	791	-0-	-2309	684	112	1	679	3	N	-0-	9
11	1472 N	788	-0-	-684	-0-	137	1	651	3	N	-0-	9
12	2945 X	910	-0-	-2035	-0-	146	1	764	3	N	-0-	9
01	2945 X	872	-0-	-2073	-0-	155	1	717	3	N	-0-	9
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	9

PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662				
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		15	
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		15	
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		15	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		15	
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		15	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 114734		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050				
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-		95	
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		95	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		95	
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		95	
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		95	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	140149	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5944 - 5953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		3000 N	814	-0-	-2186	8929	115 1	699 3	N	-0-			54
10		3100 N	959	-0-	-2141	6788	136 1	823 3	N	-0-			54
11		3000 N	639	-0-	-2361	4427	111 1	528 3	N	-0-			54
12		5065 X	638	-0-	-4427	-0-	102 1	536 3	N	-0-			54
01		2604 X	521	-0-	-2083	-0-	93 1	428 3	N	-0-			54
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			54

WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	142263	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4168 - 4211	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
*01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RSK CORP. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147875	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6574 - 6584	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

OATES BROS.		WELL #:		1A	RRCID ->	152382	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5509 - 5948	
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			55
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			55
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			55
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			55
*01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

STEVENS, JIM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152387	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	5762 - 6182	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, G. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160685	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	4258 - 5811	
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			150
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			150
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			150
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-			150
*01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			150
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

CHERRYHOMES "F"		WELL #:		1	RRCID ->	168442	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5642 - 5660	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 7		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	75	-0-	75	75	75 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CHERRYHOMES "F"		WELL #:		2	RRCID ->	168443	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5696 -	5998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				112
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	112	7		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVEREDGE, ZELA		WELL #:		1	RRCID ->	170611	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5562 -	5574		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARUBA PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	260656	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6412 -	6480		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				35
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	-0-	2			37
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	56	3	3	9	N	-0-	3			40
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				40
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				40
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				40

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	211374	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6177 -	6276		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	066315	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5065 -	5073		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14															

COCA COLA		WELL #:		6	RRCID ->	124667	COMPL. DATE	06/08/1987	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5389 -	5402		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556													
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988										TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5496 - 5500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008										TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5365 - 5424
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5282 - 5294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ATLAS OPERATING LLC 036587													
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977										TOTAL DEPTH	6986	PERF.	N/A
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2	162 3	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2	162 3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2	166 3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2	171 3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2	172 3	N	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2	161 3	N	-0-			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	22 2	76 3	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2	44 3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	27 3	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2	21 3	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2	23 3	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	-0-	5 2	17 3	N	-0-			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978										TOTAL DEPTH	6951	PERF.	N/A
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	13 2	53 3	N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	24 2	96 3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2	128 3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	135 3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2	156 3	N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	132 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	2	19	3	N	-0-			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534															
09		510 N	315	-0-	-195	-0-	67	2	248	3	N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	22	2	82	3	N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	2	131	3	N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	105	2	391	3	N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	117	2	440	3	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	2	158	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752															
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	2	25	3	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	2	16	3	N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	3	N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	2	26	3	N	-0-			-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668															
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	15	2	46	3	N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	16	2	50	3	N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	16	2	48	3	N	-0-			-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826															
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	6	2	27	3	N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	2	49	3	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	3	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680															
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	53	2	215	3	N	-0-			-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	47	2	189	3	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	41	2	169	3	N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	35	2	142	3	N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-			-0-
02		203 N	156	-0-	-47	-0-	30	2	126	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	20 2	83 3		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	21 2	87 3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 2	85 3		N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	21 2	88 3		N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 2	85 3		N	-0-		-0-
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	13 2	54 3		N	-0-		-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590												
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3			N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 3		N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 3		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 2	7 3		N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 2	8 3		N	-0-		-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932												
09	510 N	390	-0-	-120	-0-	84 2	306 3		N	-0-		-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	73 2	264 3		N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	70 2	256 3		N	-0-		-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	69 2	249 3		N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	63 2	226 3		N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	69 2	250 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738												
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	41 2	146 3		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	42 2	148 3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	47 2	170 3		N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60 2	211 3		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	59 2	208 3		N	-0-		-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	55 2	193 3		N	-0-		-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630												
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 2	25 3		N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	15 2	51 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20 2	63 3		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17 2	53 3		N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21 2	66 3		N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	21 2	66 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2	2	7	3	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	18	2	2	7	3	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	28	2	2	8	3	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	33	1	2	4	3	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	38	1	2	4	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805															
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	3	N	-0-			-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740															
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	50	2	179	3	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	2	104	3	N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	2	62	3	N	-0-			-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	2	68	3	N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	2	54	3	N	-0-			-0-
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	11	2	39	3	N	-0-			-0-

BAJA PRODUCTION 044650 ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999 WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004															
09	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
10	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	2604	3			N	-0-			-0-
11	3060	X	2377	-0-	-683	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
12	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
01	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	3			N	-0-			-0-
02	2523	X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999								
BLM		WELL #:		1	RRCID ->	277802	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	6676 - 6690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	1763	-0-	-3337	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
10	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	197	185	1	10
12	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	1696	3	N	-0-		2 8	12
*01	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3	N	-0-			12
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-			N	NO RPT			12

BRANCH, J. R.				088611								
BRANCH, FLORA		WELL #:		1	RRCID ->	078908	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRECK OPERATING CORP.				089974								
NEWSOM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028485	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	N/A
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			194
10	T. A.	98	-0-	-106	-0-	98	2	N	-0-			194
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	1	104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

OATES, W. I., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029201	COMPL. DATE	08/25/1961	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4477 - 4506
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870								
SEWELL, H. B. "A"		WELL #:		2 C	RRCID ->	021472	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5441 - 5451
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-			82
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-			82
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			82
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			82
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			82
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			82

GLEASON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	037541	COMPL. DATE	11/10/1965	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5480 - 5486
09	720 N	652	-0-	-68	-0-	652	3	N	-0-			-0-
10	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
 GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-			104
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			104
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	-1			105
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			105
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	N	-1			106
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	348 N	278	-0-	-70	-0-	278	3			N	-0-			-0-

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

09	2700 N	888	-0-	-1812	-0-	851	3	37	9	N	34	159	1	17
10	2790 N	1659	-0-	-1131	-0-	1659	3			N	-0-			17
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1892	3	35	9	N	32			49
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	N	28			77
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2142	3	85	9	N	77			154
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	3	22	9	N	20			174

BRIAR ENERGY CORPORATION THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			35
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			35
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-			35
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			35
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			35
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			35

BRIDWELL OIL CO. WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

09	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-			9
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			9
11	1680 N	954	-0-	-726	-0-	954	2			N	-0-			9
12	1519 N	586	-0-	-933	-0-	586	2			N	-0-			9
01	1829 N	586	-0-	-1243	-0-	586	2			N	-0-			9
*02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	N	-1			10

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BRIDWELL OIL CO.		//CONT.//		092480								
WATTS, MAGGIE		WELL #:		5	RRCID ->	077222	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	N	-0-			32
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			32
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2	N	-0-			32
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-			32
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-			32
02		232 N	187	-0-	-45	-0-	187 2	N	-0-			32

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
DUNCAN, W. C. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	028526	COMPL. DATE	09/23/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5328 - 5360
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-			-0-
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3	N	-0-			-0-

ROBINSON-BURTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	028529	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5554 - 5578
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	29 1	140 2	N	-0-		-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 2	N	-0-		-0-
11		360 N	109	-0-	-251	-0-	29 1	80 2	N	-0-		-0-
12		186 N	35	-0-	-151	-0-	29 1	6 2	N	-0-		-0-
01		248 N	29	-0-	-219	-0-	29 1		N	-0-		-0-
02		116 N	44	-0-	-72	-0-	29 1	15 2	N	-0-		-0-

VAUGHAN-MCCLURG		WELL #:		1	RRCID ->	028531	COMPL. DATE	11/29/1960	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5590 - 5600
09		660 N	494	-0-	-166	-0-	146 1	348 2	Y	-0-		66
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	146 1	468 2	Y	-0-		66
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	146 1	456 2	Y	-0-		66
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	146 1	574 2	Y	-0-		66
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	146 1	610 2	Y	-0-		66
02		580 N	525	-0-	-55	-0-	146 1	379 2	Y	-0-		66

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	028532	COMPL. DATE	03/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5818 - 5842
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		105
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		105
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		105
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		105
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-		105
*02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		105

KAKER		WELL #:		1 U	RRCID ->	033584	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5050 - 5058
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-			-0-
10		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-			-0-
02		493 N	442	-0-	-51	-0-	442	2			N	-0-			-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A															
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
*02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16															

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224															
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			19
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			19
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			19
12		341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-			19
01		310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-			19
02		261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-			19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826															
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282	2			N	-0-			-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709															
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3			30
10		279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-			30
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			30
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			30
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			30
*02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			30

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580															
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-			-0-
10		837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
01		837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02		783 N	782	-0-	-1	-0-	782	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
MYERS-TINDLE		WELL #:	2	RRCID ->	172905	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6561 - 6610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

PITTS-WINDER "B"		WELL #:	2A	RRCID ->	172910	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6146 - 6552
09		870 N	744	-0-	-126	-0-	744 2	N	-0-		36
10		961 N	810	-0-	-151	-0-	810 2	N	-0-		36
11		840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2	N	-0-		36
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		36
01		806 N	766	-0-	-40	-0-	765 2	N	1		37
02		783 N	780	-0-	-3	-0-	780 2	N	-0-		37

BARNETT		WELL #:	2	RRCID ->	174375	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6610 - 6632
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		28
10		589 N	246	-0-	-343	-0-	246 2	N	-0-		28
11		480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2	N	-0-		28
12		434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2	N	-0-		28
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		28
02		348 N	277	-0-	-71	-0-	277 2	N	-0-		28

MCCURDY "B"		WELL #:	1	RRCID ->	192088	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	4987 - 5114
09		660 N	600	-0-	-60	-0-	600 2	N	-0-		28
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		28
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		28
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		28
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		28
02		812 N	787	-0-	-25	-0-	787 2	N	-0-		28

HANCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	201588	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6522 - 6532
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		32
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		32
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		32
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		32
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		32
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		32

KRUM JOINT VENTURE UNIT		WELL #:	9C	RRCID ->	210114	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6664 - 6755
09		1320 N	848	-0-	-472	-0-	848 2	N	-0-		26
10		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132 2	N	-0-		26
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		26
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		26
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		26
02		1334 N	1176	-0-	-158	-0-	1176 2	N	-0-		26

HARRISON UNIT		WELL #:	12C	RRCID ->	212022	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6586 - 6646
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		48
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	835 2	N	7		55
11		810 N	531	-0-	-279	-0-	531 2	N	-0-		55
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		55
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		55
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-		55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3360 X	3253	-0-	-107	-0-	3253	2		N	-0-			59
10		3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2		N	-0-			59
11		3360 X	3197	-0-	-163	-0-	3197	2		N	-0-			59
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			59
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			59
*02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			59

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562														
09		1080 N	567	-0-	-513	-0-	567	2		N	-0-			27
10		961 N	750	-0-	-211	-0-	750	2		N	-0-			27
11		1140 N	666	-0-	-474	-0-	666	2		N	-0-			27
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18 9	N	16			43
01		744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2		N	-0-			43
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008														
09		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2		N	-0-			16
10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-			16
11		1170 N	990	-0-	-180	-0-	990	2		N	-0-			16
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			16
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			16
*02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			16

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678														
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
12		837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01		806 N	713	-0-	-93	-0-	713	2		N	-0-			-0-
*02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958														
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3684	2	2 9	N	2			22
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3801	2	11 9	N	10			32
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3828	2	4 9	N	4			36
12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			36
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3780	2	35 9	N	32			68
*02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3426	2	8 9	N	7			75

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008														
09		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	1388	2	1 9	N	1			28
10		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2		N	-0-			28
11		1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1350	2	1 9	N	1			29
12		1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233	2		N	-0-			29
01		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2		N	-0-			29
02		1305 N	1042	-0-	-263	-0-	1029	2	13 9	N	12			41

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730														
09		660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2		N	-0-			43
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-			43
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	622	2		N	-0-			43
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2		N	-0-			43
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			43
02		609 N	590	-0-	-19	-0-	590	2		N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103 2			N	-0-			61
10	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057 2			N	-0-			61
11	2130 N	2029	-0-	-101	-0-	2029 2			N	-0-			61
12	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2107 2			N	-0-			61
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-			61
02	1972 N	1825	-0-	-147	-0-	1825 2			N	-0-			61

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579													
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-			27
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2			N	-0-			27
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2			N	-0-			27
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	26 2	3 9		N	3			30
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			30
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055													
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3 1	4001 2		N	40	102 1		27
						44 9							
10	3937 X	3897	-0-	-40	-0-	3 1	3894 2		N	-0-			27
11	4170 X	3653	-0-	-517	-0-	3 1	3650 2		N	-0-			27
12	4309 X	3764	-0-	-545	-0-	3 1	3706 2		N	50			77
						55 9							
01	4309 X	3624	-0-	-685	-0-	3 1	3601 2		N	18			95
						20 9							
02	3915 X	3599	-0-	-316	-0-	3 1	3559 2		N	34	103 1		26
						37 9							

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008													
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2			N	-0-			25
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2			N	-0-			25
11	3660 X	1856	-0-	-1804	-0-	1856 2			N	-0-			25
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2			N	-0-			25
01	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	3736 2			N	-0-			25
02	3538 X	3408	-0-	-130	-0-	3408 2			N	-0-			25

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526													
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	651 2	6 9		N	5			43
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-			43
11	780 N	421	-0-	-359	-0-	421 2			N	-0-			43
12	682 N	239	-0-	-443	-0-	239 2			N	-0-			43
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			43
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-			43

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623													
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2			N	-0-			24
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2			N	-0-			24
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2			N	-0-			24
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-			24
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2			N	-0-			24
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-			24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
FOX		WELL #:		5H	RRCID ->	249698	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7387 - 7983		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			141
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-	93 1		48
11		3000 N	3513	-0-	513	513	3358 2	155 9	N	141	157 1		32
12		3100 N	3226	-0-	126	639	3171 2	55 9	N	50	50 1		32
01		3100 N	3259	-0-	159	798	3248 2	11 9	N	10			42
*02		3538 X	2740	-0-	-798	-0-	2740 2		N	-0-			42

BARNETT ESTATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	249713	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 6896 - 6906		
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-			23
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			23
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			23
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			23
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			23
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			23

BURNETT OIL CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083823	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	6064	PERF. 5619 - 5631		
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
02		696 N	679	-0-	-17	-0-	679 2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	081640	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5497 - 5508		
09		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2178 3	1 9	N	1			99
10		1426 N	742	-0-	-684	-0-	741 3	1 9	N	1			100
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2270 3	3 9	N	3			103
12		2263 N	2118	-0-	-145	-0-	2115 3	3 9	N	3			106
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1621 3	6 9	N	5			111
02		2204 N	1225	-0-	-979	-0-	1214 3	11 9	N	10			121

CAMPSEY, GUINN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094489	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5588 - 5608		
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			36
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3		N	-0-			36
11		540 N	456	-0-	-84	-0-	456 3		N	-0-			36
12		589 N	470	-0-	-119	-0-	470 3		N	-0-			36
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			36
*02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			36

SPEER, ORAN		WELL #:		6	RRCID ->	118548	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	5977	PERF. 5618 - 5918		
09		1290 N	162	-0-	-1128	-0-	162 3		N	-0-			23
10		806 N	-0-	-806	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			23
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			23
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 3	4 9	N	4			27
*02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	913 3	3 9	N	3			30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043																	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990												TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5905 -	6547	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	163	1			33
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					33
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					33
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	3		17	9	N	15				48
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	356	3		33	9	N	30				78

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991												TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5689 -	5972	
09		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					80
10		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					80
11		360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					80
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					80
01		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					80
02		319 N	166	-0-	-153	-0-	166	3			N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992												TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5831 -	5898	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004												TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5838 -	5846	
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					32
10		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					32
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					32
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					32
02		290 N	270	-0-	-20	-0-	270	3			N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004												TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5786 -	5805	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	545	3	35	9	N	32					105
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	598	3	43	9	N	39					144
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	639	3	25	9	N	23					167
12		589 N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					189
01		651 N	219	-0-	-432	-0-	185	3	34	9	N	31	165	1			55
02		638 N	381	-0-	-257	-0-	351	3	30	9	N	27					82

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006												TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5902 -	5910	
09		330 N	63	-0-	-267	-0-	27	3	36	9	N	33					86
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	27					113
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	29					142
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	31					173
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	3	31	9	N	28	166	1			35
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	3	23	9	N	21					56

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006												TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5683 -	5833	
09		720 N	591	-0-	-129	-0-	489	3	102	9	N	93					137
10		744 N	558	-0-	-186	-0-	463	3	95	9	N	86	172	1			51
11		660 N	576	-0-	-84	-0-	444	3	132	9	N	120					171
12		620 N	512	-0-	-108	-0-	407	3	105	9	N	95	165	1			101
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	445	3	133	9	N	121					222
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	442	3	133	9	N	121	175	1			168

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.				131775								
MANNING, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5802 -	5808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		750 N	403	-0-	-347	-0-	403	2	N	-0-		-0-
10		837 N	477	-0-	-360	-0-	477	2	N	-0-		-0-
11		720 N	255	-0-	-465	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12		403 N	112	-0-	-291	-0-	112	2	N	-0-		-0-
01		465 N	64	-0-	-401	-0-	64	2	N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		-0-

MANNING, T. C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 028520	COMPL. DATE	12/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5749 -	5772	
09		390 N	245	-0-	-145	-0-	245	2	N	-0-		48
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		48
11		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-		48
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		48
01		341 N	176	-0-	-165	-0-	176	2	N	-0-		48
02		261 N	202	-0-	-59	-0-	202	2	N	-0-		48

MARA, JERRY				WELL #: 1	RRCID -> 089193	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6031 -	6496	
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	610	3	N	-0-		-0-
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
11		630 N	585	-0-	-45	-0-	585	3	N	-0-		-0-
12		620 N	505	-0-	-115	-0-	505	3	N	-0-		-0-
01		620 N	513	-0-	-107	-0-	513	3	N	-0-		-0-
02		580 N	464	-0-	-116	-0-	464	3	N	-0-		-0-

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763								
BROWN, LUPTON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 031325	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	5534	PERF. 5381 -	5386	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	N	1	47
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	47
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-	47
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-	47
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	47
02		145 N	85	-0-	-60	-0-	85	2		N	-0-	47

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
CAMPBELL, M. I.				WELL #: 1	RRCID -> 036803	COMPL. DATE	10/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5904 -	5926	
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3 9	N	3	122
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2 9	N	2	124
11		810 N	806	-0-	-4	-0-	799	2	7 9	N	6	130
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2		N	-0-	130
01		961 N	906	-0-	-55	-0-	891	2	15 9	N	14	144
*02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3 9	N	3	147

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
MCKITTRICK-MCCONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 029118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5241 -	5412	
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-	73
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-	73
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-	73
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-	73
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2		N	-0-	73
02		261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-	73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683													
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	138 1	-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-		-0-
11	270 N	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062													
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - P/A 02/19/2016													

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	60	1	2924	2	N	4		138
						4	9						
10	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	60	1	3811	2	N	7		145
						8	9						
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	60	1	3658	2	N	6		151
						7	9						
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	60	1	3769	2	N	14		165
						15	9						
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	N	14	163 1	16
						15	9						
*02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3397	1	60	2	N	-0-		16

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097													
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-		95
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	8	1	268	2	N	-0-		95
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	N	-0-		95
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	8	1	260	2	N	-0-		95
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	N	-0-		95
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	244	1	7	2	N	-0-		95

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296													
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-		101
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-		101
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		101
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-		101
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-		101
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683																	
STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					42
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5					47
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37					84
12		1364 N	276	-0-	-1088	-0-	276	2			N	-0-					84
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	31	115	1			-0-
02		1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532																	
09		900 N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10		961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
11		840 N	527	-0-	-313	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01		775 N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235 CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885																	
09		1920 N	1867	-0-	-53	-0-	1867	3			N	-0-					152
10		2015 N	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					152
11		1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					152
12		1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660	3			N	-0-					152
01		1798 N	1568	-0-	-230	-0-	1568	3			N	-0-					152
*02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201																	
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650 VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A																	
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					7
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					7
11	DELQ	PR	91	-0-	91	-0-	91	2			N	-0-					7
12		187 N	96	-0-	-91	-0-	96	2			N	-0-					7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410																	
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					34
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					34
11	DELQ	PR	68	-0-	68	-0-	68	2			N	-0-					34
12		142 N	74	-0-	-68	-0-	74	2			N	-0-					34
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	683	-0-	-487	-0-	677	2	6	9	N	5					91
10	1147 N	817	-0-	-330	-0-	806	2	11	9	N	10					101
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					106
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	2	39	9	N	35					141
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	805	2	33	9	N	30					171
02	841 N	700	-0-	-141	-0-	678	2	22	9	N	20					191

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					5
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					5
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					5
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					5
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					57
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					57
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					57
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					57
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					57
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					126
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					126
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					126
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

09	570 N	441	-0-	-129	-0-	60	1	346	3	N	32					165
						35	9									
10	651 N	512	-0-	-139	-0-	58	1	435	3	N	17					182
						19	9									
11	570 N	440	-0-	-130	-0-	54	1	339	3	N	43					225
						47	9									
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	446	3	N	44					269
						48	9									
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	62	1	422	3	N	45	178	1			136
						50	9									
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	47					183
						52	9									

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					41
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					41
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					41
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					41
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DECLLEVA, PAUL		//CONT.// 209380									
RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 075183		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 077219		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A			
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3	N	-0-		59
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		59
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		59
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		59
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		59
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160	3	N	-0-		59
FLORIDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086077		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	1170 N	623	-0-	-547	-0-	623	3	N	-0-		130
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		130
11	1170 N	361	-0-	-809	-0-	361	3	N	-0-		130
12	651 N	275	-0-	-376	-0-	275	3	N	-0-		130
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3	N	-0-		130
02	348 N	157	-0-	-191	-0-	157	3	N	-0-		130
U. S. A.		WELL #: 1		RRCID -> 089025		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739			
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		5
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		5
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3	N	-0-		5
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-		5
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3	N	-0-		5
02	551 N	527	-0-	-24	-0-	527	3	N	-0-		5
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 022844		COMPL. DATE 05/27/1963		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341			
CHAMBERS, GEO. W.		WELL #: 1									
09	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	52	1	1062	3	Y	-0-
10	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	56	1	1079	3	Y	-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	70	1	1274	3	Y	-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	3	Y	-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	59	1	1108	3	Y	-0-
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	3	Y	3
						3	9				
STEPH, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 028516		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889			
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	3	Y	9
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	9
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	Y	9
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	13	1	250	3	Y	9
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	9
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	26 1	437 3	N	-0-		-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	437 3	N	-0-		-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	21 1	425 3	N	-0-		-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	25 1	433 3	N	-0-		-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	23 1	434 3	N	-0-		-0-
02		435 N	433	-0-	-2	-0-	21 1	412 3	N	-0-		-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095												
09		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	60 1	1227 3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	63 1	1245 3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1222	-0-	-8	-0-	63 1	1159 3	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	61 1	1181 3	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1207	-0-	-95	-0-	59 1	1148 3	Y	-0-		-0-
*02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	85 1	1616 3	Y	-0-		-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866												
09		300 N	285	-0-	-15	-0-	14 1	271 3	N	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 3	N	-0-		-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-		-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	14 1	276 3	N	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 3	N	-0-		-0-
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442												
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	14 1	291 3	Y	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 3	Y	-0-		-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	Y	-0-		-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17 1	305 3	Y	-0-		-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	14 1	254 3	Y	-0-		-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241												
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	39 1	696 3	Y	-0-		-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	41 1	721 3	Y	-0-		-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	41 1	716 3	Y	-0-		-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	42 1	733 3	Y	-0-		-0-
01		775 N	711	-0-	-64	-0-	40 1	671 3	Y	-0-		-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	41 1	684 3	Y	-0-		-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020												
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	345 3	Y	-0-		-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 3	Y	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 3	Y	-0-		-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	365 3	Y	-0-		-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	19 1	357 3	Y	-0-		-0-
*02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	15 1	341 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BAKER, B. E.		WELL #:		1	RRCID -> 028560		COMPL. DATE 10/20/1959			TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1307 N	1307	-0-	-0-	155 1	1148 3		Y	4			99
						4 9							
10		1325 N	1325	-0-	-0-	161 1	1164 3		Y	-0-	97 1		2
11		1162 N	1162	-0-	-0-	150 1	971 3		Y	37	15 1		24
						41 9							
12		1261 N	1261	-0-	-0-	155 1	1076 3		Y	27	1 1		50
						30 9							
01		1221 N	1221	-0-	-0-	154 1	1039 3		Y	25			75
						28 9							
*02		1163 N	1163	-0-	-0-	143 1	1009 3		Y	10	72 1		13
						11 9							

BASTIAN, F. J.		WELL #:		1	RRCID -> 028563		COMPL. DATE 09/11/1960			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722			
09		750 N	740	-0-	-10	39 1	701 3		N	-0-			9
10		792 N	792	-0-	-0-	42 1	750 3		N	-0-			9
11		810 N	709	-0-	-101	35 1	674 3		N	-0-			9
12		775 N	653	-0-	-122	34 1	619 3		N	-0-			9
01		806 N	726	-0-	-80	35 1	691 3		N	-0-			9
02		696 N	576	-0-	-120	28 1	548 3		N	-0-			9

BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		1	RRCID -> 028564		COMPL. DATE 03/27/1963			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780			
09		626 N	626	-0-	-0-	27 1	599 3		N	-0-			-0-
10		713 N	657	-0-	-56	29 1	628 3		N	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	35 1	658 3		N	-0-			-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	34 1	665 3		N	-0-			-0-
01		651 N	604	-0-	-47	29 1	575 3		N	-0-			-0-
02		667 N	535	-0-	-132	22 1	513 3		N	-0-			-0-

BILBERRY-MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 028568		COMPL. DATE 06/25/1957			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656			
09		1383 N	1383	-0-	-0-	78 1	1293 3		Y	11			140
						12 9							
10		1426 N	1367	-0-	-59	75 1	1279 3		Y	12			152
						13 9							
11		1380 N	1278	-0-	-102	68 1	1190 3		Y	18			170
						20 9							
12		1426 N	1249	-0-	-177	70 1	1160 3		Y	17			187
						19 9							
01		1364 N	1322	-0-	-42	74 1	1220 3		Y	25			212
						28 9							
*02		1260 N	1260	-0-	-0-	69 1	1170 3		Y	19			231
						21 9							

BLEVINS, INEZ		WELL #:		1	RRCID -> 028569		COMPL. DATE 12/23/1959			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	167	1	3394	3	Y	-0-			31
10		2573 N	2138	-0-	-435	-0-	106	1	2032	3	Y	-0-			31
11		2490 X	2049	-0-	-441	-0-	100	1	1949	3	Y	-0-			31
12		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	128	1	2492	3	Y	-0-			31
01		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	143	1	2829	3	Y	15			46
*02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	3	Y	4			50
							17	9							
							4	9							
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857															
09		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	726	1	1332	3	Y	-0-			-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	468	1	948	3	Y	-0-			-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	723	1	1244	3	Y	10			10
							11	9							
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	491	3	Y	17			27
							19	9							
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	741	1	1126	3	Y	12	23	1	16
							13	9							
*02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	274	1	713	3	Y	1			17
							1	9							
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542															
09		2790 X	2448	-0-	-342	-0-	751	1	1697	3	Y	-0-			15
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	773	1	1686	3	Y	-0-			15
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	738	1	1475	3	Y	-0-			15
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	777	1	1761	3	Y	-0-			15
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	775	1	1731	3	Y	5			20
							6	9							
*02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	471	1	1660	3	Y	-0-			20
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084															
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	719	1	1151	3	Y	-0-			1
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	745	1	1166	3	Y	-0-			1
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	680	1	1019	3	Y	-0-			1
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	732	1	1083	3	Y	-0-			1
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	719	1	1085	3	Y	-0-			1
*02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	687	1	1061	3	Y	-0-			1
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732															
09		720 N	716	-0-	-4	-0-	33	1	683	3	Y	-0-			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	Y	-0-			-0-
11		720 N	713	-0-	-7	-0-	35	1	678	3	Y	-0-			-0-
12		744 N	730	-0-	-14	-0-	35	1	695	3	Y	-0-			-0-
01		744 N	683	-0-	-61	-0-	35	1	648	3	Y	-0-			-0-
02		696 N	650	-0-	-46	-0-	30	1	620	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURNS, ARIZONA		WELL #:		1	RRCID ->	028582	COMPL. DATE	05/02/1958	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	4672 -	5910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2400 N	1290	-0-	-1110	-0-	66 1	1224 3	Y	-0-			14
10		1767 N	1201	-0-	-566	-0-	63 1	1138 3	Y	-0-			14
11		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	141 1	2677 3	Y	-0-			14
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	117 1	2203 3	Y	2			16
							2 9						
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	117 1	2200 3	Y	1			17
							1 9						
*02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	128 1	2423 3	Y	-0-			17

BURNS, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028583	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	5858 -	5870
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	48 1	648 3	N	-0-			4
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 3	N	-0-			4
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	N	-0-			4
12		713 N	163	-0-	-550	-0-	10 1	153 3	N	-0-			4
01		341 N	136	-0-	-205	-0-	11 1	125 3	N	-0-			4
02		203 N	90	-0-	-113	-0-	7 1	83 3	N	-0-			4

BURNS, M. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028584	COMPL. DATE	02/27/1954	TOTAL DEPTH	6071	PERF.	5480 -	6071
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 6		3

BUSEY, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028585	COMPL. DATE	09/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4934 -	5904
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 3	N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	28 1	575 3	N	-0-			-0-
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	84 1	1540 3	N	-0-			-0-
12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61 1	1108 3	N	-0-			-0-
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	53 1	1011 3	N	-0-			-0-
*02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51 1	1007 3	N	-0-			-0-

BUSEY, G. C.		WELL #:		2	RRCID ->	028586	COMPL. DATE	01/25/1954	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	4958 -	4965
09		810 N	796	-0-	-14	-0-	40 1	756 3	N	-0-			-0-
10		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	50 1	982 3	N	-0-			-0-
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	85 1	1623 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	83 1	1498 3	N	-0-			-0-
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	69 1	1313 3	N	-0-			-0-
*02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	64 1	1177 3	N	-0-			-0-

BUSEY, G. C.		WELL #:		3	RRCID ->	028587	COMPL. DATE	05/20/1956	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4956 -	5807
09		600 N	455	-0-	-145	-0-	20 1	435 3	N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1	545 3	N	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	31 1	574 3	N	-0-			-0-
01		589 N	585	-0-	-4	-0-	29 1	556 3	N	-0-			-0-
02		551 N	524	-0-	-27	-0-	28 1	496 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3295	-0-	295	505	1127	1	2160	3	Y	7		37
10	3589 X	3084	-0-	-505	-0-	1153	1	1929	3	Y	2		39
11	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	1098	1	1510	3	Y	1		40
12	3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	1111	1	1085	3	Y	5		45
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	1178	1	2333	3	Y	2	42 1	5
02	3190 X	2928	-0-	-262	-0-	1078	1	1831	3	Y	17	1 1	21

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

09	270 N	200	-0-	-70	-0-	13	1	187	3	N	-0-		19
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	13	1	221	3	N	-0-		19
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	13	1	219	3	N	-0-		19
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	19 1	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-		-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-		-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-		-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-		-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-		-0-
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	6	1	102	3	N	-0-		-0-
02	174 N	109	-0-	-65	-0-	8	1	101	3	N	-0-		-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	Y	-0-		28
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-		28
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	Y	-0-		28
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-		28
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	-0-		28
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	-0-		28

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	-0-		2
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	-0-		2
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	1		3
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	3	Y	28		31
01	3100 N	3338	-0-	238	238	173	1	3108	3	Y	52		83
*02	2900 N	2735	-0-	-165	73	141	1	2587	3	Y	6	70 1	19

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	152	1	2929	3	Y	5		9
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2633	3	Y	4		13
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	174	1	3256	3	Y	7		20
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2395	3	Y	4		24
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	164	1	3137	3	Y	8	32 1	-0-
*02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2865	3	Y	4		4

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210													
09	1080 N	939	-0-	-141	-0-	46	1	893	3	N	-0-		-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	870	3	N	-0-		-0-
11	990 N	722	-0-	-268	-0-	35	1	687	3	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	N	-0-		-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	3	N	-0-		-0-
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-		-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A													
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	N	-0-		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	3	N	-0-		-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	N	-0-		-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	N	-0-		-0-
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-		-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A													
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	11	1	144	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	13	1	226	3	Y	-0-		-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	Y	-0-			9
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	3	Y	-0-			9
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	26	1	382	3	Y	-0-			9
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	-0-			9
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	-0-			9
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	21	1	381	3	Y	-0-			9

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	Y	-0-			4
10	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	78	1	1503	3	Y	-0-			4
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1457	3	Y	-0-			4
12	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	72	1	1413	3	Y	-0-			4
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	71	1	1447	3	Y	-0-			4
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1397	3	Y	16	20	1	-0-
						18	9							

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	3	N	-0-			-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	15	1	262	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

09	810 N	755	-0-	-55	-0-	33	1	722	3	Y	-0-			-0-
10	868 N	749	-0-	-119	-0-	36	1	713	3	Y	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	35	1	709	3	Y	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	36	1	649	3	Y	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	15	1	349	3	N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	3	N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-			-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960										TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4974 - 5172		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	3	N	-0-			-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	50	1	987	3	N	-0-			-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	54	1	1056	3	N	-0-			-0-
*02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5608		
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	-0-			-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	33	1	570	3	N	-0-			-0-
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	38	1	578	3	N	-0-			-0-
01		651 N	610	-0-	-41	-0-	34	1	576	3	N	-0-			-0-
02		580 N	572	-0-	-8	-0-	34	1	538	3	N	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954										TOTAL DEPTH	6354	PERF.	5277 - 5768		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5241 - 5769		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957										TOTAL DEPTH	5818	PERF.	4950 - 5666		
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	3	Y	-0-			46
10		1457 N	1398	-0-	-59	-0-	76	1	1321	3	Y	1			47
							1	9							
11		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	61	1	1077	3	Y	-0-			47
12		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	76	1	1345	3	Y	1	42	1	6
							1	9							
01		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	74	1	1283	3	Y	7			13
							8	9							
*02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	3	Y	9			22
							10	9							

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954										TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4902 - 5680		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955										TOTAL DEPTH	5784	PERF.	4548 - 5520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 3	Y	-0-			5
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	40 1	597 3	Y	-0-			5
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	536 3	Y	-0-			5
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	34 1	565 3	Y	-0-			5
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	34 1	579 3	Y	-0-			5
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	34 1	525 3	Y	-0-			5
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4960 - 5694
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958										TOTAL DEPTH	6052	PERF.	5821 - 5843
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	78 1	1272 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	81 1	1314 3	N	-0-			-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	75 1	1278 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	73 1	1148 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	72 1	1104 3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1126	-0-	-179	-0-	68 1	1058 3	N	-0-			-0-
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959										TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5772 - 5778
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	8 1	98 3	N	-0-			-0-
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956										TOTAL DEPTH	5942	PERF.	4628 - 5904
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	39 1	716 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	697	-0-	-78	-0-	35 1	662 3	Y	-0-			-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	52 1	782 3	Y	-0-			-0-
12		775 N	761	-0-	-14	-0-	39 1	722 3	Y	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	705 3	Y	-0-			-0-
02		812 N	524	-0-	-288	-0-	28 1	496 3	Y	-0-			-0-
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4479 - 5736
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	47 1	951 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50 1	1004 3	N	-0-			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50 1	958 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	52 1	963 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	996	-0-	-58	-0-	53 1	943 3	N	-0-			-0-
02		986 N	930	-0-	-56	-0-	43 1	887 3	N	-0-			-0-
GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959										TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5572 - 5944
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GERBER, M. F.		WELL #:		1	RRCID ->	028655	COMPL. DATE	05/09/1956	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 6199 -	6204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		727 N	727	-0-	-0-		33 1	694 3	N		-0-			-0-
10		744 N	735	-0-	-9		35 1	700 3	N		-0-			-0-
11		690 N	687	-0-	-3		35 1	652 3	N		-0-			-0-
12		744 N	715	-0-	-29		35 1	680 3	N		-0-			-0-
01		744 N	640	-0-	-104		29 1	611 3	N		-0-			-0-
02		667 N	588	-0-	-79		28 1	560 3	N		-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	028659	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	5724	PERF. 5332 -	5691		
09		299 N	299	-0-	-0-		103 1	196 3	Y		-0-			1
10		296 N	296	-0-	-0-		100 1	196 3	Y		-0-			1
11		286 N	286	-0-	-0-		98 1	188 3	Y		-0-			1
12		269 N	269	-0-	-0-		103 1	166 3	Y		-0-			1
01		263 N	263	-0-	-0-		100 1	163 3	Y		-0-			1
*02		248 N	248	-0-	-0-		95 1	153 3	Y		-0-			1

GREGG, ROBERT N.		WELL #:		1	RRCID ->	028662	COMPL. DATE	02/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5183 -	5868		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

GREINES, M. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028665	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5167 -	6031		
09		449 N	449	-0-	-0-		20 1	429 3	Y		-0-			5
10		447 N	447	-0-	-0-		22 1	425 3	Y		-0-			5
11		428 N	428	-0-	-0-		20 1	408 3	Y		-0-			5
12		415 N	415	-0-	-0-		22 1	392 3	Y		1			6
							1 9							
01		424 N	424	-0-	-0-		23 1	401 3	Y		-0-			6
*02		418 N	418	-0-	-0-		21 1	389 3	Y		7			13
							8 9							

HAMPTON, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028667	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4835 -	6432		
09		750 N	704	-0-	-46		26 1	678 3	Y		-0-			-0-
10		793 N	793	-0-	-0-		42 1	751 3	Y		-0-			-0-
11		767 N	767	-0-	-0-		35 1	732 3	Y		-0-			-0-
12		713 N	711	-0-	-2		27 1	684 3	Y		-0-			-0-
01		785 N	785	-0-	-0-		30 1	755 3	Y		-0-			-0-
*02		735 N	735	-0-	-0-		36 1	699 3	Y		-0-			-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	028668	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4948 -	5595		
09		240 N	231	-0-	-9		13 1	218 3	N		-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24		13 1	211 3	N		-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8		13 1	219 3	N		-0-			-0-
12		248 N	221	-0-	-27		13 1	208 3	N		-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3		11 1	203 3	N		-0-			-0-
02		232 N	224	-0-	-8		13 1	211 3	N		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HAYNES, C. P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028670		COMPL. DATE 02/25/1958		TOTAL DEPTH	6068	PERF. 4139 -	5492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	877	3	Y	-0-	-0-	-0-	9
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	825	3	Y	-0-	-0-	-0-	9
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	Y	-0-	-0-	-0-	9
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	Y	-0-	-0-	-0-	9
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	834	3	Y	-0-	-0-	-0-	9
02	725 N	433	-0-	-292	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-	-0-	-0-	9

HICKS, LIDE		WELL #:		1	RRCID -> 028672		COMPL. DATE 12/12/1959		TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5440 -	5594			
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	-0-	19	1	366	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A"		WELL #:		2	RRCID -> 028677		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4110 -	5954			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HOLT, LEWIS F. GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 028680		COMPL. DATE 07/03/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5470 -	5702			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15															

HORTON, HENRY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028683		COMPL. DATE 05/06/1955		TOTAL DEPTH	5864	PERF. 3974 -	5401			
09	3990 X	3963	-0-	-27	-0-	-0-	826	1	3134	3	Y	3	-0-	-0-	29
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	3275	3	Y	6	-0-	-0-	35
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	3318	3	Y	-0-	-0-	-0-	35
12	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	-0-	851	1	2972	3	Y	5	-0-	-0-	40
01	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	-0-	837	1	2790	3	Y	17	-0-	-0-	57
*02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	4287	3	Y	10	-0-	-0-	67

HUGHES, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 028687		COMPL. DATE 10/10/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1050 N	991	-0-	-59	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	881	-0-	-421	-0-	-0-	43	1	838	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	845	-0-	-415	-0-	-0-	43	1	802	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	831	-0-	-192	-0-	-0-	43	1	788	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	-0-	36	1	748	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HUGHES, D. J.		WELL #:		2	RRCID ->	028688	COMPL. DATE	02/01/1953	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5777 - 5851	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	3	Y	-0-	-0-	
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	872	3	Y	-0-	-0-	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	53	1	856	3	Y	-0-	-0-	
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	47	1	787	3	Y	-0-	-0-	
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	46	1	766	3	Y	-0-	-0-	
02	870 N	756	-0-	-114	-0-	41	1	715	3	Y	-0-	-0-	

HUGHES, D. J.		WELL #:		3	RRCID ->	028689	COMPL. DATE	04/30/1953	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5038 - 5880	
09	3000 N	3521	-0-	521	521	193	1	3328	3	Y	-0-	-0-	
10	2997 N	2476	-0-	-521	-0-	137	1	2339	3	Y	-0-	-0-	
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	3	Y	-0-	-0-	
12	1860 X	1488	-0-	-372	-0-	84	1	1404	3	Y	-0-	-0-	
01	1860 X	1750	-0-	-110	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-	-0-	
02	1740 X	1391	-0-	-349	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-	-0-	

HUGHES, D. J.		WELL #:		10 C	RRCID ->	028693	COMPL. DATE	04/20/1958	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	5076 - 5774	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015													

HUGHES, D. J.		WELL #:		11	RRCID ->	028694	COMPL. DATE	09/09/1958	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5014 - 5838	
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	19	1	353	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-	-0-	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	16	1	246	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-	
02	377 N	208	-0-	-169	-0-	13	1	195	3	N	-0-	-0-	

HUTCHENSON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028695	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5296 - 5303	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	

JONES, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	028699	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5247 - 5957	
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	196	1	2005	3	Y	-0-	50	
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	199	1	2027	3	Y	-0-	50	
11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	189	1	1921	3	Y	-0-	50	
*12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	3	Y	-0-	50	
01	2170 N	1247	-0-	-923	-0-	128	1	1119	3	Y	-0-	-0-	
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	14	1	246	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	4	4	0	-0-
						4	9							
KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620														
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	37	1	768	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						36	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	650	-0-	-187	-0-	31	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 N	676	-0-	-78	-0-	36	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860														
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
						36	1	733	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	35	1	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	35	1	694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	36	1	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408														
09	3060 X	2303	-0-	-757	-0-	107	1	2196	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	163	1	3217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	172	1	3327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	145	1	2979	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KARNES, J. D. UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 028709		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 4223 - 4919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 N	749	-0-	-391	-0-	33 1	710 3	Y	5	15
							6 9				
10		1023 N	874	-0-	-149	-0-	43 1	828 3	Y	3	18
							3 9				
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	49 1	905 3	Y	1	19
							1 9				
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	49 1	921 3	Y	1	20
							1 9				
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	923 3	Y	-0-	20
02		928 N	912	-0-	-16	-0-	43 1	869 3	Y	-0-	20

KARNES-PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 028710		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4070 - 5995	
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	100 1	2003 3	N	-0-	-0-
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	106 1	2082 3	N	-0-	-0-
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	106 1	2041 3	N	-0-	-0-
12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	113 1	2103 3	N	-0-	-0-
01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	111 1	2113 3	N	-0-	-0-
*02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	100 1	1938 3	N	-0-	-0-

KLEIN, M. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028717		COMPL. DATE 01/23/1956		TOTAL DEPTH 5961		PERF. 5170 - 5488	
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40 1	969 3	Y	-0-	34
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1057 3	Y	1	35
							1 9				
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	63 1	1201 3	Y	2	37
							2 9				
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	75 1	1426 3	Y	2	39
							2 9				
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	69 1	1331 3	Y	1	40
							1 9				
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	57 1	1131 3	Y	4	44
							4 9				

LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 028718		COMPL. DATE 08/20/1961		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5572 - 5988	
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	219 3	Y	-0-	-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	252 3	Y	-0-	-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 3	Y	-0-	-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	10 1	201 3	Y	-0-	-0-
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	7 1	210 3	Y	-0-	-0-
02		232 N	209	-0-	-23	-0-	8 1	201 3	Y	-0-	-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #: 4		RRCID -> 028721		COMPL. DATE 01/04/1959		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 5230 - 5652	
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	46 1	780 3	Y	-0-	-0-
10		868 N	838	-0-	-30	-0-	48 1	790 3	Y	-0-	-0-
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	41 1	726 3	Y	-0-	-0-
12		868 N	811	-0-	-57	-0-	46 1	765 3	Y	-0-	-0-
01		837 N	791	-0-	-46	-0-	45 1	746 3	Y	-0-	-0-
02		754 N	742	-0-	-12	-0-	41 1	701 3	Y	-0-	-0-

LITTLE, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5774 - 5826	
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	33 1	572 3	N	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	588 3	N	-0-	-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	28 1	573 3	N	-0-	-0-
12		620 N	498	-0-	-122	-0-	26 1	472 3	N	-0-	-0-
01		620 N	507	-0-	-113	-0-	28 1	479 3	N	-0-	-0-
02		580 N	484	-0-	-96	-0-	28 1	456 3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	79 1	1504 3	Y	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	84 1	1566 3	Y	-0-			-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	77 1	1432 3	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	85 1	1509 3	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	81 1	1447 3	Y	-0-			-0-
02	1450 N	1389	-0-	-61	-0-	71 1	1317 3	Y	1			1
						1 9						

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	189 3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	189 3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 3	N	-0-			-0-
01	186 N	88	-0-	-98	-0-	6 1	82 3	N	-0-			-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 3	N	-0-			-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26 1	555 3	Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	595 3	Y	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	552 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	30 1	541 3	Y	-0-			-0-
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	29 1	511 3	Y	-0-			-0-
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	28 1	508 3	Y	-0-			-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 3	Y	-0-			-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	1081 3	Y	-0-			-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55 1	983 3	Y	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 3	Y	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58 1	1025 3	Y	-0-			-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	Y	-0-			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	60	1	1649	3	Y	-0-			52
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	113	1	2169	3	Y	-0-			52
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	3	Y	-0-			52
*12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1911	3	Y	8			60
						9	9							
01	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	101	1	1910	3	Y	-0-	60	1	-0-
02	2059 N	1808	-0-	-251	-0-	86	1	1721	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727														
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792														
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	109	1	382	3	Y	-0-			20
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	113	1	336	3	Y	3			23
						3	9							
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	-0-			23
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	414	3	Y	5			28
						6	9							
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	410	3	Y	4			32
						4	9							
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	393	3	Y	-0-	28	1	4

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958										TOTAL DEPTH	6162	PERF. 4120 - 4352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	3	Y	-0-		-0-
10		1736 N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1457	3	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	84	1	1554	3	Y	-0-		-0-
12		1829 N	1578	-0-	-251	-0-	83	1	1495	3	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	81	1	1466	3	Y	-0-		-0-
02		1595 N	1316	-0-	-279	-0-	64	1	1252	3	Y	-0-		-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6036 - 6325		
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	3	Y	6		8
							7	9						
10		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2205	3	Y	3		11
							3	9						
11		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	113	1	2112	3	Y	8		19
							9	9						
12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2265	3	Y	8		27
							9	9						
01		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	116	1	2114	3	Y	12	39 1	-0-
							13	9						
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	113	1	2102	3	Y	10	1 1	9
							11	9						

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961										TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5543 - 5923		
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	3	Y	5		32
							6	9						
10		2790 N	2649	-0-	-141	-0-	133	1	2509	3	Y	6		38
							7	9						
11		2610 N	2496	-0-	-114	-0-	125	1	2364	3	Y	6		44
							7	9						
12		2604 N	2491	-0-	-113	-0-	129	1	2348	3	Y	13		57
							14	9						
01		2635 N	2496	-0-	-139	-0-	128	1	2348	3	Y	18		75
							20	9						
02		2407 N	2377	-0-	-30	-0-	120	1	2246	3	Y	10	69 1	16
							11	9						

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961										TOTAL DEPTH	6072	PERF. 5236 - 5730		
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	722	1	1732	3	Y	-0-		14
10		2418 N	2152	-0-	-266	-0-	564	1	1588	3	Y	-0-		14
11		2340 N	1939	-0-	-401	-0-	414	1	1525	3	Y	-0-	14 1	-0-
12		2542 N	1124	-0-	-1418	-0-	241	1	882	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01		2139 N	1748	-0-	-391	-0-	411	1	1337	3	Y	-0-		-0-
*02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	500	1	1381	3	Y	12		12
							13	9						

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957										TOTAL DEPTH	5881	PERF. 4972 - 5016		
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	7	1	196	3	N	-0-		-0-
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	7	1	199	3	N	-0-		-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	3	N	-0-		-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-		-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-		-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	3	N	-0-		-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	N	-0-		-0-
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	28	1	559	3	N	-0-		-0-
12	620 N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	3	N	-0-		-0-
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	3	N	-0-		-0-
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	28	1	540	3	N	-0-		-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574													
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851													
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	13	1	223	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	Y	-0-		-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-		-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664													
09	1080 N	993	-0-	-87	-0-	160	1	833	3	Y	-0-		18
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	212	1	938	3	Y	-0-		18
11	1080 N	672	-0-	-408	-0-	153	1	519	3	Y	-0-		18
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	194	1	940	3	Y	1		19
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	203	1	888	3	Y	3		22
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	319	1	995	3	Y	2		24
						2	9						

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509													
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	3	N	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	N	-0-		-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-		-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	3	N	-0-		-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	3	N	-0-		-0-
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	42	1	723	3	N	-0-		-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227													
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	7	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	13	1	241	3	Y	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	Y	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-		-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	689 1	1147 3	Y	6			70
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	720 1	1224 3	Y	9			79
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	460 1	1076 3	Y	10	75 1		14
12	1736 N	1174	-0-	-562	-0-	61 1	1102 3	Y	10			24
01	1736 N	1169	-0-	-567	-0-	59 1	1088 3	Y	20			44
02	1508 N	1037	-0-	-471	-0-	50 1	979 3	Y	7			51
						7 9						
						10 9						
						11 9						
						11 9						
						22 9						
						8 9						

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695												
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	N	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	14 1	307 3	N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	15 1	272 3	N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	17 1	266 3	N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 3	N	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	14 1	273 3	N	-0-			-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666												
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	13 1	226 3	N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	13 1	237 3	N	-0-			-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749												
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	20 1	473 3	N	-0-			-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	22 1	499 3	N	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	22 1	461 3	N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 3	N	-0-			-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	24 1	493 3	N	-0-			-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	459 3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322												
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1	113 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8 1	105 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	7 1	84 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ROHRER, WM. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028800	COMPL. DATE 03/10/1958	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5041	- 5998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	Y	-0-	-0-		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 3	Y	-0-	-0-		
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28 1	557 3	Y	-0-	-0-		
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 3	Y	-0-	-0-		
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29 1	590 3	Y	-0-	-0-		
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	Y	-0-	-0-		

ROHRER, WM. UNIT 3				WELL #: 3	RRCID -> 028802	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5158	- 5821			
09	2190 N	2097	-0-	-93	-0-	100 1	1984 3	Y	12		121	
						13 9						
10	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	100 1	1978 3	Y	4		125	
						4 9						
11	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	100 1	1941 3	Y	7	125 1	7	
						8 9						
12	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	101 1	1983 3	Y	13	13 1	7	
						14 9						
01	2077 N	1604	-0-	-473	-0-	77 1	1524 3	Y	3		10	
						3 9						
02	1972 N	1195	-0-	-777	-0-	58 1	1134 3	Y	3		13	
						3 9						

SHAWN, E. W.				WELL #: 1	RRCID -> 028805	COMPL. DATE 06/18/1956	TOTAL DEPTH 5916	PERF. 4928	- 5802			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46 1	775 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48 1	791 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	810 N	703	-0-	-107	-0-	40 1	663 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	837 N	713	-0-	-124	-0-	42 1	671 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	837 N	690	-0-	-147	-0-	40 1	650 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	667 N	595	-0-	-72	-0-	34 1	561 3	Y	-0-	-0-	-0-	

SIMPSON, W. M.				WELL #: 1	RRCID -> 028806	COMPL. DATE 09/29/1953	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5705	- 5750			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SMITH, JOE H.				WELL #: 1	RRCID -> 028807	COMPL. DATE 04/04/1957	TOTAL DEPTH 5889	PERF. 5710	- 5767			
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	13 1	213 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	13 1	218 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	13 1	204 3	N	-0-	-0-	-0-	

STUTT, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 028820	COMPL. DATE 10/22/1960	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 5214	- 5641			
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59 1	1185 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	63 1	1194 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	57 1	1109 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	61 1	1101 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	59 1	1060 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	50 1	973 3	N	-0-	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961										TOTAL DEPTH	5847	PERF.	5232 - 5662
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	128 1	1347 3	Y	9			115	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	122 1	1177 3	Y	11			126	
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	152 1	1119 3	Y	7	115 1		18	
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	124 1	1430 3	Y	26	11 1		33	
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	114 1	1236 3	Y	20			53	
02	1015 N	816	-0-	-199	-0-	84 1	732 3	Y	-0-			53	

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5290 - 6460
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	19 1	387 3	Y	-0-			-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22 1	451 3	Y	-0-			-0-	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	410 3	Y	-0-			-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	22 1	399 3	Y	-0-			-0-	
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	23 1	408 3	Y	-0-			-0-	
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21 1	388 3	Y	-0-			-0-	

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958										TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5068 - 5546
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	58 1	974 3	N	-0-			-0-	
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61 1	963 3	N	-0-			-0-	
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60 1	925 3	N	-0-			-0-	
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83 1	1335 3	N	-0-			-0-	
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84 1	1328 3	N	-0-			-0-	
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62 1	1062 3	N	-0-			-0-	

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960										TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5214 - 5276
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	648 1	492 3	Y	-0-			82	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	629 1	218 3	Y	-0-			82	
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 1		Y	-0-	59 1		23	
12	589 N	418	-0-	-171	-0-	418 1		Y	-0-			23	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			23	
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-			16	

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955										TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5269 - 5380
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	13 1	313 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	7 1	252 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	8 1	254 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	13 1	300 3	N	-0-			-0-	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	N	-0-			-0-	
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	266 3	N	-0-			-0-	

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5325 - 6325
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	100 1	1964 3	N	-0-			-0-	
10	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	106 1	2005 3	N	-0-			-0-	
11	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	100 1	1950 3	N	-0-			-0-	
12	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	105 1	2001 3	N	-0-			-0-	
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	106 1	2006 3	N	-0-			-0-	
02	1972 N	1967	-0-	-5	-0-	94 1	1873 3	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	Y	-0-			51
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	-0-			51
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	Y	-0-			51
12	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-			51
01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-			51
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			51

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608														
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	3	Y	-0-			87
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	157	1	521	3	Y	-0-			87
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	137	1	452	3	Y	-0-			87
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	127	1	409	3	Y	-0-	71	1	16
01	682 N	188	-0-	-494	-0-	34	1	154	3	Y	-0-			16
02	580 N	196	-0-	-384	-0-	8	1	188	3	Y	-0-			16

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781														
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	28	1	464	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	26	1	495	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	3	Y	-0-			-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118														
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	-0-			2
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	3	Y	-0-			2
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-			2
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	-0-			2
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	Y	18			20
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	9	28	1	531	3	Y	8	28
						9	9							

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715														
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	3	N	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	3	N	-0-			-0-
01	434 N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
02	406 N	301	-0-	-105	-0-	15	1	286	3	N	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893														
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	3	N	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	3	N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	914	3	N	-0-			-0-
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	18	1	311	3	Y	-0-
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465												
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2784	3	Y	25
							13	9				
10	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2841	3	Y	31
							7	9				
11	2580 N	2387	-0-	-193	-0-	-0-	114	1	2259	3	Y	44
							14	9				
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2712	3	Y	53
							10	9				
01	2666 N	492	-0-	-2174	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-
							21	9				
*02	2900 N	3132	-0-	232	232	232	117	1	3009	3	Y	4
							6	9				

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586												
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	554	3	Y	-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	576	3	Y	-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	518	3	Y	-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	571	3	Y	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	554	3	Y	-0-
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	442	3	Y	-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517												
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	Y	2
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	-0-	41	1	748	3	Y	2
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	-0-	28	1	766	3	Y	2
12	899 N	749	-0-	-150	-0-	-0-	30	1	719	3	Y	2
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	831	3	Y	2
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1371	3	Y	2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251												
09	690 N	420	-0-	-270	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-
12	434 N	255	-0-	-179	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-
							32	9				
01	310 N	192	-0-	-118	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799												
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	3
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	3
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	3
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	3
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	3
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 6338																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16																	
EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416																	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	19	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16																	
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863																	
09		540 N	442	-0-	-98	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-				-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	-0-				-0-
11		630 N	437	-0-	-193	-0-	-0-	22	1	415	3	Y	-0-				-0-
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-				-0-
01		527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	23	1	466	3	Y	-0-				-0-
02		435 N	406	-0-	-29	-0-	-0-	21	1	385	3	Y	-0-				-0-
BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540																	
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-				-0-
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-				-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-				-0-
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-				-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-				-0-
02		290 N	209	-0-	-81	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-				-0-
BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589																	
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	4				105
								4	9								
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	-0-	22	1	507	3	Y	4				109
								4	9								
11		540 N	504	-0-	-36	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	3				112
								3	9								
12		527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-				112
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	23	1	489	3	Y	-0-				112
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-				112
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694																	
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-				1
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	918	3	Y	-0-				1
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	871	3	Y	-0-				1
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	903	3	Y	-0-				1
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	862	3	Y	-0-				1
*02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	836	3	Y	-0-				1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957										TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5410 -	5985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	3	Y	-0-			2
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	35	1	690	3	Y	-0-			2
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	35	1	638	3	Y	-0-			2
12	806 N	673	-0-	-133	-0-	34	1	639	3	Y	-0-			2
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	35	1	628	3	Y	-0-			2
02	638 N	574	-0-	-64	-0-	28	1	546	3	Y	-0-			2
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957										TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5722 -	5964	
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	221	1	1111	3	Y	2			50
						2	9							
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	229	1	1071	3	Y	10			60
						11	9							
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	222	1	1066	3	Y	19			79
						21	9							
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	216	1	1057	3	Y	11			90
						12	9							
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	202	1	906	3	Y	23			113
						25	9							
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	189	1	1087	3	Y	22			135
						24	9							
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958										TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5342 -	6129	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	Y	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	Y	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	Y	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	Y	-0-			-0-
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957										TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5511 -	6123	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5411 -	5768	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5388 -	5730	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	14 1	287 3	Y	-0-				-0-
10		434 N	228	-0-	-206	-0-	13 1	215 3	Y	-0-				-0-
11		390 N	294	-0-	-96	-0-	15 1	279 3	Y	-0-				-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 3	Y	-0-				-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 3	Y	-0-				-0-
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	473 3	Y	-0-				-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A														
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	40 1	831 3	N	-0-				-0-
10		899 N	880	-0-	-19	-0-	43 1	837 3	N	-0-				-0-
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	43 1	809 3	N	-0-				-0-
12		899 N	884	-0-	-15	-0-	44 1	840 3	N	-0-				-0-
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	832 3	N	-0-				-0-
*02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	37 1	794 3	N	-0-				-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725														
09		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	60 1	1205 3	N	-0-				-0-
10		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	63 1	1194 3	N	-0-				-0-
11		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	57 1	1164 3	N	-0-				-0-
12		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	61 1	1163 3	N	-0-				-0-
01		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	60 1	1185 3	N	-0-				-0-
*02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	58 1	1157 3	N	-0-				-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013														
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	20 1	423 3	Y	-0-				3
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1	486 3	Y	1				4
							1 9							
11		450 N	321	-0-	-129	-0-	15 1	306 3	Y	-0-				4
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	565 3	Y	2				6
							2 9							
01		465 N	399	-0-	-66	-0-	19 1	380 3	Y	-0-				6
02		319 N	229	-0-	-90	-0-	8 1	220 3	Y	1				7
							1 9							

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374														
09		900 N	899	-0-	-1	-0-	41 1	858 3	Y	-0-				1
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	43 1	889 3	Y	-0-				1
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	43 1	819 3	Y	-0-				1
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	45 1	884 3	Y	4				5
							4 9							
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	47 1	870 3	Y	-0-				5
*02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	811 3	Y	1	6 1			-0-
							1 9							

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794														
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	13 1	192 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	7 1	195 3	Y	-0-				-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	Y	-0-				-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	11 1	167 3	Y	-0-				-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958										TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5418 - 5499		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	Y	-0-			-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	Y	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	Y	-0-			-0-
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	Y	-0-			-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	-0-			-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-			-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5644 - 5914		
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-			-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-			-0-
12		341 N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	17	1	266	3	Y	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	13	1	252	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4659 - 5759		
09		840 N	789	-0-	-51	-0-	46	1	743	3	Y	-0-			-0-
10		868 N	806	-0-	-62	-0-	42	1	764	3	Y	-0-			-0-
11		810 N	806	-0-	-4	-0-	42	1	764	3	Y	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-			-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	3	Y	-0-			-0-
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	3	Y	-0-			-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-			-0-
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-			-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6014 - 6062		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5147 - 5157		
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-			-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	620 N	304	-0-	-316	-0-	304	3			Y	-0-					13
*04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	3			Y	-0-					13
*05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			Y	-0-					13
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					13
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					13
*08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					13
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					13
*10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					13
*11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					13
*12	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			Y	-0-					13
*01	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-	8	1			5
02	580 N	509	-0-	-71	-0-	503	3	6	9	Y	5					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580																
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	297	1	797	3	Y	1					2
						1	9									
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	341	1	1187	3	Y	1					3
						1	9									
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	319	1	926	3	Y	9					12
						10	9									
12	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2977	3	13	9	Y	12					24
01	3100 N	3536	-0-	436	436	3514	3	22	9	Y	20	42	1			2
*02	2900 N	2773	-0-	-127	309	2762	3	11	9	Y	10	1	1			11

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728																
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464																
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	464 N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454																
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	181	1	1601	3	Y	1					25
						1	9									
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	189	1	1629	3	Y	-0-					25
11	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	178	1	1529	3	Y	5					30
						6	9									
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	189	1	1638	3	Y	-0-	30	1			-0-
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	184	1	1562	3	Y	12					12
						13	9									
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	378	1	1068	3	Y	-0-			6
10	1488 N	1244	-0-	-244	-0-	378	1	866	3	Y	-0-			6
11	1440 N	1050	-0-	-390	-0-	316	1	734	3	Y	-0-			6
12	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	323	1	855	3	Y	-0-			6
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	196	1	1022	3	Y	-0-			6
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	3	Y	1			7
						1	9							

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599														
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	3	N	-0-			-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534														
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	70	1	1329	3	Y	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	Y	2			2
						2	9							
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	3	Y	6			8
						7	9							
01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	69	1	1263	3	Y	11	19	1	-0-
						12	9							
02	1334 N	1293	-0-	-41	-0-	64	1	1229	3	Y	-0-			-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4997	-	5057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964										TOTAL DEPTH	6062	PERF.	5641	-	5954
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-	
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-			-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-	
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	8	1	136	3	N	-0-			-0-	

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964										TOTAL DEPTH	6743	PERF.	5438	-	6408
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	3	N	-0-			8	
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	7	1	183	3	N	-0-			8	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			8	
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			8	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	N	-0-			8	
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	8	1	147	3	N	-0-			8	

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963										TOTAL DEPTH	6846	PERF.	5965	-	5977
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-			-0-	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	-0-			-0-	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			-0-	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	30	1	530	3	Y	-0-			-0-	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	-0-			-0-	
02	290 N	91	-0-	-199	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-	

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5302	-	5317
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964										TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6314	-	6345
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	33	1	673	3	N	-0-			-0-	
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	35	1	679	3	N	-0-			-0-	
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	35	1	642	3	N	-0-			-0-	
12	744 N	690	-0-	-54	-0-	34	1	656	3	N	-0-			-0-	
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	3	N	-0-			-0-	
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	N	-0-			-0-	

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5800	-	6643
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	3	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	63	1	1149	3	N	-0-			-0-	
11	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	55	1	1029	3	N	-0-			-0-	
12	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	56	1	1025	3	N	-0-			-0-	
01	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	53	1	1016	3	N	-0-			-0-	
02	1044 N	932	-0-	-112	-0-	43	1	889	3	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WAGGONER, T. J. GU 5		WELL #:		5	RRCID ->	034118	COMPL. DATE	10/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6188 - 6412
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	Y	-0-	-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	-0-	-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	Y	9	9
						10	9					
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	79	1	1513	3	Y	8	17
						9	9					
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	9	26
						10	9					
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	3	Y	2	28
						2	9					

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	034121	COMPL. DATE	10/01/1964	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5782 - 5792
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-	-0-
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	3	N	-0-	-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-	-0-
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	13	1	228	3	N	-0-	-0-

MONTFORD, EMMA J.		WELL #:		1	RRCID ->	034288	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4582 - 5814
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	1	58
						1	9					
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	2	60
						2	9					
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	Y	1	61
						1	9					
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-	4
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	23	1	414	3	Y	5	9
						6	9					
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	21	1	424	3	Y	5	14
						6	9					

GAGE, COKE L. GU "E"		WELL #:		1	RRCID ->	034719	COMPL. DATE	10/21/1964	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	N/A
09	1950 N	1661	-0-	-289	-0-	81	1	1580	3	Y	-0-	-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	3	Y	3	3
						3	9					
11	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	50	1	1021	3	Y	-0-	3
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	3	Y	2	5
						2	9					
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	118	1	2316	3	Y	3	8
						3	9					
*02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2033	3	Y	12	-0-
						13	9				20 1	

KAKER, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	034724	COMPL. DATE	09/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5235 - 5940
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-	-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	14	1	248	3	N	-0-	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	N	-0-	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	3	N	-0-	-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	269	-0-	-301	-0-	7 1	262 3	N	-0-			-0-
10	527 N	273	-0-	-254	-0-	7 1	266 3	N	-0-			-0-
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	8 1	245 3	N	-0-			-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10 1	285 3	N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	266 3	N	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	297 3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

09	210 N	21	-0-	-189	-0-	21 3		Y	-0-			5
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	41 1	703 3	Y	-0-			5
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	468 3	Y	-0-			5
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	Y	-0-			5
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	12 1	255 3	Y	-0-			5
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1	279 3	Y	-0-			5

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	Y	-0-			7
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 3	Y	-0-			7
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	Y	-0-			7
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17 1	325 3	Y	-0-			7
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	Y	-0-			7
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	Y	-0-			7

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

09	150 N	140	-0-	-10	-0-	7 1	133 3	Y	-0-			2
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	7 1	97 3	Y	-0-			2
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	Y	-0-			2
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			2
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			2
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20 1	410 3	Y	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	20 1	383 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	22 1	402 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	19 1	391 3	Y	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	363 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965										TOTAL DEPTH	6659	PERF.	3946 - 5770					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5288 - 6079					
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4264 - 4284					
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	N	-0-					9
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					9
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					9
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	N	-0-					9
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	-0-					9
02		493 N	453	-0-	-40	-0-	-0-	15	1	438	3	N	-0-					9
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5440 - 5445					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5331 - 5711					
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	N	-0-					-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
02		696 N	689	-0-	-7	-0-	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6051 - 6128					
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	961	3	Y	-0-					12
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	896	3	Y	-0-					12
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	841	3	Y	-0-					12
12		1023 N	955	-0-	-68	-0-	-0-	36	1	919	3	Y	-0-					12
01		930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	31	1	878	3	Y	-0-					12
02		841 N	609	-0-	-232	-0-	-0-	23	1	586	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	80 1	1564 3	Y	2				5
							2 9							
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	35 1	670 3	Y	8				13
							9 9							
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	77 1	1437 3	Y	7				20
							8 9							
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69 1	1252 3	Y	10	30	1		-0-
							11 9							
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	63 1	1154 3	Y	-0-				-0-
*02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57 1	1087 3	Y	-0-				-0-
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769														
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	346 3	Y	-0-				-0-
10		434 N	360	-0-	-74	-0-	21 1	339 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	365	-0-	-85	-0-	20 1	345 3	Y	-0-				-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	Y	-0-				-0-
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	19 1	346 3	Y	-0-				-0-
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	338 3	Y	-0-				-0-
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739														
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 3	N	-0-				-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	246 3	N	-0-				-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	N	-0-				-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 3	N	-0-				-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 3	N	-0-				-0-
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	N	-0-				-0-
DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659														
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	26 1	465 3	N	-0-				-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	28 1	452 3	N	-0-				-0-
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	27 1	438 3	N	-0-				-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	478 3	N	-0-				-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	23 1	447 3	N	-0-				-0-
02		464 N	425	-0-	-39	-0-	21 1	404 3	N	-0-				-0-
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604														
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	26 1	399 3	Y	-0-				-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 3	Y	-0-				-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	385 3	Y	-0-				-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	407 3	Y	-0-				-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	23 1	361 3	Y	-0-				-0-
02		377 N	315	-0-	-62	-0-	14 1	301 3	Y	-0-				-0-
KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676														
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	111 1	583 3	Y	-0-				-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	115 1	605 3	Y	-0-				-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	111 1	544 3	Y	-0-				-0-
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	124 1	564 3	Y	-0-				-0-
01		712 N	712	-0-	-0-	-0-	122 1	590 3	Y	-0-				-0-
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	108 1	547 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FOX, ZINA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	041727	COMPL. DATE	03/03/1967	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6214 - 6574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, ETNA T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	042139	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	5312 - 6242
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-	-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	15	1	386	3	N	-0-	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	N	-0-	-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-	-0-

CARAWAY, CODY		WELL #:		1	RRCID ->	042254	COMPL. DATE	07/01/1967	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	6139 - 6300
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARAWAY, MEDORA		WELL #:		1	RRCID ->	042433	COMPL. DATE	06/17/1967	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	5774 - 6196
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-	7
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	-0-	7
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-	7
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	3	Y	-0-	7
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	3	Y	-0-	7
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	838	3	Y	15	22
						17	9					

PRUITT, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	042608	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5610 - 5623
09	900 N	892	-0-	-8	-0-	34	1	858	3	Y	-0-	-0-
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	31	1	882	3	Y	-0-	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	37	1	877	3	Y	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	37	1	967	3	Y	-0-	-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	3	Y	-0-	-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	887	3	Y	1	22
						1	9					

CARAWAY, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	042826	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5814 - 5878
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	20	1	507	3	Y	-0-	-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	-0-	-0-
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	14	1	341	3	Y	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	239	-0-	-121	-0-	8	1	231	3	Y	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-			-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410															
09		780 N	680	-0-	-100	-0-	33	1	647	3	Y	-0-			50
10		744 N	675	-0-	-69	-0-	35	1	640	3	Y	-0-			50
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	35	1	624	3	Y	-0-			50
12		713 N	631	-0-	-82	-0-	31	1	600	3	Y	-0-			50
01		682 N	656	-0-	-26	-0-	29	1	626	3	Y	1			51
							1	9							
*02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-			51

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717															
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	N	-0-			-0-
10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	N	-0-			-0-
11		660 N	583	-0-	-77	-0-	28	1	555	3	N	-0-			-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-			-0-
01		682 N	553	-0-	-129	-0-	29	1	524	3	N	-0-			-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	N	-0-			-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292															
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	3	Y	1			1
							1	9							
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	1			2
							1	9							
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	57	1	1394	3	Y	-0-			2
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	3	Y	3			5
							3	9							
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	3	Y	2			7
							2	9							
*02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	3	Y	-0-			7

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286															
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-			-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-			-0-
02		377 N	372	-0-	-5	-0-	21	1	351	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	42	1	208	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	272	-0-	-100	-0-	48	1	224	3	Y	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	318	1	252	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	51	1	173	3	Y	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	72	1	239	3	Y	-0-			-0-
02		551 N	222	-0-	-329	-0-	49	1	173	3	Y	-0-			-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013															
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	N	-0-			-0-
10		744 N	540	-0-	-204	-0-	16	1	524	3	N	-0-			-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	3	N	-0-			-0-
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	3	N	-0-			-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	3	N	-0-			-0-
*02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	37	1	1033	3	N	-0-			-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920															
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-			7
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	Y	-0-			7
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-			7
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-			7
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	-0-			7
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	-0-			7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695															
09		780 X	739	-0-	-41	-0-	159	1	580	3	Y	-0-			-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	185	1	576	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	194	1	104	3	Y	-0-			-0-
12		775 N	303	-0-	-472	-0-	51	1	252	3	Y	-0-			-0-
01		775 N	240	-0-	-535	-0-	72	1	168	3	Y	-0-			-0-
02		290 N	126	-0-	-164	-0-	33	1	93	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350															
09		600 N	436	-0-	-164	-0-	20	1	416	3	Y	-0-			14
10		558 N	510	-0-	-48	-0-	28	1	482	3	Y	-0-			14
11		480 N	192	-0-	-288	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			14
12		465 N	327	-0-	-138	-0-	17	1	310	3	Y	-0-			14
01		496 N	163	-0-	-333	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			14
*02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-			14

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100															
09		870 N	608	-0-	-262	-0-	21	1	587	3	Y	-0-			2
10		682 N	599	-0-	-83	-0-	22	1	577	3	Y	-0-			2
11		630 N	593	-0-	-37	-0-	23	1	570	3	Y	-0-			2
12		620 N	525	-0-	-95	-0-	20	1	505	3	Y	-0-			2
01		589 N	500	-0-	-89	-0-	20	1	480	3	Y	-0-			2
02		580 N	378	-0-	-202	-0-	15	1	363	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	58	1	1047	3	Y	2	31
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	63	1	1101	3	Y	6	37
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	3	Y	5	42
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	3	Y	3 34 1	11
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	59	1	1055	3	Y	9	20
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	3	Y	7	27

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A												
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	3	Y	-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	3	Y	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	3	Y	-0-	-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A												
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	-0-	-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	48	1	920	3	N	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	3	N	-0-	-0-
12	961 N	951	-0-	-10	-0-	49	1	902	3	N	-0-	-0-
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	47	1	898	3	N	-0-	-0-
02	899 N	877	-0-	-22	-0-	43	1	834	3	N	-0-	-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A												
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	14	1	343	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	Y	-0-	-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	15	1	367	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	Y	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	8	1	282	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
GRIFFITH, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	052415	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6615 - 6629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	660 N	385	-0-	-275	-0-	14	1	371	3	Y	-0-	25	
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	28	1	591	3	Y	23	48	
						25	9						
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	Y	17	51 1 14	
						19	9						
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	1	15	
						1	9						
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	3	18	
						3	9						
02	667 N	576	-0-	-91	-0-	21	1	551	3	Y	4	22	
						4	9						

GREINES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	053653	COMPL. DATE	08/21/1972	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	4766 - 4786	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-	-0-	
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	-0-	-0-	
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	41	1	694	3	Y	-0-	-0-	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	-0-	-0-	
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	3	Y	-0-	-0-	
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	Y	6	6	
						7	9						

GAGE, C. L. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	053655	COMPL. DATE	09/21/1972	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	N/A	
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	054267	COMPL. DATE	10/24/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4237 - 5939	
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	10	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	

ROBERTS, N. R.		WELL #:		1 T	RRCID ->	054287	COMPL. DATE	01/03/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6581 - 6587	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PITTS, R. C. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	054559	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	Y	-0-	4	
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	29	1	773	3	Y	-0-	4	
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	28	1	720	3	Y	-0-	4	
12	806 N	703	-0-	-103	-0-	34	1	669	3	Y	-0-	4	
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-	4	
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	3	Y	-0-	4	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	81	1	1596	3	Y	-0-	31
10	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	91	1	1726	3	Y	-0-	31
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	85	1	1661	3	Y	-0-	31
12	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	87	1	1639	3	Y	-0-	31
01	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	88	1	1639	3	Y	-0-	31
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	85	1	1631	3	Y	-0-	31

DAHLLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	3	N	-0-	16
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-	16
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	35	1	651	3	N	-0-	16
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	27	1	664	3	N	-0-	16
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	24	1	660	3	Y	10	-0-
							11	9					
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	23	1	629	3	Y	-0-	-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	-0-	-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	3	Y	-0-	-0-
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	43	1	865	3	Y	-0-	-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	49	1	880	3	Y	-0-	-0-
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	3	Y	-0-	-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	Y	-0-	-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

09	600	N	554	-0-	-46	-0-	20	1	534	3	Y	-0-	1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	Y	-0-	1
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-	1
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	3	Y	-0-	1
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-	1
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	Y	-0-	1

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-	-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	Y	-0-	-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-	-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	3	Y	-0-	-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	29	1	615	3	Y	-0-	-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-	-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

09	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	52	1	1012	3	Y	-0-	3
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	50	1	936	3	Y	-0-	3
11	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	55	1	1020	3	Y	-0-	3
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	56	1	1001	3	Y	-0-	3
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	59	1	1110	3	Y	-0-	3
02	1044	N	746	-0-	-298	-0-	36	1	710	3	Y	-0-	3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	34	1	968	3	Y	-0-		-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	3	Y	23		23
							25	9						
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	3	Y	-0-	23 1	-0-
12		1023 N	960	-0-	-63	-0-	36	1	922	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
01		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	41	1	1017	3	Y	-0-		-0-
02		957 N	903	-0-	-54	-0-	36	1	867	3	Y	-0-		-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A														
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	693	1	1338	3	Y	-0-		60
10		2077 N	2045	-0-	-32	-0-	775	1	1270	3	Y	-0-		60
11		1920 N	1535	-0-	-385	-0-	728	1	807	3	Y	-0-		60
12		2077 N	854	-0-	-1223	-0-	685	1	169	3	Y	-0-		60
01		2046 N	1613	-0-	-433	-0-	749	1	864	3	Y	-0-		60
*02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	737	1	1264	3	Y	-0-		60

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094														
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	3	N	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	N	-0-		-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	N	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-		-0-
02		319 N	266	-0-	-53	-0-	8	1	258	3	N	-0-		-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
09		240 N	181	-0-	-59	-0-	7	1	174	3	N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-		-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	3	N	-0-		-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-		-0-
01		403 N	225	-0-	-178	-0-	7	1	218	3	N	-0-		-0-
02		261 N	161	-0-	-100	-0-	8	1	153	3	N	-0-		-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902														
09		450 N	422	-0-	-28	-0-	29	1	390	3	Y	3		9
							3	9						
10		434 N	296	-0-	-138	-0-	20	1	275	3	Y	1		10
							1	9						
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-		10
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	4		14
							4	9						
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	7		21
							8	9						
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	463	3	Y	3		24
							3	9						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
GAGE BROS. GU "A"		WELL #:		1	RRCID -> 070022		COMPL. DATE 12/27/1976			TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	26	1	690	3	Y	-0-	-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	701	3	Y	15	15
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	17	9					
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	5	20 1
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	6	9					
02	667 N	560	-0-	-107	-0-	30	1	757	3	Y	2	2 1
						2	9					
						23	1	638	3	Y	-0-	-0-
						21	1	539	3	Y	-0-	-0-
MOORE, A. S. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 070103		COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156	
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	3	Y	-0-	-0-
10	868 N	513	-0-	-355	-0-	35	1	478	3	Y	-0-	-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	795	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	56	1	826	3	Y	-0-	-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	Y	85	85
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	94	9					
						162	1	2075	3	Y	20	105
						22	9					
HORTON-PETTY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 070437		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RIEGER, R. G.				WELL #:	1	RRCID -> 070471		COMPL. DATE 10/27/1976			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324	
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-	-0-
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			Y	-0-	-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-	-0-
GAGE, TRACI				WELL #:	1	RRCID -> 071013		COMPL. DATE 04/04/1992			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264	
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	13	1	234	3	Y	-0-	9
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	Y	-0-	9
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-	9
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-	9
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-	9
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-	9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	3535	-0-	-335	-0-	-0-	127	1	3408	3	Y	-0-		23
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3668	3	Y	-0-		23
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	3506	3	Y	-0-		23
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3575	3	Y	1		24
							1	9						
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3497	3	Y	4		28
							4	9						
*02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3320	3	Y	9		37
							10	9						

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

09	1200 N	950	-0-	-250	-0-	-0-	177	1	773	3	Y	-0-		9
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1082	3	Y	2		11
							2	9						
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1040	3	Y	-0-		11
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1016	3	Y	-0-		11
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	-0-		11
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1182	3	Y	-0-		11

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	3	Y	1		6
							1	9						
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	3	Y	2		8
							2	9						
11	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	-0-	64	1	1239	3	Y	2		10
							2	9						
12	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	-0-	66	1	1276	3	Y	1		11
							1	9						
01	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	-0-	61	1	1198	3	Y	7		18
							8	9						
02	1276 N	1186	-0-	-90	-0-	-0-	57	1	1127	3	Y	2		20
							2	9						

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	1468	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1566	3	Y	-0-		-0-	
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1501	3	Y	-0-		-0-	
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1442	3	Y	-0-		-0-	
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1400	3	Y	-0-		-0-	
*02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	289	3	Y	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	434	3	Y	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	320	3	Y	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	320	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	275	-0-	-190	-0-	-0-	77	1	198	3	Y	-0-		-0-
02	406 N	235	-0-	-171	-0-	-0-	71	1	164	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A												
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	552	1	160	3	Y	-0-	15
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	574	1	216	3	Y	-0-	15
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	554	1	168	3	Y	-0-	15
12	713 N	167	-0-	-546	-0-	129	1	38	3	Y	-0-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492												
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	3	Y	-0-	11
10	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	64	1	1544	3	Y	-0-	11
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1506	3	Y	18	29
						20	9					
12	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	65	1	1541	3	Y	11	40
						12	9					
01	1612 N	1584	-0-	-28	-0-	60	1	1513	3	Y	10	50
						11	9					
02	1537 N	1452	-0-	-85	-0-	58	1	1387	3	Y	6	56
						7	9					

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A												
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	Y	-0-	3
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-	3
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	Y	-0-	3
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-	3
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-	3
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-	3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400												
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	103	1	584	3	Y	-0-	1
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	123	1	826	3	Y	-0-	1
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	107	1	563	3	Y	-0-	1
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	98	1	542	3	Y	-0-	1
01	868 N	681	-0-	-187	-0-	107	1	574	3	Y	-0-	1
02	638 N	632	-0-	-6	-0-	100	1	532	3	Y	-0-	1

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820												
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3			Y	-0-	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	-0-
01	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-	-0-
02	435 N	333	-0-	-102	-0-	333	3			Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	074380	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4920 - 4997	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	074382	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A	
09	990 N	883	-0-	-107	-0-	46	1	837	3	Y	-0-	-0-
10	3100 N	3215	-0-	115	115	161	1	3054	3	Y	-0-	-0-
11	2680 N	2565	-0-	-115	-0-	132	1	2433	3	Y	-0-	-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	121	1	2213	3	Y	-0-	-0-
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	3	Y	-0-	-0-
*02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	3	Y	-0-	-0-

LESTER, T. D. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	074792	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5646 - 5659		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	-0-	10	
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	Y	10	20	
						11	9						
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	861	3	Y	2	22 1	-0-
						2	9						
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	978	3	Y	17	2 1	15
						19	9						
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	11		26
						12	9						
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	793	3	Y	16		42
						18	9						

HOBBS, W. H. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	074854	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5156 - 6030	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	506	1	733	3	Y	-0-	9
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	524	1	671	3	Y	-0-	9
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	391	1	591	3	Y	-0-	9
12	806 N	783	-0-	-23	-0-	382	1	401	3	Y	-0-	9
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	395	1	513	3	Y	1	10
						1	9					
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	403	1	884	3	Y	-0-	10

MILLER, M.		WELL #:	2	RRCID ->	074855	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4725 - 5835	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	-0-	20
10	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	63	1	1215	3	Y	1	21
						1	9					
11	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	57	1	1132	3	Y	4	25
						4	9					
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	63	1	1187	3	Y	8	33
						9	9					
01	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	55	1	1122	3	Y	2	35
						2	9					
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	51	1	1103	3	Y	3	38
						3	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	3	19	9	Y	17					41
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1501	3	10	9	Y	9					50
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1548	3	13	9	Y	12					62
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1647	3	11	9	Y	10					72
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	Y	3					75
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	3	14	9	Y	13					88

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					6
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					6
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					6
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					6
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					6
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-					6

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

09	480 N	112	-0-	-368	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					18
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					18
11	360 N	5	-0-	-355	-0-	5	3			Y	-0-					18
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					18
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	655	1	956	3	Y	-0-					-0-
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	737	1	1216	3	Y	-0-					-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	615	1	897	3	Y	14	14	1			-0-
12	1674 N	928	-0-	-746	-0-	513	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
01	1736 N	949	-0-	-787	-0-	401	1	547	3	Y	1					1
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	397	1	1809	3	Y	10					11

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

09	330 N	327	-0-	-3	-0-	13	1	314	3	N	-0-					-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	15	1	384	3	Y	25					25
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	789	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	Y	4	3	1			1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	Y	3					4
02	435 N	309	-0-	-126	-0-	14	1	294	3	Y	1					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THOMAS, HATTIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 079312		COMPL. DATE 10/31/1978		TOTAL DEPTH 6125		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-			14	1	291	3	N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-			15	1	306	3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-			15	1	292	3	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-			17	1	307	3	N	-0-		-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-			17	1	300	3	N	-0-		-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-			15	1	285	3	N	-0-		-0-

TACKEL, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 079313		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 6791		PERF. N/A					
09	840 N	783	-0-	-57	-0-			40	1	743	3	Y	-0-		-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-			43	1	762	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-			35	1	680	3	Y	-0-		-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-			39	1	697	3	Y	-0-		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-			42	1	777	3	Y	20	20	1
								22	9						
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-			36	1	728	3	Y	-0-		-0-

NEW, TRAVIS M.		WELL #: 1		RRCID -> 079596		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 5663 - 5820					
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450	3			Y	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	3			Y	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-			430	3			Y	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-			422	3			Y	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-			403	3			Y	-0-		-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-			328	3			Y	-0-		-0-

AYERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079757		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 5974 - 6086					
09	840 N	634	-0-	-206	-0-			44	1	590	3	Y	-0-		3
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-			61	1	824	3	Y	-0-		3
11	870 N	815	-0-	-55	-0-			63	1	752	3	Y	-0-		3
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-			54	1	794	3	Y	-0-		3
01	899 N	850	-0-	-49	-0-			61	1	789	3	Y	-0-		3
*02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			77	1	983	3	Y	-0-		3

BURNS, ARIZONA		WELL #: 2		RRCID -> 080084		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4597 - 6218					
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-			760	1	1913	3	Y	5		25
								6	9						
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-			766	1	1599	3	Y	7		32
								8	9						
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-			742	1	1728	3	Y	8		40
								9	9						
12	2263 N	2169	-0-	-94	-0-			689	1	1462	3	Y	16		56
								18	9						
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-			753	1	1737	3	Y	21		77
								23	9						
*02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-			725	1	1668	3	Y	15		92
								17	9						

HICKS, LIDE		WELL #: 2		RRCID -> 080342		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4864 - 5928					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, MARGARET		WELL #:	2	RRCID ->	080343	COMPL. DATE	12/19/1978	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5553	-	5808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		

MAEYERS, ELLA		WELL #:	2	RRCID ->	080604	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4650	-	6286
09		498 N	498	-0-	-0-	154	1	344	3	Y	-0-		
10		242 N	242	-0-	-0-	62	1	180	3	Y	-0-		
11		69 N	69	-0-	-0-	69	1			Y	-0-		
12		62 N	4	-0-	-58	1	1	3	3	Y	-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-		
02		58 N	-0-	-0-	-58					Y	-0-		

HAYNES, C. P.		WELL #:	2	RRCID ->	080767	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4130	-	5504
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		

SIMPSON, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	080870	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5254	-	5764
09		844 N	844	-0-	-0-	46	1	798	3	Y	-0-		
10		930 N	843	-0-	-87	43	1	800	3	Y	-0-		
11		870 N	707	-0-	-163	35	1	672	3	Y	-0-		
12		868 N	592	-0-	-276	30	1	562	3	Y	-0-		
01		837 N	542	-0-	-295	29	1	513	3	Y	-0-		
*02		779 N	779	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	-0-		

BURNS, J. B.		WELL #:	2	RRCID ->	081276	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5237	-	5914
09		363 N	363	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-		
10		392 N	392	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-		
11		390 N	370	-0-	-20	20	1	350	3	N	-0-		
12		376 N	376	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-		
01		403 N	375	-0-	-28	19	1	356	3	N	-0-		
02		348 N	311	-0-	-37	14	1	297	3	N	-0-		

HUGHES, D. J.		WELL #:	17	RRCID ->	081277	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5207	-	5531
09		270 N	261	-0-	-9	14	1	247	3	N	-0-		
10		279 N	275	-0-	-4	14	1	261	3	N	-0-		
11		270 N	265	-0-	-5	14	1	251	3	N	-0-		
12		279 N	250	-0-	-29	16	1	234	3	N	-0-		
01		279 N	245	-0-	-34	17	1	228	3	N	-0-		
02		261 N	226	-0-	-35	13	1	213	3	N	-0-		

ADAMS, G. E.		WELL #:	2	RRCID ->	081500	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	5162	-	6043
09		1320 N	951	-0-	-369	47	1	904	3	N	-0-		
10		1312 N	1312	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	-0-		
11		1154 N	1154	-0-	-0-	62	1	1092	3	N	-0-		
12		1331 N	1331	-0-	-0-	53	1	1278	3	N	-0-		
01		1302 N	1259	-0-	-43	64	1	1195	3	N	-0-		
*02		1177 N	1177	-0-	-0-	57	1	1120	3	N	-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979										TOTAL DEPTH	6818	PERF.	5852 - 5858		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	3	Y	-0-				-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	15	1	475	3	Y	-0-				-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	-0-				-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-				-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	-0-				-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	3	Y	-0-				-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4583 - 5493		
09	960 N	910	-0-	-50	-0-	46	1	862	3	Y	2				19
10	930 N	737	-0-	-193	-0-	35	1	699	3	Y	3				22
11	900 N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	3	Y	-0-				22
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	958	3	Y	1				23
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	3	Y	-0-				23
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-				23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5064 - 5970		
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	26	1	471	3	Y	-0-				-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	375	-0-	-135	-0-	20	1	355	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	118	-0-	-409	-0-	5	1	113	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	12	1	278	3	Y	-0-				-0-
02	377 N	249	-0-	-128	-0-	13	1	236	3	Y	-0-				-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5654 - 5662		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-				-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	3	Y	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	3	Y	-0-				-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	Y	-0-				-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-				-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5350 - 5530		
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	219	1	723	3	Y	-0-				-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	227	1	735	3	Y	-0-				-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	221	1	679	3	Y	-0-				-0-
12	806 N	449	-0-	-357	-0-	179	1	270	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	439	-0-	-367	-0-	161	1	278	3	Y	-0-				-0-
02	754 N	204	-0-	-550	-0-	121	1	83	3	Y	-0-				-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5332 - 5844		
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	39	1	700	3	Y	-0-				-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-				-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	3	Y	-0-				-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	-0-				-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-				-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976										TOTAL DEPTH	6596	PERF.	5312 - 5399
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3	Y	-0-			-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			-0-	
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3	Y	-0-			-0-	
12	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	3	Y	-0-			-0-	
01	620 N	252	-0-	-368	-0-	252	3	Y	-0-			-0-	
02	551 N	52	-0-	-499	-0-	52	3	Y	-0-			-0-	

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979										TOTAL DEPTH	6076	PERF.	4420 - 4600
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-	
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	Y	-0-			-0-	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	7	1	Y	-0-			-0-	
02	232 N	228	-0-	-4	-0-	8	1	Y	-0-			-0-	

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5144 - 5565
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-	
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	13	1	N	-0-			-0-	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-	
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	N	-0-			-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-	
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	8	1	N	-0-			-0-	

MAEYERS--JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4622 - 6259
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	368	1	Y	1	1	1	-0-	
10	3410 X	2191	-0-	-1219	-0-	356	1	Y	2			2	
11	3300 X	2135	-0-	-1165	-0-	381	1	Y	5			7	
12	3007 X	1723	-0-	-1284	-0-	289	1	Y	10			17	
01	3007 X	1086	-0-	-1921	-0-	188	1	Y	-0-			17	
02	2726 X	2623	-0-	-103	-0-	384	1	Y	12			29	

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5198 - 5383
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			15	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			15	
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	110	1	Y	-0-			15	
12	527 N	342	-0-	-185	-0-	88	1	Y	-0-			15	
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	116	1	Y	-0-			15	
02	493 N	453	-0-	-40	-0-	96	1	Y	-0-			15	

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5484 - 5837
09	960 N	513	-0-	-447	-0-	26	1	N	-0-			-0-	
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-	
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-	
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-			-0-	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-	
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979										TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5234 -	5459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	136 1	883 3	Y	-0-			15
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	143 1	938 3	Y	-0-			15
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	139 1	902 3	Y	-0-			15
12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	142 1	957 3	Y	-0-			15
01		961 N	941	-0-	-20	-0-	135 1	806 3	Y	-0-			15
02		899 N	889	-0-	-10	-0-	123 1	766 3	Y	-0-			15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4933 -	5828
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	88 1	1748 3	Y	-0-			2
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	63 1	1151 3	Y	-0-			2
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50 1	981 3	Y	-0-			2
12		930 N	868	-0-	-62	-0-	44 1	824 3	Y	-0-			2
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	53 1	976 3	Y	-0-			2
02		870 N	829	-0-	-41	-0-	37 1	792 3	Y	-0-			2

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6358 -	6705
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 3	Y	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	7 1	230 3	Y	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	8 1	201 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	9 1	194 3	Y	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	7 1	188 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	176	-0-	-27	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979										TOTAL DEPTH	6317	PERF. 4333 -	5062
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	73 1	1466 3	Y	-0-			21
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	72 1	1478 3	Y	-0-			21
11		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	70 1	1338 3	Y	-0-			21
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	59 1	1517 3	Y	-0-			21
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	60 1	1491 3	Y	-0-			21
*02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	66 1	1371 3	Y	-0-			28
							8 9						

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6010 -	6014
09		840 N	824	-0-	-16	-0-	51 1	773 3	N	-0-			-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	53 1	775 3	N	-0-			-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	46 1	711 3	N	-0-			-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	53 1	782 3	N	-0-			-0-
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	50 1	748 3	N	-0-			-0-
*02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	47 1	716 3	N	-0-			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979										TOTAL DEPTH	6021	PERF. 4954 -	5783
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	26 1	521 3	N	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1	545 3	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	28 1	494 3	N	-0-			-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	30 1	534 3	N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	29 1	528 3	N	-0-			-0-
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	22 1	478 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1379	3	Y	2	52 1	-0-
							2	9						
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	59	1	1555	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	3	Y	-0-		-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1517	3	Y	-0-		-0-
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	3	Y	-0-		-0-
*02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1326	3	Y	-0-		-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648														
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-		-0-
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-		-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	-0-		-0-
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	22	1	414	3	N	-0-		-0-
01		465 N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	3	N	-0-		-0-
02		406 N	386	-0-	-20	-0-	21	1	365	3	N	-0-		-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587														
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	100	1	168	3	Y	2		30
							2	9						
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	124	1	204	3	Y	2		32
							2	9						
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	120	1	208	3	Y	4		36
							4	9						
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	124	1	207	3	Y	-0-		36
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	213	3	Y	6		42
							7	9						
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	116	1	239	3	Y	5	39 1	8
							6	9						

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015														

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758														
09		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	3	Y	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	3	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	69	1	1175	3	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	63	1	1128	3	Y	-0-		-0-
02		1189 N	1081	-0-	-108	-0-	56	1	1025	3	Y	-0-		-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432														
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-		14
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-		14
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-		14
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-		14
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	3	7 9		Y	6	20 1	-0-
*02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
09		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	979	3	Y	12	4	1	10
							13	9							
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	986	3	Y	5			15
							6	9							
11		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	50	1	951	3	Y	7	20	1	2
							8	9							
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	53	1	999	3	Y	6	2	1	6
							7	9							
01		1054 N	994	-0-	-60	-0-	48	1	939	3	Y	6			12
							7	9							
02		986 N	915	-0-	-71	-0-	43	1	862	3	Y	9			21
							10	9							
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799															
09		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	59	1	1076	3	Y	-0-			20
							62	1	1091	3	Y	-0-			20
10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	3	Y	-0-			20
							62	1	1070	3	Y	-0-			20
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	3	Y	-0-			20
							49	1	938	3	Y	-0-			20
12		1178 N	1132	-0-	-46	-0-									
01		1147 N	1120	-0-	-27	-0-									
02		1073 N	987	-0-	-86	-0-									
HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
							13	1	236	3	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
							13	1	237	3	N	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
							13	1	220	3	N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-									
01		248 N	246	-0-	-2	-0-									
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-									
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784															
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	Y	2			5
							2	9							
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1183	3	Y	5			10
							6	9							
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	3	Y	3			13
							3	9							
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	3	Y	4			17
							4	9							
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1170	3	Y	3			20
							3	9							
*02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1088	3	Y	12	32	1	-0-
							13	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	551	1	1051	3	Y	-0-			-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	583	1	1045	3	Y	2			2
						2	9							
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	564	1	958	3	Y	9			11
						10	9							
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	549	1	1000	3	Y	11			22
						12	9							
01	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	421	1	840	3	Y	20	42	1	-0-
						22	9							
02	1305 N	700	-0-	-605	-0-	36	1	663	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-			10
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-			10
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	-0-			10
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	3	Y	-0-			10
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			10
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	14	1	175	3	Y	-0-			10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

09	300 N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	3	N	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	343	1	1871	3	Y	15			36
						17	9							
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	357	1	1939	3	Y	15			51
						17	9							
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	348	1	1857	3	Y	1	40	1	12
						1	9							
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	283	1	1832	3	Y	14			26
						15	9							
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	169	1	2393	3	Y	24			50
						26	9							
*02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	134	1	2518	3	Y	17	61	1	6
						19	9							

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52	1	970	3	Y	-0-			2
10	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	55	1	964	3	Y	-0-			2
11	1140 N	912	-0-	-228	-0-	49	1	863	3	Y	-0-			2
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	3	Y	-0-			2
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	57	1	949	3	Y	-0-			2
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	858	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	088570	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5925 - 6671
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1151	-0-	-589	-0-	177 1	243 2	Y	-0-			-0-
						731 3						
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	189 1	227 2	Y	-0-			-0-
						683 3						
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	183 1	212 2	Y	-0-			-0-
						637 3						
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	215 1	400 2	Y	-0-			-0-
						1206 3						
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	214 1	367 2	Y	-0-			-0-
						1105 3						
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	195 1	331 2	Y	-0-			-0-
						1002 3						

CHANDLER-DAVIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089195	COMPL. DATE	07/19/1980	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	4766 - 5781
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	19 1	329 3	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 3	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 3	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	413 3	N	-0-			-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	23 1	415 3	N	-0-			-0-
02	464 N	388	-0-	-76	-0-	21 1	367 3	N	-0-			-0-

HILLIN, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	089412	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6582 - 6589
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	14 1	415 3	Y	-0-			13
10	496 N	313	-0-	-183	-0-	13 1	300 3	Y	-0-			13
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22 1	576 3	Y	-0-			13
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22 1	519 3	Y	-0-			13
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	19 1	502 3	Y	-0-			13
02	580 N	483	-0-	-97	-0-	21 1	462 3	Y	-0-			13

NASH, H. W.		WELL #:		2	RRCID ->	089761	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5136 - 5395
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	66 1	1324 3	Y	-0-			62
10	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	78 1	1503 3	Y	10			72
						11 9						
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	78 1	1428 3	Y	6			78
						7 9						
12	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	77 1	1442 3	Y	-0-	78 1		-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	70 1	1349 3	Y	-0-			-0-
*02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	57 1	1037 3	Y	-0-			-0-

BLEVINS, INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	090430	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5794 - 5966
09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	66 1	1242 3	N	-0-			-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	63 1	1252 3	N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	64 1	1255 3	N	-0-			-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	71 1	1306 3	N	-0-			-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	69 1	1296 3	N	-0-			-0-
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	64 1	1209 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980												TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4783 - 4793			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	3	Y	-0-					-0-
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1581	3	Y	19					19
								21	9									
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	3	Y	-0-					19
12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1555	3	Y	-0-					19
01		930 N	637	-0-	-293	-0-	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					19
*02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	3	Y	-0-					19

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980												TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5663 - 6014			
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	Y	40	159	1			51
								44	9									
10		982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	865	3	Y	29					80
								32	9									
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	700	3	Y	31					111
								34	9									
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	858	3	Y	42					153
								46	9									
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	647	3	Y	23					176
								25	9									
*02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	712	3	Y	13					189
								14	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980												TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5784 - 5964			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15																		

ELSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980												TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5517 - 6080			
09		960 N	6	-0-	-954	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
10		930 N	428	-0-	-502	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					7
11		600 N	379	-0-	-221	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					7
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	-0-					7
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					7
02		377 N	314	-0-	-63	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980												TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4724 - 6338			
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					7
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	1					8
								1	9									
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	6	14	1			-0-
								7	9									
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
READ HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	091364	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5252 - 5588	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	599 1	1108 3	Y	21	7	1		21
						23 9							
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	483 1	1246 3	Y	26				47
						29 9							
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	211 1	892 3	Y	2	48	1		1
						2 9							
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	150 1	537 3	Y	13	5	1		9
						14 9							
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	220 1	582 3	Y	14				23
						15 9							
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	334 1	493 3	Y	12				35
						13 9							

LAWRENCE, C. A. UNIT "E"				WELL #:	11-T	RRCID ->	091596	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5259 - 5670
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILL, L. W.				WELL #:	2	RRCID ->	091599	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5229 - 6096
09	1650 N	1549	-0-	-101	-0-	73 1	1476 3	Y	-0-				2
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	85 1	1613 3	Y	-0-				2
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84 1	1563 3	Y	-0-				2
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	87 1	1623 3	Y	-0-				2
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	88 1	1636 3	Y	-0-				2
02	1566 N	1477	-0-	-89	-0-	71 1	1406 3	Y	-0-				2

PORTWOOD-CLARK UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	091745	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5906 - 6440
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	091746	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4849 - 5586
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	63 1	991 3	Y	-0-				24
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	60 1	950 3	Y	-0-				24
11	1020 N	794	-0-	-226	-0-	47 1	747 3	Y	-0-				24
12	1085 N	939	-0-	-146	-0-	58 1	881 3	Y	-0-				24
01	1023 N	858	-0-	-165	-0-	56 1	802 3	Y	-0-				24
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	54 1	819 3	Y	-0-				24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	495 3	Y	1			18
							1 9						
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	34 1	579 3	Y	4			22
							4 9						
11		3000 N	10501	-0-	7501	7501	577 1	9916 3	Y	7			29
							8 9						
12		3100 N	637	-0-	-2463	5038	34 1	593 3	Y	9	27 1		11
							10 9						
01		3100 N	557	-0-	-2543	2495	29 1	517 3	Y	10			21
							11 9						
*02		3013 X	518	-0-	-2495	-0-	28 1	483 3	Y	6			27
							7 9						
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538													
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	95 1	1264 3	Y	2			32
							2 9						
10		1426 N	1218	-0-	-208	-0-	68 1	1150 3	Y	-0-			32
11		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	92 1	1231 3	Y	-0-			32
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	86 1	1176 3	Y	3	33 1		2
							3 9						
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86 1	1130 3	Y	14			16
							15 9						
02		1276 N	1261	-0-	-15	-0-	93 1	1157 3	Y	10			26
							11 9						
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960													
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	66 1	1286 3	Y	-0-			-0-
10		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	70 1	1339 3	Y	-0-			-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70 1	1285 3	Y	-0-			-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	74 1	1341 3	Y	-0-			-0-
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75 1	1341 3	Y	-0-			-0-
02		1305 N	1258	-0-	-47	-0-	63 1	1195 3	Y	-0-			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022													
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	771 3	Y	-0-			-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	35 1	667 3	Y	2			2
							2 9						
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	49 1	828 3	Y	-0-			2
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 3	Y	-0-			2
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	35 1	693 3	Y	-0-			2
*02		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	121 1	2348 3	Y	5			7
							6 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	7 1	207 3	Y	-0-			14
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	-0-			14
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	209 3	Y	-0-			14
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	-0-			14
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	216 3	Y	-0-			14
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	8 1	234 3	Y	-0-			14

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671													
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	393 3	Y	-0-			4
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	21 1	375 3	Y	-0-			4
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	20 1	345 3	Y	-0-			4
12		434 N	367	-0-	-67	-0-	20 1	347 3	Y	-0-			4
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	22 1	349 3	Y	-0-			4
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	364 3	Y	-0-			4

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205													
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5135 3	54 9	N	49			211
10		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6980 3	101 9	N	92	157 1		146
11		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6655 3	183 9	N	166	164 1		148
12		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3		N	-0-			148
01		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3402 3	30 9	N	27			175
*02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4231 3	54 9	N	49			224

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379													
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	20 1	536 3	Y	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	21 1	559 3	Y	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	21 1	553 3	Y	-0-			-0-
12		589 N	557	-0-	-32	-0-	26 1	531 3	Y	-0-			-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	29 1	542 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	532	-0-	-19	-0-	28 1	504 3	Y	-0-			-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455													
09		1710 N	1612	-0-	-98	-0-	74 1	1538 3	Y	-0-			23
10		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	77 1	1431 3	Y	1			24
							1 9						
11		1530 N	1446	-0-	-84	-0-	71 1	1375 3	Y	-0-			24
12		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	75 1	1442 3	Y	-0-			24
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76 1	1447 3	Y	-0-			24
*02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	71 1	1356 3	Y	1			23
							1 9						

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	34 1	930 3	N	-0-			2
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	36 1	961 3	N	-0-			2
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	37 1	925 3	N	-0-			2
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	36 1	947 3	N	-0-			2
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	36 1	943 3	N	-0-			2
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	36 1	889 3	N	-0-			2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922													
09		420 N	336	-0-	-84	-0-	14 1	322 3	Y	-0-			25
10		403 N	334	-0-	-69	-0-	14 1	320 3	Y	-0-			25
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	14 1	278 3	Y	-0-			25
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	13 1	321 3	Y	-0-			25
01		341 N	292	-0-	-49	-0-	12 1	280 3	Y	-0-			25
02		290 N	260	-0-	-30	-0-	8 1	252 3	Y	-0-			25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742													
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	66 1	1249 3	N	-0-			-0-
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	76 1	1314 3	N	-0-			-0-
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	69 1	1225 3	N	-0-			-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	73 1	1298 3	N	-0-			-0-
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	69 1	1268 3	N	-0-			-0-
*02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	63 1	1170 3	N	-0-			-0-

CLARK, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020													
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	39 1	722 3	Y	-0-			14
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	41 1	738 3	Y	-0-			14
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	54 1	993 3	Y	18	26 1		6
12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	89 1	1500 3	Y	31	3 1		34
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	34 9	92 1	1536 3	Y	32		66
*02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	35 9	69 1	1271 3	Y	12	55 1	23
							13 9						

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854													
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	527 1	951 3	Y	-0-			62
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	546 1	975 3	Y	-0-			62
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	372 1	747 3	Y	1			63
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1 9	479 1	880 3	Y	4		67
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	4 9	511 1	904 3	Y	5		72
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	6 9	499 1	791 3	Y	10		82
							11 9						

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079													
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	786 3	Y	-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	48 1	805 3	Y	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	41 1	751 3	Y	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	47 1	796 3	Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	46 1	773 3	Y	-0-			-0-
*02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	41 1	692 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981												TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6093 -	6666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	60 1	1474 3	Y	-0-			-0-		
10		1922 N	1313	-0-	-609	-0-	51 1	1262 3	Y	-0-			-0-		
11		1620 N	900	-0-	-720	-0-	36 1	864 3	Y	-0-			-0-		
12		1581 N	1429	-0-	-152	-0-	57 1	1372 3	Y	-0-			-0-		
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	60 1	1431 3	Y	-0-			-0-		
*02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	44 1	1107 3	Y	-0-			-0-		

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003												TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3413 -	4996
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	118 1	2068 3	Y	-0-	119 1		6		
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	124 1	2150 3	Y	4	3 1		7		
							4 9								
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	111 1	1990 3	Y	1			8		
							1 9								
12		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	111 1	1962 3	Y	7			15		
							8 9								
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	120 1	2120 3	Y	8			23		
							9 9								
*02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	133 1	2428 3	Y	5			28		
							6 9								

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981												TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5774 -	6465
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	657 3	Y	-0-			-0-		
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	35 1	662 3	Y	-0-			-0-		
11		690 N	650	-0-	-40	-0-	35 1	615 3	Y	-0-			-0-		
12		713 N	619	-0-	-94	-0-	31 1	588 3	Y	-0-			-0-		
01		682 N	566	-0-	-116	-0-	29 1	537 3	Y	-0-			-0-		
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	36 1	627 3	Y	-0-			-0-		

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981												TOTAL DEPTH	6187	PERF. 4634 -	4677
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	14 1	280 3	N	-0-			-0-		
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	14 1	291 3	N	-0-			-0-		
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	15 1	282 3	N	-0-			-0-		
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	14 1	292 3	N	-0-			-0-		
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 3	N	-0-			-0-		
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	15 1	271 3	N	-0-			-0-		

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981												TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4102 -	6090
09		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	112 1	2209 3	Y	7			52		
							8 9								
10		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	113 1	2138 3	Y	4			56		
							4 9								
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	112 1	2074 3	Y	2			58		
							2 9								
*12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	130 1	2411 3	Y	-0-	58 1		-0-		
01		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	128 1	2419 3	Y	6			6		
							7 9								
*02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	113 1	2143 3	Y	6			12		
							7 9								

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981												TOTAL DEPTH	6290	PERF. 4220 -	6009
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	573 1	700 3	Y	-0-			3		
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	539 1	673 3	Y	-0-			3		
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	575 1	710 3	Y	-0-			3		
12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	597 1	732 3	Y	-0-			3		
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	598 1	725 3	Y	-0-			3		
*02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	435 1	572 3	Y	-0-			3		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARAWAY, B. M.		WELL #:	2	RRCID ->	094790	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	5791 - 6594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	381 3	N	-0-		-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	15 1	393 3	N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	15 1	376 3	N	-0-		-0-
12		403 N	391	-0-	-12	-0-	14 1	377 3	N	-0-		-0-
01		403 N	390	-0-	-13	-0-	13 1	377 3	N	-0-		-0-
02		377 N	369	-0-	-8	-0-	15 1	354 3	N	-0-		-0-

ADAMS, B. E. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	094791	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5341 - 5644	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - P/A 09/11/15												

APPLING, O. J. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	094792	COMPL. DATE	11/10/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5249 - 5780	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	3	3 1	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORRIS-KEMPNER "B"		WELL #:	6	RRCID ->	094849	COMPL. DATE	04/13/1960	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5410 - 5765	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	75 1	259 3	Y	-0-		19
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	93 1	254 3	Y	-0-		19
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	90 1	215 3	Y	-0-		19
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	93 1	220 3	Y	-0-		19
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	93 1	152 3	Y	-0-		19
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	87 1	153 3	Y	-0-	9 1	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:	28	RRCID ->	094994	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4844 - 5605	
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79 1	1399 3	Y	-0-		1
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82 1	1391 3	Y	-0-		1
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	68 1	1195 3	Y	-0-		1
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	72 1	1186 3	Y	-0-		1
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	74 1	1207 3	Y	-0-		1
*02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	62 1	1085 3	Y	-0-		1

LITTLE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	094995	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5553 - 5848	
09		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	501 1	1613 3	Y	1		14
10		1984 N	1844	-0-	-140	-0-	449 1	1395 3	Y	-0-		14
11		1920 N	1753	-0-	-167	-0-	414 1	1339 3	Y	-0-		14
12		1984 N	1758	-0-	-226	-0-	414 1	1337 3	Y	6		20
01		1829 N	1458	-0-	-371	-0-	309 1	1145 3	Y	4		24
02		1682 N	1417	-0-	-265	-0-	308 1	1103 3	Y	5		29

NABORS, L. C. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	094996	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4557 - 6011	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	13 1	178 3	N	-0-		-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	184 3	N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-		-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 3	N	-0-		-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	7 1	145 3	N	-0-		-0-
*02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
STUTT, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	094997	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4666 -	6034		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1818	3	N	-0-			-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	-0-	84	1	1570	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	-0-	91	1	1673	3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	-0-	87	1	1584	3	N	-0-			-0-
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		27	RRCID ->	095197	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5208 -	5668
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	3	Y	5	8
							6	9					
10	2263 X	1476	-0-	-787	-0-	-0-	76	1	1390	3	Y	9	17
							10	9					
11	2190 X	625	-0-	-1565	-0-	-0-	34	1	591	3	Y	-0-	17
12	2263 X	1602	-0-	-661	-0-	-0-	85	1	1517	3	Y	-0-	17
01	1736 X	1310	-0-	-426	-0-	-0-	69	1	1241	3	Y	-0-	17
02	1479 X	731	-0-	-748	-0-	-0-	36	1	667	3	Y	25	42
							28	9					

DALY, JACK UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	095459	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5112 -	5299
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-	19
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	299	3	Y	-0-	19
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-	19
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	19
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	19
02	319 N	291	-0-	-28	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-	19

TAYLOR, R. B.		WELL #:		3	RRCID ->	095576	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5830 -	6440
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	N	-0-	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	880	3	N	-0-	-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	N	-0-	-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	796	3	N	-0-	-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	777	3	N	-0-	-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-	-0-

CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	095796	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5184 -	6098
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KRELL, EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	096355	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5662 -	5670
09	1050 N	747	-0-	-303	-0-	-0-	39	1	702	3	Y	5	5 1
							6	9					
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1029	3	Y	8	8
							9	9					
11	810 N	756	-0-	-54	-0-	-0-	35	1	704	3	Y	15	20 1
							17	9					
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	3	Y	7	2 1
							8	9					
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	851	3	Y	11	19
							12	9					
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	-0-	35	1	604	3	Y	16	35
							18	9					

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
T.C.W.B.		WELL #:		31	RRCID -> 096356		COMPL. DATE 09/14/1981			TOTAL DEPTH 6790		PERF. 5426 - 6052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	889 3	Y	-0-				86
10		899 N	858	-0-	-41	-0-	48 1	810 3	Y	-0-				86
11		870 N	679	-0-	-191	-0-	35 1	644 3	Y	-0-	78 1			8
12		961 N	613	-0-	-348	-0-	34 1	570 3	Y	8	8 1			8
							9 9							
01		868 N	422	-0-	-446	-0-	23 1	399 3	Y	-0-				8
*02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	35 1	685 3	Y	-0-				8

SHAWVER, L. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 097138		COMPL. DATE 01/04/1982			TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4386 - 6009		
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	139 1	414 3	Y	11	25 1			-0-
							12 9							
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	1	1 1			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-323	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CRAWFORD R. R.		WELL #:		2	RRCID -> 098130		COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6069 - 6075		
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 3	Y	-0-				13
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 3	Y	-0-				13
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 3	Y	-0-				13
*12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1	327 3	Y	-0-	13 1			-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17 1	302 3	Y	-0-				-0-
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	Y	-0-				-0-

SHAWN, GILBERT GU 3		WELL #:		5	RRCID -> 098476		COMPL. DATE 03/16/1982			TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4679 - 5888		
09		1110 N	935	-0-	-175	-0-	51 1	882 3	Y	2				25
							2 9							
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	61 1	1053 3	Y	5				30
							6 9							
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	68 1	1117 3	Y	8				38
							9 9							
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	75 1	1237 3	Y	11	36 1			13
							12 9							
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	67 1	1144 3	Y	12				25
							13 9							
*02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	68 1	1093 3	Y	10				35
							11 9							

MEADOWS, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 098477		COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5327 - 5688		
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	33 1	662 3	Y	-0-				-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	35 1	628 3	Y	-0-				-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	Y	-0-				-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 3	Y	-0-				-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 3	Y	-0-				-0-
*02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	496 3	Y	-0-				-0-

KAKER, GUSSIE GU "A"		WELL #:		5	RRCID -> 099379		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4644 - 5683		
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	14 1	294 3	N	-0-				-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	20 1	313 3	N	-0-				-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-	15 1	302 3	N	-0-				-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	N	-0-				-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-				-0-
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	14 1	281 3	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5260 - 5875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12		434 N	410	-0-	-24	-0-	22	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	23	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5481 - 5553	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4626 - 5965	
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1372	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	3	N	-0-	-0-	-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	64	1	1262	3	N	-0-	-0-	-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4898 - 5815	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	-0-	-0-	3
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-	-0-	3
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	-0-	-0-	3
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-	-0-	3
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-	-0-	3
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-	-0-	3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	4905 - 5636	
09		660 N	616	-0-	-44	-0-	33	1	583	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	Y	-0-	-0-	-0-
11		600 N	587	-0-	-13	-0-	33	1	554	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		620 N	597	-0-	-23	-0-	34	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		620 N	554	-0-	-66	-0-	29	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-	-0-	-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982										TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4291 - 5992	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5522 - 6030	
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15																	

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	87	1	1645	3	Y	1					10
							1	9									
10		589 N	367	-0-	-222	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					10
11		570 N	19	-0-	-551	-0-	19	3			Y	-0-					10
12		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	130	1	2396	3	Y	-0-					10
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
*02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	71	1	1345	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

09		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	14	45	1			25
							15	9									
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-					25
11		960 N	951	-0-	-9	-0-	49	1	902	3	Y	-0-					25
12		992 N	917	-0-	-75	-0-	50	1	867	3	Y	-0-					25
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	3	Y	-0-					25
*02		2900 N	2930	-0-	30	-0-	154	1	2773	3	Y	3					28
							3	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

09		600 N	455	-0-	-145	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	-0-					-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					-0-
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	21	1	563	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	823	-0-	-200	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	29	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1097	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	79	1	1408	3	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	3	Y	-0-					-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	74	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	69	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	Y	-0-					-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	3	1	9	Y	1					24
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	3	6	9	Y	5					29
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	3	6	9	Y	5					34
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					41
01	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1505	3	4	9	Y	4	44	1			1
02	1595 N	1211	-0-	-384	-0-	1205	3	6	9	Y	5	1	1			5

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	3	Y	-0-					19
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1238	3	Y	-0-					19
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-					19
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	3	Y	-0-					19
01	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	60	1	1177	3	Y	-0-	19	1			-0-
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	961 N	814	-0-	-147	-0-	29	1	785	3	Y	-0-					-0-
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	32	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1192	3	N	-0-	-0-
10		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	3	N	-0-	-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	3	N	-0-	-0-
12		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	63	1	1084	3	N	-0-	-0-
01		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	62	1	1076	3	N	-0-	-0-
02		1218 N	1057	-0-	-161	-0-	56	1	1001	3	N	-0-	-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670													
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-	-0-
10		496 N	363	-0-	-133	-0-	21	1	342	3	N	-0-	-0-
11		480 N	333	-0-	-147	-0-	20	1	313	3	N	-0-	-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	N	-0-	-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	-0-	-0-
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	N	-0-	-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468													
09		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	666	1	4331	3	Y	4	40
							4	9					
10		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	708	1	4864	3	Y	3	43
							3	9					
11		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	690	1	4507	3	Y	7	3
							8	9			47	1	
12		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	705	1	4729	3	Y	18	16
							20	9			5	1	
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	734	1	4875	3	Y	15	31
							17	9					
*02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	698	1	4612	3	Y	12	43
							13	9					

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-	-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472													
09		960 N	739	-0-	-221	-0-	39	1	700	3	Y	-0-	47
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-	47
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	1002	3	Y	-0-	47
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	3	Y	-0-	47
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	3	Y	-0-	47
*02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	-0-	47

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936													
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-	12
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-	12
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-	12
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-	12
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-	12
02		406 N	379	-0-	-27	-0-	379	3			Y	-0-	12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	N	-0-					-0-
10	372 N	163	-0-	-209	-0-	66	1	97	3	N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	3	N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	193	1	560	3	N	-0-					-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	160	1	369	3	N	-0-					-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	268	1	465	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911																
09	840 N	776	-0-	-64	-0-	40	1	736	3	N	-0-					6
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	36	1	751	3	N	-0-					6
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	35	1	724	3	N	-0-					6
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	39	1	726	3	N	-0-					6
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	35	1	723	3	N	-0-					6
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	36	1	681	3	N	-0-	3				9
						3	9									

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902																
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	-0-					5
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	3	Y	-0-					5
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	15	20	1			-0-
						17	9									
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	23	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780																
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-					-0-
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	-0-	2				2
						2	9									

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874																
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	N	-0-					-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	3	N	-0-					-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	3	N	-0-					-0-
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	3	N	-0-					-0-
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GREGG, ROBERT N.		WELL #:		2	RRCID ->	109464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5399 -	6256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	224 1	4331 3	Y	2				2
							2 9							
10		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	236 1	4433 3	Y	35				37
							39 9							
11		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	231 1	4344 3	Y	3				40
							3 9							
12		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	239 1	4407 3	Y	29	69	1		-0-
							32 9							
01		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	229 1	4298 3	Y	22				22
							24 9							
*02		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	212 1	4046 3	Y	16				38
							18 9							

LYNCH, SAM GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109628	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6624 -	6834	
09		450 N	326	-0-	-124	-0-	13 1	301 3	Y	11				133
							12 9							
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	15 1	337 3	Y	42				175
							46 9							
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	15 1	406 3	Y	18	165	1		28
							20 9							
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	18 1	382 3	Y	19				47
							21 9							
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	Y	30				77
							33 9							
02		435 N	359	-0-	-76	-0-	14 1	331 3	Y	13				90
							14 9							

GADBERRY, H. C. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	109639	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	4554 -	5884	
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	181 1	2507 3	Y	2				17
							2 9							
10		3100 X	2533	-0-	-567	-0-	171 1	2356 3	Y	5				22
							6 9							
11		3000 X	2505	-0-	-495	-0-	179 1	2326 3	Y	-0-				22
12		3100 X	2576	-0-	-524	-0-	208 1	2359 3	Y	8				30
							9 9							
01		2790 X	2518	-0-	-272	-0-	217 1	2288 3	Y	12				42
							13 9							
02		2610 X	2360	-0-	-250	-0-	206 1	2143 3	Y	10				52
							11 9							

ALEXANDER, R. J.		WELL #:		2	RRCID ->	109651	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	5720 -	6504	
09		1890 N	1731	-0-	-159	-0-	87 1	1641 3	Y	3				116
							3 9							
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	97 1	1764 3	Y	8				124
							9 9							
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	90 1	1731 3	Y	15	137	1		2
							17 9							
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	95 1	1751 3	Y	5				7
							6 9							
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93 1	1737 3	Y	11				18
							12 9							
*02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	71 1	1399 3	Y	9				27
							10 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SPRINGFIELD, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 110206		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 4400 - 5900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	N	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-

DONALDSON, W. B. GU		WELL #: 1		RRCID -> 110281		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3825 - 5709	
09	780 N	381	-0-	-399	-0-	19	1	360	3	N	128
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	649	3	N	129
11	540 N	383	-0-	-157	-0-	20	1	362	3	N	130
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	131
01	682 N	261	-0-	-421	-0-	12	1	249	3	N	5
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	5

SHAWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 110298		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 6003		PERF. 4949 - 5807	
09	2370 X	2198	-0-	-172	-0-	149	1	2045	3	Y	34
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	186	1	2602	3	Y	43
11	3000 N	4330	-0-	1330	1330	267	1	4053	3	Y	52
12	3100 N	5083	-0-	1983	3313	318	1	4753	3	Y	16
01	3100 N	3917	-0-	817	4130	250	1	3645	3	Y	36
*02	6197 X	2067	-0-	-4130	-0-	139	1	1920	3	Y	43

SIPES, C. D.		WELL #: 3		RRCID -> 111376		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 4878 - 6026	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	499	3	Y	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	Y	-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	Y	-0-

MASSEY, BOYD		WELL #: 2		RRCID -> 111842		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 4231 - 5541	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OXFORD, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 111847		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5945		PERF. 3795 - 5572	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	14
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	14
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	32	1	379	3	Y	14
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	Y	14
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	33	1	424	3	Y	14
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	3	Y	14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BOYER, R. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111853	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5586 - 5848
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	79 1	1431 3	Y	15			44
						17 9						
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	83 1	1479 3	Y	12			56
						13 9						
11	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	76 1	1363 3	Y	15			71
						17 9						
12	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	69 1	1186 3	Y	14			85
						15 9						
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	80 1	1392 3	Y	7			92
						8 9						
02	1421 N	1406	-0-	-15	-0-	71 1	1335 3	Y	-0-			92

STEWART, ROMIE		WELL #:		3	RRCID ->	111856	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5363 - 6650
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1046 1	424 3	Y	-0-			2
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1007 1	396 3	Y	-0-			2
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1040 1	372 3	Y	-0-			2
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1084 1	508 3	Y	-0-			2
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1083 1	506 3	Y	-0-			2
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1007 1	388 3	Y	-0-			2

CULWELL, N. O.		WELL #:		2	RRCID ->	111868	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5215 - 6088
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 3	N	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-

NELSON, G. E.		WELL #:		2	RRCID ->	112433	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	4244 - 5756
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34 1	747 3	Y	-0-			14
10	806 N	713	-0-	-93	-0-	35 1	678 3	Y	-0-			14
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	35 1	664 3	Y	-0-			14
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	34 1	668 3	Y	-0-			14
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35 1	690 3	Y	-0-			14
02	667 N	411	-0-	-256	-0-	21 1	390 3	Y	-0-			14

CHAMPION, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	112434	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3601 - 6624
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	52 1	966 3	Y	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56 1	1036 3	Y	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50 1	926 3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	928	-0-	-126	-0-	49 1	879 3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	961	-0-	-124	-0-	48 1	913 3	Y	-0-			-0-
02	957 N	933	-0-	-24	-0-	43 1	890 3	Y	-0-			-0-

MOORE, E.		WELL #:		2	RRCID ->	112437	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5139 - 5837
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	87 1	1628 3	Y	-0-		-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	85 1	1661 3	Y	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	84 1	1568 3	Y	-0-		-0-
12	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	87 1	1612 3	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	82 1	1617 3	Y	-0-		-0-
02	1595 N	1564	-0-	-31	-0-	78 1	1486 3	Y	-0-		-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	61 1	1257 3	Y	12	64 1	1
						13 9					
10	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	57 1	1125 3	Y	3	1 1	3
						3 9					
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	50 1	998 3	Y	9		12
						10 9					
12	1364 N	1053	-0-	-311	-0-	53 1	998 3	Y	2		14
						2 9					
01	1178 N	828	-0-	-350	-0-	42 1	786 3	Y	-0-		14
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58 1	1153 3	Y	1		15
						1 9					

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	425 3	Y	-0-		3
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	32 1	441 3	Y	-0-		3
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	433 3	Y	-0-		3
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 1	452 3	Y	-0-		3
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	34 1	443 3	Y	-0-		3
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	416 3	Y	-0-		3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

09	3000 N	3268	-0-	268	268	791 1	2474 3	Y	3	3 1	28
						3 9					
10	3100 N	3880	-0-	780	1048	723 1	3157 3	Y	-0-		28
11	3000 N	3495	-0-	495	1543	496 1	2997 3	Y	2	16 1	14
						2 9					
12	4951 X	3408	-0-	-1543	-0-	504 1	2902 3	Y	2	2 1	14
						2 9					
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	410 1	2705 3	Y	2		16
						2 9					
*02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	169 1	3179 3	Y	12		28
						13 9					

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

09	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	92 1	1838 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	98 1	1861 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	92 1	1806 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	96 1	1832 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	95 1	1802 3	N	-0-		-0-
02	1827 N	1766	-0-	-61	-0-	86 1	1680 3	N	-0-		-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	N	-0-		-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15 1	316 3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	-0-		-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53 1	1002 3	N	-0-		-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22 1	494 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** FEBRUARY 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 09

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	-0-	73	1	1500	3	N	-0-			-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	3	N	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	3	N	-0-			-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	3	N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1522	-0-	-73	-0-	-0-	71	1	1451	3	N	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1579	3	Y	-0-			18
10	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	-0-	84	1	1610	3	Y	-0-			18
11	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	-0-	79	1	1558	3	Y	-0-			18
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	3	Y	-0-			18
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	3	Y	-0-			18
02	1595 N	1563	-0-	-32	-0-	-0-	73	1	1486	3	Y	-0-	4		22
							4	9							

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	33 1	708 3	Y	-0-			-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	35 1	661 3	Y	-0-			-0-
11	720 N	522	-0-	-198	-0-	28 1	494 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	35 1	677 3	Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 3	Y	-0-			-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	650 3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	552 3	N	-0-			-0-
10	961 N	568	-0-	-393	-0-	28 1	540 3	N	-0-			-0-
11	570 N	522	-0-	-48	-0-	28 1	494 3	N	-0-			-0-
12	589 N	398	-0-	-191	-0-	19 1	379 3	N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	563 3	N	-0-			-0-
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	43 1	915 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26 1	459 3	Y	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28 1	565 3	Y	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28 1	540 3	Y	-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	39 1	722 3	Y	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 3	Y	-0-			-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36 1	643 3	Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

09	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	81 1	1590 3	N	-0-			7
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	85 1	1612 3	N	-0-			7
11	1860 N	1485	-0-	-375	-0-	76 1	1409 3	N	-0-			7
12	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	86 1	1563 3	N	-0-			7
01	1705 N	1469	-0-	-236	-0-	76 1	1393 3	N	-0-			7
02	1450 N	1356	-0-	-94	-0-	70 1	1286 3	N	-0-			7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	133 1	2640 3	Y	1	73 1		16
10	2852 N	2704	-0-	-148	-0-	133 1	2571 3	Y	-0-	2 1		14
11	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	105 1	2053 3	Y	4			18
12	2852 N	1033	-0-	-1819	-0-	53 1	980 3	Y	-0-			18
01	3100 N	3134	-0-	34	34	158 1	2972 3	Y	4			22
*02	2672 N	2638	-0-	-34	-0-	128 1	2504 3	Y	5			27

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985										TOTAL DEPTH	6209	PERF. 4298	-	5837	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-			-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-			-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	44	1	786	3	N	-0-			-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	794	3	N	-0-			-0-
*02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	3	N	-0-			-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5383	-	5534	
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-			32
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	Y	-0-			32
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	19	1	313	3	Y	-0-			32
12		434 N	235	-0-	-199	-0-	16	1	219	3	Y	-0-			32
01		496 N	332	-0-	-164	-0-	21	1	311	3	Y	-0-			32
*02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1			33
							1	9							

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3376	-	5408	
09		870 N	863	-0-	-7	-0-	46	1	817	3	Y	-0-			3
10		837 N	832	-0-	-5	-0-	43	1	789	3	Y	-0-			3
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	54	1	770	3	Y	-0-			3
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-			3
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	816	3	Y	-0-			3
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	3	Y	-0-			3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985										TOTAL DEPTH	6008	PERF. 4460	-	4730	
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	840	3	Y	-0-			8
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	167	1	844	3	Y	-0-			8
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	163	1	772	3	Y	-0-			8
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	163	1	746	3	Y	-0-			8
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	765	3	Y	-0-			8
*02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	152	1	706	3	Y	-0-			8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985										TOTAL DEPTH	6214	PERF. 4226	-	6036	
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	163	1	1445	3	Y	-0-			-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	178	1	1627	3	Y	-0-			-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	168	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12		1085 N	943	-0-	-142	-0-	107	1	836	3	Y	-0-			-0-
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	158	1	1258	3	Y	-0-			-0-
*02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1185	3	Y	55			55
							61	9							

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5129	-	5929	
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	-0-			5
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	1309	3	Y	-0-			5
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	3	Y	-0-			5
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	Y	-0-			5
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-			5
*02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	3	Y	-0-			5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3		Y	-0-	-0-
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	13 1	197 3		Y	-0-	-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	13 1	189 3		Y	-0-	-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	13 1	200 3		Y	-0-	-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3		Y	-0-	-0-
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	8 1	192 3		Y	-0-	-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252												
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41 1	1101 3		Y	-0-	-0-
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	43 1	1113 3		Y	-0-	-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	885 3		Y	3	3
							3 9					
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 3		Y	1	4
							1 9					
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	59 1	1084 3		Y	11	15 1
							12 9					
*02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	31 1	825 3		Y	-0-	-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740												
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	33 1	626 3		N	-0-	-0-
10		682 N	676	-0-	-6	-0-	35 1	641 3		N	-0-	-0-
11		660 N	659	-0-	-1	-0-	35 1	624 3		N	-0-	-0-
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	34 1	665 3		N	-0-	-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	35 1	657 3		N	-0-	-0-
*02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	30 1	620 3		N	-0-	-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689												
09		660 N	578	-0-	-82	-0-	19 1	559 3		N	-0-	-0-
10		620 N	313	-0-	-307	-0-	13 1	300 3		N	-0-	-0-
11		720 N	196	-0-	-524	-0-	8 1	188 3		N	-0-	-0-
12		589 N	4	-0-	-585	-0-	4 3			N	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-	-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677												
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	726 1	1297 3		Y	5	4 1
							6 9					1
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	578 1	1380 3		Y	5	6
							6 9					
11		1290 N	1020	-0-	-270	-0-	251 1	751 3		Y	16	19 1
							18 9					3
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	300 1	1530 3		Y	6	2 1
							7 9					7
01		1333 N	816	-0-	-517	-0-	232 1	580 3		Y	4	11
							4 9					
*02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	389 1	1144 3		Y	21	32
							23 9					

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475												
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	598 1	1262 3		Y	-0-	-0-
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	591 1	1515 3		Y	-0-	-0-
11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	595 1	1347 3		Y	-0-	-0-
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	609 1	1275 3		Y	-0-	-0-
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	605 1	1119 3		Y	-0-	-0-
*02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	532 1	1491 3		Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 6104

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

09	420 N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	N	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	N	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	3	N	1					109
						1	9									
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	155	1	3044	3	N	-0-					109
11	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	141	1	2729	3	N	-0-					109
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	114	1	2191	3	N	-0-					109
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	3	N	2					111
						2	9									
*02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	2312	3	N	3					114
						3	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985										TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4952 -	5785
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985										TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5018 -	5994
09		930 N	726	-0-	-204	-0-	26	1	700	3	Y	-0-		51
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-		51
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	760	3	Y	-0-		51
*12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	Y	-0-	51 1	-0-
01		837 N	585	-0-	-252	-0-	29	1	556	3	Y	-0-		-0-
02		754 N	397	-0-	-357	-0-	21	1	376	3	Y	-0-		-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985										TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4905 -	6431
09		840 N	768	-0-	-72	-0-	26	1	742	3	N	-0-		-0-
10		899 N	788	-0-	-111	-0-	42	1	746	3	N	-0-		-0-
11		840 N	801	-0-	-39	-0-	43	1	758	3	N	-0-		-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-		-0-
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	42	1	786	3	N	-0-		-0-
02		783 N	777	-0-	-6	-0-	36	1	741	3	N	-0-		-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5445 -	6028
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-		-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-		-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	-0-		-0-
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	3	Y	-0-		-0-
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	Y	-0-		-0-
*02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	-0-		-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985										TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4212 -	5001
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	N	-0-		-0-
10		899 N	813	-0-	-86	-0-	37	1	776	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	901	-0-	-239	-0-	43	1	858	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	852	-0-	-171	-0-	41	1	811	3	N	-0-		-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-		-0-
02		870 N	843	-0-	-27	-0-	37	1	806	3	N	-0-		-0-

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4135 -	6034
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15														

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985										TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5765 -	5938
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

09	780 N	707	-0-	-73	-0-	33	1	674	3	Y	-0-					18
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	-0-					18
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					18
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	693	3	Y	-0-					18
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	Y	2					20
						2	9									
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	Y	-0-					20

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					14
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					14
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					14
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					14
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					14
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593																
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-				-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-				-0-
11		450 N	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-				-0-
12		465 N	331	-0-	-134	-0-	17	1	314	3	N	-0-				-0-
01		465 N	277	-0-	-188	-0-	12	1	265	3	N	-0-				-0-
*02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-				-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625																
09		360 N	266	-0-	-94	-0-	14	1	252	3	Y	-0-				-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	-0-				-0-
11		428 N		-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-				-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-				-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-				-0-
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-				-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132																
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1492	3	Y	-0-				7
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	35				42
							39	9								
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	3	Y	30				72
							33	9								
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1227	3	Y	2	74	1		-0-
							2	9								
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	3	Y	-0-				-0-
*02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-				-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818																
09		570 N	535	-0-	-35	-0-	26	1	509	3	N	-0-				19
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	3	N	-0-				19
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	-0-				19
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	3	N	-0-				19
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	-0-				19
02		580 N	514	-0-	-66	-0-	28	1	486	3	N	-0-				19

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1627	3	Y	-0-					12
10	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	72	1	1453	3	Y	-0-					12
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	3	Y	-0-					12
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	79	1	1537	3	Y	1					13
						1	9									
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	3	Y	-0-					13
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1494	3	Y	3	14	1			2
						3	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

09	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	87	1	1667	3	Y	-0-					22
10	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	91	1	1775	3	Y	-0-					22
11	1770 N	1425	-0-	-345	-0-	70	1	1355	3	Y	-0-					22
12	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	83	1	1518	3	Y	-0-					22
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	88	1	1702	3	Y	-0-					22
02	1392 N	1347	-0-	-45	-0-	64	1	1283	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
						408	3									
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	-0-					-0-
						444	3									
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-					-0-
						425	3									
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
						338	3									
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	167	2	Y	-0-					-0-
						374	3									
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	Y	30					30
						410	3	33	9							

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

09	330 N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					14
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					14
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	20	1	295	3	Y	6	20	1			-0-
						7	9									
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					1
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	Y	11	34
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	12	9	1322	3	Y	1	1
11	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1	9	1140	3	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	57	1	1346	3	Y	-0-	-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	3	Y	2	2
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2	9	1253	3	Y	22	21
						64	1					3
						24	9					
NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232												
09	1830 N	1603	-0-	-227	-0-	74	1	1529	3	Y	-0-	6
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1887	3	Y	-0-	6
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	Y	10	16
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	11	9	1849	3	Y	2	2
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	3	Y	-0-	-0-
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	2	9	1744	3	Y	-0-	-0-
						86	1					
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136												
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	3	Y	-0-	-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	3	Y	-0-	-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	3	Y	-0-	-0-
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	3	Y	-0-	-0-
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	3	Y	-0-	-0-
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	3	Y	-0-	-0-
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733												
09	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	295	1	6070	3	Y	3	34
10	6107 X	5891	-0-	-216	-0-	3	9	5604	3	Y	4	38
11	5910 X	5442	-0-	-468	-0-	4	9	5173	3	Y	5	43
12	6107 X	5875	-0-	-232	-0-	263	1	5581	3	Y	9	52
01	6107 X	5974	-0-	-133	-0-	6	9	5678	3	Y	10	62
02	5713 X	5585	-0-	-128	-0-	284	1	5303	3	Y	21	83
						10	9					
						11	9					
						259	1					
						23	9					
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714												
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2	18
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12	30
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-	30
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	30
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	37
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5049 -	5716
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	2694 3	N	-0-	-0-		
10		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	3005 3	N	-0-	-0-		
11		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	2626 3	N	-0-	-0-		
12		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	2468 3	N	-0-	-0-		
01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	2907 3	N	-0-	-0-		
*02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	2499 3	N	-0-	-0-		

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985										TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4344 -	4496
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	515 3	Y	-0-	8		
10		651 N	489	-0-	-162	-0-	-0-	22 1	467 3	Y	-0-	8		
11		720 N	562	-0-	-158	-0-	-0-	28 1	534 3	Y	-0-	8		
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	542 3	Y	-0-	8		
01		496 N	440	-0-	-56	-0-	-0-	23 1	417 3	Y	-0-	8		
02		551 N	398	-0-	-153	-0-	-0-	21 1	377 3	Y	-0-	8		

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985										TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5249 -	5930
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985										TOTAL DEPTH	6059	PERF.	4736 -	5840
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1212 3	Y	-0-	-0-		
10		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	-0-	63 1	1220 3	Y	-0-	-0-		
11		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	-0-	55 1	1084 3	Y	-0-	-0-		
12		1302 N	875	-0-	-427	-0-	-0-	44 1	831 3	Y	-0-	-0-		
01		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	-0-	59 1	1110 3	Y	-0-	-0-		
*02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1079 3	Y	-0-	-0-		

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985										TOTAL DEPTH	6242	PERF.	4046 -	6113
09		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	-0-	52 1	1026 3	N	-0-	-0-		
10		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	-0-	50 1	1059 3	N	-0-	-0-		
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1046 3	N	-0-	-0-		
12		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	-0-	53 1	1041 3	N	-0-	-0-		
01		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	-0-	53 1	1051 3	N	-0-	-0-		
02		1073 N	1032	-0-	-41	-0-	-0-	51 1	981 3	N	-0-	-0-		

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986										TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5716 -	6204
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	666 3	Y	-0-	-0-		
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	692 3	Y	10	10		
								11 9						
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	618 3	Y	13	23		
								14 9						
12		682 N	631	-0-	-51	-0-	-0-	34 1	590 3	Y	6	29 1		
								7 9						
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	673 3	Y	-0-	-0-		
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	725 3	Y	5	5		
								6 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COCANOUGH, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	1003	-0-	-47	-0-		52 1	951 3	Y	-0-			-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		56 1	1023 3	Y	-0-			-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		55 1	997 3	Y	38	38 1		-0-
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		42 9						
								56 1	1017 3	Y	4	4 1		-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		4 9						
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-		58 1	1028 3	Y	-0-			-0-
								43 1	850 3	Y	6			6
								7 9						

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590														
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		123 1	1673 3	Y	10	138 1		14
								11 9						
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		137 1	1715 3	Y	14			28
								15 9						
11		1650 N	1471	-0-	-179	-0-		96 1	1371 3	Y	4			32
								4 9						
12		1705 N	1484	-0-	-221	-0-		112 1	1363 3	Y	8	35 1		5
								9 9						
01		1705 N	1479	-0-	-226	-0-		119 1	1353 3	Y	6			11
								7 9						
*02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		117 1	1383 3	Y	18			29
								20 9						

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805														
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		59 1	300 2	Y	3			70
								1135 3						
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		68 1	318 2	Y	2			72
								1202 3						
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		69 1	316 2	Y	4	75 1		1
								1195 3						
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		69 1	317 2	Y	8	8 1		1
								1202 3						
01		1581 N	1571	-0-	-10	-0-		64 1	314 2	Y	-0-			1
								1193 3						
*02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		63 1	318 2	Y	6			7
								1214 3						
								7 9						

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677														
09		450 N	442	-0-	-8	-0-		26 1	416 3	Y	-0-			1
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-		28 1	437 3	Y	-0-			1
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-		27 1	426 3	Y	-0-			1
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-		25 1	442 3	Y	-0-			1
01		465 N	447	-0-	-18	-0-		23 1	424 3	Y	-0-			1
02		435 N	420	-0-	-15	-0-		21 1	399 3	Y	-0-			1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001														
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-		26 1	458 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-		21 1	412 3	Y	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-		28 1	474 3	Y	-0-			-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-		25 1	403 3	Y	-0-			-0-
01		434 N	411	-0-	-23	-0-		23 1	388 3	Y	-0-			-0-
02		435 N	382	-0-	-53	-0-		21 1	361 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5004 - 6048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-	14	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-	14	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-	14	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-	14	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-	14	
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	8	1	185	3	Y	-0-	14	

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986										TOTAL DEPTH	6305	PERF.	5132 - 6252
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986										TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4042 - 4642
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988										TOTAL DEPTH	7478	PERF.	4952 - 5635
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	39	1	675	3	N	-0-	-0-	
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	35	1	670	3	N	-0-	-0-	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	3	N	-0-	-0-	
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	3	N	-0-	-0-	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-	-0-	
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	3	N	-0-	-0-	

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4883 - 5486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4902 - 5131
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4885 - 5613
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	121546	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4860	-	5696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		840 N	835	-0-	-5	-0-	46 1	789 3	N	-0-		-0-	
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	41 1	746 3	N	-0-		-0-	
11		720 N	711	-0-	-9	-0-	41 1	670 3	N	-0-		-0-	
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	42 1	719 3	N	-0-		-0-	
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	40 1	713 3	N	-0-		-0-	
*02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 1	688 3	N	-0-		-0-	

MORRIS, R. L. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	121787	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	5786	PERF.	5156	-	5760
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y	-0-		33	
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	671 3	6 9	Y	5		38	
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	633 3	4 9	Y	4		42	
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567 3	6 9	Y	5		47	
01		682 N	474	-0-	-208	-0-	462 3	12 9	Y	11		58	
02		609 N	461	-0-	-148	-0-	454 3	7 9	Y	6	59 1	5	

COLLINS-DANIEL		WELL #:	2	RRCID ->	121846	COMPL. DATE	06/23/1986	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5657	-	5905
09		900 N	777	-0-	-123	-0-	26 1	750 3	Y	1		23	
							1 9						
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	57 1	1380 3	Y	9		32	
							10 9						
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	50 1	1182 3	Y	13		45	
							14 9						
12		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	48 1	1165 3	Y	12		57	
							13 9						
01		1023 N	560	-0-	-463	-0-	23 1	534 3	Y	3		60	
							3 9						
02		957 N	563	-0-	-394	-0-	21 1	542 3	Y	-0-		60	

CALDWELL, J. E.		WELL #:	4	RRCID ->	121891	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5457	-	5951
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	40 1	742 3	Y	-0-		13	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 1	777 3	Y	-0-		13	
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	41 1	690 3	Y	-0-		13	
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	645 3	Y	-0-		13	
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1	664 3	Y	-0-		13	
*02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 3	Y	-0-		13	

WILLIAMS, GLADYS		WELL #:	3	RRCID ->	122088	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5100	-	5510
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	384 1	931 3	Y	6		23	
							7 9						
10		1488 N	1349	-0-	-139	-0-	375 1	974 3	Y	-0-		23	
11		1350 N	1152	-0-	-198	-0-	344 1	801 3	Y	6		29	
							7 9						
12		1364 N	1174	-0-	-190	-0-	323 1	851 3	Y	-0-		29	
01		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	333 1	864 3	Y	1		30	
							1 9						
02		1102 N	988	-0-	-114	-0-	274 1	714 3	Y	-0-	25 1	1	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986										TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5233 -	5650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986										TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5320 -	5982
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	3	N	-0-	-0-	
10		930 N	877	-0-	-53	-0-	43	1	834	3	N	-0-	-0-	
11		1020 N	796	-0-	-224	-0-	42	1	754	3	N	-0-	-0-	
12		961 N	874	-0-	-87	-0-	44	1	830	3	N	-0-	-0-	
01		868 N	742	-0-	-126	-0-	35	1	707	3	N	-0-	-0-	
02		783 N	523	-0-	-260	-0-	28	1	495	3	N	-0-	-0-	

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986										TOTAL DEPTH	6077	PERF.	4906 -	5458
09		750 N	460	-0-	-290	-0-	14	1	446	3	Y	-0-	-0-	
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-	-0-	
11		750 N	745	-0-	-5	-0-	28	1	717	3	Y	-0-	-0-	
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	-0-	-0-	
01		837 N	821	-0-	-16	-0-	30	1	791	3	Y	-0-	-0-	
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	707	3	Y	10	10	
							11	9						

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5526 -	5908
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	Y	3	86	
							3	9						
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	3	Y	-0-	86	
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	77	1	1447	3	Y	-0-	86	
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1409	3	Y	-0-	86	
01		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	59	1	1396	3	Y	3	89	
							3	9						
02		1479 N	1391	-0-	-88	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-	89	

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986										TOTAL DEPTH	5803	PERF.	4872 -	5451
09		390 N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	3	Y	-0-	-0-	
10		434 N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	3	Y	-0-	-0-	
11		360 N	330	-0-	-30	-0-	20	1	310	3	Y	-0-	-0-	
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	-0-	
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	-0-	
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	Y	-0-	-0-	

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986										TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5137 -	6017
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	839	3	Y	-0-	20	
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-	20	
11		540 N	14	-0-	-526	-0-					Y	12	3	
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	1	3	13	9	Y	-0-	-0-	
											Y	3	1	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	92	1	1740	3	Y	-0-					8
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	98	1	1836	3	Y	-0-					8
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	3	Y	-0-					8
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1601	3	Y	-0-					8
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	3	Y	-0-					8
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1444	3	Y	-0-					8

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	3	Y	2					44
10	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	91	1	1619	3	Y	4					48
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	76	1	1361	3	Y	1					49
12	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	76	1	1382	3	Y	1					50
01	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	82	1	1501	3	Y	3					53
02	1392 N	1118	-0-	-274	-0-	57	1	1061	3	Y	-0-					53

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

09	570 N	549	-0-	-21	-0-	26	1	521	3	N	2	2	0			-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	28	1	556	3	N	2	2	0			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	2	2	0			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	2	2	0			-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	29	1	505	3	N	2	2	0			-0-
02	551 N	537	-0-	-14	-0-	28	1	507	3	N	2	2	0			-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					42
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					42
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	8	1	201	3	N	-0-					42
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					42
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					42
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

09	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MCCLURE, B. B.		WELL #:		3	RRCID ->	126358	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5083 - 5904	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	784 3	N	-0-				-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	48 1	835 3	N	-0-				-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41 1	707 3	N	-0-				-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	698 3	N	-0-				-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	40 1	661 3	N	-0-				-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	563 3	N	-0-				-0-

MOLLOY, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	127360	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5520 - 5544	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-				12
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-				12
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-				12
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-				12
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-				12
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-				12

BURNS, ARIZONA		WELL #:		3	RRCID ->	127874	COMPL. DATE	06/20/1988	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	4714 - 5852	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MORRIS, R. L. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	128265	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5159 - 5742	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-				19
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	545 3	4 9	Y	4				23
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1				24
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	385 3	4 9	Y	4				28
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373 3	17 9	Y	15				43
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	393 3	7 9	Y	6	30	1		19

HEIRS, READ		WELL #:		3	RRCID ->	128269	COMPL. DATE	07/26/1988	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5168 - 6038	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72 1	1274 3	Y	5	5	1		5
						6 9							
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	76 1	1342 3	Y	3				8
						3 9							
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62 1	1166 3	Y	11	17	1		2
						12 9							
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69 1	1249 3	Y	2	2	1		2
						2 9							
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	69 1	1210 3	Y	-0-				2
02	1160 N	1151	-0-	-9	-0-	62 1	1089 3	Y	-0-				2

MORRIS, R. L. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	128467	COMPL. DATE	07/30/1988	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5386 - 5542	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 3	2 9	Y	2				12
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386 3	7 9	Y	6				18
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	318 3	7 9	Y	6				24
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 3	4 9	Y	4				28
01	403 N	190	-0-	-213	-0-	186 3	4 9	Y	4				32
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	219 3	1 9	Y	1	31	1		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632										COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	6013 - 6016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	7 1	91 3	Y	-0-			-0-		
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-			-0-		
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 3	Y	-0-			-0-		
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4 1	101 3	Y	-0-			-0-		
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-		
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-			-0-		

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431										COMPL. DATE	12/14/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764 - 6071
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499										COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	4587 - 5867
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	231 1	838 3	Y	-0-			-0-		
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	234 1	861 3	Y	9			9		
							10 9								
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	233 1	865 3	Y	13			22		
							14 9								
12		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	240 1	887 3	Y	17	39 1		-0-		
							19 9								
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	238 1	859 3	Y	-0-			-0-		
*02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	223 1	799 3	Y	16			16		
							18 9								

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500										COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	4715 - 6121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501										COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4027 - 5631
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	60 1	1218 3	N	-0-			-0-		
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	63 1	1242 3	N	-0-			-0-		
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	64 1	1230 3	N	-0-			-0-		
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75 1	1410 3	N	-0-			-0-		
01		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	88 1	1718 3	N	-0-			-0-		
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	66 1	1325 3	N	-0-			-0-		

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503										COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5097 - 6436
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	52 1	1024 3	N	-0-				-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57 1	1118 3	N	-0-				-0-
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57 1	1104 3	N	-0-				-0-
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	57 1	1097 3	N	-0-				-0-
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	59 1	1108 3	N	-0-				-0-
*02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51 1	1027 3	N	-0-				-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775														
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 3	Y	-0-				14
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 3	Y	-0-				14
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	Y	-0-				14
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 3	Y	-0-				14
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	72 3	Y	-0-				14
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	6 1	71 3	Y	-0-				14

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405														
09		T. A.	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-	42 1			-0-
10		6 X	4	-0-	-2	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355														
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66 1	1353 3	N	-0-				-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	71 1	1396 3	N	-0-				-0-
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	70 1	1329 3	N	-0-				-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	71 1	1366 3	N	-0-				-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70 1	1361 3	N	-0-				-0-
*02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64 1	1267 3	N	-0-				-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024														
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	46 1	817 3	N	-0-				-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	48 1	847 3	N	-0-				-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	49 1	802 3	N	-0-				-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	47 1	834 3	N	-0-				-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	786 3	N	-0-				-0-
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	43 1	796 3	N	-0-				-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900														
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	7 1	172 3	Y	-0-				-0-
10		186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	8 1	100 3	Y	-0-				-0-
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	4 1	100 3	Y	-0-				-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	11 1	173 3	Y	-0-				-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942																
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	3	Y	-0-					7
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	3	Y	-0-					7
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	156	1	3075	3	Y	-0-					7
12	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	172	1	3301	3	Y	1					8
01	3503 X	3459	-0-	-44	-0-	171	1	3282	3	Y	5					13
02	3277 X	3186	-0-	-91	-0-	151	1	3018	3	Y	15					28
						17	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797																
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	48	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	48	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	850	-0-	-111	-0-	47	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	930 N	793	-0-	-137	-0-	40	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	841 N	805	-0-	-36	-0-	42	1	751	3	Y	11					11
						12	9									

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432																
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	3	N	-0-					-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	3	N	-0-					-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	3	N	-0-					-0-
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	61	1	1112	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	59	1	1134	3	N	-0-					-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	57	1	1071	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560																
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					5
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	7	1	183	3	N	14					19
						15	9									
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	Y	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1050 N	883	-0-	-167	-0-	33	1	850	3	Y	-0-		-0-
10		961 N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	3	Y	-0-		-0-
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	36	1	826	3	Y	-0-		-0-
12		899 N	896	-0-	-3	-0-	35	1	861	3	Y	-0-		-0-
01		930 N	897	-0-	-33	-0-	36	1	861	3	Y	-0-		-0-
02		841 N	825	-0-	-16	-0-	29	1	796	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537														
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	3	N	-0-		-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-		-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-		-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-		-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361														
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	Y	-0-		-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-		-0-
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	-0-		-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	Y	-0-		-0-
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-		-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494														
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	423	-0-	423	423	15	1	408	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	401	-0-	401	824	15	1	386	3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	408	-0-	408	1232	14	1	394	3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	419	-0-	419	1651	18	1	401	3	Y	-0-		-0-
*02		2035 X	384	-0-	-1651	-0-	15	1	369	3	Y	-0-		-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350														
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	Y	-0-		-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	-0-		-0-
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	3	Y	-0-		-0-
12		855 N	855	-0-	-0-	-0-	44	1	811	3	Y	-0-		-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	-0-		-0-
*02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	-0-		-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331														
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-		2
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-		2
11		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-		2
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-		2
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-		2
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		4C	RRCID ->	132115	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	5979 - 6295
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS, ALICE		WELL #:		3	RRCID ->	132116	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5569 - 5723
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	-0-	-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	3	Y	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	Y	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-	-0-
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	28	1	598	3	Y	-0-	-0-

STEWART, ROMIE		WELL #:		4	RRCID ->	132599	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5935 - 6261
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	N	-0-	-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-	-0-
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-	-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	29	1	588	3	N	-0-	-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-	-0-

WALKER, TROY		WELL #:		2	RRCID ->	132602	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5405 - 5983
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

POORE, B. B.		WELL #:		3	RRCID ->	132801	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	4122 - 5877
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	Y	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	Y	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	Y	-0-	-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-	-0-

DORITHA DUTTON GU		WELL #:		1	RRCID ->	132802	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4920 - 5042
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	114	1	2224	3	N	-0-	-0-
10	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	107	1	2160	3	N	-0-	-0-
11	2850 X	2082	-0-	-768	-0-	100	1	1982	3	N	-0-	-0-
12	2728 X	2151	-0-	-577	-0-	106	1	2045	3	N	-0-	-0-
01	2449 X	2053	-0-	-396	-0-	101	1	1952	3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1864	-0-	-137	-0-	86	1	1778	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	-0-			9
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-			9
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-			9
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	Y	-0-			9
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	23	1	422	3	Y	8			17
02	464 N	346	-0-	-118	-0-	15	1	330	3	Y	1	15	1	-0-
						1	9							

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	33	1	830	3	Y	-0-			3
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	Y	-0-			3
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	Y	-0-			3
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	-0-			3
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	Y	-0-			3
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	3	Y	-0-			3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	3	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	85	1	1617	3	Y	-0-			-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	3	Y	-0-			-0-
*12	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	3	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	60	1	1166	3	Y	-0-			-0-
02	1595 N	602	-0-	-993	-0-	28	1	574	3	Y	-0-			-0-

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 5952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

09	600 N	588	-0-	-12	-0-	68	1	505	3	N	14			194
						15	9							
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	70	1	487	3	N	7			201
						8	9							
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	70	1	484	3	N	21	161	1	61
						23	9							
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	54	1	498	3	N	5			66
						6	9							
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	N	23			89
						25	9							
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	25			114
						28	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	3	Y	-0-	6
10	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	70	1	1281	3	Y	-0-	6
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-	6
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	73	1	1276	3	Y	-0-	6
01	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	69	1	1226	3	Y	-0-	6
02	1276 N	998	-0-	-278	-0-	49	1	949	3	Y	-0-	6

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084												
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	3	Y	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-	-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044												
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-	-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3			Y	-0-	-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640												
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	227	2	N	-0-	-0-
						682	3					
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	N	-0-	-0-
						709	3					
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	226	2	N	-0-	-0-
						680	3					
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-	-0-
						677	3					
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	222	2	N	-0-	-0-
						669	3					
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	35	1	205	2	N	-0-	-0-
						621	3					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	3	Y	-0-
01		310 N	224	-0-	-86	-0-	12	1	212	3	Y	-0-
02		261 N	244	-0-	-17	-0-	13	1	231	3	Y	-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752												
09		870 N	862	-0-	-8	-0-	41	1	821	3	Y	-0-
10		930 N	891	-0-	-39	-0-	43	1	848	3	Y	-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	-0-
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	41	1	849	3	Y	-0-
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	42	1	838	3	Y	-0-
*02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789												
09		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	3	Y	-0-
10		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	233	1	4606	3	Y	-0-
11		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	233	1	4583	3	Y	-0-
12		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	3	Y	-0-
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-
*02		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	180	1	3624	3	Y	-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 5954												
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15												

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15												

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834												
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	19	1	351	3	N	-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	N	-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-
01		434 N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	3	N	-0-
*02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970												
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	629	3	Y	1
							1	9				4
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	2
							2	9				6
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	Y	2
							2	9				8
12		527 N	507	-0-	-20	-0-	26	1	481	3	Y	-0-
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	Y	-0-
02		493 N	368	-0-	-125	-0-	21	1	347	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	-0-	61	1	8
10	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	76	1	1368	3	Y	1	1	1	6
11	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	76	1	1317	3	Y	5			11
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1581	3	Y	7			18
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	87	1	1495	3	Y	7			25
*02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	Y	3			28

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668														
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	3022	3	Y	7	28	1	-0-
10	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	155	1	3012	3	Y	1	1	1	-0-
11	3150 X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	3	Y	-0-			-0-
12	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	151	1	2835	3	Y	13	13	1	-0-
01	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	151	1	2819	3	Y	-0-			-0-
02	3045 X	2635	-0-	-410	-0-	128	1	2507	3	Y	-0-			-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138														
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	3	Y	-0-			80
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	160	1	1791	3	Y	-0-			80
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	186	1	1750	3	Y	-0-			80
12	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	170	1	1711	3	Y	-0-	68	1	12
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	183	1	1631	3	Y	-0-			12
02	1769 N	1688	-0-	-81	-0-	171	1	1517	3	Y	-0-			12

GALLET, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139														
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	13	1	285	3	N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	3	N	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	13	1	342	3	N	-0-			-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	14	1	317	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990										TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5960 - 6423		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4436 - 5774		
09	1200	N	578	-0-	-622	-0-	26	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	3	Y	-0-			-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	3	Y	-0-			-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	59	1	1077	3	Y	-0-			-0-
02	986	N	729	-0-	-257	-0-	36	1	693	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4894 - 6307		
09	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	88	1	2300	3	Y	-0-			-0-
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	100	1	2420	3	Y	-0-			-0-
11	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	86	1	2088	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	97	1	2319	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	95	1	2305	3	Y	-0-			-0-
*02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	87	1	2158	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	4080 - 5516		
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	Y	5			12
10	1240	N	904	-0-	-336	-0-	43	1	855	3	Y	5			17
11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	36	1	743	3	Y	1			18
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	44	1	830	3	Y	1			19
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	901	3	Y	1			20
*02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2286	3	Y	1			21

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4206 - 5772		
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-			8
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	-0-			8
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	-0-			8
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	892	3	Y	1			9
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	Y	-0-			9
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	Y	9			18

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988										TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5517 - 5720		
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	14	1	274	3	Y	-0-			2
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-			2
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-			2
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	Y	-0-			2
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	3	Y	-0-			2
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	15	1	273	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

*06	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	64	1	1309	3	Y	3					36
						3	9									
*07	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	46	1	1269	3	Y	-0-					36
*08	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	57	1	1164	3	Y	-0-					36
*09	1380 N	1233	-0-	-147	-0-	59	1	1174	3	Y	-0-					36
*10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1254	3	Y	-0-					36
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50	1	947	3	Y	-0-	33	1			3
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	3	Y	-0-					-0-
02	464 N	156	-0-	-308	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	166	1	3261	3	Y	1					1
						1	9									
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	162	1	3205	3	Y	1					2
						1	9									
11	4560 X	3129	-0-	-1431	-0-	156	1	2972	3	Y	1					3
						1	9									
12	4712 X	3215	-0-	-1497	-0-	162	1	3052	3	Y	1					4
						1	9									
01	4712 X	3046	-0-	-1666	-0-	152	1	2893	3	Y	1					5
						1	9									
02	3306 X	2889	-0-	-417	-0-	142	1	2747	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

09	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	59	1	1080	3	Y	4	179
						4	9					
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	3	Y	14	193
						15	9					
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	55	1	1071	3	Y	9	202
						10	9					
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	60	1	1074	3	Y	3	36
						3	9					
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	59	1	1097	3	Y	11	47
						12	9					
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	3	Y	15	62
						17	9					

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	-0-	71	1	12
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	3	Y	18	2	1	28
						20	9							
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	13			41
						14	9							
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	56	1	1013	3	Y	10	40	1	11
						11	9							
01	1209 N	975	-0-	-234	-0-	52	1	900	3	Y	21			32
						23	9							
02	1131 N	540	-0-	-591	-0-	28	1	501	3	Y	10			42
						11	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594										COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6362 - 6616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629										COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5972 - 6238
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835										COMPL. DATE	11/06/1990	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5082 - 5794
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090										COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4061 - 5717
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-		40	1	750	3	Y	4	6		
							4	9							
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-		43	1	771	3	Y	2	8		
							2	9							
11	750 N	737	-0-	-13	-0-		35	1	702	3	Y	-0-	8		
12	775 N	750	-0-	-25	-0-		35	1	715	3	Y	-0-	8		
01	775 N	735	-0-	-40	-0-		35	1	700	3	Y	-0-	8		
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		51	1	1002	3	Y	-0-	8		

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113										COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5506 - 6728
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		13	1	320	3	Y	-0-	-0-		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-		14	1	320	3	Y	-0-	-0-		
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-		15	1	319	3	Y	-0-	-0-		
12	341 N	316	-0-	-25	-0-		17	1	299	3	Y	-0-	-0-		
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-		18	1	328	3	Y	-0-	-0-		
02	319 N	308	-0-	-11	-0-		15	1	293	3	Y	-0-	-0-		

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143										COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5052 - 5154
09	630 N	625	-0-	-5	-0-		625	3			Y	-0-	17		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3			Y	-0-	17		
11	660 N	638	-0-	-22	-0-		638	3			Y	-0-	17		
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	3			Y	-0-	17		
01	651 N	638	-0-	-13	-0-		638	3			Y	-0-	17		
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	3			Y	-0-	17		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
ADAMS, J. S.				WELL #:	3	RRCID ->	138252	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4123 - 5992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	-0-	-0-	
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	-0-	-0-	
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-	-0-	
12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	3	Y	-0-	-0-	
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	Y	-0-	-0-	
*02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	-0-	-0-	

BRIDGES, C. R. GU "A"				WELL #:	5	RRCID ->	138335	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4038 - 5636	
09		3510 X	2047	-0-	-1463	-0-	726	1	1321	3	Y	-0-	17	
10		4309 X	2468	-0-	-1841	-0-	767	1	1701	3	Y	-0-	17	
11		4170 X	3405	-0-	-765	-0-	794	1	2611	3	Y	-0-	17	
12		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	973	1	5569	3	Y	-0-	17	
01		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	936	1	4912	3	Y	24	41	
							26	9						
*02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	527	1	3800	3	Y	1	42	
							1	9						

MAEYERS-JANUARY				WELL #:	3	RRCID ->	138846	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7158 - 7653	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PADGETT, C. E.				WELL #:	2	RRCID ->	138849	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5002 - 5610	
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-	2	
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	21	1	340	3	Y	-0-	2	
11		360 N	344	-0-	-16	-0-	20	1	324	3	Y	-0-	2	
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	3	Y	-0-	2	
01		372 N	347	-0-	-25	-0-	17	1	330	3	Y	-0-	2	
*02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-	2	

DECATUR GU 3				WELL #:	5	RRCID ->	138851	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	5896 - 6436	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	3	Y	-0-	3	
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	3	Y	-0-	3	
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	Y	-0-	3	
12		806 N	793	-0-	-13	-0-	39	1	754	3	Y	-0-	3	
01		806 N	805	-0-	-1	-0-	41	1	764	3	Y	-0-	3	
*02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	Y	-0-	3	

BLACKERBY				WELL #:	4	RRCID ->	138891	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	5967 - 6278	
09		270 N	228	-0-	-42	-0-	7	1	221	3	Y	-0-	25	
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	1	26	
							1	9						
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	-0-	26	
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	Y	-0-	26	
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-	26	
*02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	-0-	26	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SEWELL-GAGE				WELL #:	2	RRCID ->	138904	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	4197 - 4913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		750 N	703	-0-	-47	-0-	33 1	670 3	Y	-0-				-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	705 3	Y	-0-				-0-
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	35 1	695 3	Y	-0-				-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	698 3	Y	-0-				-0-
01		744 N	684	-0-	-60	-0-	35 1	649 3	Y	-0-				-0-
02		696 N	687	-0-	-9	-0-	36 1	651 3	Y	-0-				-0-

BARRETT, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	138990	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5600 - 6019	
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	150 1	2681 3	Y	-0-				-0-
10		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	171 1	3034 3	Y	-0-				-0-
11		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	164 1	2908 3	Y	-0-				-0-
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	170 1	2921 3	Y	-0-				-0-
01		3193 X	3002	-0-	-191	-0-	165 1	2837 3	Y	-0-				-0-
02		2987 X	2858	-0-	-129	-0-	153 1	2686 3	Y	17				17
							19 9							

ARDINGER, E. R.				WELL #:	3	RRCID ->	138991	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	5986	PERF.	5736 - 5807	
09		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	92 1	1719 3	Y	3				28
							3 9							
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	91 1	1663 3	Y	2				30
							2 9							
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	96 1	1739 3	Y	6				36
							7 9							
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	103 1	1838 3	Y	5				41
							6 9							
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	99 1	1780 3	Y	9				50
							10 9							
02		1769 N	1706	-0-	-63	-0-	85 1	1618 3	Y	3				53
							3 9							

LEWIS, J. R. GAS UNIT				WELL #:	4T	RRCID ->	139201	COMPL. DATE	06/20/1991	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5784 - 5788
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GALLETT, J. L.				WELL #:	4	RRCID ->	139204	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5280 - 6318	
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	79 1	1516 3	Y	1				28
							1 9							
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	83 1	1581 3	Y	-0-				28
11		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	76 1	1411 3	Y	2				30
							2 9							
12		1550 N	1247	-0-	-303	-0-	64 1	1180 3	Y	3				33
							3 9							
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	87 1	1571 3	Y	4				37
							4 9							
*02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	77 1	1474 3	Y	3				40
							3 9							

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, COKE L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 139216		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 5182 - 5788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-		-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-

ROGERS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 139217		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5163 - 5776	
09	450 N	385	-0-	-65	-0-	19 1	366 3	Y	-0-		2
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28 1	520 3	Y	-0-		2
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	28 1	481 3	Y	-0-		2
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35 1	675 3	Y	-0-		2
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	12 1	284 3	Y	-0-		2
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51 1	1006 3	Y	-0-		2

BUSEY, G. C.		WELL #: 10		RRCID -> 139268		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4872 - 5528	
09	960 N	767	-0-	-193	-0-	39 1	728 3	Y	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35 1	709 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	498	-0-	-102	-0-	28 1	470 3	Y	-0-		-0-
12	806 N	520	-0-	-286	-0-	26 1	494 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	254	-0-	-490	-0-	12 1	242 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	256	-0-	-237	-0-	13 1	243 3	Y	-0-		-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139271		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5027 - 6091	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52 1	1031 3	Y	4		127
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56 1	1045 3	Y	12		139
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49 1	904 3	Y	-0-	125 1	14
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	64 1	1150 3	Y	-0-		14
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	47 1	892 3	Y	14		28
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	15 9	905 3	Y	14		42

COFFMAN, T. M.		WELL #: 4		RRCID -> 139308		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5401 - 6034	
09	570 N	467	-0-	-103	-0-	20 1	447 3	Y	-0-		7
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	22 1	428 3	Y	-0-		7
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	20 1	392 3	Y	-0-		7
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	22 1	386 3	Y	-0-		7
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	19 1	363 3	Y	-0-		7
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	15 1	351 3	Y	-0-		7

STARKEY, A. I.		WELL #: 2		RRCID -> 139417		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4348 - 5065	
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	234 1	2359 3	Y	-0-		12
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	238 1	2311 3	Y	-0-		12
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	233 1	2182 3	Y	-0-		12
12	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	239 1	2246 3	Y	-0-		12
01	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	237 1	2211 3	Y	-0-		12
02	2349 N	2259	-0-	-90	-0-	217 1	2031 3	Y	10		22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WATSON, G. F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139421	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5673 - 6786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1	996 3	Y	-0-			7
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	56 1	1055 3	Y	-0-			7
11		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55 1	1007 3	Y	-0-			7
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52 1	979 3	Y	-0-			7
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53 1	976 3	Y	7	14 1		-0-
							8 9						
*02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	49 1	925 3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #:		4	RRCID ->	139487	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5331 - 5779	
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 3	Y	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	Y	-0-			-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	Y	-0-			-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	17 1	284 3	Y	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 3	Y	-0-			-0-
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	-0-			-0-

CALDWELL, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	139489	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5537 - 5908	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COMPTON, ARTHUR		WELL #:		1	RRCID ->	139516	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4200 - 5031	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	47 1	1221 3	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	44 1	1172 3	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	44 1	1117 3	Y	-0-			-0-
12		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	45 1	1149 3	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	42 1	1082 3	Y	-0-			-0-
02		1131 N	1078	-0-	-53	-0-	43 1	1035 3	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE		WELL #:		5	RRCID ->	139517	COMPL. DATE	08/28/1991	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5747 - 6663	
09		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	72 1	1362 3	Y	-0-			2
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	83 1	1484 3	Y	-0-			2
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	76 1	1377 3	Y	-0-			2
12		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	76 1	1346 3	Y	-0-			2
01		1581 N	1458	-0-	-123	-0-	75 1	1383 3	Y	-0-			2
*02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	71 1	1330 3	Y	-0-			2

DOBBINS, ETTA T.		WELL #:		5	RRCID ->	139777	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5201 - 6337	
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	14 1	429 3	Y	-0-			62
10		465 N	460	-0-	-5	-0-	15 1	444 3	Y	1			63
							1 9						
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 3	Y	-0-			63
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	Y	1			64
							1 9						
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	473 3	Y	1			65
							1 9						
02		435 N	240	-0-	-195	-0-	13 1	227 3	Y	-0-			65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WAGGONER		WELL #:		29	RRCID ->	139778	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5828 - 6623
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	Y	-0-	17
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	-0-	17
11	870 N	595	-0-	-275	-0-	28	1	567	3	Y	-0-	17
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	678	3	Y	1	18
						1	9					
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	15	26 1 7
						17	9					
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-	7

CHAMBERS, GEO. W.		WELL #:		3	RRCID ->	139795	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5924 - 6309
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	3	Y	2	2
						2	9					
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1495	3	Y	7	9
						8	9					
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	3	Y	10	19
						11	9					
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	14	19 1 14
						15	9					
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	3	Y	7	21
						8	9					
02	1421 N	1178	-0-	-243	-0-	57	1	1114	3	Y	6	27
						7	9					

ADAMS, G. E.		WELL #:		4	RRCID ->	139797	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5579 - 6328
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-	38
10	713 N	594	-0-	-119	-0-	28	1	566	3	Y	-0-	38
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-	38
12	713 N	554	-0-	-159	-0-	30	1	522	3	Y	2	40
						2	9					
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	29	1	549	3	Y	2	42
						2	9					
02	667 N	446	-0-	-221	-0-	21	1	425	3	Y	-0-	42

FOXALL, T. H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139965	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	5999 - 6568
09	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	59	1	1113	3	Y	4	54
						4	9					
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	3	Y	15	69
						17	9					
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	55	1	1021	3	Y	22	88 1 3
						24	9					
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	9	12
						10	9					
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1161	3	Y	12	24
						13	9					
02	1073 N	947	-0-	-126	-0-	49	1	890	3	Y	7	31
						8	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4153	-	5624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	971 3	N	-0-				-0-
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	50 1	987 3	N	-0-				-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50 1	958 3	N	-0-				-0-
12		1054 N	978	-0-	-76	-0-	52 1	926 3	N	-0-				-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	53 1	1008 3	N	-0-				-0-
02		986 N	981	-0-	-5	-0-	49 1	930 3	Y	2	2	1		-0-
							2	9						
PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991										TOTAL DEPTH	6570	PERF. 5689	-	6457
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	59 1	1137 3	Y	-0-				5
10		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	62 1	1079 3	Y	2				7
							2	9						
11		1230 N	1091	-0-	-139	-0-	55 1	1028 3	Y	7				14
							8	9						
12		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	43 1	1021 3	Y	22	36	1		-0-
							24	9						
01		1147 N	1020	-0-	-127	-0-	41 1	979 3	Y	-0-				-0-
*02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	92 1	1730 3	Y	-0-				-0-
BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5476	-	5772
09		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	59 1	1181 3	Y	-0-				40
10		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	63 1	1202 3	Y	2				42
							2	9						
11		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	55 1	1042 3	Y	3				45
							3	9						
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	71 1	1297 3	Y	7				52
							8	9						
01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	69 1	1291 3	Y	6				58
							7	9						
*02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58 1	1136 3	Y	4				62
							4	9						
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4499	-	6358
09		660 N	437	-0-	-223	-0-	20 1	417 3	Y	-0-				-0-
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	28 1	550 3	Y	-0-				-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	737 3	Y	-0-				-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	44 1	836 3	Y	-0-				-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	29 1	617 3	Y	-0-				-0-
02		638 N	634	-0-	-4	-0-	28 1	606 3	Y	-0-				-0-
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991										TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5351	-	6312
09		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	66 1	1274 3	Y	-0-				-0-
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	77 1	1424 3	Y	-0-				-0-
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	70 1	1299 3	Y	-0-				-0-
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	70 1	1286 3	Y	-0-				-0-
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	69 1	1292 3	Y	-0-				-0-
*02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64 1	1224 3	Y	-0-				-0-
WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6945	PERF. 5242	-	6586
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 -	5826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011										TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5536 -	5939			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992										TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5724 -	6142			
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		65	1	1172	3	Y	7					29
							8	9									
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		74	1	1231	3	Y	24					53
							26	9									
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		75	1	1320	3	Y	10					63
							11	9									
12	1116 N	499	-0-	-617	-0-		30	1	463	3	Y	5					68
							6	9									
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		97	1	1669	3	Y	18	72	1			14
							20	9									
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		97	1	1649	3	Y	22	1	1			35
							24	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992										TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5504 -	5944			
09	180 N	175	-0-	-5	-0-		7	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-		7	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-		8	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-		9	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		7	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-		8	1	126	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992										TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5232 -	5676			
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-		46	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-		48	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-		42	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	843	-0-	-56	-0-		47	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-		46	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-		42	1	733	3	Y	4					4
							4	9									

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992										TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5231 -	5997			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-		26	1	478	3	Y	-0-					1
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-		28	1	450	3	Y	-0-					1
11	510 N	470	-0-	-40	-0-		27	1	443	3	Y	-0-					1
12	527 N	434	-0-	-93	-0-		22	1	412	3	Y	-0-					1
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-		23	1	449	3	Y	-0-					1
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		22	1	449	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	72 1	1285 3	Y	-0-	57 1		7
10		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	83 1	1506 3	Y	9	1 1		15
							10 9						
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	76 1	1411 3	Y	7			22
							8 9						
12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77 1	1400 3	Y	9			31
							10 9						
01		1612 N	1151	-0-	-461	-0-	59 1	1082 3	Y	9			40
							10 9						
02		1450 N	908	-0-	-542	-0-	49 1	853 3	Y	5			45
							6 9						

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050													
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	13 1	208 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	7 1	197 3	Y	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 3	Y	-0-			-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	Y	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	Y	-0-			-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000													
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47 1	959 3	Y	-0-			-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	56 1	1007 3	Y	-0-			-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50 1	981 3	Y	-0-			-0-
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56 1	1037 3	Y	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53 1	1028 3	Y	-0-			-0-
*02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	50 1	957 3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555													
09		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	52 1	1037 3	Y	-0-			-0-
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	76 1	1372 3	Y	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	70 1	1314 3	Y	-0-			-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	81 1	1468 3	Y	-0-			-0-
01		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	76 1	1449 3	Y	-0-			-0-
*02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	71 1	1352 3	Y	4			4
							4 9						

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	59 1	1071 3	Y	-0-		-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	63 1	1115 3	Y	-0-		-0-
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1391 1	1068 3	Y	-0-		-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64 1	1134 3	Y	-0-		-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59 1	1065 3	Y	-0-		-0-
*02		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	49 1	953 3	Y	-0-		-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598												
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	911 3	Y	-0-		-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50 1	950 3	Y	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	49 1	873 3	Y	-0-		-0-
12		992 N	904	-0-	-88	-0-	44 1	860 3	Y	-0-		-0-
01		992 N	929	-0-	-63	-0-	47 1	882 3	Y	-0-		-0-
02		899 N	858	-0-	-41	-0-	43 1	815 3	Y	-0-		-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410												
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	371 1	1038 3	Y	-0-		8
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	391 1	1175 3	Y	-0-		8
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	339 1	977 3	Y	7	15 1	-0-
							8 9					
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	323 1	1141 3	Y	9	1 1	8
							10 9					
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	156 1	1188 3	Y	12		20
							13 9					
02		1131 N	1123	-0-	-8	-0-	137 1	982 3	Y	4		24
							4 9					

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412												
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	123 1	547 3	Y	8		36
							9 9					
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	111 1	511 3	Y	6		42
							7 9					
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	84 1	452 3	Y	9		51
							10 9					
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	78 1	456 3	Y	3	44 1	10
							3 9					
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	95 1	463 3	Y	10		20
							11 9					
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	101 1	511 3	Y	12		32
							13 9					

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554										COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 4293	- 5752
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	3	4	
						3	9						
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	244	3	Y	3	7	
						3	9						
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	2	9	
						2	9						
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	9	
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	Y	1	10	
						1	9						
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	Y	1	11	
						1	9						

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746										COMPL. DATE 11/17/1992	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5178	- 6052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753										COMPL. DATE 12/08/1992	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5742	- 6002
09	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-	62	
10	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-	62	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	62	
12	T. A.	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-	62	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952										COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6360	PERF. 5543	- 6068
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	Y	-0-	25	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	Y	-0-	25	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	602	3	Y	-0-	25	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	Y	-0-	25	
01	651 N	616	-0-	-35	-0-	29	1	587	3	Y	-0-	25	
02	609 N	562	-0-	-47	-0-	28	1	534	3	Y	-0-	25	

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139										COMPL. DATE 01/20/1993	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5362	- 6425
09	510 N	287	-0-	-223	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	N	-0-	-0-	
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	-0-	-0-	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	23	1	549	3	N	-0-	-0-	
02	522 N	518	-0-	-4	-0-	21	1	497	3	N	-0-	-0-	

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142										COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 5950	- 6639
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	13	1	242	3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	Y	-0-	-0-	
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	13	1	228	3	Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYNES, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 144435		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4110 - 5744				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	Y	-0-			15
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	3	Y	-0-			15
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	3	Y	-0-			15
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	3	Y	-0-			15
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	77	1	1506	3	Y	-0-			15
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1663	3	Y	-0-			15

LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 144747		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5601 - 6338				
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	8	1	128	3	Y	-0-			-0-

ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 10		RRCID -> 144769		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4982 - 5966				
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	3	Y	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	3	Y	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	Y	-0-			-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	3	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144800		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5080 - 5931				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 144802		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5020 - 5713				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	13	1	310	3	N	-0-			-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	13	1	319	3	N	-0-			-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	8	1	289	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 145224		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 5201 - 5309				
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-			5
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-			5
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-			5
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			5
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-			5
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	383	3			Y	-0-			5

HOBBS, W. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145457		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 5514 - 5682				
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	Y	-0-			6
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	Y	-0-			6
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			6
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	3	Y	-0-			6
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-			6
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	-0-			6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993										TOTAL DEPTH	6063	PERF.	4994 -	5868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	33 1	671 3	N	-0-			-0-	
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	63 1	1225 3	N	-0-			-0-	
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	49 1	885 3	N	-0-			-0-	
12		620 N	546	-0-	-74	-0-	30 1	516 3	N	-0-			-0-	
01		620 N	477	-0-	-143	-0-	23 1	454 3	N	-0-			-0-	
02		580 N	470	-0-	-110	-0-	22 1	448 3	N	-0-			-0-	

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5918 -	6107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993										TOTAL DEPTH	7034	PERF.	5796 -	5852
09		1110 N	1047	-0-	-63	-0-	52 1	995 3	Y	-0-			-0-	
10		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	50 1	1010 3	Y	-0-			-0-	
11		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	50 1	972 3	Y	-0-			-0-	
12		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	53 1	983 3	Y	-0-			-0-	
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	53 1	1048 3	Y	-0-			-0-	
02		986 N	978	-0-	-8	-0-	49 1	929 3	Y	-0-			-0-	

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993										TOTAL DEPTH	6035	PERF.	4148 -	4436
09		750 N	738	-0-	-12	-0-	33 1	699 3	Y	5	44	1	-0-	
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	43 1	806 3	Y	1	1	1	-0-	
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	37 1	760 3	Y	-0-			-0-	
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	41 1	830 3	Y	-0-			-0-	
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1	839 3	Y	-0-			-0-	
*02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	740 3	Y	9	9	1	-0-	
							10 9							

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5530 -	5645
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT			-0-	

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993										TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5260 -	6575
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	-0-			6	
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	Y	-0-			6	
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 3	Y	-0-			6	
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	31 1	590 3	Y	1			7	
							1 9							
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23 1	647 3	Y	1			8	
							1 9							
*02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	587 3	Y	-0-			8	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	40 1	773 3	Y	-0-	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	28 1	567 3	Y	-0-	-0-
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	15 1	275 3	Y	-0-	-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18 1	348 3	Y	-0-	-0-
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 3	Y	-0-	-0-
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 3	Y	-0-	-0-

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919											
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	Y	-0-	2
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	28 1	535 3	Y	-0-	2
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 3	Y	-0-	2
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	30 1	560 3	Y	-0-	2
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 1	553 3	Y	-0-	2
*02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 3	Y	-0-	2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450											
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	14 1	287 3	Y	-0-	2
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	20 1	318 3	Y	-0-	2
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 3	Y	-0-	2
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	-0-	2
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	17 1	254 3	Y	-0-	2
02		319 N	224	-0-	-95	-0-	13 1	211 3	Y	-0-	2

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691											
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-	-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
01		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		Y	-0-	-0-
02		319 N	302	-0-	-17	-0-	302 3		Y	-0-	-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623											
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	676 1	1055 3	N	46	209
							51 9				
10		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	699 1	857 3	N	36	245
							40 9				
11		1650 N	1629	-0-	-21	-0-	683 1	905 3	N	37	167 1 115
							41 9				
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	706 1	948 3	N	57	172
							63 9				
01		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	708 1	978 3	N	53	225
							58 9				
*02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	658 1	926 3	N	44	165 1 104
							48 9				

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760											
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	947 3	Y	-0-	-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	50 1	979 3	Y	-0-	-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	49 1	908 3	Y	-0-	-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	49 1	889 3	Y	-0-	-0-
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	48 1	913 3	Y	-0-	-0-
*02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	49 1	928 3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	3	Y	2			24
10	2883 N	2809	-0-	-74	-0-	141	1	2667	3	Y	1			25
11	2670 N	2656	-0-	-14	-0-	133	1	2523	3	Y	-0-			25
12	2945 N	2787	-0-	-158	-0-	140	1	2647	3	Y	-0-			25
01	2821 N	2600	-0-	-221	-0-	130	1	2467	3	Y	3			28
*02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	3	Y	5			33

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

09	570 N	552	-0-	-18	-0-	26	1	524	3	Y	2			41
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	561	3	Y	6			47
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	11	58	1	-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	30	1	503	3	Y	6	6	1	-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	28	1	467	3	Y	-0-			-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

09	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	98	1	1763	3	Y	-0-	39	1	7
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	3	Y	8	1	1	14
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	3	Y	6			20
12	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	59	1	1029	3	Y	-0-			20
01	1922 N	1298	-0-	-624	-0-	69	1	1210	3	Y	17			37
02	1334 N	1257	-0-	-77	-0-	63	1	1185	3	Y	8			45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	114	1	2242	3	Y	-0-				10
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	121	1	2398	3	Y	-0-				10
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	121	1	2280	3	Y	-0-				10
12		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2338	3	Y	-0-				10
01		2511 N	2482	-0-	-29	-0-	124	1	2343	3	Y	14	24	1		-0-
							15	9								
*02		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2243	3	Y	-0-				-0-
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751																
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-				-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-				-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-				-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-				-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	-0-				-0-
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-				-0-
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021																
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-				-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-				-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-				-0-
01		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			Y	-0-				-0-
02		580 N	491	-0-	-89	-0-	491	3			Y	-0-				-0-
GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094																
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	9				96
							10	9								
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	Y	6				102
							7	9								
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	70	1	686	3	Y	6				108
							7	9								
12		868 N	812	-0-	-56	-0-	64	1	744	3	Y	4	92	1		20
							4	9								
01		868 N	812	-0-	-56	-0-	75	1	706	3	Y	28				48
							31	9								
*02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	Y	14				62
							15	9								
HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466																
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-				-0-
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	Y	-0-				-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	-0-				-0-
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	Y	-0-				-0-
01		527 N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	3	Y	-0-				-0-
02		522 N	476	-0-	-46	-0-	28	1	448	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	80 1	1562 3	Y	4			11
						4 9						
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	91 1	1659 3	Y	4			15
						4 9						
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	84 1	1517 3	Y	5			20
						6 9						
12	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	86 1	1573 3	Y	8			28
						9 9						
01	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	87 1	1595 3	Y	11	39 1		-0-
						12 9						
02	1566 N	884	-0-	-682	-0-	43 1	840 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		Y	-0-			-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7 1	253 3	Y	-0-			25
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	257 3	Y	-0-			25
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8 1	249 3	Y	-0-			25
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 3	Y	-0-			25
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	7 1	168 3	Y	-0-			25
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	8 1	173 3	Y	-0-			25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33 1	618 3	Y	1			3
						1 9						
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	707 3	Y	1			4
						1 9						
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35 1	704 3	Y	-0-			4
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	39 1	713 3	Y	2			6
						2 9						
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35 1	665 3	Y	2			8
						2 9						
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30 1	632 3	Y	-0-			8

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 3	Y	-0-			7
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70 1	1365 3	Y	5			12
						6 9						
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55 1	1065 3	Y	7			19
						8 9						
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	44 1	821 3	Y	6	25 1		-0-
						7 9						
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	42 1	811 3	Y	-0-			-0-
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	78 1	1501 3	Y	2			2
						2 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5860	-	6246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996										TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5092	-	5997
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	Y	-0-			13	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-			13	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-			13	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	Y	-0-			13	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-			13	
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	3	Y	-0-			13	

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996										TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4087	-	4185
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-			3	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	Y	-0-			3	
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	20	1	412	3	Y	-0-			3	
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	25	1	407	3	Y	-0-			3	
01	465 N	163	-0-	-302	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			3	
02	406 N	364	-0-	-42	-0-	21	1	343	3	Y	-0-			3	

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF.	5840	-	7610
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5962	-	6085
09	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	73	1	1448	3	Y	-0-			-0-	
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1577	3	Y	24			24	
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	85	1	1600	3	Y	-0-	24	1	-0-	
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	3	Y	2	2	1	-0-	
01	3100 N	3276	-0-	176	176	164	1	3112	3	Y	-0-			-0-	
*02	2900 N	3283	-0-	383	559	158	1	3117	3	Y	7			7	
						8	9								

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4318	-	5154
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	336	1	1340	3	Y	-0-			2	
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	336	1	1447	3	Y	1			3	
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	313	1	1304	3	Y	-0-			3	
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	3	Y	-0-			3	
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			3	
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	209	1	1255	3	Y	-0-			3	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3	Y	-0-				-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	372 3	Y	-0-				-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 3	Y	-0-				-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	367 3	Y	-0-				-0-
01		372 N	300	-0-	-72	-0-	17 1	283 3	Y	-0-				-0-
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28 1	517 3	Y	-0-				-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969														
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	172 2	8 9	Y	7				126
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	152 2	12 9	Y	11				137
11		210 N	106	-0-	-104	-0-	80 2	26 9	Y	24	156	1		5
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	135 2	17 9	Y	15				20
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	179 2	20 9	Y	18				38
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	283 2	24 9	Y	22				60

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733														
09		660 N	546	-0-	-114	-0-	26 1	518 3	Y	2				22
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	651 3	Y	-0-				22
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	35 1	629 3	Y	7	29	1		-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	34 1	634 3	Y	3	3	1		-0-
01		682 N	527	-0-	-155	-0-	3 9	498 3	Y	-0-				-0-
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	29 1	609 3	Y	-0-				-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844														
09		1050 N	943	-0-	-107	-0-	47 1	896 3	Y	-0-				-0-
10		992 N	951	-0-	-41	-0-	48 1	903 3	Y	-0-				-0-
11		960 N	922	-0-	-38	-0-	43 1	879 3	Y	-0-				-0-
12		961 N	785	-0-	-176	-0-	39 1	746 3	Y	-0-				-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	54 1	1408 3	Y	-0-				-0-
*02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	100 1	1946 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450														
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	19 1	497 3	Y	-0-				-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	21 1	541 3	Y	-0-				-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	564 3	Y	-0-				-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	22 1	515 3	Y	-0-				-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	23 1	604 3	Y	-0-				-0-
*02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	21 1	537 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHEPPARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 164626		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4644 - 4650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1050 N	734	-0-	-316	-0-	33 1	678 3	Y	21	46 1			34
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 9	715 3	Y	23	1 1			56
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	36 1	745 3	Y	21	53 1			24
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	25 9	819 3	Y	29	5 1			48
01	775 N	549	-0-	-226	-0-	41 1	516 3	Y	8				56
02	783 N	666	-0-	-117	-0-	32 9	614 3	Y	20				76
						24 1							
						9 9							
						30 1							
						22 9							
GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 24T		RRCID -> 165036		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4102 - 4204			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GADBERRY, H. C.		WELL #: 25		RRCID -> 165466		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5710 - 5720			
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	40 1	800 3	Y	-0-				12
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	778 3	Y	-0-				12
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	35 1	683 3	Y	-0-				12
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	679 3	Y	17	29 1			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	19 9	493 3	Y	-0-				-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	24 1	721 3	Y	-0-				-0-
						36 1							
SHEPPARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165981		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5583		PERF. 5040 - 5466			
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99 3	Y	-0-				-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-				-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	96 3	Y	-0-				-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 3	Y	-0-				-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-				-0-
DCCO 1-DCTC		WELL #: 3C		RRCID -> 166194		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 5186 - 5300			
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	703 1	1867 3	Y	-0-				-0-
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	633 1	2517 3	Y	-0-				-0-
11	2610 X	2390	-0-	-220	-0-	628 1	1762 3	Y	-0-				-0-
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	715 1	2231 3	Y	-0-				-0-
01	2697 X	2648	-0-	-49	-0-	696 1	1952 3	Y	-0-				-0-
02	2523 X	2226	-0-	-297	-0-	677 1	1549 3	Y	-0-				-0-
ACOLA, SAM "A"		WELL #: 5C		RRCID -> 166397		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 5090 - 6050			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5808 - 5819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5398 - 5590
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5300 - 5734
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/11/2015													

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998										TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5158 - 5196
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	672	1	1902	3	Y	15	118
							17	9					
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	693	1	1964	3	Y	12	130
							13	9					
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	677	1	1995	3	Y	43	173
							47	9					
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	686	1	1954	3	Y	12	185
							13	9					
01	2480	N	2110	-0-	-370	-0-	613	1	1480	3	Y	15	200
							17	9					
02	2320	N	1233	-0-	-1087	-0-	424	1	808	3	Y	1	201
							1	9					

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6063 - 6285
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	-0-	22
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	22	1	597	3	Y	-0-	22
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-	22
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	22	1	540	3	Y	-0-	22
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	23	1	561	3	Y	4	26
							4	9					
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	2	-0-
							2	9					

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6222 - 6378
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-	5
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-	5
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-	5
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	23	1	609	3	Y	-0-	5
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	23	1	594	3	Y	-0-	5
02	609	N	568	-0-	-41	-0-	21	1	529	3	Y	16	21
							18	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT			-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688													
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2320	3	Y	3	18
							3	9					
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	3	Y	2	20
							2	9					
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	125	1	2322	3	Y	-0-	20
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	126	1	2359	3	Y	1	21
							1	9					
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	128	1	2392	3	Y	14	35
							15	9					
*02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	120	1	2243	3	Y	5	40
							6	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713																		
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	26	1	721	3	Y		-0-						-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	748	3	Y		-0-						-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	28	1	508	3	Y		-0-						-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	3	Y		-0-						-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y		-0-						-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y		-0-						-0-
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598																		
09	1110 N	944	-0-	-166	-0-	34	1	910	3	Y		-0-						-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	44	1	1170	3	Y		-0-						-0-
11	900 N	891	-0-	-9	-0-	36	1	855	3	Y		-0-						-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	36	1	920	3	Y		-0-						-0-
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	3	Y	15	15	1					-0-
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	17	9	1088	3	Y		-0-						-0-
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654																		
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	276	1	1238	3	Y	4	3	1					1
10	1612 N	1263	-0-	-349	-0-	213	1	1041	3	Y	8							9
11	1590 N	1345	-0-	-245	-0-	123	1	1216	3	Y	5	12	1					2
12	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	136	1	1290	3	Y	4	1	1					5
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	125	1	1111	3	Y	6							11
02	1305 N	1101	-0-	-204	-0-	162	1	920	3	Y	17							28
SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N		NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N		NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N		NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N		NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N		NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N		NO RPT						-0-
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499																		
09	990 N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	Y	-0-							-0-
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	34	1	945	2	Y	-0-							-0-
11	930 N	922	-0-	-8	-0-	31	1	891	2	Y	-0-							-0-
12	961 N	941	-0-	-20	-0-	32	1	909	2	Y	-0-							-0-
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	31	1	899	2	Y	-0-							-0-
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	30	1	854	2	Y	-0-							-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6042 - 6148					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 6070 - 6252					
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	222	1	1248	3	Y	-0-	61	1			-0-
10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	216	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
								1									
11	1200	N	863	-0-	-337	-0-	203	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	232	1	1204	3	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	229	1	1138	3	Y	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	211	1	1018	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6202 - 6434					
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	311	-0-	-95	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4092 - 5808					
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	3	Y	-0-					-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	106	1	2046	3	Y	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	95	1	1780	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	3	Y	-0-					-0-
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003										TOTAL DEPTH	5834	PERF. 5287 - 5334					
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					2
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					2
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					2
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	3	Y	-0-					2
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					2
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6000 - 6122					
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	-0-					23
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					23
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					23
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					23
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					23
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CLEVELAND, W. F.		WELL #:		3	RRCID -> 200788		COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5230 - 5924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	30	-0-	-600	-0-	29 3	1 9	Y	1			1
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63 1	1186 3	Y	22			23
							24 9						
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50 1	962 3	Y	4			27
							4 9						
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	48 1	872 3	Y	10			37
							11 9						
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1	805 3	Y	9			46
							10 9						
*02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	855 3	Y	-0-	18 6		28

ADAMS-SOUTHWEST				WELL #:	8	RRCID ->	201755	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	4601 - 5821
09		1860 N	179	-0-	-1681	-0-	7 1	172 3	Y	-0-			-0-
10		2325 N	309	-0-	-2016	-0-	14 1	295 3	Y	-0-			-0-
11		1110 N	285	-0-	-825	-0-	15 1	270 3	Y	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 3	Y	-0-			-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 3	Y	-0-			-0-
*02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H.				WELL #:	3	RRCID ->	204272	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	3946 - 5861
09		3060 X	2878	-0-	-182	-0-	151 1	2727 3	Y	-0-			-0-
10		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	158 1	2831 3	Y	-0-			-0-
11		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	152 1	2688 3	Y	-0-			-0-
12		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	158 1	2749 3	Y	-0-			-0-
01		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	156 1	2773 3	Y	-0-			-0-
02		2668 N	2648	-0-	-20	-0-	140 1	2508 3	Y	-0-			-0-

STUTT, ROBERT				WELL #:	4	RRCID ->	204576	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	4550 - 5660
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	Y	-0-			20
10		620 N	557	-0-	-63	-0-	28 1	529 3	Y	-0-			20
11		570 N	511	-0-	-59	-0-	28 1	482 3	Y	1	21 1		-0-
							1 9						
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	26 1	501 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		558 N	507	-0-	-51	-0-	23 1	484 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	466	-0-	-27	-0-	22 1	444 3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA				WELL #:	5	RRCID ->	204855	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4656 - 5883
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	125 1	2352 3	Y	14			70
							15 9						
10		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	139 1	2627 3	Y	7			77
							8 9						
11		2550 N	2345	-0-	-205	-0-	119 1	2208 3	Y	16			93
							18 9						
12		2573 N	2502	-0-	-71	-0-	129 1	2350 3	Y	21			114
							23 9						
01		2759 N	2474	-0-	-285	-0-	128 1	2317 3	Y	26			140
							29 9						
*02		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	121 1	2337 3	Y	19			159
							21 9						

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004													TOTAL DEPTH	6235	PERF. 4244 - 6087
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1950 N	1893	-0-	-57	-0-	92 1	1786 3	Y	14	29 1		-0-			
10	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	15 9	1894 3	Y	1	1 1		-0-			
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	97 1	1802 3	Y	-0-			-0-			
12	1953 N	1950	-0-	-3	-0-	99 1	1851 3	Y	-0-			-0-			
01	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	100 1	1863 3	Y	-0-			-0-			
02	1827 N	1663	-0-	-164	-0-	85 1	1578 3	Y	-0-			-0-			
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004													TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4120 - 4684
09	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	219 1	4237 3	Y	12	44 1		-0-			
10	4898 X	4344	-0-	-554	-0-	13 9	4127 3	Y	1	1 1		-0-			
11	4530 X	3951	-0-	-579	-0-	216 1	3755 3	Y	-0-			-0-			
12	4619 X	4165	-0-	-454	-0-	1 9	3953 3	Y	-0-			-0-			
01	4619 X	4150	-0-	-469	-0-	196 1	3940 3	Y	-0-			-0-			
02	4321 X	3862	-0-	-459	-0-	210 1	3649 3	Y	20	20 1		-0-			
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004													TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5043 - 5866
09	3000 N	3453	-0-	453	453	183 1	3264 3	Y	5			66			
10	3100 N	3520	-0-	420	873	6 9	3324 3	Y	9			75			
11	3000 N	3358	-0-	358	1231	10 9	3169 3	Y	10			85			
12	4699 X	3468	-0-	-1231	-0-	178 1	3281 3	Y	-0-	74 1		11			
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	11 9	3152 3	Y	16			27			
*02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	18 9	2731 3	Y	15			42			
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004													TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5266 - 6234
09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	154 1	4464 3	Y	37			54			
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	17 9	3912 3	Y	3			57			
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	203 1	4619 3	Y	22			79			
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	3 9	4480 3	Y	25			104			
01	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	239 1	3863 3	Y	41			145			
*02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	24 9	3632 3	Y	26			171			
HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004													TOTAL DEPTH	7245	PERF. 4332 - 5918
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	199 1	1662 3	Y	-0-			2			
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	45 9	1847 3	Y	-0-			2			
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	186 1	1586 3	Y	-0-			2			
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	55 1	1432 3	Y	-0-			2			
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	66 1	1679 3	Y	-0-			2			
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	29 9	1504 3	Y	-0-			2			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2370 X	2087	-0-	-283	-0-	111 1	1976 3	Y	-0-		12
10		2201 N	2186	-0-	-15	-0-	117 1	2069 3	Y	-0-		12
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	116 1	2046 3	Y	-0-		12
12		2170 N	2103	-0-	-67	-0-	114 1	1989 3	Y	-0-		12
01		2201 N	2038	-0-	-163	-0-	109 1	1929 3	Y	-0-		12
02		2088 N	1972	-0-	-116	-0-	105 1	1867 3	Y	-0-		12

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174												
09		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	63 1	2671 3	Y	3		26
							3 9					
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	68 1	2533 3	Y	6		32
							7 9					
11		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	96 1	2451 3	Y	5		37
							6 9					
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	91 1	2367 3	Y	14	51 1	-0-
							15 9					
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	92 1	2384 3	Y	-0-		-0-
*02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	55 1	2258 3	Y	-0-		-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176												
09		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	873 1	1014 3	Y	-0-		5
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	905 1	963 3	Y	-0-		5
11		1140 N	513	-0-	-627	-0-	240 1	273 3	Y	-0-		5
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		5
01		T. A.	-0-	-0-	-722	-0-			Y	-0-		5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028												
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	107 1	2166 3	Y	8	41 1	-0-
							9 9					
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	114 1	2237 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	106 1	2097 3	Y	-0-		-0-
12		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	114 1	2174 3	Y	-0-		-0-
01		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	112 1	2166 3	Y	-0-		-0-
*02		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	100 1	2004 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163												
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	62 1	1844 3	N	-0-		15
10		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	61 1	1794 3	N	-0-		15
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	67 1	1799 3	N	-0-		15
12		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	69 1	1874 3	Y	2	17 1	-0-
							2 9					
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	64 1	1819 3	Y	-0-		-0-
02		1798 N	1423	-0-	-375	-0-	47 1	1376 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124												
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	465 1	1290 2	Y	-0-		-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	391 1	1207 2	Y	-0-		-0-
11		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	448 1	1141 2	Y	-0-		-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	413 1	1192 2	Y	-0-		-0-
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	473 1	1135 2	Y	-0-		-0-
*02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	446 1	1120 2	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	325 1	4911 3		Y	12			42
10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	13 9	4287 3		Y	20			62
11	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	22 9	4081 3		Y	20			82
12	4185 X	4097	-0-	-88	-0-	256 1	3846 3		Y	7	61 1		28
01	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	22 9	3294 3		Y	42			70
*02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	8 9	3919 3		Y	16			86
						18 9							
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087													
09	20130 X	17051	-0-	-3079	-0-	818 1	16221 3		Y	11	63 1		-0-
10	18166 X	16835	-0-	-1331	-0-	12 9	16000 3		Y	12	2 1		10
11	17580 X	15378	-0-	-2202	-0-	822 1	14612 3		Y	10			20
12	18166 X	15575	-0-	-2591	-0-	13 9	14770 3		Y	26			46
01	17608 X	15219	-0-	-2389	-0-	755 1	14429 3		Y	37	77 1		6
02	16472 X	14379	-0-	-2093	-0-	11 9	13661 3		Y	23	29 1		-0-
						749 1							
						41 9							
						693 1							
						25 9							
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048													
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	89 1	1099 3		Y	6			101
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	7 9	1272 3		Y	13			114
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	97 1	1263 3		Y	3			117
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	14 9	1074 3		Y	-0-	110 1		7
01	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	85 1	1068 3		Y	37			44
02	1218 N	982	-0-	-236	-0-	3 9	858 3		Y	23			67
						79 1							
						94 1							
						41 9							
						99 1							
						25 9							
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991													
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	14 1	439 3		Y	-0-			10
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	15 1	374 3		Y	-0-			10
11	420 N	330	-0-	-90	-0-	14 1	316 3		Y	-0-			10
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	13 1	291 3		Y	-0-			10
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	12 1	297 3		Y	-0-			10
02	319 N	252	-0-	-67	-0-	8 1	244 3		Y	-0-			10
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546													
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3		Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			Y	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
REMMELE, J. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210106		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5138 - 5780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39 1	719 3	Y	17	17 1	-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	19 9	704 3	Y	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35 1	656 3	Y	-0-		-0-
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	39 1	718 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	35 1	669 3	Y	-0-		-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	650 3	Y	-0-		-0-

GERBER, M. F.		WELL #: 3		RRCID -> 210457		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5514 - 6134	
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	107 1	2157 3	Y	-0-		46
10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	98 1	1898 3	Y	-0-		46
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	106 1	2087 3	Y	-0-		46
*12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	101 1	1932 3	Y	-0-	44 1	2
01	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	95 1	1856 3	Y	-0-		2
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	92 1	1830 3	Y	-0-		2

COX, SAM A.		WELL #: 2		RRCID -> 210617		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 5260 - 5768	
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		Y	-0-		5
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		Y	-0-		5
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		5
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-		5
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		5

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212767		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5126 - 5926	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	116 1	518 3	Y	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	115 1	462 3	Y	-0-		-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	111 1	406 3	Y	-0-		-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	112 1	391 3	Y	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	116 1	443 3	Y	-0-		-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	109 1	436 3	Y	-0-		-0-

BRIDGES, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 213604		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3960 - 6005	
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	92 1	1726 3	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	97 1	1670 3	Y	-0-		-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	90 1	1598 3	Y	-0-		-0-
12	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	94 1	1633 3	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	93 1	1616 3	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	84 1	1532 3	Y	-0-		-0-

LESTER, T. D.		WELL #: 4		RRCID -> 213645		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 4334 - 5232	
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40 1	739 3	Y	-0-		-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	35 1	698 3	Y	5		5
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	6 9	750 3	Y	3		8
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42 1	801 3	Y	-0-		8
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	3 9	758 3	Y	-0-		8
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	41 1	702 3	Y	4		12
						4 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646										COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	4096 -	5882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	133 1	2624 3	Y		23		77			
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	25 9	2527 3	Y		1		78			
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	127 1	2320 3	Y				78			
12		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	1 9	2398 3	Y		10	73 1	15			
01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	121 1	2373 3	Y				15			
*02		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	127 1	2545 3	Y				15			
							11 9									
							124 1									
							130 1									
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998										COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5798 -	6184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		31			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		31			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		31			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		31			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		31			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		31			
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6183 -	6190
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	213 1	958 2	N		-0-		-0-			
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	150 1	1119 2	N		-0-		-0-			
11		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	189 1	862 2	N		-0-		-0-			
12		1209 N	932	-0-	-277	-0-	120 1	812 2	N		-0-		-0-			
01		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	219 1	1017 2	N		-0-		-0-			
*02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	132 1	992 2	N		-0-		-0-			
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410										COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5784 -	6198
09		840 N	834	-0-	-6	-0-	385 1	449 3	Y		-0-		3			
10		992 N	924	-0-	-68	-0-	405 1	519 3	Y		-0-		3			
11		960 N	397	-0-	-563	-0-	120 1	277 3	Y		-0-		3			
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y		-0-		3			
01		T. A.	-0-	-0-	-630	-0-			Y		-0-		3			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		3			
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411										COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892 -	5888
09		870 N	869	-0-	-1	-0-	41 1	828 3	Y		-0-		3			
10		899 N	854	-0-	-45	-0-	43 1	810 3	Y		1		4			
11		870 N	808	-0-	-62	-0-	1 9	764 3	Y		1		5			
12		899 N	870	-0-	-29	-0-	43 1	826 3	Y				5			
01		868 N	862	-0-	-6	-0-	44 1	820 3	Y		-0-		5			
*02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	42 1	768 3	Y		-0-		5			
							36 1						5			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17718 X	6190	-0-	-11528	-0-	299	1	5885	3	Y	5			20
10	9982 X	5829	-0-	-4153	-0-	288	1	5541	3	Y	-0-			20
11	9660 X	5352	-0-	-4308	-0-	267	1	5082	3	Y	3			23
12	9982 X	4933	-0-	-5049	-0-	249	1	4674	3	Y	9			32
01	6386 X	5038	-0-	-1348	-0-	252	1	4777	3	Y	8	32	1	8
02	5974 X	3389	-0-	-2585	-0-	164	1	3225	3	Y	-0-			8
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218														
09	2130 N	1707	-0-	-423	-0-	353	1	1354	3	Y	-0-			2
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	452	1	1599	3	Y	-0-			2
11	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	340	1	1031	3	Y	-0-			2
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	441	1	1322	3	Y	-0-			2
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	500	1	1806	3	Y	1			3
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	445	1	1448	3	Y	-0-			3
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994														
09	3000 N	3286	-0-	286	286	121	1	3163	3	Y	2			2
10	3100 N	3187	-0-	87	373	116	1	3070	3	Y	1			3
11	3000 N	2913	-0-	-87	286	141	1	2762	3	Y	9			12
12	3354 X	3068	-0-	-286	-0-	153	1	2914	3	Y	1			13
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	142	1	2773	3	Y	25			38
*02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	5	32	1	13
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138														
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	3	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	38	1	1295	3	Y	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	3	Y	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	31	1	1206	3	Y	-0-			-0-
02	1276 N	1175	-0-	-101	-0-	31	1	1144	3	Y	-0-			-0-
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216														
09	2580 X	1770	-0-	-810	-0-	427	1	1343	3	Y	-0-			40
10	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	441	1	1292	3	Y	-0-			40
11	1890 X	1534	-0-	-356	-0-	380	1	1154	3	Y	-0-			40
12	1953 X	1819	-0-	-134	-0-	458	1	1361	3	Y	-0-			40
01	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	392	1	1138	3	Y	-0-			40
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	438	1	1272	3	Y	-0-			40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BLUE, G. R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218158	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5225 - 5594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	773	3	Y	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	Y	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	-0-		-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	710	3	Y	17		17
						19	9						

BLALOCK, BOB GU		WELL #:		15	RRCID ->	218168	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5794 - 6188	
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	803	1	2640	3	Y	-0-		-0-
10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	982	1	3117	3	Y	-0-		-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	900	1	2701	3	Y	-0-		-0-
12	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	946	1	2887	3	Y	-0-		-0-
01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	955	1	2983	3	Y	-0-		-0-
*02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	911	1	3419	3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		19 D	RRCID ->	218208	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5726 - 6076	
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	20	1	790	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	22	1	848	3	Y	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	3	Y	-0-		-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	875	3	Y	-0-		-0-
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	20	1	801	3	Y	-0-		-0-
02	841 N	824	-0-	-17	-0-	23	1	801	3	Y	-0-		-0-

YOUNG, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	218308	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	4870 - 5740	
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3083	3	Y	11		25
						12	9						
10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	167	1	3154	3	Y	7		32
						8	9						
11	3240 X	2901	-0-	-339	-0-	146	1	2741	3	Y	13		45
						14	9						
12	3348 X	2879	-0-	-469	-0-	147	1	2728	3	Y	4		49
						4	9						
01	3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	116	1	2172	3	Y	-0-		49
02	3132 X	1755	-0-	-1377	-0-	86	1	1667	3	Y	2		51
						2	9						

BLALOCK, BOB GU		WELL #:		14	RRCID ->	218999	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5880 - 6230	
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	3	Y	1		16
						1	9						
10	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	46	1	1679	3	Y	-0-		16
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	46	1	1601	3	Y	-0-		16
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	46	1	1707	3	Y	-0-		16
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	Y	-0-		16
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	39	1	1593	3	Y	-0-		16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	88	1	2258	3	Y	-0-			25
10	2604 N	2556	-0-	-48	-0-	94	1	2462	3	Y	-0-			25
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	-0-			25
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	3	Y	2			27
						2	9							
01	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	124	1	2365	3	Y	21	48	1	-0-
						23	9							
02	2378 N	2300	-0-	-78	-0-	114	1	2185	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661														
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	346	1	849	3	Y	3			20
						3	9							
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	358	1	868	3	Y	4			24
						4	9							
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	805	3	Y	-0-			24
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	341	1	836	3	Y	21			45
						23	9							
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	346	1	815	3	Y	-0-			45
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	303	1	778	3	Y	24			69
						26	9							

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186														
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	52	1	-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206														
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	223	1	463	3	Y	-0-			-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	232	1	486	3	Y	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	219	1	443	3	Y	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	202	1	504	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	175	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090														
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	14	1	492	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	14	1	496	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	18	1	435	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	443	-0-	-50	-0-	15	1	428	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	AMT	
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		7 1	157 3	Y	3	20
								3 9				
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-		7 1	178 3	Y	-0-	20
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		8 1	168 3	Y	-0-	20
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-		10 1	163 3	Y	-0-	20
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-		7 1	133 3	Y	-0-	20
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-		8 1	120 3	Y	-0-	20

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850												
09		2340 X	2005	-0-	-335	-0-		556 1	1449 3	Y	-0-	48
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		575 1	1591 3	Y	-0-	48
11		2100 N	2088	-0-	-12	-0-		579 1	1509 3	Y	-0-	48
12		2077 N	1859	-0-	-218	-0-		573 1	1276 3	Y	9	57
								10 9				
01		2170 N	1706	-0-	-464	-0-		589 1	1116 3	Y	1	58
								1 9				
02		2030 N	1775	-0-	-255	-0-		518 1	1257 3	Y	-0-	58

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203												
09		1350 N	1179	-0-	-171	-0-		46 1	1133 3	Y	-0-	3
10		1364 N	1090	-0-	-274	-0-		43 1	1047 3	Y	-0-	3
11		1290 N	844	-0-	-446	-0-		35 1	806 3	Y	3	6
								3 9				
12		1209 N	823	-0-	-386	-0-		34 1	767 3	Y	20	-0-
								22 9			26 1	
01		1085 N	863	-0-	-222	-0-		35 1	828 3	Y	-0-	-0-
*02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		50 1	1200 3	Y	-0-	-0-

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549												
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-		26 1	462 3	Y	8	28
								9 9				
10		682 N	255	-0-	-427	-0-		13 1	238 3	Y	4	32
								4 9				
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-		28 1	520 3	Y	5	37
								6 9				
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-		46 1	764 3	Y	-0-	37
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		29 1	488 3	Y	13	50
								14 9				
*02		695 N	695	-0-	-0-	-0-		35 1	649 3	Y	10	60
								11 9				

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050												
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		653 1	2690 3	Y	-0-	69
10		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-		723 1	2508 3	Y	-0-	69
11		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-		684 1	2213 3	Y	-0-	69
12		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		680 1	2435 3	Y	-0-	69
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		723 1	2401 3	Y	1	70
								1 9				
*02		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-		597 1	2025 3	Y	1	71
								1 9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
STEVENS, THOMAS		WELL #:		11	RRCID ->	224583	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5758 -	6220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	870	1	1168	3	Y	3	3
							3	9					
10		2015 N	1988	-0-	-27	-0-	873	1	1115	3	Y	-0-	3
11		1950 N	1826	-0-	-124	-0-	814	1	1012	3	Y	-0-	3
12		2015 N	1946	-0-	-69	-0-	876	1	1070	3	Y	-0-	3
01		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	887	1	1037	3	Y	-0-	3
*02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	872	1	1106	3	Y	-0-	3

BOOTH, L. P.		WELL #:		2	RRCID ->	224658	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4225 -	4592
09		720 N	685	-0-	-35	-0-	26	1	659	3	Y	-0-	31
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	29	1	715	3	Y	-0-	31
11		690 N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	3	Y	-0-	31
12		713 N	670	-0-	-43	-0-	24	1	646	3	Y	-0-	31
01		713 N	609	-0-	-104	-0-	29	1	580	3	Y	-0-	31
02		667 N	544	-0-	-123	-0-	28	1	516	3	Y	-0-	31

HICKS, LIDE		WELL #:		3	RRCID ->	224940	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5307 -	5557
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	3	Y	7	84
							8	9					
10		3007 X	2227	-0-	-780	-0-	112	1	2114	3	Y	1	85
							1	9					
11		2460 X	2035	-0-	-425	-0-	104	1	1917	3	Y	13	98
							14	9					
12		2480 X	2105	-0-	-375	-0-	108	1	1987	3	Y	9	107
							10	9					
01		2480 X	2048	-0-	-432	-0-	106	1	1929	3	Y	12	119
							13	9					
02		2320 X	1790	-0-	-530	-0-	92	1	1687	3	Y	10	129
							11	9					

STEVENS, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	225226	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5832 -	6282
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	837	1	1000	3	Y	-0-	20
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	922	1	859	3	Y	-0-	20
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	812	1	902	3	Y	-0-	20
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	845	1	895	3	Y	-0-	20
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	848	1	1129	3	Y	-0-	20
*02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	756	1	823	3	Y	-0-	20

DCCO 1-DCTC		WELL #:		16	RRCID ->	226617	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5138 -	6020
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	703	1	1232	2	N	-0-	-0-
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	728	1	1298	2	N	-0-	-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	704	1	1249	2	N	-0-	-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	730	1	1371	2	N	-0-	-0-
01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	719	1	1321	2	N	-0-	-0-
*02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	681	1	1210	2	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	3	N	-0-					145
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1229	3	Y	-0-	143	1			2
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	3	Y	32	22	1			12
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	35	9									
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	3	Y	17	2	1			27
02	1276 N	1221	-0-	-55	-0-	19	9									
						74	1	1250	3	Y	21					48
						23	9									
						69	1	1143	3	Y	8	51	1			5
						9	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084																
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	7	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	3	Y	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068																
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	742	1	2362	2	Y	-0-					59
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	768	1	2426	2	Y	-0-					59
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	741	1	2316	2	Y	-0-					59
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	766	1	2407	2	Y	-0-					59
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	738	1	2447	2	Y	-0-					59
*02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	721	1	2344	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350																
09	3180 X	2043	-0-	-1137	-0-	428	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2759 X	2291	-0-	-468	-0-	449	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	2430 X	2334	-0-	-96	-0-	439	1	1895	3	Y	-0-					-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	456	1	2002	3	Y	31	31	1			-0-
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	34	9									-0-
*02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	454	1	2018	3	Y	-0-					-0-
						424	1	1883	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732																
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	922	1	2142	3	Y	6					28
10	3286 X	1511	-0-	-1775	-0-	7	9									
11	3450 X	1857	-0-	-1593	-0-	616	1	888	3	Y	6					34
12	3565 X	2333	-0-	-1232	-0-	7	9									
01	3565 X	2104	-0-	-1461	-0-	849	1	1004	3	Y	4					38
02	2958 X	1348	-0-	-1610	-0-	4	9									
						953	1	1379	3	Y	1					39
						1	9									
						832	1	1272	3	Y	-0-					39
						568	1	780	3	Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	96 1	3825 3	Y	-0-			1
10		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	99 1	3813 3	Y	-0-			1
11		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	139 1	3621 3	Y	-0-			1
12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	148 1	3740 3	Y	40	40 1		1
							44 9						
01		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	151 1	3821 3	Y	-0-			1
*02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	93 1	3598 3	Y	-0-			1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

*03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	138 1	5422 3	Y	-0-	2 1		69
*04	5850	X	5124	-0-	-726	-0-	121 1	5003 3	Y	-0-			69
*05	6045	X	4802	-0-	-1243	-0-	118 1	4684 3	Y	-0-			69
*06	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	106 1	4439 3	Y	-0-			69
*07	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	99 1	4013 3	Y	-0-			69
*08	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	113 1	4341 3	Y	-0-			69
*09	5160	X	4653	-0-	-507	-0-	112 1	4541 3	Y	-0-			69
10	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	115 1	4366 3	Y	19			181
							21 9						
*11	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	110 1	4090 3	Y	-0-			69
*12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	128 1	4787 3	Y	-0-			69
01	4836	X	4607	-0-	-229	-0-	119 1	4463 3	Y	23			229
							25 9						
02	4524	X	3871	-0-	-653	-0-	94 1	3679 3	Y	89			161
							98 9						

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	516 1	3850 3	Y	-0-			10
10	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	563 1	4927 3	Y	-0-			10
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	544 1	4627 3	Y	-0-			10
12	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	585 1	3940 3	Y	2			12
							2 9						
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	543 1	4188 3	Y	-0-			12
02	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	492 1	3366 3	Y	-0-			12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

09	4770	X	3206	-0-	-1564	-0-	76 1	3130 3	Y	-0-			15
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	85 1	3325 3	Y	-0-			15
11	3780	X	3445	-0-	-335	-0-	127 1	3318 3	Y	-0-			15
12	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	128 1	3356 3	Y	-0-			15
01	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	121 1	3130 3	Y	-0-			15
02	3335	X	3001	-0-	-334	-0-	77 1	2924 3	Y	-0-			15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4350 X	3957	-0-	-393	-0-	887 1	3070 3	Y	-0-		18
10		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	982 1	3069 3	Y	-0-		18
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	947 1	2877 3	Y	-0-		18
12		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	989 1	3335 3	Y	-0-		18
01		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	975 1	2921 3	Y	-0-		18
*02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	912 1	2743 3	Y	-0-		18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500												
09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	131 1	5338 3	N	-0-		-0-
10		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	145 1	5471 3	N	-0-		-0-
11		5400 X	5341	-0-	-59	-0-	140 1	5201 3	N	-0-		-0-
12		5580 X	5483	-0-	-97	-0-	141 1	5342 3	N	-0-		-0-
01		5580 X	5460	-0-	-120	-0-	139 1	5321 3	N	-0-		-0-
02		5220 X	4884	-0-	-336	-0-	124 1	4760 3	N	-0-		-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240												
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	810 1	1377 3	Y	-0-		84
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	860 1	1272 3	Y	-0-		84
11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	694 1	1127 3	Y	1		85
							1 9					
12		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	898 1	1566 3	Y	-0-		85
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	931 1	1168 3	Y	-0-		85
*02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	859 1	1082 3	Y	2	87 1	-0-
							2 9					

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652												
09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	227 1	4555 3	Y	-0-		-0-
10		5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	218 1	4195 3	Y	-0-		-0-
11		5400 X	4040	-0-	-1360	-0-	198 1	3842 3	Y	-0-		-0-
12		5580 X	4476	-0-	-1104	-0-	224 1	4252 3	Y	-0-		-0-
01		4960 X	4289	-0-	-671	-0-	212 1	4070 3	Y	6		6
							7 9					
02		4611 X	3916	-0-	-695	-0-	186 1	3726 3	Y	4		10
							4 9					

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550												
09		3690 X	3473	-0-	-217	-0-	83 1	3390 3	Y	-0-		-0-
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	91 1	3507 3	Y	-0-		-0-
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	95 1	3604 3	Y	-0-		-0-
12		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	95 1	3618 3	Y	-0-		-0-
01		3565 X	3445	-0-	-120	-0-	89 1	3356 3	Y	-0-		-0-
02		3335 X	3251	-0-	-84	-0-	79 1	3172 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830												
09		4320 X	3724	-0-	-596	-0-	91 1	3631 3	Y	2		117
							2 9					
10		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	91 1	3633 3	Y	5		122
							6 9					
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	131 1	3349 3	Y	12		134
							13 9					
12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	135 1	3489 3	Y	5		139
							6 9					
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	140 1	3588 3	Y	-0-		139
*02		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	119 1	3241 3	Y	-0-		139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614										COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8301	PERF. 5928 - 5980					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959										COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 6084	PERF. 6421 - 8325					
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	666	1	3232	3	Y	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	735	1	3252	3	Y	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	677	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	735	1	3184	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3179	-0-	-541	-0-	115	1	3064	3	Y	-0-					-0-
02	3480	X	2816	-0-	-664	-0-	71	1	2745	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963										COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 5814	PERF. 6211 - 8220					
09	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	69	1	2812	3	Y	27					40
							30	9									
10	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	77	1	2973	3	Y	5					45
							6	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	3	Y	-0-					45
12	3100	N	3346	-0-	246	246	84	1	3258	3	Y	4					49
							4	9									
01	3100	N	3140	-0-	40	286	82	1	3058	3	Y	-0-					49
*02	3076	X	2790	-0-	-286	-0-	71	1	2718	3	Y	1					50
							1	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540										COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 5010 - 6937					
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	209	1	5567	3	N	-0-					41
10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	231	1	6117	3	N	-0-					41
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	276	1	5426	3	N	-0-					41
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	299	1	5812	3	N	-0-					41
01	5921	X	5790	-0-	-131	-0-	283	1	5507	3	N	-0-					41
02	5539	X	5078	-0-	-461	-0-	244	1	4834	3	N	-0-					41

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725										COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6965	PERF. 4400 - 5826					
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	644	1	1838	3	Y	11					141
							12	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	668	1	1912	3	Y	18					159
							20	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	563	1	1689	3	Y	23					182
							25	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	660	1	1721	3	Y	29					211
							32	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	642	1	1735	3	Y	28					239
							31	9									
*02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	619	1	1646	3	Y	17					256
							19	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832										COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 5457	PERF. 5950 - 7654					
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	57	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055										COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6416	-	8290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		3330 X	3147	-0-	-183	-0-	76 1	3070 3	Y	1			47				
							1 9										
10		3317 X	3179	-0-	-138	-0-	83 1	3093 3	Y	3			50				
							3 9										
11		3210 X	3001	-0-	-209	-0-	78 1	2914 3	Y	8			58				
							9 9										
12		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	80 1	3031 3	Y	12	70 1		-0-				
							13 9										
01		3317 X	2934	-0-	-383	-0-	75 1	2859 3	Y	-0-			-0-				
02		3045 X	2697	-0-	-348	-0-	70 1	2627 3	Y	-0-			-0-				
HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057										COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5730	-	8430
09		4170 X	4027	-0-	-143	-0-	135 1	3892 2	Y	-0-			-0-				
10		4309 X	4150	-0-	-159	-0-	142 1	4008 2	Y	-0-			-0-				
11		4080 X	4017	-0-	-63	-0-	134 1	3815 2	Y	62	62 1		-0-				
							68 9										
12		4154 X	3861	-0-	-293	-0-	130 1	3724 2	Y	6	6 1		-0-				
							7 9										
01		4154 X	3883	-0-	-271	-0-	130 1	3753 2	Y	-0-			-0-				
*02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	134 1	3806 2	Y	-0-			-0-				
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322										COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	4046	-	4571
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114 1	2317 3	Y	-0-			-0-				
10		2697 N	2192	-0-	-505	-0-	106 1	2086 3	Y	-0-			-0-				
11		2400 N	2227	-0-	-173	-0-	107 1	2120 3	Y	-0-			-0-				
12		2511 N	2332	-0-	-179	-0-	114 1	2218 3	Y	-0-			-0-				
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	113 1	2222 3	Y	-0-			-0-				
*02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	107 1	2110 3	Y	-0-			-0-				
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685										COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6941	-	9270
09		1980 X	1965	-0-	-15	-0-	49 1	1916 3	Y	-0-			-0-				
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	47 1	1923 3	Y	-0-			-0-				
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	48 1	1887 3	Y	-0-			-0-				
12		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	48 1	1812 3	Y	-0-			-0-				
01		1984 N	1946	-0-	-38	-0-	68 1	1878 3	Y	-0-			-0-				
02		1885 N	1756	-0-	-129	-0-	46 1	1710 3	Y	-0-			-0-				
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738										COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	6446	-	8100
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	13 1	487 3	Y	-0-			39				
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	14 1	460 3	Y	-0-			39				
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 1	360 3	Y	-0-			39				
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	15 1	599 3	Y	-0-			39				
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	19 1	644 3	Y	-0-			39				
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	8 1	370 3	Y	-0-			39				
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833										COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	6701	-	9330
09		1800 N	1664	-0-	-136	-0-	42 1	1622 3	Y	-0-			-0-				
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	46 1	1787 3	Y	-0-			-0-				
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	66 1	1675 3	Y	-0-			-0-				
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	44 1	1604 3	Y	-0-			-0-				
01		1829 N	1608	-0-	-221	-0-	56 1	1552 3	Y	-0-			-0-				
02		1682 N	1433	-0-	-249	-0-	38 1	1395 3	Y	-0-			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	152	1	6081	3	Y	-0-				11
10		6851 X	6458	-0-	-393	-0-	166	1	6292	3	Y	-0-				11
11		6630 X	6395	-0-	-235	-0-	172	1	6223	3	Y	-0-				11
12		6727 X	6457	-0-	-270	-0-	170	1	6287	3	Y	-0-				11
01		6634 X	6359	-0-	-275	-0-	163	1	6196	3	Y	-0-				11
02		6177 X	5935	-0-	-242	-0-	148	1	5714	3	Y	66				77
							73	9								

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675																
09		3030 X	2806	-0-	-224	-0-	69	1	2737	3	Y	-0-				29
10		3038 X	2917	-0-	-121	-0-	76	1	2841	3	Y	-0-				29
11		2820 X	2784	-0-	-36	-0-	71	1	2713	3	Y	-0-				29
12		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	71	1	2710	3	Y	-0-				29
01		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	69	1	2631	3	Y	-0-				29
02		2726 X	2488	-0-	-238	-0-	63	1	2425	3	Y	-0-				29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920																
09		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	911	1	10307	3	Y	6	6	1		12
							7	9								
10		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	944	1	10705	3	Y	-0-				12
11		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	863	1	9145	3	Y	-0-				12
12		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	912	1	9695	3	Y	47	55	1		4
							52	9								
01		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	921	1	9109	3	Y	23				27
							25	9								
02		9164 X	7959	-0-	-1205	-0-	808	1	7139	3	Y	11				38
							12	9								

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265																
09		4530 X	4409	-0-	-121	-0-	922	1	3487	3	Y	-0-				-0-
10		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	990	1	3425	3	Y	-0-				-0-
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	835	1	3035	3	Y	-0-				-0-
12		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	977	1	3218	3	Y	-0-				-0-
01		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	982	1	3157	3	Y	2				2
							2	9								
*02		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	910	1	2617	3	Y	-0-				2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955																
09		6420 X	6211	-0-	-209	-0-	209	1	6002	2	Y	-0-				-0-
10		6634 X	6447	-0-	-187	-0-	221	1	6226	2	Y	-0-				-0-
11		6360 X	6359	-0-	-1	-0-	216	1	6143	2	Y	-0-				-0-
12		6572 X	6254	-0-	-318	-0-	210	1	6044	2	Y	-0-				-0-
01		6448 X	6118	-0-	-330	-0-	204	1	5914	2	Y	-0-				-0-
02		6119 X	5886	-0-	-233	-0-	201	1	5685	2	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	63	1	1237	3	Y	3					24
							3	9									
*09		1380 N	1295	-0-	-85	-0-	61	1	1234	3	Y	-0-					24
*10		1426 N	1309	-0-	-117	-0-	63	1	1246	3	Y	-0-					24
*11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	3	Y	-0-					24
*12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1452	3	Y	-0-					24
*01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	3	Y	-0-	22	1			2
*02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	3	Y	-0-					2
KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506																	
09		540 N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493	3	Y	-0-					13
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	3	Y	-0-					13
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	Y	-0-					13
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					13
01		558 N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					13
02		522 N	485	-0-	-37	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					13
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846																	
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	Y	4	4	1			8
							2119	3	4	9							
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	88	1	767	2	Y	9					17
							2308	3	10	9							
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	Y	4					21
							2187	3	4	9							
12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	Y	31	52	1			-0-
							2286	3	34	9							
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	97	1	812	2	Y	-0-					-0-
							2446	3									
*02		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180																	
09		5580 X	5180	-0-	-400	-0-	183	1	4997	3	N	-0-					71
10		5549 X	5411	-0-	-138	-0-	196	1	5215	3	N	-0-					71
11		5520 X	4872	-0-	-648	-0-	183	1	4689	3	N	-0-					71
12		5704 X	4960	-0-	-744	-0-	188	1	4772	3	N	-0-					71
01		5704 X	5078	-0-	-626	-0-	188	1	4889	3	N	1					72
							1	9									
*02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	185	1	4897	3	N	-0-					72
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468																	
09		8190 X	7644	-0-	-546	-0-	270	1	7374	3	N	-0-					12
10		7316 X	7174	-0-	-142	-0-	261	1	6913	3	N	-0-					12
11		7080 X	6852	-0-	-228	-0-	262	1	6590	3	N	-0-					12
12		7316 X	6860	-0-	-456	-0-	261	1	6599	3	N	-0-					12
01		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	278	1	7064	3	N	-0-					12
02		6844 X	6508	-0-	-336	-0-	243	1	6265	3	N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
LANDERS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	269015	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	4410 -	9357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	4290 X	3778	-0-	-512	-0-	28 1	3750 3	N	-0-			123	
10	4433 X	3957	-0-	-476	-0-	28 1	3922 3	N	6			129	
11	3990 X	3684	-0-	-306	-0-	28 1	13 2	N	1			130	
12	4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3642 3	3807 3	N	2			132	
01	4092 X	3642	-0-	-450	-0-	29 1	3612 3	N	1			133	
02	3828 X	3417	-0-	-411	-0-	19 1	3397 3	N	1			134	

EARP (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	272132	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	4431	PERF.	4691 -	7708
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	156 1	4319 3	N	-0-			11	
10	4960 X	4548	-0-	-412	-0-	166 1	4382 3	N	-0-			11	
11	4710 X	4265	-0-	-445	-0-	156 1	4109 3	N	-0-			11	
12	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	163 1	4228 3	N	-0-			11	
01	4712 X	4346	-0-	-366	-0-	158 1	4188 3	N	-0-			11	
02	4321 X	4034	-0-	-287	-0-	141 1	3893 3	N	-0-			11	

DODSON, DWIGHT		221935			RRCID ->	034367	COMPL. DATE	07/25/1964	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5231 -	5796
HART, WM. M.		WELL #:		1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926			RRCID ->	120954	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4408 -	4422
BERRY, J. S.		WELL #:		1									
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			6	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			6	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			6	
12	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2		N	-0-			6	
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	465 2		N	-0-			6	
02	464 N	362	-0-	-102	-0-	362 2		N	-0-			6	

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462			RRCID ->	081499	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5870 -	6337
NEIL, AILEEN		WELL #:		1									
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-	
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-			-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-	
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	402 2		N	-0-			-0-	

ECHO PRODUCTION, INC.		240125			RRCID ->	028938	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6167 -	6176
BUCHANAN		WELL #:		1									
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-	
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	705 2		N	-0-			-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-	
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125														
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6048 - 6216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			17
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			17
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			17
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			17
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			17
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992										TOTAL DEPTH	6191	PERF.	4750 - 4864	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6222 - 6290	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6197 - 6261	
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	N/A	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974										TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5486 - 6113	
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976										TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5349 - 5473	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125										
GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-	7
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	7
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	7
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	7
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	7
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A										
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550										
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	N	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638										
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT	-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530										
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388										
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-	-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125										
PARRISH		WELL #: 1A		RRCID -> 095196		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6134 - 6233		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-
12		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2	N	-0-			-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-			-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 096239		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6144 - 6606		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KINSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104626		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5492 - 6041		
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-			-0-
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
12		1612 N	1210	-0-	-402	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
02		1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-		N	NO RPT			-0-

DURHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 104881		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5258 - 5294		
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-			-0-
10		744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2	N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
12		744 N	596	-0-	-148	-0-	596 2	N	-0-			-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-		N	NO RPT			-0-

BUCHANAN		WELL #: 3		RRCID -> 142164		COMPL. DATE 06/29/1992		TOTAL DEPTH 6352		PERF. 5412 - 6234		
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-			-0-
02		1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142892		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 4648 - 6320		
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			-0-
10		651 N	582	-0-	-69	-0-	582 2	N	-0-			-0-
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
12		775 N	476	-0-	-299	-0-	476 2	N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-		N	NO RPT			-0-

WILHITE		WELL #: 3		RRCID -> 157303		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5438 - 5866		
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			16
10		496 N	416	-0-	-80	-0-	416 2	N	-0-			16
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			16
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-			16
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			16
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-		N	NO RPT			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2					N	-0-					-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2					N	-0-					-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2					N	-0-					-0-
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	-0-	888	2					N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2					N	-0-					-0-
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2					N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3					N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2					N	-0-					-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2					N	-0-					-0-
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2					N	-0-					-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2					N	-0-					-0-
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	2					N	-0-					-0-
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	2					N	-0-					-0-
02	2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2					N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2					N	-0-					-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2					N	-0-					-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	-0-	309	2					N	-0-					-0-
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2					N	-0-					-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

09	330 X	316	-0-	-14	-0-	-0-	316	2					N	-0-					-0-
10	341 X	212	-0-	-129	-0-	-0-	212	2					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. SHANNON WELL #: 250555 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3					N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3					N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3					N	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3					N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3					N	-0-					-0-
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	-0-	404	3					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EL RAN, INC. //CONT.// 250555
 CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014 - P&A 03/17/14

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			56
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			56
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			56
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			56
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			56
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			56

CASSITY WELL #: 2 RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014 - P&A 02/20/14

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			39
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			39
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			39
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			39
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			39
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
 CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	-0-	58
10	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	121	1	1221	2	Y	-0-	58
11	DLQ	G-10	1254	-0-	1254	2596	129	1	1125	2	Y	-0-	58
12	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	3760	178	1	986	2	Y	-0-	58
01	DLQ	G-10	981	-0-	981	4741	161	1	820	2	Y	-0-	58
*02	2500	N	952	-0-	-1548	3193	157	1	795	2	Y	-0-	48

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	174	1	1755	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	1929	174	1	1755	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3209	132	1	1148	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	3217	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	8	-0-	8	3225	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3225					Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885												
WORTHINGTON, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021448	COMPL. DATE	10/13/1955	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5305 - 5352				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	49	-0-	-11	-0-			4	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	49			4	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	51	-0-	51	100			5	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	64	-0-	64	164			9	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	62	-0-	62	226			10	1	52	2	Y	-0-			-0-
*02	285 N	59	-0-	-226	-0-			9	1	50	2	Y	-0-			-0-

WORTHINGTON, LOU		WELL #:		1	RRCID ->	021449	COMPL. DATE	10/02/1955	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5370 - 5380				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-			40	1	403	2	Y	-0-			22
10	DLQ G-10	443	-0-	443	443			40	1	403	2	Y	-0-			22
11	DLQ G-10	352	-0-	352	795			36	1	316	2	Y	-0-			22
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1175			58	1	322	2	Y	-0-			22
01	DLQ G-10	358	-0-	358	1533			58	1	300	2	Y	-0-			22
*02	1876 N	343	-0-	-1533	-0-			56	1	287	2	Y	-0-			22

WORTHINGTON, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	021451	COMPL. DATE	04/14/1955	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5372 - 5390				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			43

CHERRYHOMES "D"		WELL #:		1	RRCID ->	029193	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5342 - 5354				
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-			57	1	593	2	Y	-0-	93	1	62
10	DLQ G-10	650	-0-	650	650			57	1	593	2	Y	-0-			62
11	DLQ G-10	850	-0-	850	1500			74	1	776	2	Y	-0-			62
12	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2502			84	1	918	2	Y	-0-			62
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3570			100	1	968	2	Y	-0-			62
*02	2600 N	1102	-0-	-1498	2072			94	1	1008	2	Y	-0-			33

DURHAM "A"		WELL #:		3	RRCID ->	029195	COMPL. DATE	03/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	60 N	39	-0-	-21	-0-			3	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39			3	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39							Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39							Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39							Y	-0-			-0-

DURHAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	029196	COMPL. DATE	02/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5508 - 5520				
09	300 N	275	-0-	-25	-0-			24	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	275	-0-	275	275			24	1	251	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	514			21	1	218	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	228	-0-	228	742			19	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	942			19	1	181	2	Y	-0-			-0-
*02	1150 N	208	-0-	-942	-0-			18	1	190	2	Y	-0-			-0-

DURHAM "F"		WELL #:		1	RRCID ->	029197	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5382 - 5396				
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-			34	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	386	-0-	386	386			34	1	352	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	356	-0-	356	742			31	1	325	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	344	-0-	344	1086			29	1	315	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	1393			29	1	278	2	Y	-0-			-0-
*02	1717 N	324	-0-	-1393	-0-			28	1	296	2	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.//		251885											
FOWLER, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	029220	COMPL. DATE	11/19/1949	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	5488 - 5506			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	388	-0-	388	388	34	1	354	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	371	-0-	371	759	32	1	339	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	374	-0-	374	1133	31	1	343	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	332	-0-	332	1465	31	1	301	2	Y	-0-			-0-
*02		1795 N	330	-0-	-1465	-0-	28	1	302	2	Y	-0-			-0-

DURHAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	041018	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	5331 - 3515			
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-			95
10	DLQ	G-10	270	-0-	270	270	23	1	247	2	Y	-0-			95
11	DLQ	G-10	259	-0-	259	529	24	1	235	2	Y	-0-			95
12	DLQ	G-10	264	-0-	264	793	22	1	242	2	Y	-0-			95
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	1058	25	1	240	2	Y	-0-			95
*02		1328 N	270	-0-	-1058	-0-	23	1	247	2	Y	-0-			95

DURHAM "C" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078257	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

BROWN, LUPTON		WELL #:		7	RRCID ->	079189	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A			
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	143	31	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	167	24	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	48	-0-	48	215	48	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	20	-0-	20	235	20	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	085471	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5278 - 5394			
09		570 N	440	-0-	-130	-0-	38	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	440	-0-	440	440	38	1	402	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	633	-0-	633	1073	55	1	578	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	615	-0-	615	1688	52	1	563	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	529	-0-	529	2217	50	1	479	2	Y	-0-			-0-
*02		2500 N	597	-0-	-1903	-0-	51	1	546	2	Y	-0-			-0-

ENERGYPRO, INC.		252085		WELL #:		4	RRCID ->	028508	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5559 - 5740	
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			31
10		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			31
11		570 N	382	-0-	-188	-0-	382	2			N	-0-			31
12		589 N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-			31
01		558 N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-			31
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

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

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2	N	-0-			52
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2	N	-0-			52
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-			52
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			52
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			52
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
 COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140													
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3212	-0-	212	212	3212	2	N	-0-			-0-
12		2635 N	1478	-0-	-1157	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
01		2201 N	1117	-0-	-1084	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
02		2465 X	893	-0-	-1572	-0-	893	2	N	-0-			-0-

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197													
09		810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2	N	-0-			-0-
10		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	N	-0-			-0-
11		780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2	N	-0-			-0-
12		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2	N	-0-			-0-
01		806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2	N	-0-			-0-
02		725 N	693	-0-	-32	-0-	693	2	N	-0-			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160													
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934													
09		570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2	N	-0-			33
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2	N	-0-			33
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			33
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			33
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			33
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A													
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			149
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			149
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			149
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			149
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			149
*02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068													
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160										
HALCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 071226		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			36
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		N	-0-			36
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			36
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			36
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			36
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			36

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072008		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A				
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			53
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			53
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			53
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2		N	-0-			53
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 2		N	-0-			53
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			53

WORKS		WELL #: 1		RRCID -> 073167		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N	-0-			33
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			33
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			33
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			33
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			33
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94 2		N	-0-			33

DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A				
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	454 2		N	-0-			43
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 2		N	-0-			43
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	372 2		N	-0-			43
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-			43
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2		N	-0-			43
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			43

GAGE, LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 078136		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A				
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			5
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-			5
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 2		N	-0-			5
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			5
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			5
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	307 2		N	-0-			5

CARPENTER, J. N.		WELL #: 1		RRCID -> 080296		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			20
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			20
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			20
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			20
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			20
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			20

CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 115184		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274				
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-			19
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			19
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			19
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			19
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			19
02	464 N	392	-0-	-72	-0-	392 2		N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GIANT NRG CO., LP 302592
 COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	155	1	751	2	N	-0-					-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	N	-0-					-0-
11	930 N	867	-0-	-63	-0-	179	1	688	2	N	-0-					-0-
12	930 N	746	-0-	-184	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
01	930 N	735	-0-	-195	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-
02	841 N	681	-0-	-160	-0-	33	1	648	2	N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					3
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	830	3	2	9	Y	2					5
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	802	3	1	9	Y	1					6
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2					8
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2					10
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 5547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

09	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					30
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	233	3	6	9	N	5					35
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	198	3	6	9	N	5					40
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	N	5					45
*01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6					51
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
BOWLIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	134240	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5624 - 5630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		977 N	977	-0-	-0-	969 3		8 9	N				151
10		1364 N	1111	-0-	-253	1092 3		19 9	N				168
11		1230 N	924	-0-	-306	924 3			N				168
12		1123 N	1123	-0-	-0-	1119 3		4 9	N				172
*01		1052 N	1052	-0-	-0-	1052 3			N				172
02		899 N	NO RPT	-0-	-899				N	NO RPT			172

CHERRHOMES-DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	134545	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5674 - 5699
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHNEIDER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	148746	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5600 - 5632
09	90	N	25	-0-	-65	25 3			N	-0-		13
10	62	N	43	-0-	-19	43 3			N	-0-		13
11	79	N	79	-0-	-0-	79 3			N	-0-		13
12	84	N	84	-0-	-0-	84 3			N	-0-		13
*01	85	N	85	-0-	-0-	85 3			N	-0-		13
02	87	N	NO RPT	-0-	-87				N	NO RPT		13

GRAND DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	167509	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	5328 - 5470
09	255	N	255	-0-	-0-	227 3		28 9	N	25		57
10	458	N	458	-0-	-0-	416 3		42 9	N	38		95
11	240	N	201	-0-	-39	195 3		6 9	N	5		100
12	254	N	254	-0-	-0-	243 3		11 9	N	10		110
*01	360	N	360	-0-	-0-	353 3		7 9	N	6		116
02	232	N	NO RPT	-0-	-232				N	NO RPT		116

ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5156 - 5162
09	1650	N	1568	-0-	-82	1567 3		1 9	N	1		111
10	1975	N	1975	-0-	-0-	1964 3		11 9	N	10		121
11	1650	N	1528	-0-	-122	1518 3		10 9	N	9		130
12	1911	N	1911	-0-	-0-	1900 3		11 9	N	10		140
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	1794 3		3 9	N	3		143
02	1479	N	NO RPT	-0-	-1479				N	NO RPT		143

GO OIL CORP. PARKER		311420 WELL #:		1	RRCID ->	028897	COMPL. DATE	01/30/1962	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5127 - 5384
09	829	N	829	-0-	-0-	829 2			Y	-0-		120
10	961	N	849	-0-	-112	849 2			Y	-0-		120
11	874	N	874	-0-	-0-	874 2			Y	-0-		120
12	776	N	776	-0-	-0-	776 2			Y	-0-		120
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	1061 2			Y	-0-		120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		120

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420									
SCHOOL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034464		COMPL. DATE 10/12/1964		TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3 9	Y	3	55
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-	55
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-	55
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-	55
*01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8 9	Y	7	62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	62

SHAWVER RR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037446		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	174
10	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	2		N	-0-	174
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	174
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	174
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	174
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	174

CARSON		WELL #: 1		RRCID -> 051704		COMPL. DATE 08/24/1971		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060			
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	162
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2		N	-0-	162
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-	162
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	162
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	162
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

STEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 075286		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A			
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1 9	N	1	1 8 -0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 147137		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882			
09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-	157
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-	157
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-	157
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	157
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6 9	N	5	162
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

LAIRD		WELL #: 3		RRCID -> 156346		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
H H EXPLORATION, INC.				340469								
DAVIS, JERALD A.				WELL #:	1	RRCID ->	088536	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5711 - 5721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-		6
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		6
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		6
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-		6
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		6
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282	2	N	-0-		6

HAMMAN, BLAKE				350160								
SHAWVER, F. L., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	034858	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 4998 - 5012
09		216 S	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		40
10		751 S	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-		40
11		569 S	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		40
12		572 S	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		40
01		744 S	557	-0-	-187	-0-	557	3	N	-0-		40
02		551 S	479	-0-	-72	-0-	479	3	N	-0-		40

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
DAHLIN				WELL #:	1	RRCID ->	108049	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6386 - 6395
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
01		589 N	269	-0-	-320	-0-	27	1	N	-0-		-0-
02		319 N	248	-0-	-71	-0-	25	1	N	-0-		-0-

GREGG				WELL #:	1	RRCID ->	108292	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5523 - 5620
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL OPERATING LLC				387979								
BELL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082649	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4594 - 4616
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12		186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3	N	-0-		-0-
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-		-0-
02		232 N	173	-0-	-59	-0-	173	3	N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BEAN, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	029149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 - 5518
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764											
ELROD, J. N.		WELL #:		1	RRCID -> 029166		COMPL. DATE 08/02/1956			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6006 - 6032			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	138	1	907	3	N	-0-			19
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	138	1	891	3	N	-0-			19
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	140	1	923	3	N	1			20
12		1085 N	1084	-0-	-1	-0-	148	1	936	3	N	-0-			20
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	143	1	942	3	N	6			26
02		1015 N	991	-0-	-24	-0-	136	1	852	3	N	3			29
							3	9							
FRENCH, J. E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 029167		COMPL. DATE 06/28/1958			TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5510 - 6077			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKISSICK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 029170		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5918 - 5940			
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	801	3	N	-0-			106
10		837 N	740	-0-	-97	-0-	15	1	725	3	N	-0-			106
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	15	1	836	3	N	-0-			106
12		837 N	757	-0-	-80	-0-	15	1	742	3	N	-0-			106
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	N	-0-			106
02		812 N	675	-0-	-137	-0-	14	1	661	3	N	-0-			106
WAGGONER		WELL #:		1	RRCID -> 029174		COMPL. DATE 08/24/1957			TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5974 - 6030			
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	2			18
10		496 N	44	-0-	-452	-0-	5	1	39	3	N	-0-			18
11		420 N	24	-0-	-396	-0-	3	1	21	3	N	-0-			18
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	519	3	N	14			32
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	15	9							
							2	1	542	3	N	3			35
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	9							
							1	1	442	3	N	22			57
							24	9							
WAGGONER "A"		WELL #:		1	RRCID -> 029175		COMPL. DATE 01/09/1958			TOTAL DEPTH	6644	PERF. 5930 - 6119			
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			29
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			29
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-			29
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-			29
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		2	RRCID -> 029176		COMPL. DATE 02/23/1959			TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6150 - 6492			
09		3960 X	3704	-0-	-256	-0-	3704	3			N	-0-			142
10		3875 X	3812	-0-	-63	-0-	3812	3			N	-0-			142
11		3690 X	3471	-0-	-219	-0-	3471	3			N	-0-			142
12		3813 X	3323	-0-	-490	-0-	3323	3			N	-0-			142
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-			142
*02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-			142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		3	RRCID ->	029178	COMPL. DATE	03/25/1959	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6004 - 6377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	59 1	356 3	N	-0-		22
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	48 1	344 3	N	-0-		22
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	57 1	331 3	N	-0-		22
12		434 N	323	-0-	-111	-0-	46 1	277 3	N	-0-		22
01		403 N	153	-0-	-250	-0-	23 1	130 3	N	-0-		22
*02		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	88 1	9802 3	N	27		49
							30 9					

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #:		1	RRCID ->	029180	COMPL. DATE	08/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5700 - 5712
09		2310 N	1899	-0-	-411	-0-	28 1	1871 3	N	-0-		97
10		2418 N	1760	-0-	-658	-0-	30 1	1730 3	N	-0-		97
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	30 1	2443 3	N	-0-		97
12		1953 N	1732	-0-	-221	-0-	30 1	1702 3	N	-0-		97
01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31 1	1752 3	N	-0-		97
02		2291 N	1659	-0-	-632	-0-	29 1	1630 3	N	-0-		97

WOMACK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	029181	COMPL. DATE	06/07/1958	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5440 - 6078
09		1800 N	1782	-0-	-18	-0-	15 1	1761 3	Y	5		70
							6 9					
10		1891 N	1210	-0-	-681	-0-	15 1	1195 3	Y	-0-		70
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	15 1	1446 3	Y	-0-		70
12		1829 N	1146	-0-	-683	-0-	15 1	1129 3	Y	2		72
							2 9					
01		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	15 1	1108 3	Y	-0-		72
02		1421 N	1046	-0-	-375	-0-	14 1	1032 3	Y	-0-		72

WOMACK UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	029182	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4909 - 4937
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	8 1	270 3	N	-0-		36
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	8 1	233 3	N	-0-		36
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	8 1	252 3	N	-0-		36
12		279 N	201	-0-	-78	-0-	7 1	194 3	N	-0-		36
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	9 1	191 3	N	-0-		36
02		261 N	175	-0-	-86	-0-	9 1	166 3	N	-0-		36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	064636	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	N/A
09		300 N	261	-0-	-39	-0-	11 1	250 3	N	-0-		89
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	12 1	216 3	N	-0-		89
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	259 3	N	-0-		89
12		279 N	205	-0-	-74	-0-	11 1	194 3	N	-0-		89
01		217 N	71	-0-	-146	-0-	4 1	67 3	N	-0-		89
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		89

CROWDER, HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	065051	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		2
10		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-		2
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-		2
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		2
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		2
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820																	
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																	
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116																	
09		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	120	1	989	2	N	-0-					-0-
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	2	N	-0-					-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	N	-0-					-0-
12		1147 N	972	-0-	-175	-0-	124	1	848	2	N	-0-					-0-
01		1178 N	1042	-0-	-136	-0-	124	1	918	2	N	-0-					-0-
02		957 N	888	-0-	-69	-0-	112	1	776	2	N	-0-					-0-
APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946																	
09		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401	2			N	-0-					-0-
TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714																	
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	N	1					17
							1	9									
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	4					21
							4	9									
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	N	-0-					21
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-					21
01		930 N	463	-0-	-467	-0-	51	1	412	2	N	-0-					21
02		435 N	276	-0-	-159	-0-	49	1	227	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
FANCHER, L. O.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028908	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	4600 - 5628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	171 2	N	-0-			-0-
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	6 1	141 2	141 2	N	-0-			-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	8 1	183 2	183 2	N	-0-			-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	6 1	135 2	135 2	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	170 2	N	-0-			-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	221 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	028914	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	4124 - 4206
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	1 1	105 2	105 2	N	-0-		-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	1 1	106 2	106 2	N	-0-		-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	1 1	74 2	74 2	N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	2 1	98 2	98 2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	100 2	N	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2	127 2	N	-0-		-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	028915	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5206 - 5521
09	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	12 1	1027 2	1027 2	N	-0-		27
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	14 1	1201 2	1201 2	N	2		29
11	1200 N	745	-0-	-455	-0-	2 9	733 2	733 2	N	3		32
12	1085 N	740	-0-	-345	-0-	3 9	717 2	717 2	N	12		44
01	1209 N	653	-0-	-556	-0-	10 1	634 2	634 2	N	9		53
02	725 N	632	-0-	-93	-0-	13 9	619 2	619 2	N	4		57
						9 1						
						4 9						

YATES, BILLIE		WELL #:		5	RRCID ->	028916	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5085 - 5164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		6	RRCID ->	028917	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5202 - 5300
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3 1	251 2	251 2	N	-0-		-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	3 1	281 2	281 2	N	-0-		-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	2 1	171 2	171 2	N	-0-		-0-
12	248 N	110	-0-	-138	-0-	1 1	109 2	109 2	N	-0-		-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	3 1	217 2	217 2	N	-0-		-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	3 1	233 2	233 2	N	-0-		-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		7	RRCID ->	028918	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	4094 - 4118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, CAP		//CONT.// 10574 520 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

YATES, CAP		WELL #: 6		RRCID -> 028922		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575					
09	1980 N	1642	-0-	-338	-0-	67	1	1516	2	N	54	33	1	30
10	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	59	9	75	1	N	50	66	1	14
11	2070 N	1589	-0-	-481	-0-	55	9	74	1	N	49	39	1	24
12	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	54	9	76	1	N	45	33	1	36
01	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	50	9	75	1	N	53	73	1	16
02	1537 N	1432	-0-	-105	-0-	75	1	58	9	N	42	38	1	20

YATES, FAYETTE		WELL #: 4		RRCID -> 028925		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168					
09	1110 N	989	-0-	-121	-0-	14	1	8	9	N	7			150
10	1023 N	610	-0-	-413	-0-	8	1	4	9	N	4			154
11	1050 N	828	-0-	-222	-0-	11	1	11	1	N	41			195
12	1023 N	710	-0-	-313	-0-	45	9	10	1	N	29			224
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	9	9	1	N	35	174	1	85
02	812 N	616	-0-	-196	-0-	39	9	10	1	N	32			117

YATES, I. G.		WELL #: 3		RRCID -> 028932		COMPL. DATE 04/11/1957			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON, ANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 037092		COMPL. DATE 04/13/1965			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540					
09	780 N	289	-0-	-491	-0-	58	1	7	9	N	6			36
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	53	1	6	9	N	5			41
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	54	1	4	9	N	4			45
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	54	1	7	9	N	6			51
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	54	1	2	9	N	2			53
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	56	1	7	9	N	6			59

COOK, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 044072		COMPL. DATE 01/30/1968			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
YATES, CAP				WELL #: 9	RRCID -> 050306	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 4151	- 4159						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	33	1		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	66	1		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	39	1		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	33	1		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	73	1		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	38	1		20

YATES, BILLIE				WELL #: 11	RRCID -> 051126	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH 5723	PERF. 5145	- 5309						
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2				N	-0-				-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2			N	-0-				-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-				-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2				N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

HUFHINES				WELL #: 5 A	RRCID -> 075781	COMPL. DATE 02/25/1978	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5480	- 5682						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

NUNLEY, C. L.				WELL #: 2	RRCID -> 091015	COMPL. DATE 11/08/1980	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 4518	- 5784						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TADLOCK, G. T.				WELL #: 2	RRCID -> 092448	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5692	- 5697						
09	810 N	642	-0-	-168	-0-	32 1	610 2			N	-0-				11
10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	32 1	1286 2			N	-0-				11
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	36 1	980 2			N	-0-				11
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	32 1	907 2			N	-0-				11
01	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	40 1	1220 2			N	-0-				11
02	986 N	635	-0-	-351	-0-	31 1	604 2			N	-0-				11

DRUMMOND, A. A.				WELL #: 1 L	RRCID -> 092676	COMPL. DATE 01/13/1981	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5664	- 5850						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YATES, I. G.				WELL #: 12 L	RRCID -> 101619	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 5495	- 5510						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	6	1	471	2	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	7	1	457	2	N	-0-			-0-
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	6	1	394	2	N	-0-			-0-
02	464 N	369	-0-	-95	-0-	6	1	363	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-			-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	N	-0-			6
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	N	-0-			6
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-			6
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	3	1	177	2	N	1			7
						1	9							
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	2	1	146	2	N	-0-			7
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	4	1	210	2	N	-0-			7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

09	900 N	839	-0-	-61	-0-	12	1	827	2	N	-0-			-0-
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	12	1	908	2	N	-0-			-0-
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	11	1	828	2	N	-0-			-0-
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	12	1	821	2	N	-0-			-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
YATES, FAYETTE		WELL #:		43	RRCID ->	214863	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 5712 - 5773			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

K-B OIL COMPANY				448400										
SIPES, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	028954	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5519 - 5529			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC.				448461										
WREN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078868	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
ISBELL, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	029169	COMPL. DATE	04/04/1957	TOTAL DEPTH	6051	PERF. 5164 - 5184			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

MORRIS-WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	147834	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5114 - 5471		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	124	N	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			140
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			140
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			140
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	25	2	212	9	N	193	333 1	-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	2	124	9	N	113		113

ISBELL, MINNIE				WELL #:	2	RRCID ->	199291	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5430 - 5448		
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			36
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			36
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			36
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2		N	-0-			36
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2		N	-0-			36
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
KND OIL & GAS, LLC		470757								
BLANTON, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 138150		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	3	N	-0-	41
10	930 N	738	-0-	-192	-0-	738	3	N	-0-	41
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	663	3	N	-0-	41
12	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-	41
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3	N	-0-	41
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	593	3	N	-0-	41

L A PRODUCTIONS		479881								
MCCURDY, F.		WELL #: 1		RRCID -> 100477		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	95	2	N	-0-	-0-

LAKOTA ENERGY, LTD.		483657								
LANHAM, L. N.		WELL #: 1		RRCID -> 102525		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	56
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-	56
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3	N	-0-	56
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	56
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-	56
02	145 N	68	-0-	-77	-0-	68	3	N	-0-	56

THETFORD, J.		483657								
WELL #: 1		RRCID -> 130676		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671				
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	818	3	45 9 N	41	165 1 6
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	823	3	14 9 N	13	19
11	780 N	653	-0-	-127	-0-	641	3	12 9 N	11	30
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	826	3	33 9 N	30	60
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	765	3	29 9 N	26	86
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	703	3	35 9 N	32	118

CONCORD-FRANKLIN		483657								
WELL #: 1		RRCID -> 137810		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243				
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1250	3	24 9 N	22	60
10	1333 N	885	-0-	-448	-0-	863	3	22 9 N	20	80
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11 9 N	10	90
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1057	3	11 9 N	10	100
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	3	11 9 N	10	110
02	1218 N	1192	-0-	-26	-0-	1164	3	28 9 N	25	135

RUDD ESTATE		483657								
WELL #: 1		RRCID -> 139415		COMPL. DATE 08/04/1991		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963				
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6 3 N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-	-	-	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45 3 N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84 3 N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76 3 N	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53 3 N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657												
SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3				N	20
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3				N	20
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3				N	20
12		1147 N	715	-0-	-432	-0-	715 3				N	20
01		1054 N	894	-0-	-160	-0-	894 3				N	20
02		928 N	796	-0-	-132	-0-	796 3				N	20

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080												
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3				N	-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3				N	-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3				N	-0-
12		558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3				N	-0-
01		558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3				N	-0-
02		493 N	400	-0-	-93	-0-	400 3				N	-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240												
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 3				N	26
10		465 N	364	-0-	-101	-0-	364 3				N	26
11		600 N	475	-0-	-125	-0-	475 3				N	26
12		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3				N	26
01		372 N	165	-0-	-207	-0-	165 3				N	26
02		464 N	440	-0-	-24	-0-	440 3				N	26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213												
09		540 N	427	-0-	-113	-0-	34 1	393 3			N	14
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	43 1	492 3			N	14
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	45 1	514 3			N	14
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	83 1	450 3			N	14
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	90 1	482 3			N	14
02		551 N	511	-0-	-40	-0-	80 1	431 3			N	14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934												
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				N	48
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				N	48
11		180 N	66	-0-	-114	-0-	66 3				N	48
12		248 N	178	-0-	-70	-0-	178 3				N	48
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3				N	48
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3				N	48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853												
09		150 N	25	-0-	-125	-0-	25 3				N	-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				N	-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3				N	-0-
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3				N	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036												
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3				N	10
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3				N	10
11		510 N	410	-0-	-100	-0-	410 3				N	10
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3				N	10
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3				N	10
*02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3				N	10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	178855	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5551 - 5557	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	900 N	678	-0-	-222	-0-	678 3			N	-0-			88
10	930 N	773	-0-	-157	-0-	771 3	2	9	N	2			90
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 3			N	-0-			90
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	883 3	11	9	N	10			100
01	775 N	319	-0-	-456	-0-	297 3	22	9	N	20			120
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	920 3	17	9	N	15			135

KOENINGER		WELL #:		2	RRCID ->	187389	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4922 - 5340	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541 3	3	9	N	3			23
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	558 3	14	9	N	13			36
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	524 3	7	9	N	6			42
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	493 3	20	9	N	18			60
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	462 3	17	9	N	15			75
02	522 N	475	-0-	-47	-0-	403 3	72	9	N	65			140

WOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	187394	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4632 - 4642	
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2870 3	48	9	N	44	161 1		8
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3070 3	50	9	N	45			53
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2992 3	39	9	N	35			88
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3073 3	23	9	N	21			109
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3042 3	28	9	N	25			134
*02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2830 3	40	9	N	36			170

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		7	RRCID ->	197214	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5936 - 5954	
09	1170 N	762	-0-	-408	-0-	762 3			N	-0-			-0-
10	775 N	693	-0-	-82	-0-	693 3			N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-			-0-
12	775 N	507	-0-	-268	-0-	507 3			N	-0-			-0-
01	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 3			N	-0-			-0-
02	667 N	470	-0-	-197	-0-	470 3			N	-0-			-0-

LISBY-PETERSON		WELL #:		2	RRCID ->	268097	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5801 - 6029	
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3			N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3			N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3			N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3			N	-0-			-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162 3			N	-0-			-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		506540	RRCID ->	089194	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6158 - 6414	
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	73 1	662	2	N	2			79
						2 9							
10	1333 N	693	-0-	-640	-0-	69 1	623	2	N	1			80
						1 9							
11	840 N	208	-0-	-632	-0-	21 1	186	2	N	1			81
						1 9							
12	775 N	139	-0-	-636	-0-	14 1	124	2	N	1			82
						1 9							
01	682 N	222	-0-	-460	-0-	22 1	199	2	N	1			83
						1 9							
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23 1	212	2	N	1			84
						1 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
 GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	2	N	-0-		99
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	N	-0-		99
11	960 N	592	-0-	-368	-0-	59	1	533	2	N	-0-		99
12	1271 N	743	-0-	-528	-0-	74	1	669	2	N	-0-		99
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	119	1	1071	2	N	-0-		99
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-		99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-		58
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	56	1	504	2	N	-0-		58
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	52	1	471	2	N	-0-		58
12	775 N	535	-0-	-240	-0-	53	1	482	2	N	-0-		58
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	53	1	475	2	N	-0-		58
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	N	-0-		58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

09	840 N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-		81
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-		81
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-		81
12	744 N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-		81
01	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-		81
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	550	2			N	-0-		81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - P&A 02/19/14

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 6230

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		19
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MCCOMMONS OIL COMPANY		//CONT.// 541740									
HALMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 029096		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-		35
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35

MASSEY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 029097		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184			
09	336	N	336	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSEY, Q. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029098		COMPL. DATE 05/19/1960		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753			
09	375	N	375	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	524	1	N	-0-		-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 029099		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090			
09	276	N	276	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	20	1	250	2	N	-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		41

FEDERAL FEE		WELL #: 1 C		RRCID -> 041351		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARROW, W. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049255		COMPL. DATE 02/22/1970		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALCOLM, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 063454		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
MCCOMMONS OIL COMPANY		//CONT.//		541740											
CARTER, A.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	095575	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4157 - 4163			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014 - P/A 12/22/14															

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	021455	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5305 - 5319
WILCOCKSON, E. L. "A"														
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	N	10			182
						11	9							
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	81	1	1327	2	N	11	158	1	35
						12	9							
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1359	2	N	3			38
						3	9							
12	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	81	1	1265	2	N	12			50
						13	9							
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	2	N	38			88
						42	9							
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	32			120
						35	9							

ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028969	COMPL. DATE	08/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5595 - 5603
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	028970	COMPL. DATE	10/07/1962	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	754	1	1004	2	N	-0-	36
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	799	1	1023	2	N	-0-	36
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	618	1	884	2	N	-0-	36
12	1829 N	1686	-0-	-143	-0-	751	1	935	2	N	-0-	36
01	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	768	1	904	2	N	-0-	36
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	716	1	858	2	N	-0-	36

ALSTOT, BELLE		WELL #:		2	RRCID ->	028971	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5124 - 5438
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	42
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	42
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	42
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	42
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	42
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	42

ALSTOT, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	028972	COMPL. DATE	02/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5152 - 5164
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	19
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	19
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	19
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	19
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	19
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BERRY, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 028974		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	210	1	N	6		173
10	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	217	1	N	16	156 1	33
11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	210	1	N	2		35
12	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	217	1	N	9		44
01	1209 N	887	-0-	-322	-0-	217	1	N	7		51
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	203	1	N	5		56

BOGY, A. Y. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028979		COMPL. DATE 03/21/1993		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2010											

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028983		COMPL. DATE 10/01/1958		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188			
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		40
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		40
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-		40
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		40
01	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-		40
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		40

CASEY, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 028985		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		16
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		16
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		16
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	9	1	N	-0-		16
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	11	1	N	-0-		16
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		16

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 028990		COMPL. DATE 12/04/1953		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527			
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	2	N	-0-		-0-
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	927	2	N	-0-		-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 028992		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	028994	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 5497 - 5510				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN, D.		WELL #:		1	RRCID ->	028995	COMPL. DATE	12/26/1963	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 5120 - 5128
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	45
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	45
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	45
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	45
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	45
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	45

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028996	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5782 - 5794
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-	16
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	16
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	16
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-	16
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	16
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	16

COCANOUGH, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028997	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5116 - 5772	
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	78	1	989	2	N	-0-	135
10	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	81	1	1049	2	N	-0-	135
11	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	78	1	1003	2	N	-0-	135
12	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	81	1	944	2	N	-0-	135
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	81	1	1010	2	N	-0-	135
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	75	1	1020	2	N	-0-	135

COCANOUGH, G. H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	028998	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6074 - 6548	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	78	1	70	2	N	-0-	148
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	81	1	69	2	N	-0-	148
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	1			N	-0-	148
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	99	2	N	-0-	148
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	81	1	32	2	N	-0-	148
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	75	1	97	2	N	6	154
						7	9					

COUCH, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028999	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5391 - 5688	
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1530	2	8	9	N	7	98
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	N	5	103
11	1650 N	1408	-0-	-242	-0-	1393	2	15	9	N	14	117
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1612	2	24	9	N	22	139
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	N	20	159
*02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14	9	N	13	172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029000	COMPL. DATE	06/08/1955	TOTAL DEPTH	5924	PERF.	5207 - 5869
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 2	N	-0-			18
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 2	N	-0-			18
11	420 N	387	-0-	-33	-0-		387 2	N	-0-			18
12	496 N	453	-0-	-43	-0-		453 2	N	-0-			18
01	465 N	450	-0-	-15	-0-		450 2	N	-0-			18
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2	N	-0-			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	029001	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	5470 - 5805
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2	N	-0-			60
10	620 N	528	-0-	-92	-0-		528 2	N	-0-			60
11	450 N	404	-0-	-46	-0-		404 2	N	-0-			60
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 2	N	-0-			60
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 2	N	-0-			60
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455 2	N	-0-			60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	029002	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4553 - 5486
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2	N	-0-			18
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 2	N	-0-			18
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2	N	-0-			18
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2	N	-0-			18
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2	N	-0-			18
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2	N	-0-			18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	029003	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5200 - 5634
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2015 - P/A 10-18-2015												

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	029004	COMPL. DATE	09/03/1959	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5084 - 5112
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-		510 2	7 9 N	6			60
10	558 N	501	-0-	-57	-0-		500 2	1 9 N	1			61
11	570 N	483	-0-	-87	-0-		483 2	N	-0-			61
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 2	N	-0-			61
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 2	N	-0-			61
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 2	N	-0-			61

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8		WELL #:		1	RRCID ->	029005	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5061 - 5173
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2	N	-0-			19
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 2	N	-0-			19
11	240 N	213	-0-	-27	-0-		213 2	N	-0-			19
12	279 N	257	-0-	-22	-0-		257 2	N	-0-			19
01	248 N	246	-0-	-2	-0-		246 2	N	-0-			19
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2	N	-0-			19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	029007	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5048 - 5781
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2	N	-0-			13
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2	N	-0-			13
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2	N	-0-			13
12	341 N	323	-0-	-18	-0-		323 2	N	-0-			13
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 2	N	-0-			13
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2	N	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11		WELL #:			RRCID -> 029008	COMPL. DATE 02/15/1958	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5664	-	5672				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009														

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 029009	COMPL. DATE 03/18/1958	TOTAL DEPTH 5727	PERF. 5550	-	5570				
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	78 1	966 2	N	4					42
						4 9								
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	81 1	903 2	N	3					45
						3 9								
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	78 1	760 2	N	5					50
						6 9								
12	1054 N	828	-0-	-226	-0-	81 1	738 2	N	8					58
						9 9								
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	81 1	1491 2	N	29					87
						32 9								
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	75 1	1411 2	N	35					122
						39 9								

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14		WELL #:		1 T	RRCID -> 029011	COMPL. DATE 06/11/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5747	-	5770				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	78 1	105 2	N	-0-					48
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	81 1	111 2	N	-0-					48
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	60 1	72 2	N	-0-					48
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	81 1	82 2	N	-0-					48
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	81 1	87 2	N	-0-					48
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	75 1	88 2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15		WELL #:		2	RRCID -> 029012	COMPL. DATE 12/28/1960	TOTAL DEPTH 5901	PERF. 5093	-	5103				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36 1				15
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16		WELL #:		1	RRCID -> 029013	COMPL. DATE 02/21/1964	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5224	-	5926				
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	824 2	11 9	N	10	152 1				21
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 2	1 9	N	1					22
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040 2	8 9	N	7					29
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1417 2	10 9	N	9					38
01	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	1345 2	6 9	N	5					43
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1083 2	10 9	N	9					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	114 1	1367 2	N	5		113	
10	2170 N	1621	-0-	-549	-0-	123 1	1492 2	N	5		118	
11	1890 N	1532	-0-	-358	-0-	112 1	1409 2	N	10		128	
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	126 1	1535 2	N	26		154	
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	125 1	1481 2	N	19		173	
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	128 1	1396 2	N	25		148	

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565												
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 2	2 9	N	2		100	
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	533 2	3 9	N	3		103	
11	600 N	324	-0-	-276	-0-	324 2		N	-0-		103	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557 2	8 9	N	7		110	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		110	
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	576 2	17 9	N	15		125	

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784												
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	436 2	N	-0-		31	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	6 1	444 2	N	-0-		31	
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	6 1	411 2	N	-0-		31	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	6 1	538 2	N	-0-		31	
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	6 1	418 2	N	-0-		31	
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	6 1	454 2	N	-0-		31	

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852												
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	69 1	1159 2	N	-0-		29	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	73 1	1416 2	N	-0-		29	
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	72 1	1387 2	N	-0-		29	
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72 1	1365 2	N	-0-		29	
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	75 1	1422 2	N	-0-		29	
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	70 1	1178 2	N	-0-		29	

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821												
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		21	
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		21	
11	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	1289 2		N	-0-		21	
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		21	
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		21	
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		21	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					30
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					30
11	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					30
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					30
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	171	1			58
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	476	2	25	9	N	23					81
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	385	2	6	9	N	5					86
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					86
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	394	2	7	9	N	6					92
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					100

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					29
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					29
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					29
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	558	2	3	9	N	3					32
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					32
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					56
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					56
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					56
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					56
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					52
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					52
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					52
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					52
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					52
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOLBROOKS "A"		WELL #:		1 U	RRCID ->	029036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 3787 -	3889
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2	N	-0-			-0-
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			-0-

JONES, N.B.C.		WELL #:		1	RRCID ->	029038	COMPL. DATE	08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6014 -	6028
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	256	1	340 2	N	-0-		60
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	205	1	263 2	N	-0-		60
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	206	1	294 2	N	-0-		60
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	268	1	333 2	N	-0-		60
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	277	1	328 2	N	-0-		60
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	248	1	298 2	N	-0-		60

LAVENDER, G. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029039	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5188 -	5297
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			83
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-			83
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-			83
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			83
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			83
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			83

LAWSON, D. O.		WELL #:		1	RRCID ->	029040	COMPL. DATE	06/22/1955	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5493 -	5762
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			18
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			18
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2	N	-0-			18
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			18
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-			18
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			18

MCDERMOTT, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	029043	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5612 -	5954
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1 9	N	1		86
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2 9	N	2		88
11	750 N	578	-0-	-172	-0-	575	2	3 9	N	3		91
12	651 N	555	-0-	-96	-0-	548	2	7 9	N	6	1 8	96
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	623	2	4 9	N	4		100
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7 9	N	6		106

MOONEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	029045	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5713 -	5974
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			50
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1 9	N	1		51
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1525	2	10 9	N	9		60
12	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1026	2	14 9	N	13		73
01	1829 N	966	-0-	-863	-0-	953	2	13 9	N	12		85
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6 9	N	5		90

MURPHY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	029049	COMPL. DATE	04/18/1959	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 5080 -	6037
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029050		COMPL. DATE 04/26/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5364 - 5808					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-				97
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	33	1	533	2	N	-0-				97
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	31	1	487	2	N	-0-				97
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	2	N	-0-				97
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	34	1	500	2	N	-0-				97
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	N	-0-				97

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 029051		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5550 - 5618			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				22
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				22
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				22
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				22
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				22
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				22

PIPES-COCANOUGHER		WELL #: 3		RRCID -> 029052		COMPL. DATE 11/14/1958		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5597 - 5976					
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1				20
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				20
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-				20
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-				20
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-				20
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				20

REMMELE, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 029054		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 6043		PERF. 5232 - 5414					
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				6
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				6
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-				6
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				6
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				6
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				6

SHIELDS, CARRIE LOU		WELL #: 1		RRCID -> 029056		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6110 - 6560					
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	-0-				71
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	8	60	1		19
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	N	1				20
12	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	81	1	1016	2	N	1				21
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	81	1	875	2	N	3				24
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	75	1	860	2	N	10				34

SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029059		COMPL. DATE 10/19/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5259 - 6004					
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				49
10	775 N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-				49
11	570 N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-				49
12	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-				49
01	527 N	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-				49
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956										TOTAL DEPTH	7002	PERF.	5892 - 6270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-				-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-				-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961										TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5689 - 5890		
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	N	2				83
						2	9								
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	81	1	1271	2	N	-0-				83
11	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	78	1	1199	2	N	2				85
						2	9								
12	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	81	1	1207	2	N	10				95
						11	9								
01	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	81	1	1167	2	N	6				101
						7	9								
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	9				110
						10	9								

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5073 - 5079		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				19
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-				19
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-				19
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-				19
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-				19
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962										TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5269 - 5888		
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	-0-				64
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	N	-0-				64
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	2	N	-0-				64
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	N	-0-				64
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-				64
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	-0-				64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5212 - 5250		
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				92
10	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	2			N	-0-				92
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				92
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				92
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				92
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953										TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5427 - 5453		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				77
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-				77
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				77
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				77
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				77
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
YATES, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 029082		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			43
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			43
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			43
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			43
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			43
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			43

YATES, L. H. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 029085		COMPL. DATE 04/19/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173					
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			96
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			96
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			96
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			96
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			96
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			96

YATES, L. H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 029086		COMPL. DATE 03/23/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

STANFIELD, KATE A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 030751		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824					
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	2	N	2			91
10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	81	1	1307	2	N	1			92
11	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	78	1	1189	2	N	2			94
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	81	1	1395	2	N	7			101
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	8	9	1355	2	N	9			110
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	10	9	1131	2	N	7			117
						75	1							
						8	9							

CHANDLER, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 034115		COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213					
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	N	2			129
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	739	2	2	9	N	2			131
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-			131
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5			136
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3			139
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7			146

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 036632		COMPL. DATE 02/13/1993			TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718					
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	2	N	-0-			20
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	-0-			20
11	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	78	1	1522	2	N	-0-			20
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	81	1	1535	2	N	-0-			20
01	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	81	1	1511	2	N	-0-			20
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	75	1	1413	2	N	-0-			20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
ADMIRE, C. H.		WELL #: 2 L		RRCID -> 040354		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			54		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-			54		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			N	-0-			54		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-			54		
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-			54		
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			54		
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17										WELL #: 2		RRCID -> 042824		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			26		
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	2			N	-0-			26		
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			N	-0-			26		
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	2			N	-0-			26		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			26		
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			26		
CRAFT WATER BOARD UNIT 21										WELL #: 2		RRCID -> 043959		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17		
PLUGGED AND ABANDONED										11/08/2012							
CRAFT WATER BOARD UNIT 19										WELL #: 2		RRCID -> 044002		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			27		
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	866	2			N	-0-			27		
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	-0-	812	2			N	-0-			27		
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	-0-	835	2			N	-0-			27		
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	-0-	834	2			N	-0-			27		
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			27		
PIPES-COCANOUGH										WELL #: 1		RRCID -> 054268		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700	
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			31		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			31		
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	-0-	260	2			N	-0-			31		
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			31		
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			31		
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			31		
YOUNG, MABEL										WELL #: 6		RRCID -> 054799		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	68	2	N	-0-			-0-		
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-			-0-		
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	128	2	N	-0-			-0-		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-			-0-		
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	94	2	N	-0-			-0-		
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	110	2	N	-0-			-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SEWELL, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 068809		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2		WELL #: 4		RRCID -> 074379		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	91 1	1519 2	N	5							146
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92 1	1777 2	N	4							150
11	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	88 1	1674 2	N	12							162
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	93 1	1743 2	N	15		155 1					22
01	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	90 1	1701 2	N	19							41
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	85 1	1450 2	N	15							56

ARWINE, MYRTLE		WELL #: 10/10/2007		RRCID -> 074962		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28

CASEY, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 075184		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44 1	720 2	N	4							28
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	48 1	775 2	N	-0-							28
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	46 1	718 2	N	4							32
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	779 2	N	7							39
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	48 1	698 2	N	6							45
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42 1	663 2	N	4							49

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 075185		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050								
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	131 1	2124 2	N	-0-							83
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	134 1	2185 2	N	3							86
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	129 1	2012 2	N	6							92
12	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	127 1	2052 2	N	9							101
01	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	123 1	1819 2	N	13							114
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	112 1	1808 2	N	8							122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
CROWDER, DURWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	075186	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				70
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				70
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-				70
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				70
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				70
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				70

BOGY, A. Y. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	078467	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5235 - 5920
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2011												

STEWART, ORNEE		WELL #:		3	RRCID ->	086199	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5161 - 5479
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	10 9	N	137
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2	11 9	N	147
11	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	1307	2	20 9	N	165
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	-0-	-0-	965	2	20 9	N	183
01	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	983	2	32 9	N	212
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2	4 9	N	27
												189 1

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		3	RRCID ->	086221	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5400 - 5736
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	19
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	210	2		N	19
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	194	2		N	19
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	122	2		N	19
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	19
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	19

CHRISTIAN, D.		WELL #:		2	RRCID ->	086222	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5048 - 5055
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2		N	101
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2	101 7	N	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-
12	341 N	32	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	086748	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5950 - 5960
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	56
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2		N	56
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	56
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2		N	56
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	493	2		N	56
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		21
10		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2			N	-0-		21
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-		21
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-		21
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-		21
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-		21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-		26
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-		26
11		420 N	311	-0-	-109	-0-	311 2			N	-0-		26
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2			N	-0-		26
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		26
*02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		30
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		30
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2			N	-0-		30
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2			N	-0-		30
01		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2			N	-0-		30
*02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-		30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-		-0-
10		589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2			N	-0-		-0-
11		630 N	559	-0-	-71	-0-	559 2			N	-0-		-0-
12		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2			N	-0-		-0-
01		558 N	444	-0-	-114	-0-	444 2			N	-0-		-0-
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-		-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-		20
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		20
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		20
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YATES, L. H. "E"		WELL #:		2	RRCID -> 090231		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4604	- 5607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	N	12		228
10	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	13	9	1302	2	N	13	162 1	79
11	1320 N	1094	-0-	-226	-0-	14	9	1016	2	N	-0-		79
12	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	81	1	1013	2	N	-0-		79
01	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	81	1	998	2	N	17		96
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	19	9	75	1	N	5		101
						6	9						

VAUGHT, B. P.		WELL #:		4	RRCID -> 090431		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4832	- 5482	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		33
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		33
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-		33
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		33
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2			N	-0-		33
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		33

FIRESTONE, C. W. ET UX		WELL #:		1	RRCID -> 090437		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5183	- 5195	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2	9	N	2		30
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-		30
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		30
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	N	7		37
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	524	2	18	9	N	16		53
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	522	2	8	9	N	7		60

FOWLER, A.		WELL #:		1	RRCID -> 092056		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH	5781	PERF. 5542	- 5781	
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1031	2	N	4		216
10	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	4	9	81	1	N	21	174 1	63
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	23	9	78	1	N	2		65
12	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	2	9	81	1	N	7		72
01	1116 N	997	-0-	-119	-0-	8	9	81	1	N	25		97
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	28	9	75	1	N	15		112
						17	9						

TAYLOR, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 092349		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6022	- 6132	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		28
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		28
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-		28
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-		28
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		28
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	83 1	586 2	N	-0-		40
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	81 1	579 2	N	-0-		40
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	78 1	582 2	N	1		41
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	82 1	585 2	N	2		43
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84 1	590 2	N	3		46
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	73 1	461 2	N	12		34
						13 9					

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626											
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	451 1	601 2	Y	4		157
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	447 1	574 2	Y	-0-		157
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	316 1	452 2	Y	-0-		157
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	479 1	594 2	Y	6		163
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	480 1	566 2	Y	7		170
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	447 1	537 2	Y	21	168 1	23
						23 9					

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651											
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		19
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		19
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473 2		N	-0-		19
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		19
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		19
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296											
09	2640 X	2585	-0-	-55	-0-	314 1	2236 2	N	32		157
10	2728 X	2651	-0-	-77	-0-	323 1	2299 2	N	26		183
11	2640 X	2453	-0-	-187	-0-	290 1	2148 2	N	14		197
12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	312 1	2223 2	N	34		231
01	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	317 1	2198 2	N	66		297
*02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	297 1	1887 2	N	36	166 1	95
						40 9					

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162											
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		19
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		19
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		19
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		19
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-		19
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	120	1	853	2	N	-0-			34
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	131	1	934	2	N	-0-			34
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	918	2	N	1			35
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	943	2	N	5			40
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	133	1	917	2	N	4			44
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	N	17			27

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			69
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			69
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-			69
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			69
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			69
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	135	1	965	2	N	27	166	1	66
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	138	1	975	2	N	24			90
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1062	2	N	17			107
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	145	1	1040	2	N	12			119
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	145	1	1002	2	N	4			123
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	858	2	N	8			115

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	532	2	33	9	N	30			86
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	506	2	28	9	N	25			111
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	365	2	26	9	N	24			135
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	485	2	28	9	N	25			160
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	461	2	47	9	N	43			203
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	421	2	22	9	N	20			223

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			149
10	775 N	74	-0-	-701	-0-	74 2		N	-0-			149
11	690 N	43	-0-	-647	-0-	40 2	3 9	N	3	129 1		23
12	682 N	55	-0-	-627	-0-	55 2		N	-0-			23
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	78 1	59 2	N	-0-			28
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	81 1	64 2	N	-0-			28
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	60 1	49 2	N	-0-			28
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	81 1	53 2	N	-0-			28
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	81 1	58 2	N	-0-			28
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	75 1	55 2	N	-0-			28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

09	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2817 2	7 9	N	6			78
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-			78
11	2250 N	2036	-0-	-214	-0-	2035 2	1 9	N	1			79
12	2325 N	565	-0-	-1760	-0-	565 2		N	-0-			79
01	2325 N	1727	-0-	-598	-0-	1727 2		N	-0-			79
*02	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2872 2	8 9	N	7			86

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-			36
10	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108 2		N	-0-			36
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1155 2	1 9	N	1			37
12	1147 N	960	-0-	-187	-0-	956 2	4 9	N	4			41
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165 2	6 9	N	5			46
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028 2	4 9	N	4			50

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 2	1 9	N	1			105
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	597 2	15 9	N	14	91 1		28
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 2		N	-0-			28
12	682 N	492	-0-	-190	-0-	492 2		N	-0-			28
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		N	-0-			28
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-			27
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	81	1	434	2	N	-0-			27
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-			27
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	N	-0-			27
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	-0-			27
*02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-			27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986															
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	364	2	N	-0-			75
10		310 N	232	-0-	-78	-0-	7	1	225	2	N	-0-			75
11		360 N	210	-0-	-150	-0-	7	1	203	2	N	-0-			75
12		372 N	235	-0-	-137	-0-	5	1	230	2	N	-0-			75
01		217 N	172	-0-	-45	-0-	5	1	167	2	N	-0-			75
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-			75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186															
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			20
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			20
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			20
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			20
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			20
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577															
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	N	82			164
							90	9							
10		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	81	1	1042	2	N	62	167	1	59
							68	9							
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	78	1	980	2	N	68			127
							75	9							
12		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	81	1	951	2	N	56	1	8	182
							62	9							
01		1178 N	963	-0-	-215	-0-	81	1	854	2	N	25			207
							28	9							
*02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1034	2	N	128	165	1	170
							141	9							

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750															
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			30
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			30
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			30
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			30
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			30
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254															
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			69
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			69
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			69
12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			69
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			69
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2012																	

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					33
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					33
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					33
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					33
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2009																	

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	-2					56
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					56
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	629	2	1	9	N	1					57
01	806	N	544	-0-	-262	-0-	543	2	1	9	N	1					58
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					58

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	528	2	N	-0-					15
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	33	1	551	2	N	-0-					15
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	37	1	570	2	N	-0-					15
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	-0-					15
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	N	-0-					15
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	52	1	842	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DEWBRE, WALTER		WELL #:		3 L	RRCID ->	143947	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5425 - 5473
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRISHAM, JAMES		WELL #:		4	RRCID ->	144145	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4519 - 4526
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS, M. N.		WELL #:		2	RRCID ->	144433	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4999 - 5487
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

DEWBRE, WALTER		WELL #:		4	RRCID ->	145717	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	4964 - 5572
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		6	RRCID ->	145767	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4735 - 6098
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	N	-0-			77
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	13 1	203 2	N	-0-			77
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	-0-			77
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	13 1	194 2	N	-0-			77
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13 1	182 2	N	-0-			77
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	N	-0-			77

SMITH, B. A.		WELL #:		5	RRCID ->	146269	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	5948	PERF.	5431 - 5496
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			34
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-			34
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			34
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2		N	-0-			34
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			34
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			34

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #:		3	RRCID ->	146278	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5357 - 6308
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			72
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-			72
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-			72
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-			72
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			72
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	934	2	N	13	117
						14	9					
10	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	63	1	1013	2	N	11	128
						12	9					
11	1320 N	1015	-0-	-305	-0-	61	1	943	2	N	10	138
						11	9					
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1117	2	N	24	162
						26	9					
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	61	1	906	2	N	18	23
						20	9			157	1	
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	16	39
						18	9					
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562												
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	N	-0-	29
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	81	1	382	2	N	-0-	29
11	480 N	420	-0-	-60	-0-	78	1	342	2	N	-0-	29
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-	29
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	81	1	311	2	N	-0-	29
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	75	1	168	2	N	-0-	29
DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146												
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	62
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	62
11	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1353	2			N	-0-	62
12	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2			N	-0-	62
01	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-	62
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	62
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990												
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	64
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-	64
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-	64
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	64
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-	64
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	64
PIPES-COCANOUGHNER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904												
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-	-0-
01	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5126 -	5540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	78 1	349 2	N	N	-0-			29
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	81 1	448 2	N	N	-0-			29
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	78 1	455 2	N	N	-0-			29
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	81 1	443 2	N	N	-0-			29
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	81 1	448 2	N	N	-0-			29
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	75 1	298 2	N	N	-0-			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4871 -	5574
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	N	-0-			54
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	N	-0-			54
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	N	-0-			54
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	N	-0-			54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5370 -	5375
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5214 -	5838
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	N	-0-			76
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	N	-0-			76
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	N	-0-			76
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	N	-0-			76
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	N	-0-			76
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	N	-0-			76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5311 -	6218
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	N	-0-			27
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	N	-0-			27
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	N	-0-			27
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	N	-0-			27
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	N	-0-			27
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	N	-0-			27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5053 -	5380
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 2	2 9	N	N	2			28
10		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2		N	N	-0-			28
11		840 N	697	-0-	-143	-0-	697 2		N	N	-0-			28
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	N	-0-			28
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	N	-0-			28
*02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	N	-0-			28

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5071 -	5202
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770 2	12 9	N	N	11			159
10		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1603 2	1 9	N	N	1			160
11		1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1179 2		N	N	-0-			160
12		1829 N	1690	-0-	-139	-0-	1682 2	8 9	N	N	7			167
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1649 2	17 9	N	N	15			182
*02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572 2	11 9	N	N	10			192

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
CRAFT WATER BOARD UT. 7		WELL #: 3		RRCID -> 152866		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #: 4		RRCID -> 156420		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836			
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-	-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 156656		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726			
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	30
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	30
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	30
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-	30
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	30
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	30

FIRESTONE, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 156981		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	10
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-	10
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-	10
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	10
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-	10
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #: 11		RRCID -> 158509		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835			
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	22
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	22
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-	22
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	22
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	22
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2 9	N	2	24

MCDERMOTT, R. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172246		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929			
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	74
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-	74
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-	74
12	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2		N	-0-	74
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2		N	-0-	74
*02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3 9	N	3	77

ALSTOT, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 172287		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442			
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	2	3 9	N	3	177
10	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	1790	2	8 9	N	7	184
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1770	2	13 9	N	12	196
12	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1649	2	6 9	N	5	201
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1712	2	18 9	N	16	217
*02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	2	13 9	N	12	43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14		WELL #:		3	RRCID ->	172456	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5700 - 5774	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3	74
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1181	2	4	9	N	4	78
11	960	N	255	-0-	-705	-0-	254	2	1	9	N	1	79
12	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1119	2	10	9	N	9	88
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	N	8	96
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12	108

ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	172561	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5806 - 5813	
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	146	1	195	2	N	-0-	64
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	-0-	64
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	137	1	197	2	N	-0-	64
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-	64
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	135	1	159	2	N	-0-	64
*02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	143	1	171	2	N	-0-	64

YATES, L. H. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	174201	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4970 - 4976	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10		WELL #:		5	RRCID ->	174815	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5206 - 5220	
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-	44
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	44
11	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2			N	-0-	44
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1415	2	1	9	N	1	45
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1392	2	3	9	N	3	48
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7	55

ARWINE, MYRTLE		WELL #:		3	RRCID ->	175253	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5086 - 5445	
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6	83
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	N	4	87
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	2			N	-0-	87
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-	87
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5	92
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	92

ALSTOT, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	184253	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5490 - 5506	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	185016	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5435 - 5470	
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	85
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-	85
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-	85
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	85
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-	85
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185070		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		5
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-		5
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-		5
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-		5
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		5
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-		5

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 188444		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644			
09		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-		147
10		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621 2			N	-0-		147
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1927 2		3 9	N	3		150
12		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1766 2		23 9	N	21		171
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2		2 9	N	2		173
*02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-		173

MYERS, A. J.		WELL #:		1		RRCID -> 062792		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120			
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-		-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-		-0-
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAMER		WELL #:		1		RRCID -> 135739		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130			
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-		33
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-		33
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		33
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		33
01		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3			N	-0-		33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

SOUTHERLAND-RAMZY		WELL #:		2		RRCID -> 151675		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196			
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-		15
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

COZART		WELL #:		1		RRCID -> 185576		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-		-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167																	
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	1798	3	39	9	N	35	6	8		122	
10		3472 X	1739	-0-	-1733	-0-	1693	3	46	9	N	42	4	8		160	
11		3360 X	1888	-0-	-1472	-0-	1852	3	36	9	N	33	3	8		190	
12		3472 X	1887	-0-	-1585	-0-	1812	3	75	9	N	68	163	1	7	8	88
01		3472 X	1160	-0-	-2312	-0-	1132	3	28	9	N	25					113
02		3248 X	1361	-0-	-1887	-0-	1306	3	55	9	N	50					163

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926																	
09		5520 X	286	-0-	-5234	-0-	275	3	11	9	N	10					35
10		5704 X	424	-0-	-5280	-0-	417	3	7	9	N	6					41
11		5520 X	239	-0-	-5281	-0-	229	3	10	9	N	9					50
12		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					50
01		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					50
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	46	64	1			32

OXXN 630579 DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295																	
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A																	
09		1710 N	945	-0-	-765	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12		992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01		1085 N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492 GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042																	
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10		1333 N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					50
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017																	
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1403	3	18	9	N	16					50
10		1333 N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					50
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13					63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
PANTEX OIL & GAS LLC		//CONT.//		638492									
GARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	267591	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	5634 - 5942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1403 3	18 9	N	16			50
10		1333 N	710	-0-	-623	-0-	710 3		N	-0-			50
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453 3	14 9	N	13			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PATTON EXPLORATION, INC.				643730									
SHEPHERD, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	086078	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5742 - 5957	
09		1080 N	583	-0-	-497	-0-	583 2		N	-0-			87
10		682 N	505	-0-	-177	-0-	505 2		N	-0-			87
11		480 N	434	-0-	-46	-0-	434 2		N	-0-			87
12		589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2		N	-0-			87
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			87
02		406 N	393	-0-	-13	-0-	393 2		N	-0-			87

ELOISE MORRISON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	089403	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5934 - 5943	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			1
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			1
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PEBA OIL & GAS, INC.				648640									
HELTERBRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	063053	COMPL. DATE	07/25/1991	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5196 - 5212	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDSAY		WELL #:		1	RRCID ->	085010	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5450 - 5458	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

PENNY, RALPH E.				652335									
TARRANT CO. WATER BOARD		WELL #:		2 U	RRCID ->	031942	COMPL. DATE	12/07/1963	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5331 - 5345	
09		360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02		377 N	374	-0-	-3	-0-	374 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335														
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973										TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5752 - 5756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977										TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5772 - 5790	
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
12		589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02		580 N	524	-0-	-56	-0-	524	3		N	-0-			-0-

PERKINS, GORDON 654700														
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5764 - 6336	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETEX 659782														
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977										TOTAL DEPTH	6159	PERF.	N/A	
09		1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2		N	-0-			103
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			103
11		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2		N	-0-			103
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			103
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			103
*02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4709 - 4728	
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

CARAWAY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 6350	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED												11/24/2010		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629													
WORTHINGTON, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 093956		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-			59	1	681	2	N	-0-		-0-
10	837 N	530	-0-	-307	-0-			42	1	488	2	N	-0-		-0-
11	900 N	835	-0-	-65	-0-			67	1	768	2	N	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-			77	1	889	2	N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-			50	1	567	2	N	-0-		-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-			31	1	351	2	N	-0-		-0-

CARAWAY UNIT				WELL #: 2A		RRCID -> 095383		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132					
09	300 N	296	-0-	-4	-0-			296	2		N	-0-			214
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2		N	-0-			214
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	2		N	-0-			214
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2		N	-0-			214
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	2		N	-0-			214
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-			288	2		N	-0-			214

RANGER OPERATING CO.				WELL #: 2		RRCID -> 068933		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A					
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	2		N	-0-			134
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-			315	2		N	-0-			134
11	330 N	306	-0-	-24	-0-			303	2	3	9	N	3		137
12	310 N	285	-0-	-25	-0-			278	2	7	9	N	6		143
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317	2		N	-0-	129	1	14
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-			291	2		N	-0-			14

CARTER				WELL #: 1		RRCID -> 081288		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424					
09	90 N	87	-0-	-3	-0-			87	2		N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-			81	2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2		N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2		N	-0-			-0-

REPUBLIC ENERGY INC.				WELL #: 1		RRCID -> 036672		COMPL. DATE 08/06/1965		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454					
09	750 N	597	-0-	-153	-0-			597	3		N	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-			631	3		N	-0-			-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-			604	3		N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-			617	3		N	-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-			1381	3		N	-0-			-0-
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-			1713	3		N	-0-			-0-

BUSEY, GEORGE				WELL #: 2		RRCID -> 115860		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860					
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-			411	3		N	-0-			-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-			383	3		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-			424	3		N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-			415	3		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-						N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
ROGERS, T. G.		WELL #: 2		RRCID -> 118824		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5519 - 6013	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	540	N	425	-0-	-115	-0-	425 3	N	-0-		-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-		-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422 3	N	-0-		-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-		-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-

CARAWAY, S. E.		WELL #: 3		RRCID -> 121520		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5754 - 6067	
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	628 3	N	-0-		14
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		14
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		14
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	610 3	18 9 N	16		30
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	634 3	8 9 N	7		37
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619 3	8 9 N	7		44

CASEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 125891		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5997 - 5470	
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985 3	N	-0-		-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978 3	N	-0-		-0-
*02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-		-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 126133		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5810 - 6034	
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-		29
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		29
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	606 3	1 9 N	1		30
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704 3	1 9 N	1		31
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	680 3	1 9 N	1		32
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636 3	2 9 N	2		34

LIVENGOOD, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 126483		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3933 - 5453	
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626 3	N	-0-		-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644 3	N	-0-		-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-

MCCONNEL		WELL #: 4A		RRCID -> 126986		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5405 - 5476	
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-

ROHRER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127520		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5676 - 5696	
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	482 3	N	-0-		-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	477 3	N	-0-		-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		-0-
02	464	N	392	-0-	-72	-0-	392 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645							
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129151		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402 3		N	45
10	589 N	411	-0-	-178	-0-	403 3	8 9	N	52
11	420 N	340	-0-	-80	-0-	339 3	1 9	N	53
12	403 N	267	-0-	-136	-0-	267 3		N	53
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	289 3		N	53
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	266 3		N	53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129152		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044	
09	900 N	680	-0-	-220	-0-	680 3		N	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3		N	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-

CHAMPION "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129769		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILEY B-3		WELL #: 3		RRCID -> 131537		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491	
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 3		N	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-
11	570 N	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 131538		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WATTS, CALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 131734		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790	
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		N	-0-
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		N	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-

RANEY		WELL #: 4		RRCID -> 132108		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516	
09	810 N	567	-0-	-243	-0-	567 3		N	68
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	794 3		N	68
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573 3		N	68
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	68
01	806 N	600	-0-	-206	-0-	600 3		N	68
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	68

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
SCOTT, R.		WELL #: 2		RRCID -> 132803		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3	N	-0-		23
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		23
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-		23
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-		23
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3	N	-0-		23
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		23

FOXALL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 136906		COMPL. DATE 05/24/1990			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288		
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-		-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-		-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-	340	3	N	-0-		-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB"		WELL #: 5		RRCID -> 139272		COMPL. DATE 08/09/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792		
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	N	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	17	1	777	3	N	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	N	-0-
01	806 N	683	-0-	-123	-0-	18	1	665	3	N	-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	15	1	604	3	N	-0-

CASEY, RAY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139712		COMPL. DATE 10/04/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800		
09	810 N	711	-0-	-99	-0-	16	1	695	3	N	-0-
10	868 N	736	-0-	-132	-0-	16	1	720	3	N	-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	16	1	683	3	N	-0-
12	744 N	171	-0-	-573	-0-	4	1	167	3	N	-0-
01	744 N	72	-0-	-672	-0-	2	1	70	3	N	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-

YATES, L. H. D "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 140448		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

COCANOUGHNER, G. H. C "WB"		WELL #: 2		RRCID -> 140528		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522		
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3	N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	402	3	N	-0-		-0-

SHIELDS, C. L. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140643		COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3	N	-0-		-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-		-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	N	-0-		-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645									
GARGIS, D. C. "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 141142		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5468 - 6095	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3	N	-0-		-0-
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3	N	-0-		-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-		-0-
02	435 N	75	-0-	-360	-0-	75	3	N	-0-		-0-

MCDERMOTT, R. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141902		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5024 - 5722	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	3	N	-0-		-0-
12	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3	N	-0-		-0-
02	435 N	398	-0-	-37	-0-	398	3	N	-0-		-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4		WELL #: 4		RRCID -> 142507		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5002 - 5462	
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	477	3	N	-0-		-0-
10	620 N	435	-0-	-185	-0-	435	3	N	-0-		-0-
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	3	N	-0-		-0-
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	3	N	-0-		-0-
02	348 N	308	-0-	-40	-0-	308	3	N	-0-		-0-

COCANOUGH, G. H. "C" "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142798		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6108 - 6500	
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-		-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	3	N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-

PARR, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145741		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5623 - 5767	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-		50
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3	N	-0-		50
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3	N	-0-		50
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		50
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		50
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3	N	-0-		50

BUSEY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 148470		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5380 - 6090	
09	1170 N	752	-0-	-418	-0-	752	3	N	-0-		-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3	N	-0-		-0-
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3	N	-0-		-0-
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-

GREER		WELL #: 1		RRCID -> 149370		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5673 - 5908	
09	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	3	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 151893		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5615 - 6160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-			-0-
12	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
02	1914 N	1269	-0-	-645	-0-	1269 3		N	-0-			-0-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 152347		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5637 - 6408		
09	870 N	498	-0-	-372	-0-	496 3	2 9	N	2			50
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			50
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 3		N	-0-			50
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			50
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			50
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			50

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 2W		RRCID -> 152418		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5594 - 6364		
09	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034 3		N	-0-			71
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1118 3	1 9	N	1			72
11	1140 N	922	-0-	-218	-0-	919 3	3 9	N	3			75
12	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943 3		N	-0-			75
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3		N	-0-			75
02	899 N	516	-0-	-383	-0-	505 3	11 9	N	10			85

WOMACK, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 153566		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5568 - 5580		
09	630 N	490	-0-	-140	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 154293		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5793 - 5870		
09	1020 N	802	-0-	-218	-0-	802 3		N	-0-			-0-
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	836 3		N	-0-			-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 3		N	-0-			-0-
12	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		N	-0-			-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 3		N	-0-			-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 154329		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4794 - 4802		
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-

WOMACK, J. E.		WELL #: 3W		RRCID -> 154891		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4826 - 5780		
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
 WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3		N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-			-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

09	540 N	400	-0-	-140	-0-	400 3		N	-0-			20
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-			20
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			20
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			20
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			20
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

09	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 3		N	-0-			52
10	279 N	5	-0-	-274	-0-	5 3		N	-0-			52
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 3		N	-0-			52
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			52
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			52
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

09	840 N	551	-0-	-289	-0-	551 3		N	-0-			-0-
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3		N	-0-			-0-
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-			-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

09	2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2120 3	7 9	N	6			53
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2331 3	2 9	N	2			55
11	2220 N	2056	-0-	-164	-0-	2048 3	8 9	N	7			62
12	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2123 3	6 9	N	5			67
01	2325 N	1686	-0-	-639	-0-	1685 3	1 9	N	1			68
*02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2084 3	11 9	N	10			78

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 029130		COMPL. DATE 06/23/1958					
				TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5831 - 6328					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7	

WILEY, JOHN, "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6509	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8	
PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2011									

WILEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029146		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6204 - 6295	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
PLUGGED AND ABANDONED		12/11/2012									

HEFLEY, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029301		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5593 - 5605	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	

WAGES, RUSH		WELL #: 1		RRCID -> 029305		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4768 - 4780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	

RAWLE, W. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 032666		COMPL. DATE 01/30/1964		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 5584 - 5590	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007															

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	N	3				77
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	183	3	2	9	N	2				79
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	144	3	6	9	N	5				84
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				84
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				84
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011															

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15															

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012															

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694										
NORTH, M. R.		WELL #: 1		RRCID -> 085910	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 6868	PERF. 6078 - 6309			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2014		- P/A 12-12-2014						
HAYNES, FLOYD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096636	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5690 - 5842			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105004	COMPL. DATE 03/31/1983	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5953 - 6449			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
PLUGGED AND ABANDONED		04/17/2012								
MOREHEAD, S. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113658	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5331 - 5345			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2011								
BRADFORD, CHARLES W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121892	COMPL. DATE 05/22/1986	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5738 - 5855			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2014		- PLUGGED 11/18/14						
RATLIFF, L. D.		WELL #: 3		RRCID -> 150430	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5774 - 5793			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY		COCANAUGHER		WELL #:	3	RRCID ->	160040	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5912 - 6412
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - P&A 05/06/14													

GUTHRIE "A"		COCANAUGHER		WELL #:	3	RRCID ->	161475	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	5998 - 6048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BRIDGES, W. B. UNIT		COCANAUGHER		WELL #:	3	RRCID ->	162771	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5440 - 5460
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14

ROHRER "A"		COCANAUGHER		WELL #:	2	RRCID ->	163434	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5346 - 5552
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23

COCANAUGHER		COCANAUGHER		WELL #:	4	RRCID ->	169444	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5970 - 6083
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	69

TAYLOR "F"		COCANAUGHER		WELL #:	3	RRCID ->	169567	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6471
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15													

TAYLOR "F"		COCANAUGHER		WELL #:	4	RRCID ->	169568	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5906 - 6264
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
BUTCHER, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 173284		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 6059		PERF. 5546 - 5553	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
RIVERCITY OPERATING, INC.		714232									
RENSHAW, H. S.		WELL #: 3		RRCID -> 142342		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5995 - 6444	
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
ROGERS DRILLING CO., INC.		725080									
PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 244048		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3669 - 4883	
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-	
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-	-0-	
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-	-0-	
01	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2	N	-0-	-0-	
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-	-0-	
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823									
WAGGONER, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 054785		COMPL. DATE 02/22/1973		TOTAL DEPTH 6488		PERF. N/A	
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-	-0-	
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2	N	-0-	-0-	
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2	N	-0-	-0-	
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
WAGGONER, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 055054		COMPL. DATE 04/16/1973		TOTAL DEPTH 6511		PERF. N/A	
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2	N	-0-	-0-	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2	N	-0-	-0-	
01	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2	N	-0-	-0-	
02	725 N	713	-0-	-12	-0-	713	2	N	-0-	-0-	
WAGGONER, MARIE		WELL #: 3		RRCID -> 056557		COMPL. DATE 09/04/1973		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 5534 - 6474	
09	960 N	332	-0-	-628	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
10	930 N	476	-0-	-454	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823																
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		990 N	778	-0-	-212	-0-	778	2			N	-0-				82
10		930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-				82
11		870 N	708	-0-	-162	-0-	707	2	1	9	N	1				83
12		806 N	709	-0-	-97	-0-	708	2	1	9	N	1				84
01		806 N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-				84
02		696 N	475	-0-	-221	-0-	473	2	2	9	N	2				86

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527																
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-				10
10		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-				10
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-				10
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				10
01		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-				10
02		348 N	315	-0-	-33	-0-	315	2			N	-0-				10

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A																
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
01		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-				-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-				-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				-0-
02		232 N	228	-0-	-4	-0-	228	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A																
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-				-0-
01		496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-				-0-
02		348 N	337	-0-	-11	-0-	337	2			N	-0-				-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A																
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				64
10		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-				64
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				64
12		589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-				64
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				64
*02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				64

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A																
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-				-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02		145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823																
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-				44
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				44
11		900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-				44
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-				44
01		961 N	943	-0-	-18	-0-	940	2		3 9	N	-3				47
*02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				47

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A																
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-				149
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	126	1		23
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				23
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				23
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2		6 9	N	-5				28
*02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2		2 9	N	-2				30

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				18
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				18
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2			N	-0-				18
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2			N	-0-				18
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2			N	-0-	18	1		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT				-0-

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A																
09		900 N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-				73
10		930 N	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-				73
11		720 N	19	-0-	-701	-0-	19	2			N	-0-				73
12		713 N	319	-0-	-394	-0-	319	2			N	-0-				73
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				73
*02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-				73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A																
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
10		868 N	492	-0-	-376	-0-	492	2			N	-0-				-0-
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
12		868 N	479	-0-	-389	-0-	477	2			N	-2	2	8		-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A																
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
10		837 N	458	-0-	-379	-0-	458	2			N	-0-				-0-
11		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-				-0-
12		620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-				-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
02		464 N	411	-0-	-53	-0-	411	2			N	-0-				-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A																
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-				67
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				67
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				67
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				67
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-				67
02		406 N	313	-0-	-93	-0-	313	2			N	-0-				67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		450 N	14	-0-	-436	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-
02		551 N	288	-0-	-263	-0-	288	2	N	-0-		-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A												
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
10		465 N	216	-0-	-249	-0-	216	2	N	-0-		-0-
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2	N	-0-		-0-
12		372 N	199	-0-	-173	-0-	199	2	N	-0-		-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	182	2	N	-0-		-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600												
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
11		660 N	409	-0-	-251	-0-	409	2	N	-0-		-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
02		406 N	378	-0-	-28	-0-	378	2	N	-0-		-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A												
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
02		203 N	180	-0-	-23	-0-	180	2	N	-0-		-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A												
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	N	-0-		-0-
11		270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2	N	-0-		-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-		-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A												
09		810 N	802	-0-	-8	-0-	800	2	2 9 N	2		72
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1 9 N	1		73
11		840 N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1 9 N	1		74
12		837 N	819	-0-	-18	-0-	818	2	1 9 N	1		75
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1 9 N	1		76
*02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4 9 N	4		80

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A												
09		570 N	260	-0-	-310	-0-	260	2	N	-0-		75
10		682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2	N	-0-		75
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		75
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		75
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2 9 N	2		77
*02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 2		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

09	120 N	43	-0-	-77	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2		N	-0-			100
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			100
11	720 N	531	-0-	-189	-0-	531 2		N	-0-			100
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			100
01	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 2		N	-0-			100
02	522 N	141	-0-	-381	-0-	141 2		N	-0-			100

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 2		N	-0-			-0-
02	435 N	405	-0-	-30	-0-	405 2		N	-0-			-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

09	330 N	291	-0-	-39	-0-	291 2		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
HOYL		WELL #:		3	RRCID ->	100639	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5774 - 6212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			9
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			9
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			9
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			9
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			9
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			9

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	103289	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7158 - 7176	
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	949	-0-	-198	-0-	949 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 2		N	-0-			-0-
02		986 N	969	-0-	-17	-0-	969 2		N	-0-			-0-

HOUGH-MANNING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	104161	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6022 - 6230	
09		420 N	42	-0-	-378	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
11		810 N	405	-0-	-405	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	106180	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6252 - 6469	
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			49
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			49
11		660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2		N	-0-			49
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-			49
01		620 N	489	-0-	-131	-0-	489 2		N	-0-			49
02		580 N	489	-0-	-91	-0-	489 2		N	-0-			49

FOOTS-BEAVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106816	COMPL. DATE	08/25/1983	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6102 - 6248	
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #:		4	RRCID ->	107550	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6477	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		174 N	157	-0-	-17	-0-	157 2		N	-0-			-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109471	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	6038 - 6108	
09		1650 N	993	-0-	-657	-0-	992 2	1 9	N	1	1 8		58
10		1240 N	939	-0-	-301	-0-	939 2		N	-0-			58
11		1080 N	977	-0-	-103	-0-	974 2	3 9	N	3	3 8		58
12		1023 N	971	-0-	-52	-0-	971 2		N	-0-			58
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			58
02		957 N	775	-0-	-182	-0-	775 2		N	-0-			58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823								
SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110580		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
02	435 N	342	-0-	-93	-0-	342 2	N	-0-		-0-

HIGGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111852		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286 2	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-

WAGGONER "F"		WELL #: 2		RRCID -> 112493		COMPL. DATE 07/14/1984		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 6288		
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
10	101	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15										

SAINT		WELL #: 1		RRCID -> 112916		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940		
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1140	-0-	-20	-0-	1140 2	N	-0-		-0-

FERGUSON #3		WELL #: 3		RRCID -> 116383		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816		
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	458 2	N	-0-		-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-		-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2	N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-		-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2	N	-0-		-0-
02	435 N	405	-0-	-30	-0-	405 2	N	-0-		-0-

FERGUSON #2		WELL #: 2		RRCID -> 117064		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809		
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	982	-0-	-149	-0-	982 2	N	-0-		-0-

MCCURDY		WELL #: 1		RRCID -> 120955		COMPL. DATE 04/22/1986		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232		
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2	N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
02	580 N	545	-0-	-35	-0-	545 2	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
WAGGONER, MARIE		WELL #:		6	RRCID ->	156898	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5702 - 6410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	600	-0-	-150	-0-	600 2		N	-0-			95
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			95
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			95
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			95
01		1240 N	944	-0-	-296	-0-	938 2	6 9	N	5			100
02		1102 N	867	-0-	-235	-0-	867 2		N	-0-			100

WAGGONER, MARIE		WELL #:		5	RRCID ->	157031	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	6104 - 6678	
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	195 2		N	-0-			-0-

JANECKA		WELL #:		1	RRCID ->	157096	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6064 - 6152	
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL		WELL #:		3	RRCID ->	162696	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5500 - 6156	
09		2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2147 2	2 9	N	2	50 1		57
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			57
11		2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2133 2	2 9	N	2			59
12		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2193 2	4 9	N	4			63
01		2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2176 2	6 9	N	5			68
02		2059 N	1588	-0-	-471	-0-	1584 2	4 9	N	4			72

CHILDERS		WELL #:		5	RRCID ->	166685	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5680 - 6350	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	432 2		N	-0-			-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	428 2		N	-0-			-0-
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02		406 N	314	-0-	-92	-0-	314 2		N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #:		6	RRCID ->	167108	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6108 - 6726	
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			58
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			58
11		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519 2		N	-0-			58
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1705 2	3 9	N	3			61
01		1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1706 2	1 9	N	1			62
*02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			62

MAEYERS		WELL #:		3	RRCID ->	168469	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5736 - 5748	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
10		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		87 N	56	-0-	-31	-0-	56 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823										
EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 2	N	-0-	39
10		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017 2	N	-0-	39
11		1020 N	961	-0-	-59	-0-	961 2	N	-0-	39
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-	39
01		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 2	N	-0-	39
*02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330										
09		1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198 2	N	-0-	47
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-	47
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-	47
12		1240 N	985	-0-	-255	-0-	985 2	N	-0-	47
01		1116 N	680	-0-	-436	-0-	680 2	N	-0-	47
02		1131 N	654	-0-	-477	-0-	654 2	N	-0-	47

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680										
09		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2	N	-0-	33
10		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	N	-0-	33
11		450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2	N	-0-	33
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	33
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-	33
*02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	33

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676										
09		510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2	N	-0-	56
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2	N	-0-	56
11		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2	N	-0-	56
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2	N	-0-	56
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-	56
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788										
09		840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2	N	-0-	37
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-	37
11		840 N	701	-0-	-139	-0-	701 2	N	-0-	37
12		868 N	799	-0-	-69	-0-	793 2	N	5	42
01		868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2	N	-0-	42
*02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-	42

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800										
09		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 2	N	-0-	44
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-	44
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	407 2	N	-0-	44
12		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2	N	-0-	44
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2	N	-0-	44
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712										
09		2160 N	1689	-0-	-471	-0-	1689 2	N	-0-	92
10		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1655 2	N	-0-	22
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-	22
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-	22
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-	22
02		1972 N	1653	-0-	-319	-0-	1653 2	N	-0-	22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		780 N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					37
10		837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					37
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					37
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					37
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					37
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					37

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					72
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					72
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					72
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					72
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2					74
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	349	2			N	-0-					74

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					76
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					76
11		720 N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					76
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					76
02		667 N	663	-0-	-4	-0-	663	2			N	-0-					76

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

09		1740 N	1640	-0-	-100	-0-	1640	2			N	-0-					111
10		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	93	1	1	8	18
11		1710 N	1542	-0-	-168	-0-	1542	2			N	-0-					18
12		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	1648	2	12	9	N	11					29
01		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1389	2	3	9	N	3					32
02		1479 N	1253	-0-	-226	-0-	1247	2	6	9	N	5					37

SABRE OPERATING, INC. 742261
 CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

09		840 N	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					154
10		868 N	635	-0-	-233	-0-	635	2			N	-0-					154
11		810 N	715	-0-	-95	-0-	715	2			N	-0-					154
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					154
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					154
02		696 N	623	-0-	-73	-0-	623	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	N	20	156	1			20
10		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1138	2	23	9	N	21					41
11		1140 N	1016	-0-	-124	-0-	995	2	21	9	N	19					60
12		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1139	2	34	9	N	31					91
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1146	2	113	9	N	103	168	1			26
*02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1037	2	47	9	N	43					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
SABRE OPERATING, INC.		//CONT.// 742261											
BROWN, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029261		COMPL. DATE 09/06/1990			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 2		1 9	N	1			15
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2		1 9	N	1			16
11	750 N	444	-0-	-306	-0-	444 2			N	-0-			16
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2			N	-0-			16
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 2		1 9	N	1			17
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	922 2		3 9	N	3			20

PYEATT, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 208500		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968				
09	540 N	362	-0-	-178	-0-	362 2			N	-0-			89
10	558 N	321	-0-	-237	-0-	318 2		3 9	N	3			92
11	480 N	405	-0-	-75	-0-	405 2			N	-0-			92
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			92
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			92
02	406 N	335	-0-	-71	-0-	335 2			N	-0-			92

MASSEY, ADA		WELL #: 2		RRCID -> 211227		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992				
09	1620 N	778	-0-	-842	-0-	778 2			N	-0-			26
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-			26
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-			26
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-			26
01	868 N	737	-0-	-131	-0-	737 2			N	-0-			26
02	783 N	473	-0-	-310	-0-	473 2			N	-0-			26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #: 1		RRCID -> 086749		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460				
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			34
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			34
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-			34
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			34
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3			N	-0-			34
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3			N	-0-			34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #: 12T		RRCID -> 256526		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956				
09	540 X	479	-0-	-61	-0-	15 1	464 3		N	-0-			42
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 3		N	-0-			42
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	9 1	304 3		N	-0-			42
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	22 1	1020 3		N	-0-			42
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	28 1	1080 3		N	-0-			42
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	78 1	1274 3		N	-0-			42

SEELY OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 030713		COMPL. DATE 07/21/1963			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012													

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
 MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1110 N	738	-0-	-372	-0-	483 1	255 2	N	-0-			36
10	1209 N	548	-0-	-661	-0-	499 1	49 2	N	-0-			36
11	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	483 1	655 2	N	-0-			36
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		N	-0-			36
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			36
02	1102 N	681	-0-	-421	-0-	681 2		N	-0-			36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	297 1	944 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	974	-0-	-111	-0-	307 1	667 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	297 1	769 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	307 1	860 2	N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	307 1	749 2	N	-0-			-0-
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	297 1	789 2	N	-0-			-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

09	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SEELY OIL COMPANY		//CONT.// 763148														
SCHERTZ, J.		WELL #:		RRCID -> 116573		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011																

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 119516		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC.		WELL #:		RRCID -> 028948		COMPL. DATE 06/01/1953		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402								
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					78
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					78
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					78
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					78
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					78
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		RRCID -> 065223		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058								
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-					-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	62	1	784	2	N	-0-					-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-

NOBLES		WELL #:		RRCID -> 093844		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-			11	1		34	3				19

CARUTHERS-COFFEE		WELL #:		RRCID -> 100175		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380								
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	N	-0-					115
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	454	2	N	-0-					115
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-					115
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-					115
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	42	1	456	2	N	-0-					115
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-				3	118
3 9																

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982										TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5326 - 5336	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		570 N	453	-0-	-117	-0-		453 3		N	-0-			-0-
10		713 N	479	-0-	-234	-0-		479 3		N	-0-			-0-
11		720 N	537	-0-	-183	-0-		537 3		N	-0-			-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-			-0-
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 3		N	-0-			-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983										TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6613 - 6625	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995										TOTAL DEPTH	6186	PERF.	5510 - 5758	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996										TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6255 - 6440	
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-		15 1	320 3	N	-0-			19
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-		16 1	320 3	N	-0-			19
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-		15 1	308 3	N	-0-			19
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-		16 1	312 3	N	-0-			19
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-		14 1	380 3	N	-0-			19
02	319	N	289	-0-	-30	-0-		15 1	274 3	N	-0-			19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997										TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5774 - 5784	
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		Y	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-		199 3		Y	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-		209 3		Y	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		Y	-0-			-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-		165 3		Y	-0-			-0-
02	203	N	179	-0-	-24	-0-		179 3		Y	-0-			-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5601 - 5698	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		Y	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997										TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5730 - 5768	
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-		1187 2		N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		1215 2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-		1127 2		N	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-		1161 2		N	-0-			-0-
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-		1156 2		N	-0-			-0-
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-		1095 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 2		RRCID -> 175438		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5718 - 5736						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-					-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-					-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-					-0-
12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-					-0-
01		465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2			N	-0-					-0-
02		522 N	464	-0-	-58	-0-	464 2			N	-0-					-0-
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 2A		RRCID -> 146875		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5870 - 5886				
09		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-					6
10		899 N	620	-0-	-279	-0-	620 2			N	-0-					6
11		960 N	856	-0-	-104	-0-	856 2			N	-0-					6
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-					6
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	482 2			N	-0-					6
*02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-					6
GEORGE, JOE		825445		WELL #: 1 A		RRCID -> 165980		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 5723 - 5737				
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					181
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-					181
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2			N	-0-					181
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2			N	-0-					181
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-					181
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-					181
STRATA OPERATING, INC.		825445		WELL #: 1		RRCID -> 056876		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 6932		PERF. N/A				
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-					-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-					-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TARPON OIL COMPANY		836180		WELL #: 1		RRCID -> 142186		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5510 - 5516				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1 L		RRCID -> 021690		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 5968 - 5999				
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-					125
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3			N	-0-					125
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3			N	-0-					125
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-					125
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-					125
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
HAM, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021691	COMPL. DATE	04/26/1960	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5922 - 5934			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88

TROXELL, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	021692	COMPL. DATE	07/05/1961	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5914 - 5930			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				37
10	434 N	256	-0-	-178	-0-	-0-	256	3		N	-0-				37
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				37
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				37
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				37
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-				37

CASEY, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	028471	COMPL. DATE	04/10/1953	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5530 - 5570			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GENTRY, J. I. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028472	COMPL. DATE	12/18/1949	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5910 - 5916			
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	3		N	-0-				34
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				34
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				34
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		34

LIVENGOOD, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	028473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5259 - 5279			
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON, BUN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028951	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5493 - 5680			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2	2	8	104
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8	104
11	390 N	192	-0-	-198	-0-	-0-	189	3	3	9	N	3	3	8	104
12	434 N	192	-0-	-242	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2	2	8	104
01	372 N	260	-0-	-112	-0-	-0-	259	3	1	9	N	1	1	8	104
02	174 N	50	-0-	-124	-0-	-0-	48	3	2	9	N	2	2	8	104

BLACK, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	029293	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5203 - 5425			
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	771	3	34	9	N	31			112
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			112
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			112
12	837 N	614	-0-	-223	-0-	-0-	614	3			N	-0-			112
01	899 N	683	-0-	-216	-0-	-0-	683	3			N	-0-			112
02	754 N	639	-0-	-115	-0-	-0-	639	3			N	-0-			112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	923 3	12 9		N	11	108 1	14
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1000 3	18 9		N	16		30
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	900 3	19 9		N	17		47
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1014 3	39 9		N	35		82
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1112 3	58 9		N	53	112 1	23
*02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	967 3	45 9		N	41		64

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505													
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-		140
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9		N	1		141
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-		141
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3			N	-0-		141
01		248 N	101	-0-	-147	-0-	101 3			N	-0-		141
02		232 N	179	-0-	-53	-0-	179 3			N	-0-		141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202													
09		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1289 3	8 9		N	7		29
10		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299 3			N	-0-		29
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3			N	-0-		29
12		1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169 3			N	-0-		29
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3			N	-0-		29
02		1189 N	1170	-0-	-19	-0-	1170 3			N	-0-		29

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834													
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3			N	-0-		96
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-		96
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-		96
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-		96
01		589 N	545	-0-	-44	-0-	545 3			N	-0-		96
02		580 N	548	-0-	-32	-0-	548 3			N	-0-		96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907													
09		600 N	558	-0-	-42	-0-	558 3			N	-0-		124
10		620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3			N	-0-		124
11		570 N	400	-0-	-170	-0-	400 3			N	-0-		124
12		589 N	457	-0-	-132	-0-	457 3			N	-0-		124
01		589 N	166	-0-	-423	-0-	166 3			N	-0-		124
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-		124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879													
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-		22
10		620 N	484	-0-	-136	-0-	484 3			N	-0-		22
11		600 N	44	-0-	-556	-0-	44 3			N	-0-		22
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3			N	-0-		22
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3			N	-0-		22
*02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3			N	-0-		22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942													
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3			N	-0-		39
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-		39
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-		39
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-		39
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		39
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72 3			N	-0-		39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967										TOTAL DEPTH	6768	PERF.	6200 - 6431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968										TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6158 - 6382			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A			
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976										TOTAL DEPTH	6625	PERF.	N/A			
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975										TOTAL DEPTH	7042	PERF.	N/A			
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308	3			N	-0-					-0-
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975										TOTAL DEPTH	6902	PERF.	N/A			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					10
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					10
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					10
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					10
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					10
02	435 N	384	-0-	-51	-0-	384	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3			N	-0-				167
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			N	-0-				167
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-				167
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3			N	-0-				167
01		1705 N	853	-0-	-852	-0-	853 3			N	-0-				167
02		1015 N	722	-0-	-293	-0-	722 3			N	-0-				167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522															
09		480 N	318	-0-	-162	-0-	318 3			N	-0-				28
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				28
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				28
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1 8		28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A															
09		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1036 3	189 9		N	172	181 1			150
10		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1044 3	207 9		N	188	181 1			157
11		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1031 3	182 9		N	165	184 1			138
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1049 3	199 9		N	181	177 1			142
01		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	974 3	183 9		N	166	184 1			124
*02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	976 3	198 9		N	180	190 1			114

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A															
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3			N	-0-				97
10		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207 3			N	-0-				97
11		1260 N	1143	-0-	-117	-0-	1141 3	2 9		N	2				99
12		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 3			N	-0-				99
01		1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008 3			N	-0-				99
02		1102 N	958	-0-	-144	-0-	937 3	21 9		N	19	102 1			16

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A															
09		330 N	232	-0-	-98	-0-	232 3			N	-0-				-0-
10		620 N	207	-0-	-413	-0-	207 3			N	-0-				-0-
11		660 N	258	-0-	-402	-0-	258 3			N	-0-				-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-				-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-				-0-
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3			N	-0-				-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A															
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3			N	-0-				18
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-				18
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-				18
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			N	-0-				18
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-				18
02		435 N	396	-0-	-39	-0-	396 3			N	-0-				18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GRIFFETH		WELL #:		1	RRCID ->	077266	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	6005	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			54
10	868 N	396	-0-	-472	-0-	396 3		N	-0-			54
11	630 N	499	-0-	-131	-0-	499 3		N	-0-			54
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			54
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			54
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			54

PEARSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	078135	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15												

ELROD		WELL #:		1 A	RRCID ->	080297	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	6240	PERF. N/A	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			20
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			20
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			20
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			20
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		N	-0-			20
02	145 N	80	-0-	-65	-0-	80 3		N	-0-			20

RATTAN, SHERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	081278	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5716 - 5850	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			19
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			19
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			19
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			19
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-			19
02	261 N	229	-0-	-32	-0-	229 3		N	-0-			19

RAMSEY, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	085908	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6105 - 6116	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IVY, H.		WELL #:		1	RRCID ->	085909	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6344 - 6354	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			25
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			25
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955														
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
11	1590 N	1166	-0-	-424	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
12	1860 N	1030	-0-	-830	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1219	-0-	-455	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	1131 N	989	-0-	-142	-0-	989	3			N	-0-			-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078														
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-			-0-
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-			-0-
01	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	348 N	276	-0-	-72	-0-	276	3			N	-0-			-0-

COCANOUGH, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910														
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			31
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-			31
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			31
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			31
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-			31
02	725 N	443	-0-	-282	-0-	443	3			N	-0-			31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315														
09	1350 N	1262	-0-	-88	-0-	1262	3			N	-0-			148
10	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	3			N	-0-			148
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			148
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			148
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			148
02	1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1454	3			N	-0-			148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726														
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	804	3	9	9	N	8			46
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	890	3	10	9	N	9			55
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	3	3	9	N	3			58
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	825	3	13	9	N	12			70
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	899	3	35	9	N	32	86	1	16
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	851	3	13	9	N	12			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992										TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5504 - 5535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3	N	-0-		77	
10		496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3	N	-0-		77	
11		450 N	333	-0-	-117	-0-	333	3	N	-0-		77	
12		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-		77	
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		77	
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3	N	-0-		77	

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981										TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6102 - 6482
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981										TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6498 - 6504
09		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-		151	
10		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-		151	
11		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-		151	
12		2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867	3	N	-0-		151	
01		2170 X	1864	-0-	-306	-0-	1864	3	N	-0-		151	
02		2030 X	1685	-0-	-345	-0-	1685	3	N	-0-		151	

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992										TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5186 - 5998
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-		48	
10		1922 N	1586	-0-	-336	-0-	1586	3	N	-0-		48	
11		1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521	3	N	-0-		48	
12		1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1455	3	7 9 N	6		54	
01		1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1263	3	7 9 N	6		60	
02		1479 N	1189	-0-	-290	-0-	1183	3	6 9 N	5		65	

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982										TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5444 - 5627
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	869	3	35 9 N	32		52	
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	919	3	15 9 N	14		66	
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3 9 N	3		69	
12		930 N	866	-0-	-64	-0-	848	3	18 9 N	16		85	
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	918	3	14 9 N	13		98	
02		841 N	825	-0-	-16	-0-	825	3		-0-		98	

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982										TOTAL DEPTH	5739	PERF.	5024 - 5031
09		630 N	188	-0-	-442	-0-	188	3		-0-	39 1	-0-	
10		465 N	170	-0-	-295	-0-	170	3		-0-		-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-		-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-		-0-	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6388 - 6410
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2 9 N	2		72	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2 9 N	2		74	
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	200	3	1 9 N	1		75	
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3 9 N	3		78	
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2 9 N	2		80	
02		203 N	137	-0-	-66	-0-	136	3	1 9 N	1		81	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982										TOTAL DEPTH	6284	PERF.	5441 - 5729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 3		N	-0-			-0-
01		279 N	117	-0-	-162	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02		261 N	185	-0-	-76	-0-	185 3		N	-0-			-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6298 - 6351
09		3000 N	3414	-0-	414	-0-	414 3		N	-0-			128
10		3053 N	2639	-0-	-414	-0-	2639 3		N	-0-			128
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-			128
12		2945 X	1366	-0-	-1579	-0-	1366 3		N	-0-			128
01		2945 X	839	-0-	-2106	-0-	839 3		N	-0-			128
02		2755 X	1181	-0-	-1574	-0-	1181 3		N	-0-			128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6498 - 6528
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 3		N	-0-			152
10		372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			152
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			152
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			152
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			152
02		319 N	307	-0-	-12	-0-	307 3		N	-0-			152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982										TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4666 - 4878
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-			23
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			23
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			23
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			23
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			23
02		174 N	152	-0-	-22	-0-	152 3		N	-0-			23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982										TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5602 - 5614
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			14
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			14
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			14
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-			14
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			14
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6012 - 6106
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	770 3	8 9	N	7			171
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	756 3	29 9	N	26			197
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			197
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			197
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			197
02		928 N	712	-0-	-216	-0-	712 3		N	-0-	170 1		27

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5688 - 6465
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-			139
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			139
11		1470 N	1324	-0-	-146	-0-	1324 3		N	-0-			139
12		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281 3		N	-0-			139
01		1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304 3		N	-0-			139
02		1276 N	1197	-0-	-79	-0-	1197 3		N	-0-			139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			59
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			59
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379														
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	3		N	-0-			-0-
12		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3		N	-0-			-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755														
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			17
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			17
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			17
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			17
01		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3		N	-0-			17
*02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412														
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			101
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			101
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			101
12		899 N	686	-0-	-213	-0-	686	3		N	-0-			101
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			101
*02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404														
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	3	2	9	N	2		97
10		1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1823	3			N	-0-		97
11		1800 N	1416	-0-	-384	-0-	1416	3			N	-0-		97
12		1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1623	3	26	9	N	24		121
01		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1781	3	17	9	N	15	117 1	19
*02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3		22

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325														
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-		16
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-		16
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-		16
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-		16
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-		16
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3			N	-0-		16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6007 - 6027				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-						36
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-						36
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-						36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984										TOTAL DEPTH	6711	PERF.	5766 - 6156				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985										TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6115 - 6172				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5783 - 5856				
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-						150
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-						150
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	N	3					153
12		620 N	480	-0-	-140	-0-	474	3	6	9	N	5					158
01		620 N	494	-0-	-126	-0-	485	3	9	9	N	8					166
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	312	3			N	-0-					166

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5349 - 5477				
09		390 N	269	-0-	-121	-0-	256	3	13	9	N	12					68
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	382	3	8	9	N	7					75
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5					80
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					85
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	369	3	8	9	N	7					92
02		377 N	359	-0-	-18	-0-	350	3	9	9	N	8					100

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995										TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5430 - 5546				
09		690 N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					5
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					5
11		570 N	441	-0-	-129	-0-	441	3			N	-0-					5
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					5
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					5
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4888 - 4892				
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					42
10		1023 N	768	-0-	-255	-0-	768	3			N	-0-					42
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					42
12		868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					42
01		775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					42
02		957 N	673	-0-	-284	-0-	673	3			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
BRUTON		WELL #:		2	RRCID ->	158508	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	5893 - 6699			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3		N	-0-					12
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-					12
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3		N	-0-					12
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3		N	-0-					12
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-					12
02	609 N	578	-0-	-31	-0-	578	3		N	-0-					12

DETHLOFF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160574	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5860 - 5884			
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-					90
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					90
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3		N	-0-					90
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-					90
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-					90
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-					90

COX C. T.		WELL #:		3	RRCID ->	161115	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 - 5700			
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					51
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					51
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					51
12	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3		N	-0-					51
01	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	3		N	-0-					51
02	551 N	427	-0-	-124	-0-	427	3		N	-0-					51

DETHLOFF, J.		WELL #:		3	RRCID ->	162773	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5912			
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					107
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-					107
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-					107
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-					107
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-					107
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-					107

LEE, FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	164091	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5136 - 5142			
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-					195
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	1076	3		N	-0-					195
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978	3		N	-0-					195
12	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3		N	-0-					195
01	1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	3		N	-0-					195
02	957 N	877	-0-	-80	-0-	877	3		N	-0-					195

WAGES, RUSH		WELL #:		2	RRCID ->	164961	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5280 - 5300			
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-					173
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-					173
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	3		N	-0-					173
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-					173
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-					173
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-					173

COZART, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	170316	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5773 - 5780			
09	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1356	3		N	-0-					128
10	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3		N	-0-					128
11	1260 N	464	-0-	-796	-0-	464	3		N	-0-					128
12	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3		N	-0-					128
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		N	-0-					128
*02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4 9	N	4	92 1				40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999										TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5862	-	5866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1038 3	8 9	N	7	7 8			31
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1068 3	8 9	N	7	7 8			31
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043 3	7 9	N	6	6 8			31
12		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 3		N	-0-				31
01		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3		N	-0-				31
02		1015 N	17	-0-	-998	-0-	13 3	4 9	N	4	4 8			31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5162	-	5583
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-				-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-				-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-				-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-				-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-				-0-
02		261 N	228	-0-	-33	-0-	228 3		N	-0-				-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5650	-	5662
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-				35
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-				35
11		630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3		N	-0-				35
12		651 N	600	-0-	-51	-0-	600 3		N	-0-				35
01		651 N	585	-0-	-66	-0-	585 3		N	-0-				35
02		580 N	548	-0-	-32	-0-	548 3		N	-0-				35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002										TOTAL DEPTH	6236	PERF. 5142	-	5158
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-				113
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-				113
11		330 N	222	-0-	-108	-0-	222 3		N	-0-				113
12		279 N	172	-0-	-107	-0-	171 3	1 9	N	1				114
01		217 N	156	-0-	-61	-0-	155 3	1 9	N	1				115
02		203 N	115	-0-	-88	-0-	115 3		N	-0-				115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5510	-	5520
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2155 3	3 9	N	3	3 8			29
10		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	2097 3	3 9	N	3	3 8			29
11		2040 N	1963	-0-	-77	-0-	1963 3		N	-0-				29
12		2108 N	1953	-0-	-155	-0-	1950 3	3 9	N	3	3 8			29
01		2108 N	1804	-0-	-304	-0-	1803 3	1 9	N	1	1 8			29
02		1885 N	1861	-0-	-24	-0-	1861 3		N	-0-				29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4896	-	5984
09		1260 N	1098	-0-	-162	-0-	1095 3	3 9	N	3				8
10		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	1158 3		N	-0-				8
11		1140 N	653	-0-	-487	-0-	646 3	7 9	N	6				14
12		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1028 3	7 9	N	6				20
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195 3	9 9	N	8				28
*02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 3	2 9	N	2				30

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5492	-	5500
09		3000 X	2830	-0-	-170	-0-	2822 3	8 9	N	7				104
10	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	2865	2853 3	12 9	N	11				115
11	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	5557	2659 3	33 9	N	30				145
12		1100 N	2454	-0-	1354	6911	2442 3	12 9	N	11				156
01		3100 N	2870	-0-	-230	6681	2839 3	31 9	N	28				184
*02		2900 N	2513	-0-	-387	6294	2501 3	12 9	N	11				195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311												
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	18
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	18
11		270 N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	18
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	18
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	201	2	4	9	N	22
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	23

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295												
09		720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	33
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	33
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	33
12		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	33
01		713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	33
02		667 N	639	-0-	-28	-0-	639	2			N	33

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830												
09		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	4
							7	9				
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	54	1	2711	2	N	6
							7	9				
11		3000 N	3023	-0-	23	23	253	1	2761	2	N	6
							9	9				
12		3094 X	3071	-0-	-23	-0-	261	1	2798	2	N	7
							12	9				
*01		3100 N	3459	-0-	359	359	274	1	3179	2	N	7
							6	9				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	359					N	7

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794												
09		3000 N	4294	-0-	1294	10601	820	1	3450	2	N	14
							24	9				
10		3100 N	3986	-0-	886	11487	174	1	3781	2	N	26
							31	9				
11		3000 N	3617	-0-	617	12104	637	1	2947	2	N	23
							33	9				
12		16037 X	3933	-0-	-12104	-0-	732	1	3171	2	N	22
							30	9				
*01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	443	1	3346	2	N	22
							18	9				
02		2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	22

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209												
09		1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-
11		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-
12		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-
*02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
BEESON, EMMITT		WELL #: 1		RRCID -> 029273		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 029274		COMPL. DATE 08/07/1957		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574								
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	140	1	773	3	Y	1					32
						1	9									
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	127	1	826	3	Y	-0-					32
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	73	1	797	3	Y	3					35
						3	9									
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	134	1	798	3	Y	2					37
						2	9									
01	961 N	754	-0-	-207	-0-	113	1	640	3	Y	1					38
						1	9									
02	841 N	629	-0-	-212	-0-	97	1	532	3	Y	-0-					38

MOODY-ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 029277		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732								
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 029279		COMPL. DATE 05/01/1956		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727								
09	930 N	589	-0-	-341	-0-	90	1	499	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	791	-0-	-169	-0-	66	1	725	3	Y	-0-					-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	119	1	707	3	Y	-0-					-0-
*01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	125	1	708	3	Y	-0-					-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	120	1	659	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029280		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697								
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	81	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	79	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	522 N	504	-0-	-18	-0-	77	1	427	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029281		COMPL. DATE 04/22/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316								
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					20
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					20
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					20
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					20
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					20
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	17	1	93	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	586	1	2154	3	Y	8		86
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	483	1	2199	3	Y	8		94
11	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	552	1	2176	3	Y	9		103
12	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	446	1	2513	3	Y	14	80 1	37
*01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	548	1	2169	3	Y	11		48
*02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	535	1	2170	3	Y	19		66
						21	9						

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A													
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-		22
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-		22
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	15	1	165	3	Y	-0-		22
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	3	Y	-0-		22
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31	1	176	3	Y	-0-		22
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	3	Y	-0-		22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A													
09	390 N	62	-0-	-328	-0-	10	1	52	3	Y	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	3	Y	-0-		-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	157	1	861	3	Y	-0-		-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142													
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	53	1	298	3	Y	-0-		-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	8	1	43	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684														
09	1980 N	1472	-0-	-508	-0-	226	1	1244	3	Y	2			39
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	307	1	2002	3	Y	3			42
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	188	1	2054	3	Y	6			48
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	323	1	1929	3	Y	-0-			48
01	2232 N	2035	-0-	-197	-0-	306	1	1729	3	Y	-0-			48
02	2088 N	2053	-0-	-35	-0-	315	1	1731	3	Y	6			54

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188														
09	570 N	307	-0-	-263	-0-	47	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	36	1	394	3	Y	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	66	1	370	3	Y	-0-			-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	63	1	349	3	Y	-0-			-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904														
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	3	Y	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	3	Y	-0-			-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188														
09	720 N	458	-0-	-262	-0-	70	1	388	3	Y	-0-			5
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693	3	Y	-0-			5
11	690 N	7	-0-	-683	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			5
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	606	3	Y	-0-			5
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	102	1	576	3	Y	-0-			5
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	99	1	546	3	Y	-0-			5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679														
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	92	1	505	3	Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	3	Y	-0-			-0-
11	960 N	223	-0-	-737	-0-	19	1	204	3	Y	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	139	1	830	3	Y	-0-			-0-
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	3	Y	-0-			-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	134	1	736	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1950	N	1200	-0-	-750	-0-	184	1	1016	3	Y	-0-	-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	242	1	1582	3	Y	-0-	-0-
11	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	705	1	1131	3	Y	-0-	-0-
01	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	261	1	1471	3	Y	-0-	-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	244	1	1343	3	Y	-0-	-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569													
09	1170	N	586	-0-	-584	-0-	90	1	496	3	Y	-0-	-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	94	1	611	3	Y	-0-	-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	Y	-0-	-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	139	1	826	3	Y	-0-	-0-
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	81	1	454	3	Y	-0-	-0-
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	189	1	1043	3	Y	-0-	-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429													
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	244	3	Y	3	24
							3	9					
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3	27
							3	9					
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	2	29
							2	9					
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	43	1	256	3	Y	-0-	29
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	5	34
							6	9					
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	314	3	Y	1	35
							1	9					

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668													
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-	-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	201	1	1314	3	Y	-0-	-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	3	Y	-0-	-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	213	1	1270	3	Y	-0-	-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	213	1	1200	3	Y	-0-	-0-
*02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1761	3	Y	-0-	-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944													
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	207	1	1143	3	Y	-0-	-0-
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	198	1	1292	3	Y	-0-	-0-
11	1650	N	889	-0-	-761	-0-	75	1	814	3	Y	-0-	-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	248	1	1480	3	Y	-0-	-0-
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	260	1	1471	3	Y	-0-	-0-
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	233	1	1281	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		960 N	922	-0-	-38	-0-	142	1	780	3	Y	18
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	18
11		930 N	788	-0-	-142	-0-	66	1	722	3	Y	18
12		961 N	708	-0-	-253	-0-	102	1	606	3	Y	18
01		806 N	392	-0-	-414	-0-	59	1	333	3	Y	18
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	139	1	762	3	Y	18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978												
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	129	1	391	3	Y	122
							7	9				
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	183	1	572	3	Y	122
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	134	1	554	3	Y	123
							1	9				
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	136	1	513	3	Y	130
							8	9				
01		744 N	658	-0-	-86	-0-	120	1	536	3	Y	132
							2	9				
02		667 N	646	-0-	-21	-0-	90	1	547	3	Y	140
							9	9				

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908												
09		870 N	816	-0-	-54	-0-	125	1	691	3	Y	9
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	129	1	841	3	Y	9
11		990 N	907	-0-	-83	-0-	76	1	831	3	Y	9
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	146	1	874	3	Y	-0-
*01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	143	1	810	3	Y	9
							10	9				
*02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	148	1	814	3	Y	9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184												
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1674	3	Y	38
							3	9				
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	258	1	1682	3	Y	39
							1	9				
11		1980 N	1907	-0-	-73	-0-	160	1	1747	3	Y	39
12		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	286	1	1707	3	Y	42
							3	9				
01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	294	1	1659	3	Y	42
02		1856 N	1727	-0-	-129	-0-	265	1	1461	3	Y	43
							1	9				

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003												
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	144	1	795	3	Y	70
							7	9				
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	127	1	828	3	Y	74
							4	9				
11		900 N	896	-0-	-4	-0-	75	1	814	3	Y	80
							7	9				
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	133	1	793	3	Y	84
							4	9				
01		930 N	897	-0-	-33	-0-	135	1	762	3	Y	84
02		870 N	743	-0-	-127	-0-	114	1	629	3	Y	84

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575										
MCCLESKEY		WELL #:	1	RRCID ->	175673	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5252 - 5258		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGGONER, JOHN S.		890210										
PHILLIPS, W. P. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	085151	COMPL. DATE	09/02/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 5794 - 5806		
09		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-			39
10		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-			39
11		270 N	-0-	-0-	-270			N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WOMACK, J. E. ET AL UNIT		WELL #:	1W	RRCID ->	086271	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5997 - 6018
09		870 N	822	-0-	-48		822 2	N	-0-	-0-
10		916 N	916	-0-	-0-		916 2	N	-0-	-0-
11		881 N	881	-0-	-0-		881 2	N	-0-	-0-
12		866 N	866	-0-	-0-		866 2	N	-0-	-0-
01		930 N	862	-0-	-68		862 2	N	-0-	-0-
*02		854 N	854	-0-	-0-		854 2	N	-0-	-0-

MCKISSICK UNIT		WELL #:	1W	RRCID ->	086521	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5551 - 6061
09		2130 N	1609	-0-	-521		1603 2	6 9 N	5	55
10		2046 N	1843	-0-	-203		1837 2	6 9 N	5	60
11		1696 N	1696	-0-	-0-		1689 2	7 9 N	6	66
12		1711 N	1711	-0-	-0-		1693 2	18 9 N	16	82
01		1829 N	1626	-0-	-203		1615 2	11 9 N	10	92
*02		1851 N	1851	-0-	-0-		1839 2	12 9 N	11	103

WILDE, B. J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088098	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5518 - 5927
09		1170 N	918	-0-	-252		918 2	N	-0-	-0-
10		1209 N	1134	-0-	-75		1134 2	N	-0-	-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-		1123 2	N	-0-	-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-		1109 2	N	-0-	-0-
01		1147 N	1132	-0-	-15		1132 2	N	-0-	-0-
*02		1085 N	1085	-0-	-0-		1085 2	N	-0-	-0-

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #:	W 1	RRCID ->	088972	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 5417 - 5790
09		780 N	498	-0-	-282		498 2	N	-0-	-0-
10		558 N	507	-0-	-51		507 2	N	-0-	-0-
11		510 N	432	-0-	-78		432 2	N	-0-	-0-
12		527 N	482	-0-	-45		482 2	N	-0-	-0-
01		496 N	439	-0-	-57		439 2	N	-0-	-0-
*02		502 N	502	-0-	-0-		502 2	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210														
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980										TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6091 - 6098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6054 - 6396	
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-		-0-	
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-	
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-	
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-		-0-	
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	326	2		N	-0-		-0-	

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980										TOTAL DEPTH	6630	PERF.	5636 - 5822	
09		1200 N	906	-0-	-294	-0-	904	2	2	9	N	2	104	
10		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-	104	
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10	114	
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	114	
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	114	
02		1131 N	1015	-0-	-116	-0-	1015	2			N	-0-	114	

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980										TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5907 - 6466	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15														

WALSH & WATTS, INC. 895060														
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959										TOTAL DEPTH	5716	PERF.	5548 - 5564	
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	200	
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	200	
11		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-	200	
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-	200	
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-	200	
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	200	

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5100 - 5382	
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8	45	
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	659	2	14	9	N	13	58	
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	634	2	13	9	N	12	70	
12		651 N	644	-0-	-7	-0-	630	2	14	9	N	13	83	
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	655	2	13	9	N	12	95	
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	95	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942								
SPARROW		WELL #: 1		RRCID -> 209705		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	25	-0-	-305	-0-	25	2	N	-0-	-0-
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-	-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-	-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ASHE BCDE		WELL #: B 1 L		RRCID -> 028866		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ASHE BCDE		WELL #: C 2 C		RRCID -> 028868		COMPL. DATE 07/11/1958		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ASHE "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 028870		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ASHE BCDE		WELL #: D 2 C		RRCID -> 028872		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TARRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028876		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802			
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	N	-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	3	N	-0-
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-
12	589 N	378	-0-	-211	-0-	378	3			N	-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	Y	-0-			-0-
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	558	1	1090	3	Y	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-			-0-
*02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-			-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466															
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748															
09		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	450	1	1148	3	N	-0-			33
10		1736 N	1703	-0-	-33	-0-	465	1	1238	3	N	-0-			33
11		1680 N	1112	-0-	-568	-0-	1112	3			N	-0-			33
12		1643 N	845	-0-	-798	-0-	845	3			N	-0-			33
01		1705 N	640	-0-	-1065	-0-	640	3			N	-0-			33
*02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332															
09		450 N	15	-0-	-435	-0-	15	1			N	-0-			20
10		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-			20
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			20
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			20
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058															
09		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2826	3	110	9	Y	100	172	1	110
10		3100 N	3134	-0-	34	34	3117	3	17	9	Y	15			125
11		3000 N	3025	-0-	25	59	2993	3	32	9	Y	29			154
12		3100 N	3184	-0-	84	143	3181	3	3	9	Y	3			157
01		3110 X	2967	-0-	-143	-0-	2965	3	2	9	Y	2			159
*02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	3	7	9	Y	6			165

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025															
09		600 N	457	-0-	-143	-0-	450	1	7	3	N	-0-			-0-
10		527 N	523	-0-	-4	-0-	465	1	58	3	N	-0-			-0-
11		480 N	93	-0-	-387	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12		465 N	93	-0-	-372	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01		527 N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	518	1	666	3	N	-0-					-0-
10		1581 N	996	-0-	-585	-0-	507	1	489	3	N	-0-					-0-
11		1410 N	722	-0-	-688	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12		1209 N	616	-0-	-593	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01		992 N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983																	
09		1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1571	3			N	-0-					20
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					20
11		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592	3			N	-0-					20
12		1612 N	1144	-0-	-468	-0-	1144	3			N	-0-					20
01		1767 N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					20
*02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902																	
09		750 N	671	-0-	-79	-0-	669	3	2	9	N	2					114
10		806 N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2					116
11		660 N	406	-0-	-254	-0-	406	3			N	-0-					116
12		682 N	351	-0-	-331	-0-	351	3			N	-0-					116
01		713 N	339	-0-	-374	-0-	339	3			N	-0-					116
*02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580																	
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	573	1	1208	3	N	-0-					-0-
10		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	565	1	1171	3	N	-0-					-0-
11		1770 N	1069	-0-	-701	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12		1829 N	997	-0-	-832	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01		1736 N	951	-0-	-785	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550																	
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					30
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					30
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					30
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					30
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					30
*02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					30

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870																	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421																	
09		1170 N	859	-0-	-311	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12		899 N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01		930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
ASHE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169976		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5390 - 5400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-		-0-

TARRANT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 171161		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 4176 - 5372	
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	462	1	N	30		117
						33	9				
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	476	1	N	21		138
						23	9				
11	630 N	134	-0-	-496	-0-	119	3	N	14		152
12	620 N	144	-0-	-476	-0-	123	3	N	19		171
01	620 N	130	-0-	-490	-0-	119	3	N	10		181
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	119	3	N	7		188

TARRANT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171171		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5032 - 5500	
09	2400 N	1708	-0-	-692	-0-	566	1	N	2		53
						2	9				
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	630	1	N	2		55
						2	9				
11	1740 N	1252	-0-	-488	-0-	1251	3	N	1		56
12	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	1518	3	N	1		57
01	2573 N	1172	-0-	-1401	-0-	1168	3	N	4		61
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	2		63

TARRANT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 172781		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5461 - 5587	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARRANT "E"		WELL #: 16		RRCID -> 173494		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5749 - 5785	
09	930 N	863	-0-	-67	-0-	863	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	3	N	-0-		-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
12	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3	N	-0-		-0-
01	899 N	890	-0-	-9	-0-	890	3	N	-0-		-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-

TARRANT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173498		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 5136 - 5560	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-		-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954								
ASHE BCDE		WELL #: C 7		RRCID -> 174962	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5530 - 5674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	397	-0-	-83	-0-	395 3	2 9 N	18
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9 N	19
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	388 3	2 9 N	21
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415 3	2 9 N	14
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	367 3	2 9 N	16
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9 N	17

BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 207450	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 6212	PERF. 5303 - 5846	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	15
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	15
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	15
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	15
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	15
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	15

BERRY		WELL #: 3		RRCID -> 240171	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5688 - 5696	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-

TARRANT B		WELL #: 6		RRCID -> 260624	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 5632	PERF. 5444 - 5472	
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543		WELL #: 1		RRCID -> 028498	COMPL. DATE 06/23/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5674 - 5900	
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	17
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	17
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	17
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	17

WHARTON, H. H. "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 035145	COMPL. DATE 01/04/1965	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 5106 - 5118	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2015 - PLUGGED 02/13/15								

WHARTON, H. H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093798	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5332 - 5340	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WINDER, JOHN JR.		931357								
PITTS-WINDER "A"		WELL #: 1	RRCID -> 059714	COMPL. DATE 09/03/1974	TOTAL DEPTH 7020	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940							
KELLEY, B.		WELL #: 2	RRCID -> 028884	COMPL. DATE 06/15/1959	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5287 - 5299			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

COFFEE, ROY C.		WELL #: 1	RRCID -> 029286	COMPL. DATE 02/17/1960	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5661 - 5665			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KAKER, L. H.		WELL #: 1	RRCID -> 071012	COMPL. DATE 04/19/1977	TOTAL DEPTH 5987	PERF. N/A			
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-

KAKER, L. H. "A"		WELL #: 1	RRCID -> 074098	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 6013	PERF. N/A			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	11
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	11
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3	N	-0-	11
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	11
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-	11
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	11

LEMME, DESSIE IRENE		WELL #: 1	RRCID -> 074099	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 4602 - 5736				
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	563 3	13 9	N	12	75
10	713 N	475	-0-	-238	-0-	475 3		N	-0-	75
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-	75
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769 3	2 9	N	2	77
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 3		N	-0-	77
02	783 N	477	-0-	-306	-0-	477 3		N	-0-	77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940										
TOTEN, DEXTER		WELL #: 1		RRCID -> 076148		COMPL. DATE 04/04/1978			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-

BRANCH, R.		WELL #: 1		RRCID -> 076626		COMPL. DATE 05/05/1978			TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A			
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3		N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-		-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-

NOBLES, R. H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077797		COMPL. DATE 07/27/1978			TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A			
09	300 N	118	-0-	-182	-0-	118	3		N	-0-		-0-
10	806 N	73	-0-	-733	-0-	73	3		N	-0-		-0-
11	1590 N	101	-0-	-1489	-0-	101	3		N	-0-		-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	3		N	-0-		-0-

WILSON, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 078470		COMPL. DATE 08/21/1978			TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3		N	-0-		-0-

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 078634		COMPL. DATE 08/22/1978			TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A			
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	376	3	8 9	N	7		20
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3 9	N	3		23
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	375	3	2 9	N	2		25
12	403 N	333	-0-	-70	-0-	324	3	9 9	N	8		33
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	3		N	-0-		33
02	377 N	336	-0-	-41	-0-	323	3	13 9	N	12		45

YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082650		COMPL. DATE 05/09/1979			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984			
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	3		N	-0-		-0-

WILSON, J. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085148		COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645			
09	1230 N	368	-0-	-862	-0-	368	3		N	-0-		-0-
10	1023 N	280	-0-	-743	-0-	280	3		N	-0-		-0-
11	690 N	207	-0-	-483	-0-	207	3		N	-0-		-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940									
CARSON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 085253		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	28	
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3	N	-0-	28	
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	28	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	28	
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	28	
02	203 N	191	-0-	-12	-0-	191	3	N	-0-	28	

COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091366		COMPL. DATE 12/27/1980		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647			
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
01	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	3	N	-0-	-0-	
02	928 N	916	-0-	-12	-0-	916	3	N	-0-	-0-	

DOYLE		WELL #: 2		RRCID -> 108847		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073			
09	14B2 EXT	1851	-0-	1851	2668	1851	3	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	1624	-0-	1624	4292	1624	3	N	-0-	-0-	
11	5580 X	1288	-0-	-4292	-0-	1262	3	26 9 N	24	24	
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	24	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-	24	
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	24	

YOUNG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114994		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484			
09	450 N	288	-0-	-162	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	312	3	N	-0-	-0-	

WISE EXPLORATION		932980		RRCID -> 076268		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
BALLARD, SARAH		WELL #: 1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		RRCID -> 029123		COMPL. DATE 06/14/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234			
SIMS, ROSCOE, ET AL "A"		WELL #: 1									
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3 9 N	3	16	
10	1333 N	750	-0-	-583	-0-	748	2	2 9 N	2	18	
11	1050 N	228	-0-	-822	-0-	225	2	3 9 N	3	21	
12	1209 N	926	-0-	-283	-0-	923	2	3 9 N	3	24	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	
02	812 N	573	-0-	-239	-0-	556	2	17 9 N	15	15	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280												
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3750 X	3092	-0-	-658	-0-	3092 3	N	-0-			-0-
10		3875 X	2358	-0-	-1517	-0-	2358 3	N	-0-			-0-
11		3030 X	1803	-0-	-1227	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
12		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154 3	N	-0-			-0-
*01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	N	-0-			-0-
02		2987 X	2614	-0-	-373	-0-	2614 3	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934												
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692												
09		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-			50
10		1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897 2	N	-0-			50
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-			50
12		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	1723 2	N	-0-			50
01		1891 N	1575	-0-	-316	-0-	1575 2	N	-0-			50
02		1682 N	1559	-0-	-123	-0-	1559 2	N	-0-			50

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A												
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			11
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			11
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			11
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-			11
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2	N	-0-			11
02		319 N	315	-0-	-4	-0-	315 2	N	-0-			11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422												
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1763 2	6 9 N	5			19
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1687 2	10 9 N	9			28
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1651 2	8 9 N	7			35
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1750 2	11 9 N	10			45
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1632 2	13 9 N	12			57
*02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1611 2	9 9 N	8			65

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910												
09		2070 N	1805	-0-	-265	-0-	1786 2	19 9 N	17			36
10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			-0-			36
11		2160 N	1404	-0-	-756	-0-	1390 2	14 9 N	13			49
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2210 2	28 9 N	25			74
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2218 2	41 9 N	37			111
*02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2095 2	32 9 N	29	99 1		41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	351	1	726	2	N	23	54
						25	9					
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	362	1	832	2	N	22	76
						24	9					
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	351	1	689	2	N	28	104
						31	9					
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	362	1	725	2	N	28	132
						31	9					
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	362	1	784	2	N	36	168
						40	9					
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	339	1	742	2	N	28	173 1 23
						31	9					
SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375												
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	22
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	22
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	22
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	22
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	22
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	22
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050												
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	29
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	29
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	29
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	29
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	29
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	29
PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158												
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	13
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-	13
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-	13
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-	13
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-	13
02	348 N	23	-0-	-325	-0-	23	2			N	-0-	13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	12	1	828	2	N	1			134
						1	9							
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	908	2	N	12			146
						13	9							
11	870 N	848	-0-	-22	-0-	11	1	828	2	N	8			154
						9	9							
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	12	1	821	2	N	4			158
						4	9							
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	12	1	771	2	N	-0-			158
02	812 N	668	-0-	-144	-0-	12	1	656	2	N	-0-			158

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	N	5			138
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	378	2	2	9	N	2			140
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	402	2	3	9	N	3			143
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	389	2	4	9	N	4			147
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1			148
*02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	2	11	9	N	10			158

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	97	1	190	3	N	-0-			1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	100	1	194	3	N	-0-			1
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	98	1	180	3	N	-0-			1
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	103	1	179	3	N	-0-			1
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	100	1	165	3	N	-0-			1
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	95	1	163	3	N	-0-			1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	164	1	1009	3	Y	8	5	1	7
						9	9							
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	161	1	925	3	Y	-0-			7
11	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	162	1	851	3	Y	-0-			7
12	1085 N	852	-0-	-233	-0-	141	1	711	3	Y	-0-			7
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	148	1	712	3	Y	-0-			7
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	142	1	707	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	177	1	1451	3	Y	-0-	71 1	56
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	229	1	2036	3	Y	12	2 1	66
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	215	1	1669	3	Y	8		74
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	217	1	1745	3	Y	23		97
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1870	3	Y	8		105
02	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	199	1	1387	3	Y	20		125

GO OIL CORP. 311420													
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1625	226	-0-	-1399	-0-	226	2			Y	-0-		100
10	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-		100
11	1380 #	524	-0-	-856	-0-	524	2			Y	-0-		100
12	992 #	432	-0-	-560	-0-	432	2			Y	-0-		100
*01	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-		100
02	580 #	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT		100

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		62

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SMITH, C. P.		WELL #:		RRCID -> 124822	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4551	-	5944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013															

CRAFT WATER BOARD 11		WELL #:		3	RRCID -> 127979	COMPL. DATE 08/02/1988	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	4630	-	4670
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	16
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	16
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	16
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-	16
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2		N	-0-	16
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	16

YATES, ALLISON		WELL #:		3	RRCID -> 269422	COMPL. DATE 07/03/2012	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	4945	-	5340
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		2	RRCID -> 265652	COMPL. DATE 09/06/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4410	-	4440
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-	-0-		
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-		
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-	-0-		
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-		
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-		
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-		

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME)		10574 740		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
POUNDS, C. W. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 093843	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4770	-	4789
09	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-	72
10	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3		N	-0-	72
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3		N	-0-	72
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-	72
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	72
02	319	N	307	-0-	-12	-0-	307	3		N	-0-	72

BOONSVILLE (CADDO 4120)		10574 760		ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
STRICKLAND, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 130449	COMPL. DATE 10/19/1965	TOTAL DEPTH	4933	PERF.	3544	-	4096
09	150	#	16	-0-	-134	-0-	16	2		Y	-0-	-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
*02	18	#	-0-	-0-	-18	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/2016												

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (CADD0 4120)		//CONT.//		10574 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683									
STRICKLAND, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	138569	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3620 - 4938	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
10		155 #	85	-0-	-70	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
11		180 #	111	-0-	-69	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-

REPUBLIC ENERGY INC.				702645				CNTY: WISE					
CASEY		WELL #:		1 U	RRCID ->	125892	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4144 - 4191	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #:		1 U	RRCID ->	126135	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4271 - 4352	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)				10574 780	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBINSON-BURTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	021241	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5007 - 5019	
09		1320 #	685	-0-	-635	-0-	119 1	566 2	Y	-0-			-0-
10		1364 #	968	-0-	-396	-0-	119 1	849 2	Y	-0-			-0-
11		1410 #	444	-0-	-966	-0-	119 1	325 2	Y	-0-			-0-
12		1240 #	143	-0-	-1097	-0-	119 1	24 2	Y	-0-			-0-
01		1240 #	119	-0-	-1121	-0-	119 1		Y	-0-			-0-
02		899 #	181	-0-	-718	-0-	119 1	62 2	Y	-0-			-0-

VAUGHN-MCCLURG		WELL #:		2	RRCID ->	058970	COMPL. DATE	12/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 2		Y	-0-		4
10		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-		4
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-		4
12		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		4
01		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		4
*02		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569												
09		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	3	Y	56
							7	9				
10		1147 #	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1048	3	Y	62
							7	9				
11		1110 #	766	-0-	-344	-0-	70	1	694	3	Y	64
							2	9				
12		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	1108	3	Y	10
							1	9		55	1	
01		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	Y	29
							21	9				
*02		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	960	3	Y	41
							13	9				
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408												
09		1260 #	1253	-0-	-7	-0-	92	1	1159	3	Y	97
							2	9				
10		1302 #	1229	-0-	-73	-0-	89	1	1138	3	Y	99
							2	9				
11		1260 #	1136	-0-	-124	-0-	99	1	1030	3	Y	20
							7	9		85	1	
12		1271 #	1208	-0-	-63	-0-	85	1	1110	3	Y	32
							13	9				
01		1271 #	1150	-0-	-121	-0-	83	1	1057	3	Y	41
							10	9				
02		1189 #	971	-0-	-218	-0-	79	1	875	3	Y	56
							17	9				
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542												
09		1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	Y	36
							3	9				
10		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	Y	36
11		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1079	3	Y	41
							6	9				
12		1395 #	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1177	3	Y	15
							2	9		28	1	
01		1395 #	1250	-0-	-145	-0-	93	1	1147	3	Y	24
							10	9				
02		1305 #	1116	-0-	-189	-0-	77	1	1035	3	Y	28
							4	9				
HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		840 #	820	-0-	-20	-0-	46 1	774 3	N	-0-		9
10		868 #	841	-0-	-27	-0-	48 1	793 3	N	-0-		9
11		840 #	785	-0-	-55	-0-	41 1	744 3	N	-0-		9
12		868 #	814	-0-	-54	-0-	47 1	767 3	N	-0-		9
01		868 #	795	-0-	-73	-0-	45 1	750 3	N	-0-		9
02		783 #	769	-0-	-14	-0-	42 1	727 3	N	-0-		9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302												
09		1680 #	1630	-0-	-50	-0-	79 1	1543 3	Y	7	157 1	82
							8 9					
10		1736 #	1638	-0-	-98	-0-	83 1	1546 3	Y	8		90
							9 9					
11		1680 #	1641	-0-	-39	-0-	84 1	1538 3	Y	17		107
							19 9					
12		1674 #	1624	-0-	-50	-0-	89 1	1510 3	Y	23		130
							25 9					
01		1674 #	1579	-0-	-95	-0-	86 1	1476 3	Y	15		145
							17 9					
02		1566 #	1546	-0-	-20	-0-	83 1	1446 3	Y	15		160
							17 9					

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154												
09		210 R	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	-0-		-0-
10		217 #	215	-0-	-2	-0-	13 1	202 3	Y	-0-		-0-
11		217 R	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	-0-		-0-
12		239 R	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 3	Y	-0-		-0-
01		239 R	239	-0-	-0-	-0-	12 1	227 3	Y	-0-		-0-
*02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	Y	-0-		-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708												
09		1050 #	971	-0-	-79	-0-	52 1	919 3	Y	-0-		22
10		1054 #	972	-0-	-82	-0-	54 1	918 3	Y	-0-		22
11		960 #	614	-0-	-346	-0-	45 1	569 3	Y	-0-		22
12		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	62 1	1051 3	Y	-0-	17 1	5
01		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	63 1	948 3	Y	-0-		5
*02		921 R	921	-0-	-0-	-0-	49 1	872 3	Y	-0-		5

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276												
09		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	52 1	948 3	Y	-0-		8
10		1023 #	989	-0-	-34	-0-	55 1	934 3	Y	-0-		8
11		990 #	949	-0-	-41	-0-	49 1	900 3	Y	-0-		8
12		997 R	997	-0-	-0-	-0-	55 1	942 3	Y	-0-		8
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	53 1	928 3	Y	-0-		8
*02		913 R	913	-0-	-0-	-0-	49 1	864 3	Y	-0-		8

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1020 #	910	-0-	-110	-0-	46 1	863 3	Y	1		28	
10	1023 #	905	-0-	-118	-0-	1 9						
11	930 #	528	-0-	-402	-0-	48 1	857 3	Y	-0-		28	
12	930 #	430	-0-	-500	-0-	28 1	500 3	Y	-0-		28	
01	930 R	930	-0-	-0-	-0-	22 1	408 3	Y	-0-	26 1	2	
						47 1	877 3	Y	5		7	
						6 9						
02	870 #	819	-0-	-51	-0-	42 1	773 3	Y	4		11	
						4 9						
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664												
09	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	58 1	955 3	Y	3		17	
						3 9						
10	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	61 1	952 3	Y	5		22	
						6 9						
11	843 R	843	-0-	-0-	-0-	53 1	790 3	Y	-0-		22	
12	1054 #	924	-0-	-130	-0-	58 1	866 3	Y	-0-		22	
01	1054 #	908	-0-	-146	-0-	56 1	852 3	Y	-0-		22	
02	986 #	868	-0-	-118	-0-	54 1	814 3	Y	-0-		22	
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844												
09	510 #	442	-0-	-68	-0-	35 1	407 3	Y	-0-	123 1	7	
10	527 #	398	-0-	-129	-0-	26 1	369 3	Y	3	3 1	7	
						3 9						
11	510 #	395	-0-	-115	-0-	32 1	363 3	Y	-0-		7	
12	465 #	360	-0-	-105	-0-	20 1	340 3	Y	-0-		7	
*01	465 #	356	-0-	-109	-0-	21 1	335 3	Y	-0-		7	
02	435 #	320	-0-	-115	-0-	20 1	300 3	Y	-0-		7	
MERIT ENERGY COMPANY 561136 CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426												
09	1200 #	1097	-0-	-103	-0-	78 1	983 2	N	33		190	
						36 9						
10	1209 #	1061	-0-	-148	-0-	81 1	947 2	N	30		220	
						33 9						
11	1170 #	927	-0-	-243	-0-	78 1	829 2	N	18		238	
						20 9						
12	1209 #	951	-0-	-258	-0-	81 1	812 2	N	53	168 1	123	
						58 9						
01	1147 #	953	-0-	-194	-0-	81 1	851 2	N	19		142	
						21 9						
02	1073 #	888	-0-	-185	-0-	75 1	780 2	N	30		172	
						33 9						
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641												
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	54 1	185 2	N	-0-		44	
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	56 1	186 2	N	-0-		44	
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	43 1	143 2	N	-0-		44	
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	56 1	174 2	N	-0-		44	
01	248 #	232	-0-	-16	-0-	56 1	176 2	N	-0-		44	
02	232 #	216	-0-	-16	-0-	52 1	164 2	N	-0-		44	

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.//													10574 780	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.													850964									
HAYS													WELL #:	1	RRCID ->	273667	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5544 - 5554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09		810 #	651	-0-	-159	-0-	643 3	8 9	N	7			75									
10		744 R	744	-0-	-0-	-0-	707 3	37 9	N	34			109									
11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	685 3	22 9	N	20			129									
12		713 #	687	-0-	-26	-0-	677 3	10 9	N	9			138									
01		744 #	678	-0-	-66	-0-	666 3	12 9	N	11			149									
02		696 #	669	-0-	-27	-0-	651 3	18 9	N	16			165									

UPHAM OIL & GAS COMPANY													878925									
GUNN, MARY S.													WELL #:	1	RRCID ->	035089	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		929 R	929	-0-	-0-	-0-	142 1	780 3	Y	6			41									
10		961 #	925	-0-	-36	-0-	123 1	802 3	Y	-0-			41									
11		960 #	879	-0-	-81	-0-	74 1	805 3	Y	-0-			41									
12	DLQ	G-10	937	-0-	937	937	134 1	797 3	Y	5			46									
01	DLQ	G-10	859	-0-	859	1796	129 1	730 3	Y	-0-			46									
02	DLQ	G-10	819	-0-	819	2615	126 1	693 3	Y	-0-			46									

DEWBRE, W. "A"													WELL #:	2	RRCID ->	040464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4908 - 4934
09		90 #	37	-0-	-53	-0-	6 1	31 3	Y	-0-			-0-									
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	Y	-0-			-0-									
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-									
12	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	6 1	38 3	Y	-0-			-0-									
01	DLQ	G-10	66	-0-	66	110	10 1	56 3	Y	-0-			-0-									
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	155	7 1	38 3	Y	-0-			-0-									

CASTLEBERRY, J. O. "A"													WELL #:	1	RRCID ->	058972	COMPL. DATE	10/00/1956	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	N/A
09		300 #	280	-0-	-20	-0-	43 1	237 3	Y	-0-			13									
10		310 #	275	-0-	-35	-0-	37 1	238 3	Y	-0-			13									
11		300 #	269	-0-	-31	-0-	23 1	246 3	Y	-0-			13									
12	DLQ	G-10	281	-0-	281	281	40 1	241 3	Y	-0-			13									
01	DLQ	G-10	276	-0-	276	557	42 1	234 3	Y	-0-			13									
02	DLQ	G-10	253	-0-	253	810	39 1	214 3	Y	-0-			13									

HENRY, J. F.													WELL #:	1	RRCID ->	058973	COMPL. DATE	04/00/1956	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A
09		150 #	134	-0-	-16	-0-	21 1	113 3	Y	-0-			20									
10		155 #	128	-0-	-27	-0-	17 1	111 3	Y	-0-			20									
11		150 #	119	-0-	-31	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			20									
12	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	19 1	111 3	Y	-0-			20									
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	254	19 1	105 3	Y	-0-			20									
02	DLQ	G-10	114	-0-	114	368	18 1	96 3	Y	-0-			20									

BOONSVILLE (ELLENBERGER)													10574 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE						
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC													028626									
HYDRO-FX													WELL #:	1	RRCID ->	263276	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	7570 - 8896
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (ELLENBERGER) //CONT.// 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2970	2815	-0-	-155	-0-	133 1	2664 3	Y	16	16 1	-0-
10		3069	3003	-0-	-66	-0-	18 9	2860 3	Y	-0-		-0-
11		2970	2697	-0-	-273	-0-	143 1	2569 3	Y	-0-		-0-
12		3069	2952	-0-	-117	-0-	128 1	2806 3	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3157	-0-	57	57	146 1	3004 3	Y	-0-		-0-
02		2610 N	2435	-0-	-175	-0-	153 1	2320 3	Y	-0-		-0-
							115 1					

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793												

09		270 N	232	-0-	-38	-0-	13 1	219 3	Y	-0-		25
10		279 N	237	-0-	-42	-0-	13 1	224 3	Y	-0-		25
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	Y	-0-		25
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	-0-		25
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 3	Y	-0-		25
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	Y	-0-		25

GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650												

09		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-		41
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		41
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		41
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		41
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		41
02		232 N	190	-0-	-42	-0-	190 2		N	-0-		41

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870												

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178												

09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		23
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		23
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-		23
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		23
01		279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-		23
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168												

09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 3		N	-0-		-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-		-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-		-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//		10574 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
WHITTEN, J. H.				WELL #:	2 C	RRCID ->	021228	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 4034 - 4076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	82	1	465	3	Y	-0-				-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	3	Y	-0-				-0-

WHITTEN, J. H.				WELL #:	4 C	RRCID ->	021229	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4000 - 4046				
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-				-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	Y	-0-				-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-				-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-				-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	3	Y	-0-				-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	108	1	597	3	Y	-0-				-0-

ORR, WM., UNIT				WELL #:	4 U	RRCID ->	031483	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4085 - 4116				
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	155	1	850	3	Y	-0-				-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	129	1	846	3	Y	-0-				-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	73	1	799	3	Y	-0-				-0-
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	124	1	738	3	Y	-0-				-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	132	1	747	3	Y	-0-				-0-
02	841	N	748	-0-	-93	-0-	115	1	633	3	Y	-0-				-0-

ORR, WILLIAM, UNIT				WELL #:	5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 3915 - 3943				
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-				-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-				-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-				-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	Y	-0-				-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	123	3	Y	1				1
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-				1

BOONSVILLE (5480)				10574 975	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
MEEKS, R. E.				WELL #:	2	RRCID ->	213717	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 5534 - 5538				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)				10578 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
HUGHES, D. J.				WELL #:	16	RRCID ->	120764	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4532 - 5216				
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	13	1	178	3	Y	-0-				-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-				-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-				-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-				-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	3	Y	-0-				-0-
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	8	1	176	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		10578 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
THETFORD, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	129510	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5454 - 5495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1380 N	1261	-0-	-119	-0-	71 1	1190 3	N	-0-				-0-
10	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	75 1	1292 3	N	-0-				-0-
11	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	68 1	1139 3	N	-0-				-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	80 1	1331 3	N	-0-				-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	74 1	1267 3	N	-0-				-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69 1	1162 3	N	-0-				-0-

HUGHES, D. J.		WELL #:		26	RRCID ->	132594	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5062 - 5553	
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	138 1	1836 3	Y	4				80
						4 9							
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	126 1	1767 3	Y	-0-				80
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	126 1	1690 3	Y	-0-				80
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	116 1	1485 3	Y	-0-	73	1		7
01	1891 N	1739	-0-	-152	-0-	155 1	1542 3	Y	38				45
						42 9							
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	188 1	1561 3	Y	32				77
						35 9							

BOROCK (CONGL.)		10700 200		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: YOUNG				
RAY HERRING ESTATE		695237											
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		14	RRCID ->	083923	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4272 - 4278	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		22	RRCID ->	084105	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2618 - 2626	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		23	RRCID ->	084106	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4232 - 4238	
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	629 2		N	-0-				-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-				-0-
11	660 N	527	-0-	-133	-0-	527 2		N	-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-				-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-				-0-
02	522 N	421	-0-	-101	-0-	421 2		N	-0-				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		8	RRCID ->	086562	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4222 - 4228	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOROCK (CONGL.)		//CONT.//		10700 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
RAY HERRING ESTATE		//CONT.//		695237									
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		39	RRCID ->	087012	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4206 - 4210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		40	RRCID ->	087013	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	4156 - 4162	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		42	RRCID ->	087184	COMPL. DATE	11/26/1979	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3950 - 3956	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		43	RRCID ->	087223	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3990 - 3996	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		25	RRCID ->	091962	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4088 - 4094	
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-		-0-	
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-	
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		41	RRCID ->	118639	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	4128 - 4138	
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2	N	-0-		-0-	
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-	
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-	

BOROCK (MARBLE FALLS)		10700 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
RAMSOURS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 093435		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			165
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			165
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			165
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-			165
*01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			165
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			165

RAY HERRING ESTATE		695237		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 53		RRCID -> 088775		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 60		RRCID -> 089406		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOROCK (MISS)		10700 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING ESTATE		695237										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 55		RRCID -> 088780		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)		10700 690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING ESTATE		695237										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 29		RRCID -> 084878		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 58		RRCID -> 089589		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)			//CONT.//		10700 690	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING ESTATE			//CONT.//		695237									
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		59	RRCID ->	089590	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 3967 - 3988		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		30	RRCID ->	090203	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4144 - 4169		
09		1110 N	839	-0-	-271	-0-	839	2		N	-0-			-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
11		900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2		N	-0-			-0-
12		868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01		899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-			-0-
02		812 N	724	-0-	-88	-0-	724	2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		45	RRCID ->	091600	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	4456	PERF. 3890 - 3896		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOROCK (UPPER STRAWN)					10700 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING ESTATE					695237									
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		7	RRCID ->	081742	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4220 - 4230		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		57	RRCID ->	089190	COMPL. DATE	06/29/1980	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 2948 - 2954		
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		62	RRCID ->	089956	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3134 - 3142		
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			71
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			71
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2		N	-0-			71
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-			71
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-			71
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
 MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			14
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			14
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			14
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			14
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			14
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22 1		N	-0-			14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
 KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENNY, RALPH E. 652335
 BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)		//CONT.//		10895 228	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTAGUE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
IRONS, J. B. "C"		WELL #:		2 L	RRCID -> 021252	COMPL. DATE 11/17/1962	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 5858	- 5872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
IRONS, J. B.		WELL #:		4 L	RRCID -> 033566	COMPL. DATE 06/09/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5713	- 5768	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOWIE, SW. (MARBLE FALLS)				10895 836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTAGUE			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
HARVEY, JAMES W.		WELL #:		1	RRCID -> 121796	COMPL. DATE 11/01/1975	TOTAL DEPTH 6078	PERF. 5863	- 6078	
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	10 2	1 9	N	1	135
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	135
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	111 2	1 9	N	1	136
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	136
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	136
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	136
BOYD, N. (STRAWN 4200)				11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
OATES, G. W.		WELL #:		2 C	RRCID -> 097526	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4555	- 4621	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-	17
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	17
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	17
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	17
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
DAY, PAUL R.		WELL #:		2	RRCID -> 058164	COMPL. DATE 04/05/1974	TOTAL DEPTH 6489	PERF. N/A		
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	561 3	N	-0-	2
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	28 1	548 3	N	-0-	2
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	28 1	498 3	N	-0-	2
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	26 1	477 3	N	-0-	2
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	23 1	461 3	Y	2	-0-
						2 9				
02	522 N	463	-0-	-59	-0-	22 1	441 3	Y	-0-	-0-
PERKINS, T. W.		WELL #:		2 U	RRCID -> 115674	COMPL. DATE 10/09/1984	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 3855	- 3889	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4068	-	4128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990										TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4092	-	5808	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	4377	-	4449	
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-				-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-				-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-				-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-				-0-
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-				-0-
02		232 N	224	-0-	-8	-0-	13	1	211	3	N	-0-				-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914	-	3968	
09		1830 N	1701	-0-	-129	-0-	81	1	1614	3	Y	5				16
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	3	Y	-0-				16
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	-0-				16
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	Y	-0-				16
01		2108 N	1960	-0-	-148	-0-	95	1	1864	3	Y	1				17
02		1856 N	1820	-0-	-36	-0-	86	1	1734	3	Y	-0-				17

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993										TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046	-	4132	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995										TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887	-	3900	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
HOEHN, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	163421	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676 -	4703		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	3	N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-			-0-
01		372 N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	167966	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	4002 -	4008		
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	48	1	1299	3	Y	-0-			-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-			-0-
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	52	1	1313	3	Y	-0-			-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	50	1	1317	3	Y	-0-			-0-
01		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	49	1	1304	3	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1231	-0-	-103	-0-	44	1	1187	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL)		WELL #:		2	RRCID ->	168726	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4036 -	7115		
09		2250 N	2235	-0-	-15	-0-	82	1	2150	3	Y	3	3 1		-0-
							3	9							
10		2325 N	2320	-0-	-5	-0-	87	1	2233	3	Y	-0-			-0-
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	88	1	2287	3	Y	-0-			-0-
12		2325 N	2303	-0-	-22	-0-	86	1	2217	3	Y	-0-			-0-
01		2387 X	2300	-0-	-87	-0-	85	1	2215	3	Y	-0-			-0-
02		2291 X	2178	-0-	-113	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		5C	RRCID ->	174365	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4046 -	4114		
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	Y	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-			-0-
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	13	1	341	3	Y	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-			-0-
*02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2		WELL #:		14C	RRCID ->	174832	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4292 -	4338		
09		990 N	976	-0-	-14	-0-	34	1	942	3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-			-0-
11		960 N	927	-0-	-33	-0-	36	1	891	3	Y	-0-			-0-
12		1023 N	959	-0-	-64	-0-	36	1	923	3	Y	-0-			-0-
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	36	1	912	3	Y	-0-			-0-
*02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	872	3	Y	93			93
							102	9							

SLIMP, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4025 -	4113		
09		570 N	549	-0-	-21	-0-	20	1	529	3	Y	-0-			-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	-0-			-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-			-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	-0-			-0-
02		580 N	577	-0-	-3	-0-	21	1	556	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321										COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 4914
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701										COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	4094 - 4198
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	468	1	1230	3	Y	-0-		2	
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	484	1	1246	3	Y	-0-		2	
11	1500	N	851	-0-	-649	-0-	154	1	691	3	Y	5	5 1	2	
							6	9							
12	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	40	1	1006	3	Y	-0-		2	
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	54	1	1336	3	Y	-0-		2	
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	-0-		2	

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769										COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	3886 - 3922
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841										COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4301 - 4322
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	Y	1		8	
							1	9							
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	50	1	968	3	Y	-0-		8	
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-		8	
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	44	1	858	3	Y	-0-		8	
01	1023	N	917	-0-	-106	-0-	42	1	874	3	Y	1	9 1	-0-	
							1	9							
02	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	849	3	Y	-0-		-0-	

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957										COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	3867 - 3887
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4140 - 4208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		11061 500		216378									
WCCO 4 - FITCH, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	245901	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	3976 -	3996
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-		57
10	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	59	1	1624	3	Y	-0-		57
11	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	59	1	1521	3	Y	-0-		57
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1554	3	Y	45	45 1	57
						50	9						
01	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	61	1	1533	3	Y	-0-		57
*02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	53	1	1455	3	Y	51	51 1	57
						56	9						

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		760218	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		12C	RRCID ->	260435	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4014 -	4289
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	48	1	1454	3	N	-0-		24
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	N	-0-		24
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	54	1	1894	3	N	-0-		24
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	41	1	1877	3	N	-0-		24
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	50	1	1940	3	N	-0-		24
02	1885 N	1274	-0-	-611	-0-	1274	3			N	-0-		24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		14	RRCID ->	260453	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4233 -	4617
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	93	1	2181	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	3	N	-0-		-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	93	1	2384	3	N	-0-		-0-
12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2448	3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2293	-0-	-187	-0-	93	1	2200	3	N	-0-		-0-
02	2407 N	2402	-0-	-5	-0-	93	1	2309	3	N	-0-		-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE)		11206 500		11206 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOUNG			
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRNTR		655722		655722									
PEAVY, S. H. "F"		WELL #:		17	RRCID ->	120957	COMPL. DATE	02/24/1986	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	4070 -	4078
09	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-		-0-
10	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-		-0-
11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-		-0-
12	341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-		-0-
01	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-		-0-
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT		-0-

PEAVY, S. H. "CC"		WELL #:		15	RRCID ->	136252	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3978 -	3986
09	360 #	277	-0-	-83	-0-	277	3			Y	-0-		-0-
10	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-		-0-
11	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-		-0-
12	372 #	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-		-0-
01	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-		-0-
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRAZEEL (CADD0)		11561 166		11561 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOUNG			
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942		291942									
BRAZEEL		WELL #:		1	RRCID ->	249782	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3877 -	3888
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-		174
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1	1 8	174
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	N	4	4 8	174
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-		174
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		174
02	435 N	326	-0-	-109	-0-	326	2			N	-0-		174

OIL AND GAS DIVISION

BRAZEEL (MARBLE FALLS)				11561 664	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
BRITTON OPERATING, INC.				094640								
FIELDS, L. W. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 055709	COMPL. DATE 06/15/1973	TOTAL DEPTH 4303	PERF. 3364	- 3372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		46	
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2	N	-0-		46	
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		46	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		46	
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		46	
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	61	2	N	-0-		46	

FIELDS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 055853	COMPL. DATE 07/20/1973	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 3368	- 3377			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
11	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2	N	-0-		45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-		45	

BRAZEEL-KING (MISS)				11561 870	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
STEELE				WELL #: 1	RRCID -> 201669	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 4276	PERF. 4270	- 4276			
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		179	
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3	N	-0-		179	
11	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	3	N	-0-		179	
12	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3	N	-0-		179	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		179	
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		179	

BRICE (CONGLOMERATE)				11852 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
BRICE				WELL #: 1	RRCID -> 224117	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 5940	PERF. N/A				
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		100	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		100	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		100	
*12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		100	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0		N	NO RPT		100	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0		N	NO RPT		100	

BRIDGE (CONGLOMERATE)				11866 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC				476586								
BOOZER-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 116585	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3972	- 3978			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	3	N	-0-		-0-	

BRIDGEPORT (STRAWN)				11887 830	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
REDDELL, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 021267	COMPL. DATE 04/29/1960	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3984	- 3992			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRIDGEPORT (STRAWN)		//CONT.//		11887 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
DUKE, E. L.		WELL #:		3 U	RRCID ->	033050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	3985 -	3990		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-

BROWN, GUY		WELL #:		5	RRCID ->	117772	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	3995 -	4030
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-		-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-		-0-

GILES, J. E. GU 1		WELL #:		2U	RRCID ->	140693	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4002 -	4026
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

GILES, J. E. GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	144803	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	3989 -	4038
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	532	3	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-		-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	-0-		-0-

GENERAL OPERATING COMPANY		300160		WELL #:		1	RRCID ->	115029	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4112 -	4152
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	252	2			N	-0-			150	
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	N	1			151	
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			151	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1			152	
01	403 N	226	-0-	-177	-0-	225	2	1	9	N	1			153	
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-			153	

BRIDGEPORT (TIDWELL)		11887 913		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
CHERRY, D.L.		WELL #:		1	RRCID ->	122652	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4056 -	4243
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	15	1	340	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	3	Y	-0-		-0-
02	319 N	276	-0-	-43	-0-	14	1	262	3	Y	-0-		-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	14					15
							77	3	15	9							
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	7					22
							88	3	8	9							
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					22
							86	3									
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					22
							87	3									
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	1					23
							97	3	1	9							
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	21					44
							92	3	23	9							
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040																	
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					59
							14	1	302	3	Y	-0-					59
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					59
							15	1	279	3	Y	-0-					59
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					59
							12	1	253	3	Y	-0-					59
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	65					124
							72	9									
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	65					124
							72	9									
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117																	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
							7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
							8	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
							7	1	150	3	N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
							8	1	143	3	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
							8	1	143	3	N	-0-					-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
							8	1	143	3	N	-0-					-0-
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812																	
09	630 N	453	-0-	-177	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
10	651 N	464	-0-	-187	-0-	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
							28	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	-0-	30	1	545	3	Y	-0-					-0-
							29	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	9					-0-
							10	9									27
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									
							10	9									
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									
							10	9									
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
											N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
											N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
											N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
											N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
											N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
											N	-0-					14

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100)		11906 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15		WELL #: 1		RRCID -> 110841		COMPL. DATE 06/19/1958		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5088 - 5111		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-	105 1		24
10		837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2	N	-0-			24
11		720 N	582	-0-	-138	-0-	582 2	N	-0-			24
12		837 N	680	-0-	-157	-0-	680 2	N	-0-			24
01		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 2	N	-0-			24
*02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			24

BRYSON (CONGLOMERATE)		12799 375		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934										
MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 147131		COMPL. DATE 04/18/1986		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4955 - 4958		
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			129
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			129
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		12799 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
JDL OPERATING, LLC		430590										
PEAVY, S. H. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 195044		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4926 - 4930		
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
11		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	833	-0-	-283	-0-	833 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	1069	-0-	-4	-0-	1069 2	N	-0-			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		RRCID -> 109387		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4834 - 4846		
BARKER		WELL #: 2										
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			117
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			117
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			117
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-			117
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117

STUDEBAKER-BASS		WELL #: 1 T		RRCID -> 111874		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 4936		PERF. 4840 - 4853	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYSON (MARBLE FALLS)		12799 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
MASSENGALE		WELL #: 1		RRCID -> 203410		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 5074 - 5080	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRYSON (STRAWN)		12799 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
D L OPERATING		196262										
HENNDERSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 078258		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRYSON, EAST		12800 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
D L OPERATING		196262										
HENNDERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116564		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	810	#	431	-0-	-379	-0-	430	3	1	9	N	67
10	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	68
11	750	#	659	-0-	-91	-0-	658	3	1	9	N	69
12	775	#	637	-0-	-138	-0-	635	3	2	9	N	71
*01	819	R	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	73
02	406	#	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	73

HENNDERSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 121262		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		RUTH		WELL #: 6		RRCID -> 121739		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

RUTH		WELL #: 8		RRCID -> 121740		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUTH		WELL #: 9		RRCID -> 121741		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
SKYBRIDGE ENERGY LLC		//CONT.//		786419											
RUTH		WELL #:		10	RRCID ->	121742	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4656 - 4664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTH		WELL #:		11	RRCID ->	121743	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	4410 - 4770			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #:	1	RRCID ->	151177	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	N/A		
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		WELL #:	1	RRCID ->	112093	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4726 - 4734		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MCANEAR, C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	161955	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	N/A			
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUTTON LEASE		WELL #:		3	RRCID ->	176175	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	4857	PERF.	N/A			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934										
BEGGS, W. B.		WELL #:		5	RRCID ->	193913	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	2835 - 2845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

BEGGS		WELL #:		4	RRCID ->	193914	COMPL. DATE	05/09/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5060 - 5080		
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST (CADD)				12800 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
D L OPERATING				196262										
RHODES, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	129938	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	4335 - 4482		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	909	3	39	9	N	35			77
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	842	3	25	9	N	23			100
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	N	11			111
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	N	2			113
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360	3	13	9	N	12			125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133										
CLAYTON, M. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	122404	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4218 - 4254		
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, E. (CADD GAS)				12800 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
D L OPERATING				196262										
OWENS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	089021	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	4956	PERF.	4436 - 4446		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135										
EPPERSON		WELL #:		2	RRCID ->	183059	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4366 - 4380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		12800 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999														
KUYKENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 121196		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING		196262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CASTEEL		WELL #: 4		RRCID -> 146604		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY		300160		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
LOWE		WELL #: 1		RRCID -> 046498		COMPL. DATE 05/31/1969		TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A								
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	77	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 176111		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808								
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					30
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					30
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					30
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					30
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 122653		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)		12800 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
D L OPERATING		196262														
AINSWORTH		WELL #: 4		RRCID -> 143922		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878								
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)		//CONT.//		12800 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
GRECO OPERATING, LLC				330135							
RANKIN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 204336	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 4940	PERF. 4724	- 4732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3960 #	2920	-0-	-1040	-0-	2920 2	N	-0-			-0-
10	3534 #	2767	-0-	-767	-0-	2767 2	N	-0-			-0-
11	3150 #	2795	-0-	-355	-0-	2795 2	N	-0-			-0-
12	3193 #	2549	-0-	-644	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
01	3193 #	2694	-0-	-499	-0-	2694 2	N	-0-			-0-
02	2813 #	2466	-0-	-347	-0-	2466 2	N	-0-			-0-

BRYSON, NORTH				12801 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
D L OPERATING SHANAFELT				196262							
				WELL #: 1	RRCID -> 222736	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4566	- 4570		
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770 3	3 9 N	3			124
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	675 3	4 9 N	4			128
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 3	2 9 N	2			130
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529 3	6 9 N	5			135
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	503 3	9 9 N	8			143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143

BRYSON, SOUTH (CADD0, MIDDLE)				12804 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION				036857							
FOUR CORNERS				WELL #: 1	RRCID -> 210205	COMPL. DATE 06/29/1990	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3862	- 3882		
09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	799 3	3 9 N	3			42
10	903 R	903	-0-	-0-	-0-	897 3	6 9 N	5			47
11	811 R	811	-0-	-0-	-0-	801 3	10 9 N	9			56
12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	853 3	9 9 N	8			64
01	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			64
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)				12804 600	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: JACK				
ENERGY TRANSFER COMPANY				252017							
CALLIE-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 021281	COMPL. DATE 06/14/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1792	- 1801		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 021284	COMPL. DATE 04/14/1959	TOTAL DEPTH 1816	PERF. 1753	- 1769		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FIELDS				WELL #: 3	RRCID -> 057022	COMPL. DATE 10/11/1973	TOTAL DEPTH 1780	PERF. N/A			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK				
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017										
FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 057620		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS		WELL #: 2		RRCID -> 057621		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS		WELL #: 4		RRCID -> 057623		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS		WELL #: 6		RRCID -> 057624		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS		WELL #: 7		RRCID -> 057625		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS		WELL #: 8		RRCID -> 057626		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIELDS		WELL #: 11		RRCID -> 057627		COMPL. DATE 10/03/1973		TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #: 13		RRCID -> 057629		COMPL. DATE 11/03/1973		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 14		RRCID -> 057630		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835			
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 JAID ENERGY, LLC 429595
 KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 STEELE, MARK E. 816891
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

09	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1407	-0-	-515	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
 POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					78
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					78
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					78
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					78
01	403 N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					172
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					172
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					172
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					172
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
 LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
 JOACHIM, E. C. 433225
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

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

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

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

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 CARIBOU OPERATING, INC. 131827
 STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1					114
10	434 N	251	-0-	-183	-0-	249	2	2	9	N	2					116
11	450 N	229	-0-	-221	-0-	229	2			N	-0-					116
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1					117
01	248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					117
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					117

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 #	884	-0-	-286	-0-	884	3			N	-0-					28
10	1178 #	905	-0-	-273	-0-	905	3			N	-0-					28
11	1020 #	873	-0-	-147	-0-	873	3			N	-0-					28
12	1054 #	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					28
01	930 #	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					28
02	841 #	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					28

C H K (CONGLOMERATE)		14292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #: 1		RRCID -> 178694		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5199 - 5212		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMP TEXOMA (ATOKA)		15135 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON						
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122		WELL #: 1		RRCID -> 066905		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 16195		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMPBELL (ATOKA CONGL.)		15159 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
CAMPSEY MINERALS		128557		WELL #: 1		RRCID -> 102041		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 5422 - 5471		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
CONCORD ENERGY, INC.		170335		WELL #: 1		RRCID -> 099970		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6130		PERF. N/A		
09	1110 #	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
10	1147 #	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	1110 #	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
12	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
01	1147 #	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
02	1073 #	1064	-0-	-9	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 1		RRCID -> 096359		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5437 - 5445		
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	3			N	-0-			-0-
CAMPSEY (CONGLOMERATE)		15175 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 045342		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5376 - 6095		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	8	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-			-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 58		RRCID -> 151665		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5302 -		5540			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	66	1	1223	3	Y	-0-			31
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	3	Y	-0-			31
11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	69	1	1215	3	Y	-0-			31
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	31	1	-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	69	1	1219	3	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1226	-0-	-21	-0-	63	1	1157	3	Y	-0-			5
							6	9							

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 34		RRCID -> 177711		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6040 -		6924			
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	134	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	17	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	406	N	209	-0-	-197	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 37L		RRCID -> 178175		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 5176 -		6029			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5247 -		5568			
YATES B/F		WELL #: 1													
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	2	N	-0-			52
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	49	1	363	2	N	-0-			52
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	48	1	256	2	N	18			70
							20	9							
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	48	1	262	2	N	12			82
							13	9							
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	49	1	270	2	N	2			84
							2	9							
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-			84

CAP YATES		WELL #: 14		RRCID -> 173699		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5173 -		5485			
09	990	N	676	-0-	-314	-0-	54	1	621	2	N	1			72
							1	9							
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	60	1	926	2	N	19			91
							21	9							
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	58	1	655	2	N	15			106
							17	9							
12	713	N	619	-0-	-94	-0-	57	1	550	2	N	11			117
							12	9							
01	992	N	465	-0-	-527	-0-	53	1	412	2	N	-0-			117
02	696	N	433	-0-	-263	-0-	54	1	379	2	N	-0-			117

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700										COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	5463 - 5467
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831										COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5352 - 5404
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942										COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5218 - 5231
09		2400 X	2309	-0-	-91	-0-	135	1	2168	2	N	5			26
							6	9							
10		2480 X	2401	-0-	-79	-0-	136	1	2258	2	N	6			32
							7	9							
11		2400 X	2201	-0-	-199	-0-	129	1	2061	2	N	10			42
							11	9							
12		2480 X	1879	-0-	-601	-0-	134	1	1724	2	N	19			61
							21	9							
01		2387 N	2051	-0-	-336	-0-	131	1	1898	2	N	20			81
							22	9							
*02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	133	1	2127	2	N	7	3	8	85
							8	9							

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409										COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5787	PERF.	5288 - 5724
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	N	5			129
							6	9							
10		527 N	441	-0-	-86	-0-	49	1	379	2	N	12	52	1	89
							13	9							
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	49	1	310	2	N	5			94
							6	9							
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	14			108
							15	9							
01		434 N	410	-0-	-24	-0-	50	1	352	2	N	7			115
							8	9							
*02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	N	10			125
							11	9							

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410										COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5194 - 9198
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	5	1	320	2	N	-0-			16
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	289	2	N	-0-			16
11		330 N	167	-0-	-163	-0-	4	1	163	2	N	-0-			16
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			16
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			16
02		174 N	148	-0-	-26	-0-	3	1	145	2	N	-0-			16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	2 1	70 2	N	-0-		5
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	1 1	40 2	N	-0-		5
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-		5
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 2	N	-0-		5
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-		5
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	2 1	49 2	N	-0-		5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326												
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	47 1	144 2	N	2		106
							2 9					
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	47 1	116 2	N	8	83 1	31
							9 9					
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	47 1	97 2	N	22		53
							24 9					
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	47 1	91 2	N	20		73
							22 9					
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	47 1	91 2	N	21		94
							23 9					
02		174 N	144	-0-	-30	-0-	47 1	79 2	N	16		110
							18 9					

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206												
09		900 N	822	-0-	-78	-0-	12 1	810 2	N	-0-		-0-
10		899 N	508	-0-	-391	-0-	8 1	500 2	N	-0-		-0-
11		840 N	655	-0-	-185	-0-	13 1	642 2	N	-0-		-0-
12		837 N	686	-0-	-151	-0-	14 1	672 2	N	-0-		-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	13 1	620 2	N	-0-		-0-
02		638 N	506	-0-	-132	-0-	11 1	495 2	N	-0-		-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350												
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-		9
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		9
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		9
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	4 1	311 2	N	-0-		9
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	4 1	271 2	N	-0-		9
*02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	5 1	344 2	N	-0-		9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338												
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		6
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		6
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		6
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		6
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		6
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2		N	-0-		6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
IG/F YATES B		WELL #:		3	RRCID ->	177391	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 5038 -	5665		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	825	-0-	-105	-0-	56	1	766	2	N	3			75
						3	9							
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-	57	1	900	2	N	-0-			75
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	2	N	-0-			75
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	871	2	N	-0-			75
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	58	1	832	2	N	-0-			75
02	899 N	776	-0-	-123	-0-	58	1	715	2	N	3			78
						3	9							

FAYETTE YATES		WELL #:		30	RRCID ->	177393	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 5206 -	5240		
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	61	1	1101	2	N	1			27
						1	9							
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	N	-0-			27
11	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	60	1	1053	2	N	-0-			27
12	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	60	1	1062	2	N	-0-			27
01	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	61	1	1025	2	N	39			66
						43	9							
02	1073 N	920	-0-	-153	-0-	60	1	860	2	N	-0-			66

YATES, BILLIE		WELL #:		25	RRCID ->	177394	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5268 -	5279		
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	N	2			27
						2	9							
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-			27
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1			28
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	331	2	N	1			29
						1	9							
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	8			37
						9	9							
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	300	2	N	9	1	8	45
						10	9							

YATES, BILLIE		WELL #:		27	RRCID ->	177395	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF. 5252 -	5258		
09	2848 N	2417	-0-	-431	-0-	71	1	2329	2	N	15			144
						17	9							
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	70	1	2188	2	N	10	137	1	17
						11	9							
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	2	N	20			37
						22	9							
12	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	2	N	24			61
						26	9							
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	71	1	1829	2	N	29			90
						32	9							
*02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	71	1	1861	2	N	19	1	8	108
						21	9							

YATES, BILLIE		WELL #:		31	RRCID ->	177396	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5298 -	5346		
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	N	-0-			46
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	4			50
						4	9							
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	1			51
						1	9							
12	527 N	404	-0-	-123	-0-	31	1	371	2	N	2			53
						2	9							
01	713 N	67	-0-	-646	-0-	26	1	41	2	N	-0-			53
02	580 N	53	-0-	-527	-0-	26	1	27	2	N	-0-			53

 CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	912	-0-	-78	-0-	30 1	882 2	N	-0-		117
10	1178 N	685	-0-	-493	-0-	20 1	663 2	N	2		119
						2 9					
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	27 1	882 2	N	16		135
						18 9					
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	29 1	930 2	N	-0-		135
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	28 1	890 2	N	3		138
						3 9					
02	899 N	644	-0-	-255	-0-	21 1	622 2	N	1	1 8	138
						1 9					

 FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20 1	155 2	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20 1	155 2	N	-0-		-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	N	-0-		-0-

 YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	6 1	512 2	N	3		32
						3 9					
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	8 1	698 2	N	-0-		32
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	7 1	549 2	N	-0-		32
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	7 1	557 2	N	-0-		32
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	7 1	528 2	N	-0-		32
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	7 1	493 2	N	-0-		32

 YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

09	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	90 1	1310 2	N	4		110
						4 9					
10	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	83 1	1244 2	N	-0-		110
11	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	82 1	1230 2	N	4		114
						4 9					
12	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	87 1	1333 2	N	3		117
						3 9					
01	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	83 1	1216 2	N	2		119
						2 9					
02	1276 N	1151	-0-	-125	-0-	81 1	1052 2	N	16		135
						18 9					

 CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	69 1	969 2	N	-0-		15
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	69 1	805 2	N	-0-		15
11	900 N	639	-0-	-261	-0-	12 1	627 2	N	-0-		15
12	930 N	565	-0-	-365	-0-	12 1	553 2	N	-0-		15
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	13 1	621 2	N	-0-		15
02	609 N	561	-0-	-48	-0-	13 1	548 2	N	-0-		15

 YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

09	690 N	467	-0-	-223	-0-	50 1	417 2	N	-0-		50
10	1147 N	622	-0-	-525	-0-	52 1	570 2	N	-0-		50
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	51 1	482 2	N	-0-		50
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	51 1	425 2	N	-0-		50
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	51 1	461 2	N	-0-		50
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	51 1	446 2	N	-0-		50

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911										COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5038 - 5516
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912										COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5616 - 5630
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	36	1	1043	2	N	-0-		47	
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	47	1	1524	2	N	-0-		47	
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1511	2	N	5		52	
							6	9							
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	N	-0-		52	
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	47	1	1515	2	N	-0-		52	
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	56	1	1647	2	N	-0-		52	

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137										COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5550 - 5646
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		36	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36	

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558										COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5370 - 5576
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	36	1	2469	2	N	2		31	
							2	9							
10	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	32	1	1996	2	N	3		34	
							3	9							
11	2370	N	1603	-0-	-767	-0-	31	1	1569	2	N	3		37	
							3	9							
12	2604	N	1676	-0-	-928	-0-	34	1	1638	2	N	4		41	
							4	9							
01	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	31	1	1549	2	N	8		49	
							9	9							
02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	31	1	1355	2	N	6		55	
							7	9							

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807										COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5740 - 5750
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-		56	
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	8	1	731	2	N	-0-		56	
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	N	-0-		56	
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	1		57	
							1	9							
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	2	N	-0-		57	
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	-0-		57	

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, FAYETTE		WELL #:		32	RRCID ->	179808	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5770 -	5780	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	51 1	412 2	N	2				31
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	2 9	428 2	N	3				34
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51 1	420 2	N	3				37
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	3 9	383 2	N	8				45
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	50 1	375 2	N	6				51
02	464 N	370	-0-	-94	-0-	9 9	312 2	N	7				58
						8 9							

YATES, BILLIE		WELL #:		26	RRCID ->	180182	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5780 -	5786	
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	52 1	616 2	N	13				122
10	1209 N	220	-0-	-989	-0-	14 9	163 2	N	9				131
11	900 N	602	-0-	-298	-0-	47 1	543 2	N	6				137
12	713 N	604	-0-	-109	-0-	10 9	544 2	N	7				144
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52 1	449 2	N	-0-				144
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	8 9	531 2	N	-0-				144
						53 1							

YATES, I. G.		WELL #:		1	RRCID ->	205219	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 5192 -	5198	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	61 1	1145 2	N	7				63
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	8 9	1233 2	N	11				74
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	61 1	1213 2	N	4				78
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	12 9	1247 2	N	14				92
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	63 1	1172 2	N	10				102
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	4 9	1020 2	N	9				111
						15 9							
						63 1							
						11 9							
						63 1							
						10 9							

YATES, BILLIE		WELL #:		36	RRCID ->	219733	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5692 -	5720	
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62 1	1475 2	N	2				69
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	2 9	1684 2	N	6				75
11	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	65 1	1132 2	N	10				85
12	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	7 9	1089 2	N	15				100
01	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	60 1	1098 2	N	15				115
02	1160 N	1026	-0-	-134	-0-	11 9	959 2	N	7				122
						59 1							
						8 9							

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	27
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	27
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	27
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-	27
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	27
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320												
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	N	73
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	158	2	13	9	N	85
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	125	2	9	9	N	93
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	126	2	8	9	N	100
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	163	2	6	9	N	105
*02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	110

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529												
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	92
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	92
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	53
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	53
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	53
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732												
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	17
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	17
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	18
							1	9				
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	10	1	67	2	N	18
01		93 N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713												
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	57	1	458	2	N	20
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	2	N	20
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	2	N	20
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	20
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	20
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	436	2	N	20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
PENNY, RALPH E.		652335							
TARRANT CO. WATERBOARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 065052		COMPL. DATE 04/01/1963		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REPUBLIC ENERGY INC.		702645		RRCID -> 218045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810	
T. C. W. B. NO. 6 "WB"		WELL #: 4							
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	73
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-	73
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	73
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	73
01	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 3	N	-0-	73
02	290 N	124	-0-	-166	-0-	124 3	N	-0-	73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 173701		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835	
ASHE BCDE		WELL #: D 12							
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3	Y	-0-	2
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	2
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-	2
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	2
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	2
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-	2

ASHE BCDE		WELL #: D 10		RRCID -> 173703		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	109 3	3 9 N	3	32
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	149 3	4 9 N	4	36
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	122 3	1 9 N	1	37
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 3	2 9 N	2	23
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	117 3	2 9 N	2	25
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9 N	1	26

TARRANT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174943		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396	
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	529 3	N	-0-	7
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-	7
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505 3	N	-0-	7
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3	N	-0-	7
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-	7
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	7

ASHE BCDE		WELL #: C 9		RRCID -> 174944		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634	
09	810 N	522	-0-	-288	-0-	520 3	2 9 N	2	18
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701 3	1 9 N	1	19
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	766 3	2 9 N	2	21
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 3	2 9 N	2	14
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 3	2 9 N	2	16
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617 3	1 9 N	1	17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954									
TARRANT "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174945		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	837	N	279	-0-	-558	-0-	279 3	N	-0-		-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

TARRANT "E"		WELL #: 13		RRCID -> 174946		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016			
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	450 1	529 3	N	-0-	65
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	465 1	560 3	N	-0-	65
11	990	N	460	-0-	-530	-0-	460 3		N	-0-	65
12	1023	N	326	-0-	-697	-0-	326 3		N	-0-	65
01	1023	N	432	-0-	-591	-0-	432 3		N	-0-	65
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	65

WEST CHICO UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 176097		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793			
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVENPORT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177398		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456			
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		Y	-0-	-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

YDA OPERATING, L.L.C. D&A PROPERTIES		946367		RRCID -> 246473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735			
09	2040	N	1599	-0-	-441	-0-	1599 3		N	-0-	-0-
10	1984	N	1343	-0-	-641	-0-	1343 3		N	-0-	-0-
11	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	1421 3		N	-0-	-0-
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342 3		N	-0-	-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329 3		N	-0-	-0-
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR (CONGLOMERATE) GENERAL OPERATING COMPANY HOLCOMB "B"		15870 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
		300160									
		WELL #: 1		RRCID -> 074270		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220			
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-	-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-	-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-	-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-	-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-	-0-
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167 2		N	-0-	-0-

CARVER (ATOKA CADD CONGLOMERATE JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "F")		16090 300 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
		WELL #:	14	RRCID ->	099292	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	5316 - 5328		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		16107 166 684629		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
		WELL #:	19	RRCID ->	172625	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5605 - 5613		
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3 9	N	3			3
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			3
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) QUEST PETROLEUM COMPANY CARY-MAG		16107 166 684629		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
		WELL #:	3	RRCID ->	145995	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5272 - 5286		
09	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-			31
10	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			31
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-			31
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2	N	-0-			31
01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2	N	-0-			31
*02	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-			31
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. CATER		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
		WELL #:	3	RRCID ->	021303	COMPL. DATE	11/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5244 - 5254		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3	N	-0-			129
10	1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	3	N	-0-			129
11	1680 N	1253	-0-	-427	B	-0-	1253	3	N	-0-			129
12	1519 N	1185	-0-	-334	B	-0-	1185	3	N	-0-			129
01	1581 N	1517	-0-	-64	B	-0-	1517	3	N	-0-			129
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3	N	-0-			129
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CATER		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK					
		WELL #:	1 T	RRCID ->	055636	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287												
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 209700		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	2		N	-0-			131
10	744	N	310	-0-	-434	-0-	310	2		N	-0-			131
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2		N	-0-			131
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			131
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	83	1	48
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			48

BUCK PRODUCTION CO.		105557		RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 095798		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362		
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			62
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			62
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			62
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			62
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			62
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 097449		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000						
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			25
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			25
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			25
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			25
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			25
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 101499		COMPL. DATE 01/01/1976		TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190						
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			39
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			39
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-			39
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			39
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			39
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			39

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		HENSLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 021304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332		
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

HENSLEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 021305		COMPL. DATE 06/26/1952		TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332						
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629									
HENSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033504		COMPL. DATE 12/10/1951		TOTAL DEPTH 5058		PERF. 5342 - 5367	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4		21
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	581 2	4 9	Y	4		25
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4		29
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537 2	7 9	Y	6		35
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	Y	7		42
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5		47

HENSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 033505		COMPL. DATE 03/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5336 - 5352	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4		21
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	581 2	4 9	Y	4		25
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4		29
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537 2	7 9	Y	6		35
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	Y	7		42
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5		47

HENSLEY		WELL #: 3		RRCID -> 033506		COMPL. DATE 03/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5350 - 5360	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4		21
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582 2	4 9	Y	4		25
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450 2	4 9	Y	4		29
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537 2	7 9	Y	6		35
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	Y	7		42
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5		47

HENSLEY		WELL #: 4		RRCID -> 033507		COMPL. DATE 12/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5378 - 5426	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	522 2	4 9	Y	4		21
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	582 2	3 9	Y	3		24
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450 2	6 9	Y	5		29
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	537 2	7 9	Y	6		35
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	577 2	8 9	Y	7		42
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5		47

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL		WELL #: 17		RRCID -> 079192		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450		PERF. N/A	
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2		N	-0-		50
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		50
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		50
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		50
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		50
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 088350		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4958 - 4970	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		125
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		125
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		125
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		125
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 094278		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5025 - 5036	
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	301 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	252 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
HENSLEY		WELL #:		5	RRCID ->	112861	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5286 - 5301
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	568	-0-	-362	-0-	567 2	1 9	N	1	1 8		103
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-			103
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	653 2	13 9	N	-0-			115
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			115
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2		N	-0-			115
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			115

RANGER OPERATING CO.		691776				EXEMPT			CNTY: JACK			
STOCKDALE		WELL #:		1	RRCID ->	074369	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	N/A
09	930 N	478	-0-	-452	-0-	478 2		N	-0-			9
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 2		N	-0-			9
11	960 N	869	-0-	-91	-0-	869 2		N	-0-			9
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736 2	2 9	N	2	2 8		9
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		N	-0-			9
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)		16109 500		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.		691776										
SEWELL-BUFFALO WALLOW		WELL #:		1	RRCID ->	149421	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-			29
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			29
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			29
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			29
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			29
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964				EXEMPT			CNTY: JACK			
FERRELL-RICHARDS		WELL #:		2U	RRCID ->	165246	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5067 - 5074
09	840 N	121	-0-	-719	-0-	104 3	17 9	N	15			58
10	868 N	1	-0-	-867	-0-	1 3		N	-0-			58
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			58
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE)		16112 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
RICHARDS, WILLIE R.		WELL #:		1	RRCID ->	043024	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5048 - 5288
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	210 3	87 9	N	79	79 1		83
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			83
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			83
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	228 3		N	-0-			83
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			83
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	165 3	4 9	N	4			87

RICHARDS, WILLIE R.		WELL #:		2	RRCID ->	044954	COMPL. DATE	05/28/1968	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	5171 - 5192
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			34
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			34
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			34
12	589 N	396	-0-	-193	-0-	396 3		N	-0-			34
01	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 3		N	-0-			34
02	348 N	219	-0-	-129	-0-	218 3	1 9	N	1			35

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		660 N	398	-0-	-262	-0-	396 3	2 9	N	2			71
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-			71
11		510 N	356	-0-	-154	-0-	353 3	3 9	N	3			74
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	364 3	10 9	N	9			83
01		465 N	336	-0-	-129	-0-	336 3		N	-0-			83
02		348 N	256	-0-	-92	-0-	253 3	3 9	N	3			86

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A													
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			131
10		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-			131
11		1860 N	1540	-0-	-320	-0-	1533 3	7 9	N	6			137
12		1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1704 3	11 9	N	10			147
01		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1721 3	4 9	N	4			151
*02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526 3	14 9	N	13			164

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252													
09		240 N	160	-0-	-80	-0-	160 3		N	-0-			83
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			83
11		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3		N	-0-			83
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			83
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			83
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK													
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629													
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994													
09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
10		186 #	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11		360 #	349	-0-	-11	-0-	45 1	304 2	N	-0-			-0-
12		372 #	245	-0-	-127	-0-	32 1	213 2	N	-0-			-0-
01		372 #	96	-0-	-276	-0-	10 1	86 2	N	-0-			-0-
*02		382 R	382	-0-	-0-	-0-	42 1	340 2	N	-0-			-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122													
09		900 #	894	-0-	-6	-0-	894 2		N	-0-			-0-
10		930 #	760	-0-	-170	-0-	760 2		N	-0-			-0-
11		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	161 1	1101 2	N	-0-			-0-
12		1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	158 1	1045 2	N	-0-			-0-
01		981 R	981	-0-	-0-	-0-	105 1	876 2	N	-0-			-0-
*02		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	126 1	1021 2	N	-0-			-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932													
09		528 R	528	-0-	-0-	-0-	499 2	29 9	N	26			149
10		522 R	522	-0-	-0-	-0-	494 2	28 9	N	25			174
11		450 #	432	-0-	-18	-0-	53 1	360 2	N	17			191
							19 9						
12		465 #	332	-0-	-133	-0-	40 1	264 2	N	25	164 1		52
							28 9						
01		465 #	367	-0-	-98	-0-	37 1	306 2	N	22			74
							24 9						
02		435 #	395	-0-	-40	-0-	40 1	319 2	N	33			107
							36 9						

CATLIN (ATOKA CONGL.)		16359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
MYERS, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 186528		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5770 - 5834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	510 #	146	-0-	-364	-0-	122 3	24 9	N	22		147	
10	527 #	79	-0-	-448	-0-	56 3	23 9	N	21		168	
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	18		186	
12	527 #	27	-0-	-500	-0-	12 3	15 9	N	14		200	
01	527 #	325	-0-	-202	-0-	258 3	67 9	N	61		261	
*02	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1015 3	20 9	N	18	171 1	108	

CATLIN (CADD CONGLOMERATE)		16359 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
DECLIVA, PAUL		209380									
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 083424		COMPL. DATE 03/10/1979		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5832 - 5865	
09	150 #	58	-0-	-92	-0-	58 3		N	-0-		21
10	155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-		21
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3		N	-0-		21
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		21
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		21
02	145 #	112	-0-	-33	-0-	112 3		N	-0-		21

LONG, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 086824		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5740 - 5831	
09	180 #	96	-0-	-84	-0-	96 3		N	-0-		21
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-		21
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		21
12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		21
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		21
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		21

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 096297		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 5820 - 5836	
09	510 #	376	-0-	-134	-0-	376 3		N	-0-		98
10	527 #	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-		98
11	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		98
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		98
01	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		98
*02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		98

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 201462		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5767 - 5776	
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		187
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		187
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		187
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		187
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	400 3	9 9	N	8	161 0	34
*02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	391 3	51 9	N	46		80

ENEXCO, INC.		252045		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
JONES, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 034006		COMPL. DATE 02/16/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5829 - 5839	
09	990 #	823	-0-	-167	-0-	823 2		N	-0-		158
10	1023 #	878	-0-	-145	-0-	878 2		N	-0-		158
11	960 #	773	-0-	-187	-0-	773 2		N	-0-		158
12	899 #	347	-0-	-552	-0-	347 2		N	-0-		158
01	899 #	216	-0-	-683	-0-	209 2	7 9	N	6		164
*02	831 R	831	-0-	-0-	-0-	818 2	13 9	N	12		176

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
 CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 #	45	-0-	-585	-0-	45 2		N	-0-			80
10		651 #	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-			80
11		1950 #	625	-0-	-1325	-0-	625 2		N	-0-			80
12		2015 #	585	-0-	-1430	-0-	585 2		N	-0-			80
01		1054 #	672	-0-	-382	-0-	654 2	18 9	N	16			96
*02		642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			96

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

09		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			78
10		744 #	501	-0-	-243	-0-	501 2		N	-0-			78
11		1050 #	630	-0-	-420	-0-	630 2		N	-0-			78
12		1085 #	610	-0-	-475	-0-	610 2		N	-0-			78
01		1085 #	538	-0-	-547	-0-	524 2	14 9	N	13			91
02		812 #	730	-0-	-82	-0-	730 2		N	-0-			91

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

09		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2		N	-0-			43
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			43
11		450 N	198	-0-	-252	-0-	198 2		N	-0-			43
12		465 N	77	-0-	-388	-0-	77 2		N	-0-			43
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			43
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			43

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 PANEREX, INC. 637960
 NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.)		16760 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARCHER						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665												
MEDDERS		WELL #: 3		RRCID -> 219738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 4998 - 5512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEDDERS		WELL #: 2		RRCID -> 219739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5621		PERF. 5554 - 5569		
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2		N	-0-			2
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	2	1	9	N	1		3
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-		3
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		3
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-		3
*02	319	N	220	-0-	-99	-0-	220	2			N	-0-		3

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 219740		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5504 - 5520		
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	193	2	8	9	N	7		73
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	2	8	9	N	7		80
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	N	6		86
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5		91
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10		101
*02	261	N	201	-0-	-60	-0-	192	2	9	9	N	8		109

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		17050 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
ATLAS BARNETT, LLC		036556												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 12		RRCID -> 243918		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3998 - 4064				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 10		RRCID -> 255009		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6344		PERF. 5312 - 5332				
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2		N	-0-			-0-

CHERRYHOMES "M"		WELL #: 2		RRCID -> 268636		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 5546		PERF. 5402 - 5421				
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2		N	-0-			-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2		2
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-		2
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-		2
01	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-		2
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	2			N	-0-		2

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
GENERAL OPERATING COMPANY				300160										
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID -> 115150	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 4798 - 4816				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			11
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			11
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2			N	-0-			11
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			11
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			11
02		58 N	4	-0-	-54	-0-	4 2			N	-0-			11

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764				CNTY: JACK						
CHERRYHOMES, MIKE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 213718	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5014 - 5020				
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			Y	-0-			100
10		837 N	630	-0-	-207	-0-	630 3			Y	-0-			100
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3			Y	-0-			100
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3			Y	-0-			100
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1205 3	12 9		Y	11			111
*02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1324 3	12 9		Y	11			122

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		2	RRCID -> 213719	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4992 - 5002				
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3			Y	-0-			22
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3			Y	-0-			22
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3			Y	-0-			22
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-			22
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	95 3	7 9		Y	6			28
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	92 3	6 9		Y	5			33

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 213721	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5014 - 5022				
09		150 N	81	-0-	-69	-0-	81 3			Y	-0-			23
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			Y	-0-			23
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-			23
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			Y	-0-			23
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	112 3	7 9		Y	6			29
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	98 3	6 9		Y	5			34

CHERRYHOMES "Y"		WELL #:		3	RRCID -> 273694	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5500 - 5505				
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3			N	-0-			-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3			N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74 3			N	-0-			-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL)				17082 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CLAY						
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354										
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 111870	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5688 - 5700				
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3			N	-0-			55
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3			N	-0-			55
11		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 3			N	-0-			55
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3			N	-0-			55
01		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233 3			N	-0-			55
*02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-			55

CHERRYKIRK (CONGL.)		17508 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHERRYHOMES 7		WELL #: 7		RRCID -> 104483		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-		109
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	Y	-0-		109
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-		109
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-		109
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	Y	-0-		109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		109

CHERRYHOMES 7		WELL #: 2		RRCID -> 104484		COMPL. DATE 06/25/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHICO, EAST		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
KND OIL & GAS, LLC		470757									
BOUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 201399		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626			
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		84
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		84
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		84
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-		84
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-		84
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3	N	-0-		84

SINGLETON		WELL #: 1		RRCID -> 201400		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690			
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		44
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		44
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		44
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		44
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-		44
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	3	N	-0-		44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)		17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BANKHEAD OPERATING CORP.		048403									
HORN, DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 106983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467			
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
02	493 N	396	-0-	-97	-0-	396	2	N	-0-		-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HINES		WELL #: 1		RRCID -> 201709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588			
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	359	3	14 9	N	13	110
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	486	3	11 9	N	10	120
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	452	3	12 9	N	11	131
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	436	3	12 9	N	11	142
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	381	3	18 9	N	16	16
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	398	3	13 9	N	12	28

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1050 N	950	-0-	-100	-0-	946	2	4	9	N	4	49
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10	59
11	1170 N	996	-0-	-174	-0-	989	2	7	9	N	6	65
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1084	2	31	9	N	28	93
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1020	2	10	9	N	9	102
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	N	17	119

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624												
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	846	2	N	22	190
						24	9					
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	N	45	67
						50	9				168	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	120	1	804	2	N	14	81
						15	9					
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	751	2	N	15	96
						17	9					
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	21	117
						23	9					
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	22	139
						24	9					

KND OIL & GAS, LLC 470757												
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832												
09	360 N	163	-0-	-197	-0-	157	3	6	9	N	5	33
10	372 N	156	-0-	-216	-0-	150	3	6	9	N	5	38
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	155	3	1	9	N	1	39
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	149	3	1	9	N	1	40
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	65	3	1	9	N	1	41
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	41

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550												
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522												
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4	180
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1	181
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1	182
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	182
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-	182
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	182

PENNY, RALPH E. 652335												
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770												
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	3			N	-0-	-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	7	-0-	-83	-0-		7	3			20
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						20
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						20
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441												
09		840 N	807	-0-	-33	-0-		450	1	357	3	97
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-		465	1	480	3	97
11		870 N	431	-0-	-439	-0-		431	3			97
12		837 N	278	-0-	-559	-0-		278	3			97
01		930 N	376	-0-	-554	-0-		376	3			97
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3			97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614												
09		510 N	387	-0-	-123	-0-		387	3			-0-
10		434 N	385	-0-	-49	-0-						-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-		311	3			-0-
12		403 N	254	-0-	-149	-0-		254	3			-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-		340	3			-0-
*02		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	3			-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473												
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	1			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	1			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12		62 N	10	-0-	-52	-0-		10	3			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696												
09		360 #	287	-0-	-73	-0-		287	3			33
10		341 #	265	-0-	-76	-0-		265	3			33
11		330 #	280	-0-	-50	-0-		280	3			33
12		341 #	227	-0-	-114	-0-		227	3			33
01		310 #	227	-0-	-83	-0-		227	3			33
02		290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-				NO RPT		33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523															
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759															
09		120 #	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10		217 #	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11		210 #	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			-0-
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841															
09		270 #	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-			35
10		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			35
11		210 #	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			35
12		217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			35
01		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			35
02		203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			35

BRIDWELL OIL CO. 092480															
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545															
09		540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-			78
10		558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-			78
11		510 #	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-			78
12		496 #	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-			78
01		496 #	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-			78
02		464 #	369	-0-	-95	-0-	369	2			N	-0-			78

BUD OIL, INC. 106343															
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750															
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742															
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
10		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

09	360 #	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	3	Y	-0-			49
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	93	1	276	3	Y	-0-			49
11	360 #	290	-0-	-70	-0-	90	1	200	3	Y	-0-	49	1	-0-
12	465 #	259	-0-	-206	-0-	93	1	160	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	465 #	146	-0-	-319	-0-	93	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	348 #	183	-0-	-165	-0-	87	1	96	3	Y	-0-			-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

09	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11			112
10	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1201	3	4	9	Y	4			116
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1103	3	7	9	Y	6			122
12	1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			Y	-0-	109	1	13
01	1209 #	949	-0-	-260	-0-	929	3	20	9	Y	18			31
02	1131 #	980	-0-	-151	-0-	967	3	13	9	Y	12			43

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

09	1500 #	1459	-0-	-41	-0-	1442	3	17	9	Y	15			50
10	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1610	3	26	9	Y	24			74
11	1620 #	1457	-0-	-163	-0-	1433	3	24	9	Y	22			96
12	1457 #	1157	-0-	-300	-0-	1134	3	23	9	Y	21	67	1	50
01	1457 #	873	-0-	-584	-0-	852	3	21	9	Y	19			69
02	1363 #	953	-0-	-410	-0-	931	3	22	9	Y	20			89

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			5
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			5
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			5
12	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			5
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-			5
*02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			5

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 #	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	Y	2			4
10	910 R	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4			8
11	912 R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	Y	2			10
12	930 R	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3			13
01	886 R	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2			15
*02	872 R	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	Y	13			28

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010														
09	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	Y	6			41
10	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	Y	7			48
11	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1942	3	14	9	Y	13			61
12	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-	48	1	13
01	2077 #	1824	-0-	-253	-0-	1812	3	12	9	Y	11			24
02	1943 #	1512	-0-	-431	-0-	1480	3	32	9	Y	29			53

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750														
09	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	3	Y	-0-			39
10	1085 #	912	-0-	-173	-0-	48	1	862	3	Y	2			41
						2	9							
11	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	3	Y	-0-			41
12	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	56	1	985	3	Y	-0-	33	1	8
01	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	3	Y	2			10
						2	9							
*02	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	7			17
						8	9							

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314														
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	540	3	10	9	Y	9			39
10	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1431	3	50	9	Y	45			84
11	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1205	3	Y	28			112
						31	9							
12	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	967	3	Y	33	116	1	29
						36	9							
01	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	98	1	1094	3	Y	15			44
						17	9							
*02	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	138	1	1346	3	Y	50			94
						55	9							

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632														
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	103	1	211	3	N	-0-			-0-
10	328 R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-			-0-
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	103	1	213	3	N	-0-			-0-
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	106	1	222	3	N	-0-			-0-
01	328 R	328	-0-	-0-	-0-	105	1	223	3	N	-0-			-0-
*02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	100	1	209	3	N	-0-			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B											CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396											COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	5891	PERF.	5682 - 5690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				

09		720 #	645	-0-	-75	-0-	643	3	2	9	N	2				16				
10		759 R	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4				20				
11		720 #	700	-0-	-20	-0-	672	3	28	9	N	25				45				
12		744 #	709	-0-	-35	-0-	697	3	12	9	N	11	36	1		20				
01		744 #	645	-0-	-99	-0-	637	3	8	9	N	7				27				
02		696 #	668	-0-	-28	-0-	649	3	19	9	N	17				44				

KND OIL & GAS, LLC											470757									
BLACK, E. L. WELL #: 1											RRCID ->	109424	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5587 - 5629		
09		480 #	264	-0-	-216	-0-	264	3			N	-0-				54				
10		403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-				54				
11		360 #	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-				54				
12		372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-				54				
01		372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-				54				
02		348 #	260	-0-	-88	-0-	260	3			N	-0-				54				

MCGUIRE BROTHERS											550001									
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C											RRCID ->	031057	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5520 - 5539		
09		150 #	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	2	N	-0-				41				
10		155 #	80	-0-	-75	-0-	1	1	79	2	N	-0-				41				
11		150 #	39	-0-	-111	-0-	1	1	38	2	N	-0-				41				
12		155 #	70	-0-	-85	-0-	1	1	69	2	N	-0-				41				
01		155 #	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-				41				
02		116 #	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	2	N	-0-				41				

PENNY, RALPH E.											652335									
HANEY, HAROLD WELL #: 1											RRCID ->	109643	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5714 - 5724		
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-				
10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-				
11		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				-0-				
12		124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-				
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-				-0-				
02		145 #	107	-0-	-38	-0-	107	3			N	-0-				-0-				

RIVERCITY OPERATING, INC.											714232									
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1											RRCID ->	224102	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5692 - 5736		
09		540 #	496	-0-	-44	-0-	486	2	10	9	N	9				162				
10		558 #	520	-0-	-38	-0-	505	2	15	9	N	14				176				
11		540 #	446	-0-	-94	-0-	428	2	18	9	N	16	179	1		13				
12		527 #	488	-0-	-39	-0-	475	2	13	9	N	12				25				
01		527 #	480	-0-	-47	-0-	465	2	15	9	N	14				39				
02		493 #	465	-0-	-28	-0-	465	2			N	-0-				39				

THOMPSON, S. H. HEIRS											WELL #: 2A		RRCID ->	224104	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5652 - 5816
09		300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-				-0-				
10		310 #	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-				-0-				
11		300 #	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-				-0-				
12		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-				-0-				
01		217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-				-0-				
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-				-0-				

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
STELUCAN ENERGY, LLC 817384																	
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10		372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11		360 #	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12		372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01		372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02		348 #	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666																	
09		180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11		180 #	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704																	
09		120 #	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10		124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11		120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837																	
09		450 #	267	-0-	-183	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10		465 #	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11		450 #	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655																	
09		330 #	214	-0-	-116	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01		341 #	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02		348 #	295	-0-	-53	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																	
09		510 #	403	-0-	-107	-0-	396	3	7	9	N	6					43
10		496 #	449	-0-	-47	-0-	445	3	4	9	N	4					47
11		496 R	496	-0-	-0-	-0-	489	3	7	9	N	6					53
12		496 #	436	-0-	-60	-0-	430	3	6	9	N	5					58
01		434 #	403	-0-	-31	-0-	397	3	6	9	N	5					63
*02		499 R	499	-0-	-0-	-0-	491	3	8	9	N	7					70

OIL AND GAS DIVISION

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		300 #	256	-0-	-44	-0-	256	3		N	-0-	40
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-	40
11		300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-	40
12		310 #	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-	40
01		310 #	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-	40
02		290 #	281	-0-	-9	-0-	281	3		N	-0-	40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737												
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	26
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-	26
11		120 #	11	-0-	-109	-0-	11	3		N	-0-	26
12		124 #	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-	26
01		124 #	9	-0-	-115	-0-	9	3		N	-0-	26
02		116 #	7	-0-	-109	-0-	7	3		N	-0-	26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917												
09		570 #	499	-0-	-71	-0-	499	3		N	-0-	109
10		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-	109
11		570 #	501	-0-	-69	-0-	501	3		N	-0-	109
12		589 #	518	-0-	-71	-0-	518	3		N	-0-	109
01		589 #	445	-0-	-144	-0-	445	3		N	-0-	109
*02		526 R	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6 9	N	5	114

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627												
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	2 172 1	-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N		-0-
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N		-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588												
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10		11 #	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - P/A 10-08-2015

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
 JDL OPERATING, LLC 430590
 KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237
 RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2				N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

CLAY COUNTY REGULAR			18707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION			682038									
BYERS BROTHERS SUBDIVISION			WELL #: 1		RRCID -> 169445		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 2681		PERF. 1781 - 1788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION			WELL #: 3		RRCID -> 172188		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 2595		PERF. 1630 - 1676	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION			WELL #: 2A		RRCID -> 172724		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1668 - 1727	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAY-RAY (CONGL.)			18741 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC			430677									
RAY EST. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 070926		COMPL. DATE 11/18/1976		TOTAL DEPTH 5186		PERF. N/A	
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0 B	-0-	195	3			N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
*02	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964						CNTY: JACK			
PRICE			WELL #: 7		RRCID -> 068364		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215	3			N	-0-	173
10	239 N	239	-0-	-0 B	-0-	239	3			N	-0-	173
11	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226	3			N	-0-	173
12	225 N	225	-0-	-0 B	-0-	225	3			N	-0-	173
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3			N	-0-	173
02	232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215	3			N	-0-	173
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

CLAYTON (STRAWN 3900)			18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523									
JONAS			WELL #: 1		RRCID -> 087959		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3926 - 3936	
09	630 #	179	-0-	-451	-0-	179	3			N	-0-	45
10	558 #	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-	45
11	540 #	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-	45
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-	45
*01	3235 R	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-	45
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	45

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK																	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																	
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950																	
09		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					125
10		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					125
11		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					125
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					125
*01		2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					125
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052																	
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11		330 #	4	-0-	-326	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12		341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE																	
MAYCO OIL 535785																	
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823																	
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A																	
09		450 N	400	-0-	-50	-0-	378	2	22	9	N	20					176
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			176
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1	156	1	1	8	20
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			20
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					20
02		435 N	429	-0-	-6	-0-	389	2	40	9	N	36					56

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A																	
09		570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02		551 N	494	-0-	-57	-0-	494	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE)		20946 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BJ OPERATING, INC.		040705									
LOGAN-GARDNER		WELL #:		RRCID ->	151941	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	4569 PERF. 4089 - 4093		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2000											

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
BURNETT, A.		WELL #:		RRCID ->	203679	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	4556 PERF. 3956 - 3964	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	10
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	10
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	10
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	10
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	3	N	-0-	10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME)		21456 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
CHERRYHOMES, ROY, "A"		WELL #:		RRCID ->	021337	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5913 PERF. 5316 - 5721			
09	570 #	375	-0-	-195	-0-	64	2	N	253	265	1	17
						278	9					
10	527 #	98	-0-	-429	-0-	98	3	N	-0-	17	7	-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, BORDEN		WELL #:		RRCID ->	172057	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5957 PERF. 5602 - 5720		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORDEN DINWIDDIE "A"		WELL #:		RRCID ->	174071	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5596 - 5718		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECLEVA, PAUL		209380		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
BLANTON "A"		WELL #:		RRCID ->	113176	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	6154 PERF. 5573 - 5590		
09	240 #	169	-0-	-71	-0-	169	3	N	-0-		131
10	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	3	N	-0-		131
11	240 #	134	-0-	-106	-0-	134	3	N	-0-		131
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		131
01	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3	N	-0-		131
02	174 #	123	-0-	-51	-0-	123	3	N	-0-		131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

09	210 #	12	-0-	-198	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
10	217 #	24	-0-	-193	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
11	60 #	30	-0-	-30	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
*02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

09	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	961	3	3	9	N	3					31
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					31
11	1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	1017	3	18	9	N	16					47
12	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	N	8					55
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1001	3	7	9	N	6					61
02	1015 N	933	-0-	-82 B	-0-	925	3	8	9	N	7					68
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	841	3	13	9	N	12					91
10	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1131	3	21	9	N	19					110
11	1200 N	831	-0-	-369 B	-0-	811	3	20	9	N	18					128
12	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	806	3	25	9	N	23					151
01	1147 N	51	-0-	-1096 B	-0-	45	3	6	9	N	5					156
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					156
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	439	3	15	9	N	14					84
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	540	3	21	9	N	19					103
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	192	3	4	9	N	4					107
12	465 N	58	-0-	-407 B	-0-	48	3	10	9	N	9					116
01	558 N	191	-0-	-367 B	-0-	154	3	37	9	N	34					150
*02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	178	3	45	9	N	41	170	1			21
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
 BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		PLUGGED AND ABANDONED_____		06/24/2009							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	Y	-0-			13
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	Y	-0-			13
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	Y	-0-			13
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	Y	-0-			13
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-			13
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-			13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
 OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

09	600 N	547	-0-	-53	-0-	535 2	12 9	Y	11		27
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	881 2	9 9	Y	8		35
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	812 2	7 9	Y	6		41
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	563 2	14 9	Y	13	34 1	20
*01	682 N	328	-0-	-354	-0-	315 2	13 9	Y	12		32
02	638 N	165	-0-	-473	-0-	158 2	7 9	Y	6		38

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
 MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

09	3000 X	952	-0-	-2048	-0-	952 2		N	-0-		-0-
10	3100 X	34	-0-	-3066	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11	3000 X	890	-0-	-2110	-0-	890 2		N	-0-		-0-
12	2418 X	1031	-0-	-1387	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
01	1953 X	707	-0-	-1246	-0-	707 2		N	-0-		-0-
02	928 X	341	-0-	-587	-0-	341 2		N	-0-		-0-

CRUM (MARBLE FALLS)		22037 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
FLO-COOP, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	118549	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	4917 PERF. 4315 - 4818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660)		22233 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
MYERS, A. J.		597440							
SOUTH CUNDIFF		WELL #:	1	RRCID ->	120980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 5714 - 5720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	180
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.)		22235 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
COLLIER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	058746	COMPL. DATE	06/23/1967	TOTAL DEPTH	5754 PERF. N/A
09	2130 #	379	-0-	-1751	-0-	379 3	N	-0-	25
10	2294 R	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-	25
11	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-	25
12	1860 #	1214	-0-	-646	-0-	1214 3	N	-0-	25
01	2294 #	938	-0-	-1356	-0-	938 3	N	-0-	25
02	2146 #	1942	-0-	-204	-0-	1942 3	N	-0-	25

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
LAPRADE		544550							
		WELL #:	1	RRCID ->	224135	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 5576 - 5668
09	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	210
10	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	210
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	344 2	N	1	211
*12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	211
01	899 #	743	-0-	-156	-0-	743 2	N	-0-	211
*02	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-	211

MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
CHIPMAN		597440							
		WELL #:	1	RRCID ->	139713	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	5935 PERF. 5801 - 5809
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

CUNDIFF, NORTH (5700)		22235 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
MYERS, A. J.		597440								
SOUTHERLAND		WELL #:	1	RRCID ->	186302	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	5865 PERF. 5671 - 5675	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	203 3	66 9	N	60	181
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	150 3	72 9	N	65	76
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	160 3	136 9	N	124	40
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	149 3	88 9	N	80	120
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	137 3	110 9	N	100	49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49

CUNDIFF, SOUTH GILMORE, LEO OIL, INC. HAIRE, DAVID		22238 001 306981		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
WELL #:		2		RRCID -> 203574		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5528 - 5546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	71 N	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	3		N	-0-					-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC LONG, R. ET AL		867559		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
WELL #:		2		RRCID -> 142287		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 5540 - 5546						
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					67
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) ECHO PRODUCTION, INC. DURHAM		22238 200 240125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
WELL #:		1		RRCID -> 074415		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B"		WELL #:		1		RRCID -> 075544		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 5786		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY		WELL #:		1		RRCID -> 078260		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 5780		PERF. N/A				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	504	-0-	504	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	447	-0-	447	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	455	-0-	455	-0-	1406	455	2		N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1406				N	NO RPT					-0-

DURHAM "A"		WELL #:		2		RRCID -> 080230		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 5749		PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15																

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		22238 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
D AND J RESOURCES INCORPORATED		196230										
STEWART, ORNEE		WELL #: 4		RRCID -> 146533		COMPL. DATE 10/22/1965		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5204 - 5522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			4
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			4
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2	N	-0-			4
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2	N	-0-			4
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-			4
02		116 N	12	-0-	-104	-0-	12 2	N	-0-			4

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BROWN, LUPTON		WELL #: 5		RRCID -> 147636		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5474 - 5482		
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	663 3	9 9	N	8		96
10		673 N	673	-0-	-0-	-0-	667 3	6 9	N	5		101
11		660 N	626	-0-	-34	-0-	622 3	4 9	N	4		105
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		105
*01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	624 3	41 9	N	37		142
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		142

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DURHAM, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145769		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 4952 - 4957		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 186345		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5466 - 5478		
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	139 2	6 9	N	5		58
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	70 2	29 9	N	26		84
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	432 2	44 9	N	40		124
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	280 2	15 9	N	14		138
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		138
02		464 N	134	-0-	-330	-0-	134 2		N	-0-		138

CUSTARD (CONGL.)		22356 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
HUNT OPERATING, LLC		416525										
KNOX, FANNIE M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 119519		COMPL. DATE 09/00/1968		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4635 - 4642		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		28

MOHICAN EXPLORATION, LLC		573677		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JOHNSON		WELL #: 4H		RRCID -> 254748		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5478		PERF. 4660 - 4665		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSTARD (CONGL. 4650)		22356 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2 T		RRCID -> 096017		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4824 - 4832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-			31		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-			31		
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-			31		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-			31		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			31		

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #: 1		RRCID -> 126478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4608 - 4614	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490		WELL #: 1		RRCID -> 092683		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4728 - 4732	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64		
RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986													

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		23159 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2		RRCID -> 072397		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 5230		PERF. N/A	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-		
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-		
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-			-0-		
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

STRICKLAND, H. W.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 112845		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4207 - 4218	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			101		
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-			101		
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-			101		
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			101		
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-			101		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101		

BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 1 C		RRCID -> 035166		COMPL. DATE 04/22/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4229 - 4252	
ABERNETHY, W.													
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 2	N	-0-			-0-		
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395 2	N	-0-			-0-		
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-			-0-		
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2	N	-0-			-0-		
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	413 2	N	-0-			-0-		

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
GO OIL CORP.				311420							
TUCKER				WELL #: 1	RRCID -> 158510	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 5547	PERF. 4867	- 4872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		30
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		30
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		30
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		30
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

STRICKLAND				WELL #: 3	RRCID -> 187811	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 6198	PERF. 4923	- 4927		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		190
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		190
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		190
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		190
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

HAMMAN, BLAKE				350160							
STRICKLAND, H. W.				WELL #: 1	RRCID -> 021352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4202	- 4212		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	34	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16											

FRICK-STRICKLAND				WELL #: 1 C	RRCID -> 031243	COMPL. DATE 10/24/1981	TOTAL DEPTH 5418	PERF. 4204	- 4796		
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		64
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-		64
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		64
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		64
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		64
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-		64

STRICKLAND, H. W., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 035523	COMPL. DATE 02/28/1965	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4165	- 4191		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		25
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		25
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		25
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		25

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629							
HOLLEY				WELL #: 3	RRCID -> 113020	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 4231	- 4258		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665									
FRANKLIN		WELL #:		2	RRCID ->	072487	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4860 - 4888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2		Y	-0-			25
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9	Y	2	23 1		4
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9	Y	1			5
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	304 2	1 9	Y	1			6
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	359 2	4 9	Y	4			10
02		319 N	304	-0-	-15	-0-	302 2	2 9	Y	2			12

DAVENPORT (CONGLOMERATE)				23281 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BENEDICT, H. Y.		WELL #:		1	RRCID ->	066201	COMPL. DATE	04/14/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		567 R	567	-0-	-0-	-0-	540 1	20 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
10		584 R	584	-0-	-0-	-0-	558 1	26 3	Y	-0-			-0-
11		530 R	530	-0-	-0-	-0-	509 1	21 3	Y	-0-			-0-
12		527 #	18	-0-	-509	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/14/16													

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)				23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG				
PERMEX PETROLEUM LIMITED PRNTR				655722									
PEAVY, S. H. "AA"		WELL #:		12	RRCID ->	118823	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	3998 - 4006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	290	-0-	-130	-0-	277 3	13 9	Y	12	32 1		5
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	318 3	12 9	Y	11			16
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	351 3	18 9	Y	16			32
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 3	2 9	Y	2	26 1		8
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	193 3	19 9	Y	17			25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

PETEX				659782									
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230208	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4163 - 4170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57 1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

2C OPERATING, LLC				954911									
MCCLUSKEY		WELL #:		1	RRCID ->	149320	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	3900 - 3910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	446 3	97 9	N	88	105 1		74
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	523 3	81 9	N	74			148
11		600 N	72	-0-	-528	-0-	61 3	11 9	N	10	113 1		45
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	36 3	31 9	N	28			73
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	554 3	59 9	N	54			127
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

DAWKINS (CONGL)		23508 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043								
DAWKINS		WELL #: 3		RRCID -> 155674		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	303	-0-	-2697	72820	303 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	317	-0-	-2783	70037	317 3	N	-0-		-0-
11	3000 N	286	-0-	-2714	67323	286 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	205	-0-	-2895	64428	205 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	332	-0-	-2768	61660	332 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	321	-0-	-2579	59081	321 3	N	-0-		-0-

DEARING (CADD)		23754 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BUCK PRODUCTION CO.		105557								
SANDERS-WEST		WELL #: 2		RRCID -> 145024		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
DODSON-LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 130914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 2	N	2		81
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		81
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	153 2	N	6		87
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-		87
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	20 1	N	18		105
						20 9				
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		105

OWEN, A. M.		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
OWEN, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 145707		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	86 1	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	85 1	N	-0-		-0-

JAGER, RUBY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAGER, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 145872		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14 1	N	1		2
						1 9				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	85 1	N	1		3
						1 9				
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	64 1	N	3		6
						3 9				
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64 1	N	6		12
						7 9				
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	8 1	N	2		14
						2 9				
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-		14

DECATUR (3650 SAND)		23825 333 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
WOMACK UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	044951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3640 - 3662
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800)		23826 600 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:	2	RRCID ->	094057	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3784 - 3806
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15											

SAUDER, J. M. A.		709694		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	C 1	182255		03/08/2001		6600		3596 - 3604	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
GETTYS UNIT		WELL #:	9	277320		10/20/2010		3950		N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME)		23830 333 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
HORNBACK, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	093099	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5096 - 5114
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		81
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		81
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-		81
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		81
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		81
02	1392 N	1375	-0-	-17	-0-	1375	3	N	-0-		81

DEE CEE (CONGL.) ENERGYPRO, INC. CRANFORD, D. C. "A"		23889 150 252085	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CRANFORD "D"											
		817555					CAPACITY				
		23995 250 033523	ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5170 - 5174		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP DEES, W. J.											
		23995 250 033523	ASSOCIATED		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 5052 - 5391		
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEES, W. J.											
		23995 250 033523	ASSOCIATED		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5027 - 5090		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-			-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS											
		23995 250 033523	ASSOCIATED		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 5450 - 5455		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-			-0-
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEES, W. J.											
		23995 250 033523	ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5040 - 5534		
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			56
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-			56
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			56
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			56
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 175759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
BEAN, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498				
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, E. E.		082999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498						
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAIRD, J. T.		082999		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRECK OPERATING CORP.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
MARKS, ELA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 209984		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

CENTURY PETROLEUM, INC.		141763		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
YATES, I. G.		WELL #: R 1		RRCID -> 190467		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084				
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		N	-0-			29
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			29
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			29
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			29
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			29
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763														
HICKS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 210321		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 215987		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292								
09	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2		N	-0-					30
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-					30
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-					30
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-					30
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	2		N	-0-					30
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-					30

SLUSHER "F"		WELL #: R 1		RRCID -> 224147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156								
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-					21
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-					21
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-					21
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-					21
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					21
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	201	2		N	-0-					21

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 225207		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344								
09	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1279	2	142	9	N	129	167	1		72
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	981	2	55	9	N	50				122
11	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1091	2	106	9	N	96	169	1		49
12	1457	N	914	-0-	-543	-0-	858	2	56	9	N	51				100
01	1023	N	720	-0-	-303	-0-	679	2	41	9	N	37				137
02	1160	N	720	-0-	-440	-0-	599	2	121	9	N	110	172	1		75

ELLIS		WELL #: R 7		RRCID -> 265380		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334								
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-					-0-
12	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	2		N	-0-					-0-
01	2015	N	1536	-0-	-479	-0-	1536	2		N	-0-					-0-
02	1885	N	1401	-0-	-484	-0-	1401	2		N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 029307		COMPL. DATE 01/03/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947								
DEES, W. J.		WELL #: 1														
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2		N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.				311420							
SHAWN, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	028489	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5611 PERF. 5450 - 5458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	160	-0-	-350	-0-	160 2		Y	-0-		51
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		51
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		51
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		51
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-		51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51

SALTER				WELL #:	1 T	RRCID ->	028517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5653 PERF. 5622 - 5646
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAWVER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	035330	COMPL. DATE	08/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5630 - 5640
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

WARE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	039294	COMPL. DATE	05/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5289 - 5301
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	049248	COMPL. DATE	08/05/1969	TOTAL DEPTH	5708 PERF. 5270 - 5520
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	054269	COMPL. DATE	05/01/1972	TOTAL DEPTH	5464 PERF. N/A
09	1500 N	526	-0-	-974	210	526 2		Y	-0-		20
10	745 N	535	-0-	-210	-0-	535 2		Y	-0-		20
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		20
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		20
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

SHAWN				WELL #:	1	RRCID ->	067466	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5240 - 5245
09	488 N	160	-0-	-328	-0-	160 2		Y	-0-		61
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		61
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-		61
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		61
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		61

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420													
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				115

GAFFORD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A						
09	1329 N	461	-0-	-868	-0-	461	2			Y	-0-				148
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				148
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				148
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-				148
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-				148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				148

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978			TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A						
09	47 N	15	-0-	-32	-0-	15	2			Y	-0-				76
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				76
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				76
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				76
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76

RAILROAD		WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018						
09	1500 N	984	-0-	-516	1716	981	2	3	9	Y	3				60
10	2674 N	958	-0-	-1716	-0-	958	2			Y	-0-				60
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-				60
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-				60
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	758	2	8	9	Y	7				67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				67

SWETNAM		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044						
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3				54
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3				57
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6				63
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	N	7				70
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10				80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

DEES		WELL #: 1		RRCID -> 107358		COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042						
09	48 N	16	-0-	-32	-0-	16	2			Y	-0-				150
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				150
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				150
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				150
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-				150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				150

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420								
BANK		WELL #: 1		RRCID -> 116020		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	47 N	17	-0-	-30	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211		
09	1500 N	2540	-0-	1040	6960	2537 2	3 9	Y	3	64
10	9548 X	2588	-0-	-6960	-0-	2588 2		Y	-0-	64
11	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2239 2		Y	-0-	64
12	2790 X	1992	-0-	-798	-0-	1992 2		Y	-0-	64
01	2325 X	1417	-0-	-908	-0-	1409 2	8 9	Y	7	71
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT	71

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505		
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376 2	13 9	N	12	218
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	320 2	3 9	N	3	221
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427 2	3 9	N	3	224
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	342 2	4 9	N	4	228
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	228
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	228

GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860		
09	1500 N	1706	-0-	206	3595	1704 2	2 9	N	2	145
10	3100 N	1786	-0-	-1314	2281	1783 2	3 9	N	3	148
11	3000 N	1761	-0-	-1239	1042	1755 2	6 9	N	5	153
12	2861 N	1819	-0-	-1042	-0-	1819 2		N	-0-	153
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 2	3 9	N	3	156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	156

POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098		
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	137
10	930 N	234	-0-	-696	-0-	234 2		N	-0-	137
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	137
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	137
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

POYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
HAMMAN, BLAKE				350160										
SHAWVER-CRAMER				WELL #:	1	RRCID ->	042522	COMPL. DATE	02/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			31
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			31
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			31
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			31
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			31
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY				CNTY: JACK				
YATES, BILLIE				WELL #:	18D	RRCID ->	172056	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5317 -	5331	
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	48	1	264	2	N	-0-			32
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	2	N	-0-			32
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	48	1	248	2	N	-0-			32
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	48	1	244	2	N	-0-			32
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	48	1	211	2	N	-0-			32
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	48	1	240	2	N	-0-			32

DURHAM "B"				WELL #:	6	RRCID ->	211373	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5298 -	5306	
09	3120 X	1469	-0-	-1651	-0-	120	1	1330	2	N	17			132
10	3069 X	2033	-0-	-1036	-0-	124	1	1884	2	N	23			155
11	3120 X	1013	-0-	-2107	-0-	120	1	863	2	N	27			182
12	3224 X	1440	-0-	-1784	-0-	124	1	1308	2	N	7			189
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	124	1	2413	2	N	18			207
*02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	N	-0-	172	1	35

MYERS, A. J.				597440		CAPACITY				CNTY: JACK				
HELTERBRAKE				WELL #:	1	RRCID ->	171127	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	5636	PERF. 4878 -	4910	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

CRAMER				WELL #:	1A	RRCID ->	224116	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5461 -	5493	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133		CAPACITY				CNTY: JACK				
WIMBERLY				WELL #:	3	RRCID ->	166191	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4734 -	4740	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			113
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			113
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			113
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			113
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.		//CONT.//		812133									
WIMBERLY		WELL #:		4	RRCID ->	166670	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	4886 -	4896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			47
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			47
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			47
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

WIZARD PRODUCTION COMPANY				935413									
MOTT, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5511 -	5521
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			25
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			25
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			25
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			25
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			25
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT			25

XTO ENERGY INC.				945936									
BRISTOW, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	035328	COMPL. DATE	05/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			19
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			19
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			19
12	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2		N	-0-			19
01	248 N	109	-0-	-139	-0-	109	2		N	-0-			19
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			19

ROGERS, C. E.				1	RRCID ->	195116	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4110 -	5100
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	470	2	25 9	N	23			137
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	464	2	10 9	N	9			146
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	428	2	26 9	N	24			170
12	496 N	381	-0-	-115	-0-	373	2	8 9	N	7			177
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28 9	N	25	169 1		33
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	437	2	31 9	N	28			61

DEES (ATOKA STRAWN)				23995 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	269574	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4838 -	4882
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1749	2	N	89	91 1	93
						98	9						
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	30		123
						33	9						
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	N	20		143
						22	9						
12	1984 N	1467	-0-	-517	-0-	63	1	1375	2	N	26	101 1	68
						29	9						
01	2418 N	1330	-0-	-1088	-0-	63	1	1227	2	N	36		104
						40	9						
02	1479 N	1273	-0-	-206	-0-	62	1	1182	2	N	26	100 1	30
						29	9						

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
 NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
 MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-		-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-		-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		134
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		134
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		134
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		134
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 TREE OPERATING, LLC 867559
 LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115

DEWEBER (CONGL)		//CONT.//		24480 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
PICKENS, GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	066010	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5810 - 5850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	630 #	573	-0-	-57	-0-	115 1	458 2	N	-0-			90
10	651 #	645	-0-	-6	-0-	120 1	525 2	N	-0-			90
11	622 R	622	-0-	-0-	-0-	115 1	507 2	N	-0-			90
12	620 #	548	-0-	-72	-0-	547 2	1 9	N	1			91
01	14B2 EXT	524	-0-	524	524	524 2		N	-0-			91
02	14B2 EXT	492	-0-	492	1016	492 2		N	-0-			91

COYLE, LAURA BELLE		WELL #:		1	RRCID ->	115862	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 5787 - 5792	
09	1230 #	1090	-0-	-140	-0-	115 1	975 2	N	-0-			39
10	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	120 1	1318 2	N	-0-			39
11	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	115 1	1398 2	N	-0-			39
12	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2132 2	3 9	N	3			42
01	14B2 EXT	2780	-0-	2780	2780	2780 2		N	-0-			42
02	14B2 EXT	1698	-0-	1698	4478	1698 2		N	-0-			42

DICKIBIRD (CONGLOMERATE)		24656 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		597440										
DEATON, E. A. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	114739	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4638 - 4647	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			40
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)		24755 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: CLAY				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
EDWARDS, G. W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	198605	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5925 - 5975	
09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	714 2	1 9	N	1			24
10	737 R	737	-0-	-0-	-0-	734 2	3 9	N	3			27
11	720 #	673	-0-	-47	-0-	673 2		N	-0-			27
12	744 #	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-			27
01	744 #	685	-0-	-59	-0-	682 2	3 9	N	3			30
02	696 #	647	-0-	-49	-0-	643 2	4 9	N	4			34

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645										
ELENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	102761	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 6037 - 6078	
09	60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			92
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			92
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			92
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			92
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			92
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			92

YARBERRY OPERATING, LLC		946086										
PRIDEAUX, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	099972	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5975 - 6004	
09	300 #	72	-0-	-228	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	690 #	156	-0-	-534	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
 TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 SCARBUR, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					45
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					45
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					45
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					45
*01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					45
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			N	-0-					45

GEURIN OIL & GAS 302513
 RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					54
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 PRC OPERATING, INC. 675993
 SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					15
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					15
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					15
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

09	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					129
10	1426 #	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					129
11	1830 #	908	-0-	-922	-0-	908	2			N	-0-					129
12	1891 #	625	-0-	-1266	-0-	624	2	1	9	N	1					130
01	1891 #	494	-0-	-1397	-0-	493	2	1	9	N	1					131
02	1305 #	801	-0-	-504	-0-	800	2	1	9	N	1					132

HUNTER ENERGY, INC. 418929
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
 JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012

DILLARD, W. (CADD0) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BROWNING OPERATING CO. 103087
 KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

09	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90 #	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

09	900 N	679	-0-	-221	-0-	655	3	24	9	Y	22					50
10	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					50
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7					57
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	Y	4					61
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	872	3	8	9	Y	7					68
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	Y	10					78

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

09	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	1061	-0-	-128	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					82
10	961 N	10	-0-	-951	-0-	10	3			N	-0-					82
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					82
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	403	-0-	-497	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	780 N	10	-0-	-770	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 WOODSON OIL CO. 939420
 DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

09	840 N	608	-0-	-232	-0-	608	3			N	-0-					33
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					33
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					33
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					33
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					33
02	841 N	812	-0-	-29	-0-	812	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					57
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					57
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					57
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					57
*01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 D L OPERATING 196262
 PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

DUARD POTTS
QUEST PETROLEUM COMPANY
POTTS, D.

26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
684629
WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

DUNES (CONGL)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
BORDEN, Z.H. "C"

26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
216378
WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	585	-0-	-165	-0-	576	3	9 9	Y	8			43
10	744 N	603	-0-	-141	-0-	600	3	3 9	Y	3			46
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	711	3	1 9	Y	1			47
12	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	3		Y	-0-			47
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	376	3	11 9	Y	10			57
02	696 N	559	-0-	-137	-0-	557	3	2 9	Y	2	49 1		6

DYNAMO (STRAWN)
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.
LYNN "C"

26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
099280
WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EANES (CONGLOMERATE)
HRB OPERATING COMPANY, INC.
WHITAKER

27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
407764
WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EANES (CONGL., LOWER)
ATOKA OPERATING, INC.
HICKMAN - JONES UNIT

27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
036606
WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1614	2	96 9	N	87	165 1		52
10	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	968	2	68 9	N	62			114
11	2040 N	678	-0-	-1362	-0-	608	2	70 9	N	64			178
12	1767 N	110	-0-	-1657	-0-	80	2	30 9	N	27			205
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	999	2	134 9	N	122	167 1		160
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-				N	NO RPT			160

EANES, NW. (MISS.)		27148 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140												
EANES, N. W. MISS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176341		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6428 - 6436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.)		27679 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
PETEX		659782												
ALLAR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 219813		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4002 - 4010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DENNY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122284		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4076 - 4082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-			28
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			28
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-			28
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			28
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			28
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	3			N	-0-			28

EILEEN JANE (CONGL.)		27863 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290												
ROSSER		WELL #: 2		RRCID -> 089592		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3908 - 3971				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			18
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			18
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			18
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			18
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			18
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			18

ELIASVILLE, N. (CONGL.)		28349 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
RILEY E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 129457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3990 - 4000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-			78
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-			78
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			78
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			78
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			78
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1829	3	66	9	N	60			138

RILEY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 227088		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3985 - 3989				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-			-0-
01	651 N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-			-0-
02	580 N	554	-0-	-26	-0-	554	3			N	-0-			-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			62
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			62
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			62
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			62
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			116
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			116
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-			116
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			116
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			116
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	316	2			N	-0-			116

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

09	360 N	223	-0-	-137	-0-	2	1	152	2	N	63	67	1	24
						69	9							
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	20	1	133	2	N	70			94
						77	9							
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	70	68	1	96
						77	9							
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	78	70	1	104
						86	9							
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	68	64	1	108
						75	9							
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	20	1	122	2	N	58	63	1	103
						64	9							

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
 ANDREWS OPERATING, INC. 025135
 PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			34
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			34
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			34
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
 WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188												
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-	-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-	-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-	-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-	-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-	-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2		N	-0-	-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092												
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2		N	-0-	-0-
12	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	2		N	-0-	-0-
01	589	N	74	-0-	-515	-0-	74	2		N	-0-	-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103												
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-	-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-	-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-	-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2		N	-0-	-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186												
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2		N	-0-	-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-	-0-
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112												
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-	-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		30986 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
GRIFFIN, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 021378		COMPL. DATE 10/20/1957		TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-			-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-			-0-
01		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2	N	-0-			-0-
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-

FOUR H OIL PROPERTIES		280597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
MILLIS, MARY C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 021376		COMPL. DATE 02/15/1961		TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
KENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 156559		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175				
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2		Y	-0-			-0-
02	667 N	622	-0-	-45	-0-	622 2		Y	-0-			-0-

ALLAR 1723 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181857		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAC OPERATING		519578		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
BRISCO, D.		WELL #: 2		RRCID -> 021377		COMPL. DATE 09/01/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423				
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			48
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			48
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728 3	1 9	N	1			49
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			49
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-			49
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			49

FLETCHER (CONGLOMERATE)		31464 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
DOYLE		WELL #: 3		RRCID -> 123287		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070				
09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	702 2	12 9	N	11			31
10	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			31
11	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			31
12	750 R	750	-0-	-0-	-0-	707 2	43 9	N	39			70
01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	701 2	31 9	N	28			98
*02	680 R	680	-0-	-0-	-0-	659 2	21 9	N	19	98 1		19

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
JONES ENERGY, LLC				4411132									
SKINNER, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	112524	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7005 - 7030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP				554750									
MCMURREY RANCH				WELL #:		RRCID ->	157957	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	6512 - 6818
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9			
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2011													

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823									
HAYES				WELL #:	1	RRCID ->	150028	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	N/A
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68 2	N	-0-		-0-			
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		-0-			
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-			
12	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-		-0-			
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		-0-			
02	145 #	110	-0-	-35	-0-	110 2	N	-0-		-0-			

MONK				WELL #:	1	RRCID ->	150197	COMPL. DATE	07/16/1983	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	N/A
09	330 #	236	-0-	-94	-0-	236 2	N	-0-		120			
10	341 #	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-		120			
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	235 2	N	-0-		120			
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	239 2	4 9 N	4		124			
01	251 R	251	-0-	-0-	-0-	243 2	8 9 N	7		131			
02	232 #	229	-0-	-3	-0-	223 2	6 9 N	5		136			

MONK				WELL #:	2	RRCID ->	150198	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	N/A
09	270 #	185	-0-	-85	-0-	185 2	N	-0-		-0-			
10	279 #	203	-0-	-76	-0-	203 2	N	-0-		-0-			
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2	N	-0-		-0-			
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-			
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-			
*02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-			

MONK				WELL #:	3	RRCID ->	150199	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	N/A
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		-0-			
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		-0-			
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-			
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-		-0-			
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-			
02	145 #	133	-0-	-12	-0-	133 2	N	-0-		-0-			

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
ENOCH-MILLIGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150217	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	240 #	211	-0-	-29	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
10	248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
11	240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2	N	-0-			-0-	
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-	
01	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
02	232 #	206	-0-	-26	-0-	206 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	150404	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
11	150 #	111	-0-	-39	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	104 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	150405	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
09	330 #	296	-0-	-34	-0-	296 2	N	-0-			-0-	
10	341 #	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-			-0-	
11	330 #	239	-0-	-91	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
12	310 #	233	-0-	-77	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
01	310 #	234	-0-	-76	-0-	234 2	N	-0-			-0-	
02	290 #	224	-0-	-66	-0-	224 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		4	RRCID ->	150408	COMPL. DATE	04/09/1984	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	N/A
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		5	RRCID ->	150410	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		6	RRCID ->	150411	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-	
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		7	RRCID ->	150413	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	N/A
09	300 #	264	-0-	-36	-0-	264 2	N	-0-			-0-	
10	310 #	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
11	300 #	214	-0-	-86	-0-	214 2	N	-0-			-0-	
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
01	279 #	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
02	261 #	201	-0-	-60	-0-	201 2	N	-0-			-0-	

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-		-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A													
09		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-		-0-
11		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12		13 #	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-
01		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-		-0-
02		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-		-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A													
09		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10		217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2		N	-0-		-0-
11		210 #	154	-0-	-56	-0-	154	2		N	-0-		-0-
12		186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-		-0-
01		186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-		-0-
02		174 #	144	-0-	-30	-0-	144	2		N	-0-		-0-

SEELY OIL COMPANY 763148													
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078													
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		97
10		528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		97
11		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		97
12		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		97
01		527 #	169	-0-	-358	-0-	169	2		N	-0-		97
02		493 #	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-		97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006													
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		10
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		10
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		10
12		99 R	99	-0-	-0-	-0-	93	3	6 9	N	5		15
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		15
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997													
09		390 #	60	-0-	-330	-0-	60	3		N	-0-		19
10		186 #	62	-0-	-124	-0-	62	3		N	-0-		19
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		19
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		19
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		19
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT		19

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			150
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			150
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			150
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			150
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			150
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963															
09		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			23
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			23
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			23
12		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			23
01		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			23
02		290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD															
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059															
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478															
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	5	1	39	3	N	-0-			-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116															
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432															
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-			-0-
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			191
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			191
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			191
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			191
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			191
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	533 2		N	-0-			-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 2		N	-0-			-0-
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	588 2		N	-0-			-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			58
10	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3076 2	1 9	N	1			59
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3808 2	2 9	N	2			61
12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2		N	-0-			61
01	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2445 2	3 9	N	3			64
02	2900 X	2639	-0-	-261	-0-	2639 2		N	-0-			64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			165
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	18 2		N	-0-			165
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			165
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			165
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			165
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127 2		N	-0-			165

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			172
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			172
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			172
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			172
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			172
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
HAMMAN, BLAKE				350160						
MCKENZIE UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	204339	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5054 PERF. 3552 - 3558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
PROD		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	46	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-	46	
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-	46	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-	46	
01	682 N	462	-0-	-220	-0-	462 3	N	-0-	46	
02	1015 N	523	-0-	-492	-0-	523 3	N	-0-	46	

MYERS, A. J.				597440						
COULTER		WELL #:		1	RRCID ->	254893	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	6087 PERF. 3635 - 3676
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	29	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	29	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	29	
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	29	
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	29	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29	

REPUBLIC ENERGY INC.				702645						
PYEATT, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	152144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3685 - 3697
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	N	-0-	-0-	
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	

SABRE OPERATING, INC.				742261						
CHIVERS, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	147874	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	5695 PERF. 3730 - 3790
09	1170 N	727	-0-	-443	-0-	727 2	N	-0-	161	
10	1147 N	476	-0-	-671	-0-	476 2	N	-0-	161	
11	1140 N	414	-0-	-726	-0-	414 2	N	-0-	161	
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	161	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	161	
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-	161	

PYEATT, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	148361	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 3686 - 3696
09	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100 2	N	-0-	18	
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	18	
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-	18	
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-	18	
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-	18	
02	1218 N	995	-0-	-223	-0-	995 2	N	-0-	18	

MASSEY, ADA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149712	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 3660 - 3680
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	61	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-	61	
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521 2	N	-0-	61	
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	61	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-	61	
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	61	

GADBERRY (CADD0 LM)		33624 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 24C		RRCID -> 175956		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	7
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-	7
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	3	Y	-0-	7
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-	7
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-	7
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	7

GAFFORD (MEGARGEL SAND)		33649 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FOARD			
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L. K.		WELL #: 61		RRCID -> 138161		COMPL. DATE 11/17/1990			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GAGE (CONGLOMERATE)		33652 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
MADER		WELL #: 2		RRCID -> 180584		COMPL. DATE 01/31/2000			TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-	-0-
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-	-0-
11	2460	2457	-0-	-3	-0-	2457	3			N	-0-	-0-
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-	-0-
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 236481		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-	-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I)		33686 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOUNG			
ITX CORPORATION		427179										
SENTERS 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175402		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2232	3	98	9	Y	89 127 1	26
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2143	3	98	9	Y	89 113 1	2
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1774	3	77	9	Y	70	72
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1669	3	85	9	Y	77 133 1	16
01	2232 N	1094	-0-	-1138	-0-	1051	3	43	9	Y	39	55
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18	73

SENTERS 4 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176090		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	Y	21 30 1	37
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	674	3	23	9	Y	21 27 1	31
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	609	4	19	9	Y	17	48
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	647	3	20	9	Y	18 32 1	34
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	612	3	11	9	Y	10	44
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4	48

OIL AND GAS DIVISION

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	140 3	10 9	Y	9	12 1		16
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	144 3	9 9	Y	8	11 1		13
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	136 3	8 9	Y	7			20
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	136 3	8 9	Y	7	12 1		15
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	139 3	3 9	Y	3			18
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9	Y	2			20

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

*03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			22
*04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			22
*05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			22
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

09	DLQ G-10	107	-0-	107	353	107 2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	360	7 2			N	-0-			-0-
11	393 N	33	-0-	-360	-0-	33 2			N	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

09	DLQ G-10	538	-0-	538	1332	538 2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	370	-0-	370	1702	370 2			N	-0-			-0-
11	1997 N	295	-0-	-1702	-0-	295 2			N	-0-			-0-
12	558 N	311	-0-	-247	-0-	311 2			N	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2			N	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		1	RRCID ->	055701	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	6937	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	232	-0-	232	727	232	2					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	257	-0-	257	984	257	2					N	-0-		-0-
11	1204 N	220	-0-	-984	-0-	220	2					N	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2					N	-0-		-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2					N	-0-		-0-
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	196	2					N	-0-		-0-

BICKLE		WELL #:		1	RRCID ->	056339	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	289	-0-	289	904	289	2					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	1215	311	2					N	-0-		-0-
11	1504 N	289	-0-	-1215	-0-	289	2					N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2					N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2					N	-0-		-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2					N	-0-		-0-

FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	056341	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7404	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	556	-0-	556	832	556	2					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	537	-0-	537	1369	537	2					N	-0-		-0-
11	1914 N	545	-0-	-1369	-0-	545	2					N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2					N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2					N	-0-		-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2					N	-0-		-0-

FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	056345	COMPL. DATE	01/21/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
01	T. A.	1256	-0-	1256	1256	1256	2					N	-0-		-0-
02	T. A.	714	-0-	714	1970	714	2					N	-0-		-0-

FERGUSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	056348	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	407	-0-	407	1268	407	2					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	442	-0-	442	1710	442	2					N	-0-		-0-
11	2136 N	426	-0-	-1710	-0-	426	2					N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2					N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2					N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2					N	-0-		-0-

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	056350	COMPL. DATE	12/21/1972	TOTAL DEPTH	6941	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	349	-0-	349	1063	349	2					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	352	-0-	352	1415	352	2					N	-0-		-0-
11	1729 N	314	-0-	-1415	-0-	314	2					N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2					N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2					N	-0-		-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2					N	-0-		-0-

MCCLENDON		WELL #:		1	RRCID ->	056357	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	7191	PERF. N/A				
09	DLQ G-10	401	-0-	401	1200	401	2					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	393	-0-	393	1593	393	2					N	-0-		-0-
11	1968 N	375	-0-	-1593	-0-	375	2					N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2					N	-0-		-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2					N	-0-		-0-
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	2					N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		1	RRCID ->	056407	COMPL. DATE	04/01/1973	TOTAL DEPTH	7207	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	455	-0-	455	1405	455	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	469	-0-	469	1874	469	2			N	-0-			-0-
11	2329 N	455	-0-	-1874	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	435 N	420	-0-	-15	-0-	420	2			N	-0-			-0-

FLINN		WELL #:		1	RRCID ->	056686	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7001	PERF. N/A			
09	DLQ G-10	615	-0-	615	1896	615	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	640	-0-	640	2536	640	2			N	-0-			-0-
11	2900 N	600	-0-	-2300	236	600	2			N	-0-			-0-
12	827 N	591	-0-	-236	-0-	591	2			N	-0-			-0-
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	580 N	535	-0-	-45	-0-	535	2			N	-0-			-0-

SITZ		WELL #:		1	RRCID ->	056687	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A			
09	DLQ G-10	334	-0-	334	1024	334	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	345	-0-	345	1369	345	2			N	-0-			-0-
11	1703 N	334	-0-	-1369	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-

COOK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057712	COMPL. DATE	12/08/1973	TOTAL DEPTH	6996	PERF. N/A			
09	DLQ G-10	256	-0-	256	767	256	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267	1034	267	2			N	-0-			-0-
11	1295 N	261	-0-	-1034	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	2			N	-0-			-0-

PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057714	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	6913	PERF. N/A			
09	DLQ G-10	192	-0-	192	621	192	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	233	-0-	233	854	233	2			N	-0-			-0-
11	1119 N	265	-0-	-854	-0-	265	2			N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057893	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A			
09	DLQ G-10	299	-0-	299	961	299	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	315	-0-	315	1276	315	2			N	-0-			-0-
11	1580 N	304	-0-	-1276	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	266	2			N	-0-			-0-

DOYLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057894	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6650 -	6714		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	412	-0-	412	1281	412	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	479	-0-	479	1760	479	2	N	-0-			-0-
11		2194 N	434	-0-	-1760	-0-	434	2	N	-0-			-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2	N	-0-			-0-
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2	N	-0-			-0-
02		406 N	376	-0-	-30	-0-	376	2	N	-0-			-0-

PARKEY				WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	3131	1011	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	897	-0-	897	4028	897	2	N	-0-			-0-
11		2900 N	844	-0-	-2056	1972	844	2	N	-0-			-0-
12		2823 N	851	-0-	-1972	-0-	851	2	N	-0-			-0-
01		899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-			-0-
02		812 N	783	-0-	-29	-0-	783	2	N	-0-			-0-

FERGUSON "J"				WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	329	-0-	329	991	329	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	346	-0-	346	1337	346	2	N	-0-			-0-
11		1683 N	346	-0-	-1337	-0-	346	2	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-

BURKHALTER, EWELL				WELL #:		1	RRCID ->	061558	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	061730	COMPL. DATE	02/06/1975	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	38	26	2	N	-0-			-0-
11		84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-

MILLER-CUFFMAN				WELL #:		1	RRCID ->	061731	COMPL. DATE	12/08/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	585	-0-	585	1945	585	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	541	-0-	541	2486	541	2	N	-0-			-0-
11		2900 N	1113	-0-	-1787	699	1113	2	N	-0-			-0-
12		1381 N	682	-0-	-699	-0-	682	2	N	-0-			-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-

FERGUSON "K"				WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A
09	DLQ	G-10	289	-0-	289	888	289	2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	302	-0-	302	1190	302	2	N	-0-			-0-
11		1472 N	282	-0-	-1190	-0-	282	2	N	-0-			-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			-0-
01		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-			-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	533	-0-	533	1634	533	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	522	-0-	522	2156	522	2			N	-0-				-0-
11	2729 N	573	-0-	-2156	-0-	573	2			N	-0-				-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-

EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	72	-0-	72	180	72	2			N	-0-				-0-
10	263 X	83	-0-	-180	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	2			N	-0-				-0-

TINDLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	063488	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7165	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6595 - 6608				
09	DLQ G-10	788	-0-	788	2514	788	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	800	-0-	800	3314	800	2			N	-0-				-0-
11	2900 N	1121	-0-	-1779	1535	1121	2			N	-0-				-0-
12	2451 N	916	-0-	-1535	-0-	916	2			N	-0-				-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-				-0-
02	841 N	758	-0-	-83	-0-	758	2			N	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080204	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6630 - 6634				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15															

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 5746 - 6670				
09	DLQ G-10	381	-0-	381	1182	381	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	385	-0-	385	1567	385	2			N	-0-				-0-
11	1955 N	388	-0-	-1567	-0-	388	2			N	-0-				-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-				-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	364	2			N	-0-				-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
LEA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157535	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6550 - 6562	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-			18
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			18
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			18
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			18
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			18
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			18

TINDLE		WELL #:		2	RRCID ->	170544	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6576 - 6706	
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2	N	-0-			-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-			-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-			-0-
02	435 N	408	-0-	-27	-0-	408	2	N	-0-			-0-

EVERS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172240	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6515 - 9841	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			-0-
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	397	2	N	-0-			-0-

FERGUSON "J"		WELL #:		2	RRCID ->	174480	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6148 - 6158	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BUREL		WELL #:		1	RRCID ->	174964	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6456 - 6568	
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	N	-0-			56
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-			56
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			56
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-			56
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			56
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			56

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		1	RRCID ->	055475	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	7329	PERF. N/A	
COX		WELL #:		1								
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3	N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	055700	COMPL. DATE	04/28/1973	TOTAL DEPTH	6968	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	3		N	-0-			-0-

CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055702	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A		
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

LEA		WELL #:		1	RRCID ->	055704	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	6993	PERF. N/A		
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	520	3		N	-0-			-0-

EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A		
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A		
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1061	-0-	-99	-0-	1061	3		N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A		
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3		N	-0-			-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 058204	COMPL. DATE 10/13/1973	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3	N	-0-			-0-
10		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3	N	-0-			-0-
11		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3	N	-0-			-0-
12		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-			-0-
01		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3	N	-0-			-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740				CNTY: DENTON				
BLANTON		WELL #:		1	RRCID -> 056340	COMPL. DATE 02/19/1973	TOTAL DEPTH 7330	PERF. N/A				
09		T. A.	108	-0-	108	325	108 2	N	-0-			-0-
10		401 X	76	-0-	-325	-0-	76 2	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02		87 N	63	-0-	-24	-0-	63 2	N	-0-			-0-

FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 056343	COMPL. DATE 01/14/1973	TOTAL DEPTH 7104	PERF. N/A				
09		T. A.	70	-0-	70	216	70 2	N	-0-			-0-
10		270 X	54	-0-	-216	-0-	54 2	N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 056406	COMPL. DATE 02/06/1973	TOTAL DEPTH 6960	PERF. N/A				
09		T. A.	37	-0-	37	118	37 2	N	-0-			-0-
10		118 X	-0-	-0-	-118	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRANCH		WELL #:		1	RRCID -> 056558	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH 6975	PERF. N/A				
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID -> 056862	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH 9025	PERF. N/A				
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
12		403 N	341	-0-	-62	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740								
GRIFFIN		WELL #:		9	RRCID ->	205194	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6007 - 6335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-		-0-
10	434 N	255	-0-	-179	-0-		255 2		N	-0-		-0-
11	390 N	229	-0-	-161	-0-		229 2		N	-0-		-0-
12	403 N	267	-0-	-136	-0-		267 2		N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 2		N	-0-		-0-
02	232 N	217	-0-	-15	-0-		217 2		N	-0-		-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION				660290					PERF. N/A			
-D- BAR RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	059018	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7073	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					PERF. N/A			
MCCALLUM "C"				WELL #:	1	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	6835	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FERGUSON, H. N. "A"				WELL #:		RRCID ->	102186	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5684 - 6756
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC				739823					PERF. 6475 - 6505			
KIBLER, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6475 - 6505
09	300 N	220	-0-	-80	-0-		220 2		N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-		228 2		N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267 2		N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-		-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-		251 2		N	-0-		-0-

TEJAS WESTERN CORP.				841335					PERF. 6357 - 6462			
COLE, M. T. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	057715	COMPL. DATE	10/26/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6357 - 6462
09	210 N	179	-0-	-31	-0-		179 2		N	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 2		N	-0-		-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		N	-0-		-0-
01	930 N	747	-0-	-183	-0-		747 2		N	-0-		-0-
02	957 N	497	-0-	-460	-0-		497 2		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
TEJAS WESTERN CORP.		//CONT.//		841335								
COLE, M. T. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	060258	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
10	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	1	RRCID ->	056346	COMPL. DATE	03/05/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A
TEJAS-FERGUSON "F"												
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	201	3	N	-0-			-0-

TEJAS-FERGUSON "I"		850964		WELL #:	1	RRCID ->	056349	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	7126	PERF. N/A
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
12	961 N	250	-0-	-711	-0-	250	3	N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, FRANK		850964		WELL #:	1	RRCID ->	057350	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	7165	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS-FERGUSON "C"		850964		WELL #:	1	RRCID ->	057713	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7065	PERF. N/A
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-

BUCKLEY "A"		850964		WELL #:	1	RRCID ->	057892	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	6926	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	058030	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		120 N	9	-0-	-111	-0-		9	3		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	127980	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	5790 - 6468			
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			32
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-			32
11		210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-			32
12		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-			32
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			32
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144	3			N	-0-			32

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	225199	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	6731 - 6743			
FOSTER UNIT															
09		1140 X	885	-0-	-255	-0-	885	3			N	-0-			92
10		1147 X	1065	-0-	-82	-0-	1065	3			N	-0-			92
11		1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	3			N	-0-			92
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			92
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	063370	COMPL. DATE	05/09/1975	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A			
BRISCOE UNIT															
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-			-0-
10		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-

BRISCOE UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	065346	COMPL. DATE	01/13/1976	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	N/A			
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	3			N	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #:		15	RRCID ->	251494	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6314 - 6386			
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			28
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-			28
11		270 N	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-			28
12		279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-			28
01		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-			28
02		145 N	63	-0-	-82	-0-	63	3			N	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

GATES (ATOKA CONGLOMERATE)		34184 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: 3		RRCID -> 124386		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE)		34190 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		WELL #: 1		RRCID -> 071227		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			97
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			97
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			97

J.B. OWEN		WELL #: S 2		RRCID -> 279621		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		JONES, M.		WELL #: 1		RRCID -> 021383		COMPL. DATE 04/27/1956		TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			45
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			45
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	5			50
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	9			N	-0-			50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	60	1	44	2	N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

GIBTOWN, SOUTH (4400)		34710 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		WELL #: 1		RRCID -> 120981		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445				
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			20
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-			20
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			20
12	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-			20
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			20
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20

GILLESPIE (4530)		34870 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
GIANT NRG CO., LP		302592								
GILLESPIE, HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 101181		COMPL. DATE 11/24/1975		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	9
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	9

GILLEY (CADDO LIME)		34905 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
BRA-DE OIL & GAS INC.		085431								
CRAFT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 132806		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701		
09	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-	100
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-	100
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2	Y	-0-	100
12	279 #	224	-0-	-55	-0-	224	2	Y	-0-	100
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1 9	Y	101
*02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	101

GILLEY (CONGLOMERATE)		34905 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
LEVERIDGE, ZELA		WELL #: 2		RRCID -> 177550		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664		
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	292	2	138 3	N	19
						21	9			116 1
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	20 7
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BORDEN, Z. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 224178		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	100	1	266 3	Y	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	120	1	310 3	Y	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292 3	Y	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	116	1	264 3	Y	-0-
01	341 N	119	-0-	-222	-0-	96	1	23 3	Y	-0-
02	319 N	156	-0-	-163	-0-	116	1	40 3	Y	-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
CHERRYHOMES, ROY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194292		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 5474		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15										

MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BLANTON		WELL #: 2		RRCID -> 135376		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828		
09	14B2 EXT	196	-0-	196	1919	196	3		N	-0-
10	1989	70	-0-	-1919	-0-	70	3		N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

GILLEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 34905 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440												
STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 177522		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 5712 - 5854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
HAMILTON		WELL #: 6		RRCID -> 164357		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5770 - 5782				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2011														

BRA-DE OIL & GAS INC.		085431		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
ESKRIDGE		WELL #: 6		RRCID -> 132808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5902 - 6010				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			9
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			9
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			9
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			9
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2			11
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			11

CRAFT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142197		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5709 - 5814				
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			47
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			47
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			47
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			47
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1			48
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			48

CRAFT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142199		COMPL. DATE 08/01/1967		TOTAL DEPTH 5955		PERF. 5690 - 5847				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			53
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			53
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			53
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			53
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1			54
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			54

CRAFT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 142203		COMPL. DATE 07/05/1966		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5690 - 5828				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			50
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			50
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			50
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			50
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1			51
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			51

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
BRA-DE OIL & GAS INC.		//CONT.//		085431									
ESKRIDGE		WELL #:		5	RRCID ->	159924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5789 - 5854		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		-0-	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-	
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	

ESKRIDGE		WELL #:		3	RRCID ->	264933	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5866 - 5938		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-	
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-	
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	

CENTURY PETROLEUM, INC.		WELL #:		2 C	RRCID ->	158515	COMPL. DATE	09/18/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-		11	
10		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-		11	
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-		11	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		11	
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		11	
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		11	

CHOLLA PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	250007	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5806 - 5818		
09		300 N	196	-0-	-104	-0-	196 2		N	-0-		83	
10		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		N	-0-		83	
11		270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2		N	-0-		83	
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		83	
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		N	-0-		83	
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		83	

EAST CRAFT		WELL #:		6	RRCID ->	252824	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	5978	PERF. 5748 - 5778		
09		390 N	292	-0-	-98	-0-	292 2		N	-0-		-0-	
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-	
11		360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2		N	-0-		-0-	
12		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-		-0-	
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-		-0-	
*02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		-0-	

DECLEVA, PAUL		WELL #:		2	RRCID ->	201461	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5857 - 5870		
09		840 N	593	-0-	-247	-0-	593 3		N	-0-		131	
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	571 3		4 9	N		135	
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	771 3		4 9	N		139	
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-		139	
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	615 3		8 9	N		146	
*02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	754 3		9 9	N		154	

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223							
SPRAGINS RANCH		WELL #:		RRCID -> 152306	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5802	- 5817			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2012											

MANSFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 157488	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5698	- 5704		
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	59
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	59
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	59
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	59
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

STEWARD		WELL #:		1	RRCID -> 219164	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5790	- 5821		
09	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	3	N	-0-	60
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3	N	-0-	60
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3	N	-0-	60
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	60
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	60
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT	60

CULVERHOUSE		WELL #:		1	RRCID -> 261747	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5736	- 5776		
09	2010	N	1671	-0-	-339	-0-	1671	3	N	-0-	-0-
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3	N	-0-	-0-
11	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3	N	-0-	-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-	-0-
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	-0-
02	1769	N	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 137706	COMPL. DATE 01/29/1990	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5582	- 5722		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)		WELL #:		3	RRCID -> 159841	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6103	PERF. 5752	- 5810		
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	105
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	105
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3	N	-0-	105
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-	105
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	105
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	105

GILMAC (CONGL)		34935 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
BEREN CORPORATION		066750													
MCNEILL, JESSIE		WELL #: 1 U		RRCID -> 046249		COMPL. DATE 11/28/1963		TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.		530880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
NANTZ		WELL #: 4-C		RRCID -> 135704		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE)		34951 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
BEREN CORPORATION		066750													
GILMORE, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 177991		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078							
09	450 #	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-				-0-
10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
11	450 #	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-				-0-
12	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-				-0-
01	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-				-0-
02	435 #	347	-0-	-88	-0-	347	2			N	-0-				-0-

GLENNA (STRAWN)		35401 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
J. K. J. COMPANY		427693													
HAZELTON, G. O., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 021386		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 035921		COMPL. DATE 01/06/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIFFORD, T.		WELL #: 1		RRCID -> 073982		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
 VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 RANGER OPERATING CO. 691776
 DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-				-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		5 1	59 2		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

09	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10 9		N	9				72
10	2449 #	1611	-0-	-838	-0-	1608	2	3 9		N	3				75
11	2370 #	1669	-0-	-701	-0-	1659	2	10 9		N	9				84
12	2449 #	1641	-0-	-808	-0-	1632	2	9 9		N	8				92
01	2325 #	1727	-0-	-598	-0-	1595	2	132 9		N	120				212
02	1624 #	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT				212

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			92
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	70	-0-	-20	-0-		70	3	N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2	N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2	N	-0-			-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905	2	N	-0-			-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	71	-0-	-19	-0-		71	2	N	-0-			139
10	155 N	107	-0-	-48	-0-		107	2	N	-0-			139
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2	N	-0-			139
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-			139
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84	2	N	-0-			139
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2	N	-0-			139

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG			
WES-MOR DRILLING, INC.		908800									
EASTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 068367		COMPL. DATE 08/27/1976		TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-		7
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		7
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		7
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		7
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		7
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339 2	N	-0-		7

STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 070023		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A			
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-		49
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		49
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		49
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-		49
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-		49
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-	N	-0-		49

CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 072241		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		76
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		76
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		76
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		76
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 2	N	-0-		76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		76

HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 074370		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		22
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		22
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		22
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 2	N	-0-		22
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255 2	N	-0-		22
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288 2	N	-0-		22

JAMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 187901		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298			
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	N	1 8	-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-	-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-	-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281 2		N	-0-	-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		36300 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HAZELTON, IOLA		WELL #: 1		RRCID -> 033249		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773			
09	1834	N	590	-0-	-1244	-0-	583 3	7 9	Y	6 64 1	10
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	580 3	10 9	Y	9	19
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545 3	13 9	Y	12	31
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	566 3	13 9	Y	12	43
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	559 3	22 9	Y	20	63
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543 3	11 9	Y	10	73

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

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		//CONT.//		36300	250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG					
BARNETT ENERGY, INC.		//CONT.//		051290											
HAZELTON, IOLA		WELL #:		2	RRCID ->	101931	COMPL. DATE	07/17/1982	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	3700	-	3720	
09	2200 N	883	-0-	-1317		549	874	3	9	9	Y	8	95	1	28
10	1433 N	884	-0-	-549		-0-	869	3	15	9	Y	14			42
11	837 N	837	-0-	-0-		-0-	818	3	19	9	Y	17			59
12	899 N	871	-0-	-28		-0-	850	3	21	9	Y	19			78
01	899 N	871	-0-	-28		-0-	838	3	33	9	Y	30			108
*02	830 N	830	-0-	-0-		-0-	815	3	15	9	Y	14			122

HAYS PARTNERSHIP				369057			EXEMPT			CNTY: YOUNG					
RAMSEY-CORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	021389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3816	-	3874	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427			EXEMPT			CNTY: YOUNG					
HAZELTON		WELL #:		1A	RRCID ->	269476	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	4282	PERF.	3680	-	3801	
09	254 N	254	-0-	-0-		-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-		-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-		-0-	187	3			N	-0-			-0-
*01	337 N	337	-0-	-0-		-0-	337	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN)				36300	750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG					
ELDER, NEAL				247285											
MOORE, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	021390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM, SE (STRAWN 3275)				36307	450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG					
BARNETT ENERGY, INC.				051290											
HALL, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	091961	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3275	-	3281	
09	196 N	64	-0-	-132		-0-	61	3	3	9	Y	3			165
10	67 N	67	-0-	-0-		-0-	61	3	6	9	Y	5			170
11	70 N	70	-0-	-0-		-0-	61	3	9	9	Y	8			178
12	67 N	67	-0-	-0-		-0-	61	3	6	9	Y	5			183
01	70 N	70	-0-	-0-		-0-	61	3	9	9	Y	8	41	1	150
02	58 N	48	-0-	-10		-0-	41	3	7	9	Y	6			156

GRAHAM-VICK (CISCO 500)				36332	333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG					
FULTZ, W. B.				290190											
GRAHAM, M. K., -D-		WELL #:		2	RRCID ->	021391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	Y	-0-		16
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-		16
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-		16
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-		16
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-		16
02	174 N	140	-0-	-34	-0-	8	1	132	3	Y	-0-		16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENWOOD (CADD0) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	812 N	531	-0-	-281	-0-	531	2		N	-0-			-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			78
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			78
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			78
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			78
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			78
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			78

GREENWOOD (CONGL 6550)		36767 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762													
RILEY, HOMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244537		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREGORY T		36845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STRICKLAND, NANCY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 104705		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622							
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-				-0-
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-				-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-				-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-				-0-
02	841 N	820	-0-	-21	-0-	820	3			N	-0-				-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400)		37627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
G & F OIL, INC.		292000													
LEWIS, ALTON		WELL #: 1		RRCID -> 099315		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444							
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-				51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				51
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

HALL (CONGLOMERATE)		38185 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
BARNETT ENERGY, INC.		051290													
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 225264		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231							
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-				-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-				-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-				-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	3			N	-0-				-0-

HANDY (GRAY LOWER)		38672 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON							
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749													
THORN, IDA B.		WELL #: 12		RRCID -> 037424		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654							
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN)
CONTINENTAL OPERATING CO.
THORN, IDA B.

38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
173749

WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

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

HANDY, N. (Q-2)
JONES, L. E. OPERATING, INC.
S-K UNIT

38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
443122

WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANDY, NW (K-3)
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY
BRATCHER RAGSDALE UNIT

38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
265140

WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMOCO-BRATCHER

WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANDY, SE. (N SAND)
CONTINENTAL OPERATING CO.
HANDY UNIT

38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
173749

WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANDY UNIT

WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	4
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	2	10	9	N	9	10	1	3
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	2	10	9	N	9	10	1	2
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	6	1	4
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	4	1	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
 JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
 DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #		105 -0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			407
10	124 #		105 -0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			407
11	120 #		105 -0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			407
12	105 R		105 -0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			407
*01	415 R		415 -0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			407
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

09	270 #		259 -0-	-11	-0-	259 2		N	-0-			1330
10	279 #		259 -0-	-20	-0-	259 2		N	-0-			1330
11	270 #		259 -0-	-11	-0-	259 2		N	-0-			1330
12	259 R		259 -0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			1330
*01	302 R		302 -0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			1330
02	261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

09	30 #		26 -0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	31 #		26 -0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	30 #		26 -0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	31 #		26 -0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
*01	45 R		45 -0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

09	1350 #		1344 -0-	-6	-0-	1344 2		N	-0-			263
10	1395 #		1344 -0-	-51	-0-	1344 2		N	-0-			263
11	1350 #		1344 -0-	-6	-0-	1344 2		N	-0-			263
12	1344 R		1344 -0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			263
01	1395 #		1179 -0-	-216	-0-	1179 2		N	-0-			263
02	1305 #	NO RPT	-0-	-1305	-0-			N	NO RPT			263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

09	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

09	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANDY, WEST (YOUNG)		38680 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COOKE		
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122								
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 114600		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		11 N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-
10		11 N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-		11 2		N	-0-
*01		14 N	14	-0-	-0-		14 2		N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683						TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842		
YOUNG, WM. B. ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 086823		COMPL. DATE N/A				
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCMAHON, MARJORIE		WELL #: 2		RRCID -> 097874		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768		
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MCMAHON, MAJORIE		WELL #: 4		RRCID -> 105005		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278		
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		457 N	457	-0-	-0-		457 3		Y	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-		367 3		Y	-0-
12		214 N	214	-0-	-0-		214 3		Y	-0-
01		465 N	173	-0-	-292		173 3		Y	-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-		179 3		Y	-0-

HARRIS-PRICE (CADD)		39261 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY		
LANE OPERATING COMPANY		484815								
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 203724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758		
09		570 N	69	-0-	-501		51 3	18 9	N	16
10		589 N	408	-0-	-181		395 3	13 9	N	12
11		501 N	501	-0-	-0-		426 3	75 9	N	68
12		135 N	135	-0-	-0-		115 3	20 9	N	18
01		403 N	186	-0-	-217		154 3	32 9	N	29
02		493 N	199	-0-	-294		170 3	29 9	N	26

OIL AND GAS DIVISION

HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 167286		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3783 -	3793	
FORESTER, C. H.		WELL #: 1											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7 1	216 3	Y	45	170 1		53	
						50 9							
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	7 1	223 3	Y	28			81	
						31 9							
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	8 1	101 3	Y	35			116	
						39 9							
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14 1	329 3	Y	8	72 1		52	
						9 9							
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	7 1	196 3	Y	10			62	
						11 9							
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8 1	206 3	Y	32			94	
						35 9							

GILES, J. E. GU 1		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
WELL #: 3U		RRCID -> 172773		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH	5989	PERF.	3791 -	3806	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		RRCID -> 083705		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5255 -	5265	
HAWTHORNE		WELL #: 1											
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-			120	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			120	
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			120	
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			120	
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			120	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120	

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)		39762 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 173116		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A
HAWTHORNE "OIL"		WELL #: 1L									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

HAZELTON (STRAWN 3100)		39927 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG					
HAYS PARTNERSHIP		369057		RRCID -> 116565		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3164 -	3170	
EPPENAUER-CORLEY		WELL #: 1											
09	390 #	364	-0-	-26	-0-	364 3		N	-0-			5	
10	403 #	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			5	
11	390 #	128	-0-	-262	-0-	128 3		N	-0-			5	
12	403 #	85	-0-	-318	-0-	85 3		N	-0-			5	
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			5	
02	377 #	73	-0-	-304	-0-	73 3		N	-0-			5	

HELMS (CADD CONGL)		40275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
XSTAR RESOURCES LLC		945934								
LEACH		WELL #: 2		RRCID -> 106554		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-		87
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30		Y	-0-		87
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		87

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
GERRY-MAC OIL, INC.		302025								
OLDHAM		WELL #: 1		RRCID -> 119521		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER)		41863 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
CALLAWAY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 209731		COMPL. DATE 10/05/1954		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	120 3	18 9 N	16	171 1	19
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9 N	3		22
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165 3	6 9 N	5		27
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 3	2 9 N	2		29
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155 3	2 9 N	2		31
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	146 3	3 9 N	3		34

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS)		41909 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133								
HILL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 122716		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232		
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		59
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		59
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		59
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

HOEFLE (POOL)		41909 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
RAY HERRING ESTATE		695237								
HENDERSON, MONROE		WELL #: 1		RRCID -> 202787		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14										

HULL (CADDO A)		43393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
D L OPERATING		196262											
HENDERSON-BRIDWELL		WELL #:		3		RRCID -> 096753		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 4853		PERF. 3896 - 3904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (CONGL.)		43685 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
ENERGYPRO, INC.		252085											
ROYCE		WELL #:		1		RRCID -> 109423		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5011 - 5021	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			4
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			4
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			4
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			4
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			4
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	2		N	-0-			4

J-W OPERATING CO.		427960											
MERRELL		WELL #:		4		RRCID -> 174153		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5346 - 5406	
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	325	-0-	-1225	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645											
RICHARDS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 127798		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 5212 - 5222	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			49
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			49
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
HEATH, W. B.		WELL #:		1		RRCID -> 115189		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5318 - 5326	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
TURNER, R. D.		WELL #:		1		RRCID -> 085118		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 5167 - 5179	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102	2		N	-0-			-0-

HUNTER (CONGL.)		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
MULLINEX				WELL #:	1	RRCID ->	106479	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5121 - 5127		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		480 N	426	-0-	-54	-0-	422	2	4	9	N	4			73
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	N	3			76
11		480 N	478	-0-	-2	-0-	470	2	8	9	N	7			83
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1			84
01		496 N	454	-0-	-42	-0-	450	2	4	9	N	4			88
02		464 N	379	-0-	-85	-0-	375	2	4	9	N	4			92

MULLINAX				WELL #:	2A	RRCID ->	115191	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5107 - 5110		
09		30 S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			2
10		62 S	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			2
11		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		10 S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			2
01		10 S	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			2
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MULLINAX				WELL #:	10	RRCID ->	147651	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5152 - 5156		
09		210 N	64	-0-	-146	-0-	63	2	1	9	N	1			136
10		217 N	37	-0-	-180	-0-	36	2	1	9	N	1			137
11		180 N	40	-0-	-140	-0-	39	2	1	9	N	1			138
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			138
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			138
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	26	2	1	9	N	1			139

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				WELL #:	942345	RRCID ->	091602	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	5180 - 5188		
TURNER-BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	091602	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	5302	PERF.	5180 - 5188		
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02		58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			N	-0-			-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE)				WELL #:	43707 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DENTON					
J-W OPERATING CO.				WELL #:	427960										
TALLY, ONETA				WELL #:	1	RRCID ->	126988	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4118 - 4141		
09		1650 N	1409	-0-	-241	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
10		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
12		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
*02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-

IVY (MISS.)				WELL #:	44860 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG					
RANGER OPERATING CO.				WELL #:	691776										
IVY				WELL #:	2	RRCID ->	219594	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	4454 - 4470		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMG MAG (MISS)		45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
ATLAS BARNETT, LLC		036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: B 1		RRCID -> 183337		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 12		RRCID -> 188442		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310								
09	1304	N	1304	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
10	1240	N	1231	-0-	-9	1228	2	3	9	Y	3					4
11	1230	N	1086	-0-	-144	1086	2			Y	-0-					4
12	1271	N	751	-0-	-520	751	2			Y	-0-					4
01	433	N	433	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					4
02	1044	N	180	-0-	-864	180	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 2		RRCID -> 194070		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 3		RRCID -> 194071		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325								
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					73
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					73
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					73
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42	100	1			15

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 4		RRCID -> 195804		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 5		RRCID -> 195805		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 6		RRCID -> 196066		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320								
09	1050	N	318	-0-	-732	-0-	318	2		Y	-0-					-0-
10	930	N	306	-0-	-624	-0-	306	2		Y	-0-					-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2		Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-					-0-
02	348	N	179	-0-	-169	-0-	179	2		Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 8		RRCID -> 197489		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	775	-0-	-125	-0-	775	2		Y	-0-		20
10	806 N	609	-0-	-197	-0-	609	2		Y	-0-		20
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2		Y	-0-		20
12	806 N	194	-0-	-612	-0-	194	2		Y	-0-		20
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		20
02	464 N	40	-0-	-424	-0-	40	2		Y	-0-		20

CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #: S 9		RRCID -> 197574		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 1		RRCID -> 198314		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246				
09	63 X	-0-	-0-	-63	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	84	-0-	84	-0-	84	2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	103	-0-	103	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	93	-0-	93	-0-	280	2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	88	-0-	88	-0-	368	2		Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 10		RRCID -> 199867		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 11		RRCID -> 199868		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183				
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10

SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6020	-		6195					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	46 2	15 9	Y	14						144
10	496 N	71	-0-	-425	-0-	65 2	6 9	Y	5						149
11	390 N	111	-0-	-279	-0-	108 2	3 9	Y	3						152
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-						152
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	73 2	10 9	Y	9		91	1			70
02	116 N	18	-0-	-98	-0-	18 2		Y	-0-						70

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6038	-		6214					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-						23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-						23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 12		RRCID -> 204372	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 6287	-		7800					
09	1920 X	1507	-0-	-413	-0-	1507 2		Y	-0-						-0-
10	1984 X	1613	-0-	-371	-0-	1613 2		Y	-0-						-0-
11	1920 X	1098	-0-	-822	-0-	1098 2		Y	-0-						-0-
12	1705 X	1285	-0-	-420	-0-	1285 2		Y	-0-						-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-						-0-
02	1073 N	1014	-0-	-59	-0-	1014 2		Y	-0-						-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 14		RRCID -> 204378	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6244	PERF. 6061	-		6150					
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	286 2	17 9	Y	15						149
10	372 N	112	-0-	-260	-0-	112 2		Y	-0-						149
11	360 N	20	-0-	-340	-0-	20 2		Y	-0-						149
12	310 N	31	-0-	-279	-0-	31 2		Y	-0-						149
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	118 2	99 9	Y	90		90	1			149
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-						149

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 13		RRCID -> 204598	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 6012	-		6114					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 15		RRCID -> 205226	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6100	-		6200					
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-						17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17

BENSON, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 205714	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5710	-		5890					
09	1050 N	894	-0-	-156	-0-	836 2	58 9	N	53	166	1				53
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	936 2	109 9	N	99						152
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	876 2	84 9	N	76	165	1				63
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	893 2	89 9	N	81	78	1				66
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	886 2	79 9	N	72						138
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	822 2	73 9	N	66	163	1				41

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 17	RRCID ->	207342	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6230 - 6380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 18	RRCID ->	207347	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6086 - 6425
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		67
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		67
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	3		70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		77

SEWELL		WELL #:		3	RRCID ->	208629	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6270 - 8990
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

STAMPER-FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	255453	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5527 - 5595
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		40
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

HARDY-PRICE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262358	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5166 - 5700
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2275	2	108 9	N	98		157
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2317	2	8 9	N	7		164
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2298	2	33 9	N	30		194
12	2449 X	2289	-0-	-160	-0-	2249	2	40 9	N	36	168 1	62
01	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	2196	2	31 9	N	28		90
*02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2310	2	10 9	N	9	55 1	44

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		N 1	RRCID ->	262359	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5517 - 5900
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLAYTON RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	264154	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5019 - 5049
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		32
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		32
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		32
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		32

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 264934		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5061 2	1 9	N	1			8
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5076 2	33 9	N	30			38
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5035 2	24 9	N	22			60
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4869 2	20 9	N	18			78
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4871 2	21 9	N	19			97
*02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4641 2	3 9	N	3			100

BROWN-GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265381		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880			
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3181 2	55 9	N	50			105
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2944 2	42 9	N	38			143
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2812 2	48 9	N	44			187
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2649 2	46 9	N	42	181 1		48
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2521 2	41 9	N	37			85
*02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2349 2	39 9	N	35			120

CLAYTON RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 265383		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276			
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			12
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			12
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			12
02	8 X	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			12

MARTIN, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 265384		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670			
09	1200 N	395	-0-	-805	-0-	370 2	25 9	N	23			154
10	1333 N	124	-0-	-1209	-0-	124 2		N	-0-			154
11	570 N	14	-0-	-556	-0-	14 2		N	-0-			154
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	1	132 1		23
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			23
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			23

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 265387		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815			
09	930 X	417	-0-	-513	-0-	417 2		N	-0-			115
10	682 X	421	-0-	-261	-0-	421 2		N	-0-			115
11	660 X	385	-0-	-275	-0-	385 2		N	-0-			115
12	682 X	358	-0-	-324	-0-	358 2		N	-0-			115
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	30 1	335 2	N	-0-			115
02	406 X	290	-0-	-116	-0-	290 2		N	-0-			115

SEWELL A		WELL #: 4		RRCID -> 265388		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690			
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			88
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			88
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 270503		COMPL. DATE 05/07/2012			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192			
09	6240 X	5569	-0-	-671	-0-	5346 2	223 9	N	203	167 1		144
10	6448 X	5015	-0-	-1433	-0-	4847 2	168 9	N	153	163 1		134
11	5790 X	4093	-0-	-1697	-0-	4047 2	46 9	N	42			176
12	5983 X	3805	-0-	-2178	-0-	3681 2	124 9	N	113	162 1		127
01	5983 X	3993	-0-	-1990	-0-	3730 2	263 9	N	239	166 1		200
02	5394 X	3862	-0-	-1532	-0-	3738 2	124 9	N	113	164 1		149

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
HAMMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	270505	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5031 - 5281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			N	-0-		49
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2			N	-0-		49
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2			N	-0-		49
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2			N	-0-		49
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2			N	-0-		49
02	1885 N	1665	-0-	-220	-0-	1665 2			N	-0-		49

A J NASH		WELL #:		2	RRCID ->	278791	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5072 - 5348
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-				N	-0-		-0-
12	DELQ PR	12526	-0-	12526	12526	930 1	11457 2		N	126		126
						139 9						
01	25092 X	12566	-0-	-12526	-0-	930 1	11525 2		N	101	89 1	138
						111 9						
02	10208 X	9922	-0-	-286	-0-	870 1	8957 2		N	86	160 1	64
						95 9						

HAMMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	278798	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5006 - 5370
11	0 W	503	-0-	503	503	503 2			N	-0-		-0-
12	0 W	1983	-0-	1983	2486	1983 2			N	-0-		-0-
01	0 W	1244	-0-	1244	3730	1244 2			N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3730				N	NO RPT		-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287										
FILLLINE		WELL #:		1	RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6120 - 6320
09	210 X	53	-0-	-157	-0-	53 2			N	-0-		78
10	217 X	60	-0-	-157	-0-	60 2			N	-0-		78
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-		78
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-		78
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-	54 1	24
02	348 X	172	-0-	-176	-0-	172 2			N	-0-		24

EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	198777	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5980 - 6180
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-		26
10	744 X	736	-0-	-8	-0-	736 2			N	-0-		26
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-		26
12	868 X	795	-0-	-73	-0-	795 2			N	-0-		26
01	868 X	743	-0-	-125	-0-	743 2			N	-0-		26
02	812 X	644	-0-	-168	-0-	644 2			N	-0-		26

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	201821	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5943 - 6091
09	540 X	527	-0-	-13	-0-	527 2			N	-0-		48
10	558 X	539	-0-	-19	-0-	536 2	3 9		N	3		51
11	540 X	513	-0-	-27	-0-	507 2	6 9		N	5		56
12	558 X	476	-0-	-82	-0-	474 2	2 9		N	2		58
01	558 X	498	-0-	-60	-0-	490 2	8 9		N	7		65
02	522 X	435	-0-	-87	-0-	435 2			N	-0-		65

ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	203481	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6080 - 6228
09	660 X	435	-0-	-225	-0-	429 2	6 9		N	5		95
10	682 X	472	-0-	-210	-0-	466 2	6 9		N	5		100
11	660 X	454	-0-	-206	-0-	448 2	6 9		N	5		105
12	558 X	268	-0-	-290	-0-	266 2	2 9		N	2		107
01	496 X	260	-0-	-236	-0-	260 2			N	-0-		107
02	435 X	191	-0-	-244	-0-	191 2			N	-0-		107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287												
FILLLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		240 X	59	-0-	-181	-0-	59	2	N	-0-		126
10		248 X	68	-0-	-180	-0-	68	2	N	-0-		126
11		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		126
12		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		126
01		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	54 1	72
02		377 X	185	-0-	-192	-0-	185	2	N	-0-		72

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027												
09		720 X	205	-0-	-515	-0-	205	2	N	-0-		30
10		589 X	175	-0-	-414	-0-	175	2	N	-0-		30
11		450 X	130	-0-	-320	-0-	130	2	N	-0-		30
12		341 X	90	-0-	-251	-0-	90	2	N	-0-		30
01		248 X	76	-0-	-172	-0-	76	2	N	-0-		30
02		203 X	66	-0-	-137	-0-	66	2	N	-0-		30

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210												
09		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6641	2	11 9	N	10	95
10		6665 X	6488	-0-	-177	-0-	6476	2	12 9	N	11	106
11		6450 X	6262	-0-	-188	-0-	6256	2	6 9	N	5	111
12		6665 X	6258	-0-	-407	-0-	6258	2		N	-0-	111
01		6665 X	5576	-0-	-1089	-0-	5576	2		N	-0-	111
02		6235 X	4814	-0-	-1421	-0-	4806	2	8 9	N	7	118

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050												
09		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8090	2	17 9	N	15	85
10		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8390	2	24 9	N	22	107
11		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8149	2	61 9	N	55	162
12		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6867	2	30 9	N	27	12
01		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7335	2	35 9	N	32	43
*02		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7830	2	83 9	N	75	118

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053												
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	16
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	16
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	16
12		868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2		N	-0-	16
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-	16
02		841 N	655	-0-	-186	-0-	655	2		N	-0-	16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236												
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	65
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	65
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	65
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
BIG STAR EXPLORATION				070442								
VANCE				WELL #: 1	RRCID -> 185424	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 5450	- 5610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 X	126	-0-	-204	-0-	126 3		N	-0-			-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARY OIL & GAS, INC				138872								
EPPERSON				WELL #: 1	RRCID -> 267651	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4960	- 5200			
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	1			55
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	1			56
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	1			57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			60

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763								
JACKSON HEIRS "C"				WELL #: R 7	RRCID -> 180522	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5922	- 6144			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			82
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			82
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			82
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			82
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			82
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 2		N	-0-			82

RUMAGE				WELL #: 1	RRCID -> 181417	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5932	- 6040			
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			59
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			59
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-			59
12	2046 X	1703	-0-	-343	-0-	1703 2		N	-0-			59
01	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	1653 2		N	-0-			59
02	1914 X	1650	-0-	-264	-0-	1650 2		N	-0-			59

RUMAGE				WELL #: 2	RRCID -> 182185	COMPL. DATE 03/08/2001	TOTAL DEPTH 6290	PERF. 5980	- 6220			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	N	1			45
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552 2	1 9	N	1			46
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	N	1			47
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	N	1			48
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	432 2	1 9	N	1			49
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	N	1			50

ODELL				WELL #: R 1	RRCID -> 183302	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 5913	- 6102			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			72

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
SPILLER		WELL #:		1	RRCID ->	183305	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6052 -	6230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2	N	-0-		14	
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-		14	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		14	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		14	
01	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2	N	-0-		14	
02	290 N	202	-0-	-88	-0-	202	2	N	-0-		14	

SPILLER		WELL #:		2	RRCID ->	185139	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 6005 -	6163
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		20	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		20	
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2	N	-0-		20	
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-		20	
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		20	
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		20	

SPILLER		WELL #:		3	RRCID ->	185422	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5986 -	6164
09	600 N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2 9 N	2		53	
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2 9 N	2		55	
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	616	2	2 9 N	2		57	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9 N	2		59	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2 9 N	2		61	
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2 9 N	2		63	

O'DELL		WELL #:		2	RRCID ->	185427	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5934 -	6120
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		23	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		23	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		23	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		23	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		23	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-		23	

SPILLER		WELL #:		4	RRCID ->	186301	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5912 -	6100
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	2	N	-0-		46	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		46	
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		46	
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		46	
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	2	N	-0-		46	
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	304	2	N	-0-		46	

ROPER "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	188440	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6120 -	6320
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	463	2	46 9 N	42		142	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		142	
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2	N	-0-		142	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		142	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	516	2	44 9 N	40	175 1	7	
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19 9 N	17		24	

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
ABERNATHIE		WELL #:		R 1	RRCID ->	189054	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5957 - 6138
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014												

SLUSHER "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	190466	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5875 - 6054
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1 9	N	1		26
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	2	1 9	N	1		27
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	126	2	1 9	N	1		28
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	136	2	1 9	N	1		29
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1 9	N	1		30
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1 9	N	1		31

RUMAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192066	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6037 - 6199
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1 9	N	1		141
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9	N	1		142
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1 9	N	1		143
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1 9	N	1		144
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1 9	N	1		145
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1 9	N	1		146

RILEY "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	192742	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5849 - 6026
09	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-		20
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		20
11	180 X	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-		20
12	186 X	141	-0-	-45	-0-	141	2		N	-0-		20
01	186 X	133	-0-	-53	-0-	133	2		N	-0-		20
02	174 X	125	-0-	-49	-0-	125	2		N	-0-		20

LEWIS, TERRY		WELL #:		R 1	RRCID ->	193915	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6020 - 6286
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		73

JAGODA		WELL #:		R 1	RRCID ->	193916	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6110
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		15
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		15
11	300 X	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-		15
12	310 X	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-		15
01	310 X	278	-0-	-32	-0-	278	2		N	-0-		15
02	290 X	279	-0-	-11	-0-	279	2		N	-0-		15

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
HOLDER		WELL #: R 1		RRCID -> 193917		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6143		PERF. 5904 - 6087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1594 2	107 9	N	97		109
10	1643 X	1544	-0-	-99	-0-	1433 2	111 9	N	101	157 1	53
11	1650 N	1439	-0-	-211	-0-	1385 2	54 9	N	49		102
12	1705 N	1580	-0-	-125	-0-	1458 2	122 9	N	111	164 1	49
01	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1405 2	125 9	N	114	162 1	1
02	1392 N	1254	-0-	-138	-0-	1219 2	35 9	N	32		33

HENSLEY		WELL #: R 1		RRCID -> 195160		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5974 - 6150	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	171 2	35 9	N	32	162 1	1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	177 2	24 9	N	22		23
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	N	1		24
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	N	1		25
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	N	1		26
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	200 2	1 9	N	1		27

EDWARDS		WELL #: R 1		RRCID -> 196067		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 5962 - 6116	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		46
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		46
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		N	-0-		46
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		46
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		46
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		46

JOHNSTON		WELL #: R 1		RRCID -> 196068		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5830 - 6008	
09	210 X	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-		25
10	372 X	142	-0-	-230	-0-	142 2		N	-0-		25
11	360 X	168	-0-	-192	-0-	168 2		N	-0-		25
12	372 X	112	-0-	-260	-0-	112 2		N	-0-		25
01	248 X	107	-0-	-141	-0-	107 2		N	-0-		25
02	203 X	62	-0-	-141	-0-	62 2		N	-0-		25

SLUSHER "A"		WELL #: R 2		RRCID -> 196069		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5858 - 6012	
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2		N	-0-		15
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-		15
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		15
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		15
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		15
02	261 N	212	-0-	-49	-0-	212 2		N	-0-		15

ABERNATHIE		WELL #: R 2		RRCID -> 197774		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6010 - 6160	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	N	1		42
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	4 2	1 9	N	1		43
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		44
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		45
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		47

SLUSHER "D"		WELL #: R 1		RRCID -> 199306		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5950 - 6110	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		22
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		23
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1		24
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	1		25
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	1		26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		27

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
WHEELIS		WELL #:		1	RRCID ->	199307	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6022 - 6172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		96	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		96	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		96	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		96	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		96	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		96	

SHAWVER		WELL #:		2	RRCID ->	201517	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5912 - 6070	
09	420 X	352	-0-	-68	-0-	334	2	18	9	N	16	11	
10	434 X	379	-0-	-55	-0-	358	2	21	9	N	19	30	
11	420 X	365	-0-	-55	-0-	341	2	24	9	N	22	52	
12	403 X	346	-0-	-57	-0-	322	2	24	9	N	22	74	
01	372 X	362	-0-	-10	-0-	328	2	34	9	N	31	105	
02	348 X	310	-0-	-38	-0-	291	2	19	9	N	17	122	

FORE		WELL #:		R 11	RRCID ->	201518	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6084 - 6260	
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-		25	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		25	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		25	
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		25	
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2		N	-0-		25	
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		25	

LYON		WELL #:		1	RRCID ->	201519	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	5850 - 6020	
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-		53	
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-		53	
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-		53	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		53	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		53	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		53	

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	203936	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4970 - 6140	
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		50	
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		50	
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		50	
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		50	
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		50	
02	377 X	347	-0-	-30	-0-	347	2		N	-0-		50	

ABERNATHIE, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	204668	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	6060 - 6150	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		67	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		67	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		67	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		67	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		67	
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		67	

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	207064	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5768 - 5926	
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	629	2	17	9	N	15	8	
10	775 X	667	-0-	-108	-0-	639	2	28	9	N	25	33	
11	750 X	629	-0-	-121	-0-	603	2	26	9	N	24	57	
12	775 X	575	-0-	-200	-0-	547	2	28	9	N	25	82	
01	682 X	512	-0-	-170	-0-	482	2	30	9	N	27	109	
*02	670 X	670	-0-	-0-	-0-	639	2	31	9	N	28	137	

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
THOMPSON-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	207065	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5836 - 5954
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 X	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-			1
10	124 X	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-			1
11	120 X	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-			1
12	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			1
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			1
*02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			1

MOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	211367	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5870 - 5974
09	330 X	291	-0-	-39	-0-	291	2	N	-0-			1
10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			1
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			1
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			1
01	372 X	305	-0-	-67	-0-	305	2	N	-0-			1
02	348 X	284	-0-	-64	-0-	284	2	N	-0-			1

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	213409	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5810 - 5990
09	720 X	545	-0-	-175	-0-	531	2	14 9	N	13		35
10	651 X	593	-0-	-58	-0-	536	2	57 9	N	52		87
11	630 X	504	-0-	-126	-0-	483	2	21 9	N	19		106
12	620 X	509	-0-	-111	-0-	487	2	22 9	N	20		126
01	589 X	494	-0-	-95	-0-	471	2	23 9	N	21		147
02	551 X	435	-0-	-116	-0-	418	2	17 9	N	15		162

GREEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213410	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4886 - 4960
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	272	2	17 9	N	15		116
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	316	2	17 9	N	15		131
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	270	2	13 9	N	12		143
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	239	2	15 9	N	14		157
01	341 N	199	-0-	-142	-0-	189	2	10 9	N	9	152 1	14
02	261 N	183	-0-	-78	-0-	172	2	11 9	N	10		24

DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5396 - 5670
09	900 N	691	-0-	-209	-0-	658	2	33 9	N	30		101
10	837 N	698	-0-	-139	-0-	663	2	35 9	N	32		133
11	780 N	543	-0-	-237	-0-	492	2	51 9	N	46	172 1	7
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	592	2	62 9	N	56		63
01	713 N	505	-0-	-208	-0-	491	2	14 9	N	13		76
02	522 N	421	-0-	-101	-0-	380	2	41 9	N	37		113

WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234880	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5820 - 5962
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAITS C		WELL #:		1	RRCID ->	238742	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6008 - 6210
09	2370 X	1868	-0-	-502	-0-	1868	2		N	-0-		7
10	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	1679	2		N	-0-		7
11	2130 X	1445	-0-	-685	-0-	1445	2		N	-0-		7
12	2201 X	883	-0-	-1318	-0-	883	2		N	-0-		7
01	2077 X	553	-0-	-1524	-0-	553	2		N	-0-		7
02	1798 X	1357	-0-	-441	-0-	1357	2		N	-0-		7

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
WAITS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	246063	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5952 - 6225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC				229372										
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5330 - 5460		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
EOG RESOURCES, INC.				253162										
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	185420	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5504 - 5636		
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			5
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			5
11	570 X	515	-0-	-55	-0-	515	3			N	-0-			5
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-			5
01	651 X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-			5
02	609 X	367	-0-	-242	-0-	367	2			N	-0-			5
HUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190468	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5506 - 5642		
09	840 X	569	-0-	-271	-0-	567	3	2	9	N	2			41
10	868 X	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-			41
11	810 X	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-			41
12	837 X	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-			41
01	837 X	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-			41
02	754 X	627	-0-	-127	-0-	627	2			N	-0-			41
BOYD-PEARSON		WELL #:		R 1	RRCID ->	192065	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5422 - 5526		
09	2940 X	2393	-0-	-547	-0-	2385	3	8	9	N	7			55
10	3038 X	2558	-0-	-480	-0-	2556	3	2	9	N	2			57
11	2940 X	2619	-0-	-321	-0-	2619	3			N	-0-			57
12	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	2833	3			N	-0-			57
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			57
*02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1			58
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	194283	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5460 - 5586		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JMG MAG (MISS) GO OIL CORP. WIZ		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
				311420				TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6050 - 6214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WIZ				WELL #: 2	RRCID -> 201298	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5980 - 6180				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	24	
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2		N	-0-	24	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	24	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	24	
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	24	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24	

INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 202147	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 6048 - 6270				
09	720 X	573	-0-	-147	-0-	573	2		N	-0-	77	
10	744 X	642	-0-	-102	-0-	641	2	1 9	N	1	78	
11	630 X	575	-0-	-55	-0-	575	2		N	-0-	78	
12	620 X	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-	78	
*01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-	78	
02	609 X NO RPT	-0-	-0-	-609	-0-				N	NO RPT	78	

MEEKER AND COMPANY, INC. PEARSON, WARREN				WELL #: R 1	RRCID -> 183604	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5436 - 5644				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC DALE				WELL #: S 1	RRCID -> 215335	COMPL. DATE 09/12/2005	TOTAL DEPTH 5869	PERF. 5950 - 8556				
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	120	
10	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	120	
11	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	120	
12	279 X	72	-0-	-207	-0-	72	2		N	-0-	120	
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	120	
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-	120	

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC FURR				WELL #: 1	RRCID -> 207327	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5862 - 5988				
09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-	
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-	
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-	
*01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-	-0-	
*02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-	

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
LYONS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234879	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5850 - 5950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023								
HILL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	203687	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5500 - 5650		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR				45274 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: JACK	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	099389	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	5290 PERF. 4801 - 4840		
09	150	#	32	-0-	-118	-0-	32	3	N	-0-		90
10	155	#	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-		90
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		90
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		90
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-		90
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		90

PATTON "2555"		WELL #:		1	RRCID ->	150230	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	5620 PERF. N/A		
09	660	#	453	-0-	-207	-0-	453	3	N	-0-		59
10	682	#	119	-0-	-563	-0-	119	3	N	-0-		59
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		59
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		59
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		59
02	435	#	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		59

TURNER, I.A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150277	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	5136 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		201

TURNER, I.A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	150286	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	5150 PERF. N/A		
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-		-0-
10	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		-0-
11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
SHAWVER, ANDY B.												
//CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
//CONT.// 033523												
WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	32

TURNER-BAKER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A												
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3		N	-0-
10	124	#	59	-0-	-65	-0-	-0-	59	3		N	-0-
11	120	#	60	-0-	-60	-0-	-0-	60	3		N	-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3		N	-0-
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3		N	-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-				NO RPT	-0-

COLE, C. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920												
09	240	#	136	-0-	-104	-0-	-0-	136	3		N	-0-
10	248	#	161	-0-	-87	-0-	-0-	161	3		N	-0-
11	210	#	92	-0-	-118	-0-	-0-	92	3		N	-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-				NO RPT	-0-

ATLAS BARNETT, LLC												
CHERRYHOMES												
WELL #: 036556 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136												
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-
12	217	#	78	-0-	-139	-0-	-0-	78	2		N	-0-
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

STAMPER-FOWLER												
WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BAY ROCK OPERATING COMPANY												
M4 RANCH												
WELL #: 057860 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835												
09	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-
10	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-
11	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-
12	1519	#	740	-0-	-779	-0-	-0-	720	2	20	9	18
01	1519	#	728	-0-	-791	-0-	-0-	720	2	8	9	7
02	1421	#	527	-0-	-894	-0-	-0-	525	2	2	9	2

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
09		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-		1022 3			N	22
10		1023 #	782	-0-	-241	-0-		782 3			N	22
11		1170 #	790	-0-	-380	-0-		700 3	90 9		N	17
12		1209 #	1062	-0-	-147	-0-		1062 3			N	17
01		1116 #	587	-0-	-529	-0-		587 3			N	17
02		986 # NO RPT		-0-	-986	-0-					N	17

BRG LONE STAR LTD. 090870												
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559												
09		240 #	171	-0-	-69	-0-		171 3			N	153
10		248 #	150	-0-	-98	-0-		150 3			N	153
11		240 #	135	-0-	-105	-0-		134 3	1 9		N	154
12		248 #	125	-0-	-123	-0-		125 3			N	154
01		186 #	112	-0-	-74	-0-		112 3			N	154
*02		181 R	181	-0-	-0-	-0-		181 3			N	154

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592												
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 277513 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900												
09		2280	7157	-0-	4877	193717		7131 2	26 9		N	128
10		2356	7028	-0-	4672	198389		6947 2	81 9		N	202
11		2280	6987	-0-	4707	203096		6972 2	15 9		N	44
12		2356	5529	-0-	3173	206269		5517 2	12 9	172 1	N	55
01		2356	1342	-0-	-1014	205255		1336 2	6 9		N	60
02		2204	3011	-0-	807	206062		2997 2	14 9		N	73

BRITTON OPERATING, INC. 094640												
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963												
09		180 #	119	-0-	-61	-0-		5 1	114 2		N	11
10		186 #	180	-0-	-6	-0-		7 1	173 2		N	11
11		166 R	166	-0-	-0-	-0-		6 1	160 2		N	11
12		155 #	97	-0-	-58	-0-		5 1	92 2		N	11
01		186 #	55	-0-	-131	-0-		3 1	52 2		N	11
02		174 #	1	-0-	-173	-0-		1 2			N	11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984												
09		150 #	142	-0-	-8	-0-		6 1	136 2		N	24
10		155 #	148	-0-	-7	-0-		6 1	142 2		N	24
11		151 R	151	-0-	-0-	-0-		6 1	145 2		N	24
12		155 #	149	-0-	-6	-0-		8 1	141 2		N	24
01		155 #	137	-0-	-18	-0-		7 1	130 2		N	24
*02		164 R	164	-0-	-0-	-0-		9 1	155 2		N	24

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763											
ELLIS				WELL #: R 1	RRCID ->	210324	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3820 - 3880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			29
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			31

JACKSON HEIRS				WELL #: R 1	RRCID ->	210325	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3634 - 3688			
09		150 #	145	-0-	-5	-0-	127	2	18	9	N	16			51
10		155 #	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16			67
11		180 #	137	-0-	-43	-0-	116	2	21	9	N	19			86
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	116	2	23	9	N	21			107
01		186 #	152	-0-	-34	-0-	134	2	18	9	N	16			123
02		145 #	98	-0-	-47	-0-	79	2	19	9	N	17			140

CLM OPERATING				161182											
BIRDWELL				WELL #: 2	RRCID ->	147995	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4224 - 4232			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	83844					N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204											
WIMBERLY				WELL #: 5	RRCID ->	237882	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	3761 - 3769			
09		180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01		186 #	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

D L OPERATING				196262											
CLAY, J. B. "F"				WELL #: 1	RRCID ->	118836	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4077 - 4094			
09		390 #	252	-0-	-138	-0-	252	3			N	-0-			-0-
10		341 #	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11		390 #	146	-0-	-244	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12		279 #	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-			-0-
*01		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON-BRIDWELL				WELL #: 21	RRCID ->	172913	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1772 - 1780			
09		1710 #	1674	-0-	-36	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
10		2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
11		2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
12		2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
01		1736 #	1166	-0-	-570	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
02		1827 #	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125						
FROST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 152280	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3236	- 3607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
10		248 #	179	-0-	-69	-0-	179 2	N	-0-	-0-
11		240 #	181	-0-	-59	-0-	181 2	N	-0-	-0-
12		248 #	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-	-0-
01		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-	-0-
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 152283	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3478	- 3560	
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
10		248 #	179	-0-	-69	-0-	179 2	N	-0-	-0-
11		240 #	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-	-0-
12		248 #	179	-0-	-69	-0-	179 2	N	-0-	-0-
01		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-	-0-
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-		N	NO RPT	-0-

GENERAL OPERATING COMPANY				300160						
BAILEY, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 148317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4288	- 4320	
09		540 #	312	-0-	-228	-0-	306 2	6 9 N	5	170
10		496 #	358	-0-	-138	-0-	355 2	3 9 N	3	173
11		481 R	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9 N	2	175
12		496 #	469	-0-	-27	-0-	460 2	9 9 N	8	183
01		372 #	294	-0-	-78	-0-	279 2	15 9 N	14	29
02		464 #	393	-0-	-71	-0-	384 2	9 9 N	8	37

BAILEY, H. E.				WELL #: 1	RRCID -> 149666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09		120 #	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-	-0-
10		124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2	N	-0-	-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
12		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
*02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-

CHAMBERS, C. C.				WELL #: A 2	RRCID -> 150031	COMPL. DATE 08/03/1954	TOTAL DEPTH 5016	PERF. N/A		
09		150 #	100	-0-	-50	-0-	100 2	N	-0-	-0-
10		155 #	79	-0-	-76	-0-	79 2	N	-0-	-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
12		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-	-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
*02		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-

GO OIL CORP.				311420						
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 165136	COMPL. DATE 03/15/1972	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4935	- 4941	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
EAST PERRIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124826	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	4827 - 5067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1822 2	10 9	N	9			166
10		1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1955 2	11 9	N	10			176
11		1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1843 2	9 9	N	8			184
12		1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1904 2	32 9	N	29			213
01		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1533 2	6 9	N	5	156 0		62
02		841 #	566	-0-	-275	-0-	565 2	1 9	N	1			63

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
HENDERSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	109472	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	5341	PERF.	4988 - 5115	
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #:		5 T	RRCID ->	149095	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A	
09		510 #	336	-0-	-174	-0-	32 1	304 2	N	-0-			-0-
10		527 #	480	-0-	-47	-0-	32 1	448 2	N	-0-			-0-
11		510 #	467	-0-	-43	-0-	33 1	434 2	N	-0-			-0-
12		496 #	466	-0-	-30	-0-	32 1	434 2	N	-0-			-0-
01		465 #	430	-0-	-35	-0-	32 1	398 2	N	-0-			-0-
02		464 #	444	-0-	-20	-0-	32 1	412 2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	182166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5714 - 5806	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		7 T	RRCID ->	182169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5628 - 5734	
09		210 #	6	-0-	-204	-0-	4 1	2 2	N	-0-			-0-
10		217 #	12	-0-	-205	-0-	4 1	8 2	N	-0-			-0-
11		60 #	15	-0-	-45	-0-	4 1	11 2	N	-0-			-0-
12		31 #	12	-0-	-19	-0-	4 1	8 2	N	-0-			-0-
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	N	-0-			-0-
*02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		11	RRCID ->	182171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5796 - 5855	
09		240 #	20	-0-	-220	-0-	16 1	4 2	N	-0-			95
10		248 #	32	-0-	-216	-0-	16 1	16 2	N	-0-			95
11		90 #	38	-0-	-52	-0-	16 1	22 2	N	-0-			95
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	16 1	15 2	N	-0-			95
01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	N	-0-			95
*02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	16 1	130 2	N	-0-			95

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
DAVIS, T. E.		WELL #:		4	RRCID ->	186343	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 - 5672		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194295	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5752 - 5829		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

CADDELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	219717	COMPL. DATE	03/14/1970	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3991 - 4089		
09		750 #	600	-0-	-150	-0-	597	2	3	9	N	3		178
10		775 #	587	-0-	-188	-0-	583	2	4	9	N	4		182
11		720 #	532	-0-	-188	-0-	522	2	10	9	N	9		191
12		744 #	478	-0-	-266	-0-	478	2			N	-0-		191
01		744 #	459	-0-	-285	-0-	442	2	17	9	N	15	177 1	29
02		580 #	549	-0-	-31	-0-	539	2	10	9	N	9		38

KINDER & PETTY		WELL #:		1A	RRCID ->	253457	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2850 - 2860		
BRAZOS RIVER UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	253457	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2850 - 2860		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS RIVER UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	253458	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2857 - 2860		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN OIL		WELL #:		5	RRCID ->	144936	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	3312 - 3319		
MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	144936	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	3312 - 3319		
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
MYERS, A. J.				597440								
PIPPEN				WELL #: 1	RRCID -> 162820	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 4971	PERF. 4070	-	4076		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		124 #	30	-0-	-94		30 3	N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		30 #	10	-0-	-20		10 3	N	-0-			-0-
*12		31 #	23	-0-	-8		23 3	N	-0-			-0-
*01		25 R	25	-0-	-0-		25 3	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
BROWN, ETHEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 159279	COMPL. DATE 06/11/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
09		120 #	41	-0-	-79		6 1	35 2	N	-0-		-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-
11		90 #	53	-0-	-37		7 1	46 2	N	-0-		-0-
12		113 R	113	-0-	-0-		16 1	97 2	N	-0-		-0-
01		116 R	116	-0-	-0-		17 1	99 2	N	-0-		-0-
*02		80 R	80	-0-	-0-		10 1	70 2	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 123758	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4898	-	4917		
09		90 #	1	-0-	-89		1 1		N	-0-		146
10		31 #	-0-	-0-	-31				N	-0-		146
11		30 #	1	-0-	-29		1 2		N	-0-		146
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		146
01		1 #	-0-	-0-	-1				N	-0-		146
02		1 #	-0-	-0-	-1				N	-0-		146

BOWDEN				WELL #: 3	RRCID -> 155845	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A				
09		30 #	25	-0-	-5		10 1	15 2	N	-0-		-0-
10		84 R	84	-0-	-0-		56 1	28 2	N	-0-		-0-
11		60 #	38	-0-	-22		27 1	11 2	N	-0-		-0-
12		66 R	66	-0-	-0-		61 1	5 2	N	-0-		-0-
01		93 #	25	-0-	-68		2 1	23 2	N	-0-		-0-
02		87 #	43	-0-	-44		32 1	11 2	N	-0-		-0-

RWA, LLC				687608								
CRAFT, E. M.				WELL #: 4	RRCID -> 210707	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4554	-	4560		
09		30 #	17	-0-	-13		4 1	13 3	N	-0-		-0-
10		31 #	13	-0-	-18		3 1	10 3	N	-0-		-0-
11		30 #	6	-0-	-24		2 1	4 3	N	-0-		-0-
12		31 #	16	-0-	-15		3 1	13 3	N	-0-		-0-
01		31 #	4	-0-	-27		1 1	3 3	N	-0-		-0-
02		29 #	22	-0-	-7		6 1	16 3	N	-0-		-0-

RANGER OPERATING CO.				691776								
MUNSON-REALTY				WELL #: 1	RRCID -> 148548	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5313	PERF. 4662	-	4668		
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

JACK COUNTY REGULAR RANGER OPERATING CO. MUNSON-REALTY		//CONT.// 45274 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
		//CONT.// 691776												
		WELL #: 2		RRCID -> 148550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAY HERRING ESTATE KEYSER, P. B.		695237		RRCID -> 128884		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867						
		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2016 - PLUGGED 03/23/16														

KEYSER, P. B.		WELL #: 2		RRCID -> 128885		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2015 - PLUGGED 09/06/15														

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. DAVIS, B. A.		709694		RRCID -> 219806		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789						
		WELL #: 2												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS ENERGY CORP. RIDER, MINEOLA		817515		RRCID -> 181464		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597						
		WELL #: 7												
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			2
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			2
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			2
12	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			2
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			2
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-			2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LEWIS, H. H.		817555		RRCID -> 118835		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732						
		WELL #: 2												
09	420 #	43	-0-	-377	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
01	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
*02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		1320 #	1308	-0-	-12	-0-	1308 3			N	-0-	95
10		1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3			N	-0-	95
11		1440 #	1077	-0-	-363	-0-	1075 3	2	9	N	-0-	97
12		1488 #	1373	-0-	-115	-0-	1373 3			N	-0-	97
01		1488 #	1331	-0-	-157	-0-	1329 3	2	9	N	2	99
02		1392 #	1184	-0-	-208	-0-	1182 3	2	9	N	2	101

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679												
09		1080 #	1012	-0-	-68	-0-	1005 3	7	9	N	6	87
10		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1108 3	6	9	N	5	92
11		1050 #	1005	-0-	-45	-0-	999 3	6	9	N	5	97
12		1085 #	858	-0-	-227	-0-	851 3	7	9	N	6	103
01		1116 #	925	-0-	-191	-0-	918 3	7	9	N	6	109
02		1044 #	725	-0-	-319	-0-	721 3	4	9	N	4	113

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690												
09		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3			N	-0-	-0-
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-	-0-
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-	-0-
12		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-	-0-
01		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3			N	-0-	-0-
02		116 #	99	-0-	-17	-0-	99 3			N	-0-	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432												
09		298 R	298	-0-	-0-	-0-	294 3	4	9	N	4	27
10		279 #	107	-0-	-172	-0-	104 3	3	9	N	3	30
11		357 R	357	-0-	-0-	-0-	351 3	6	9	N	5	34
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	308 3	3	9	N	3	37
01		314 R	314	-0-	-0-	-0-	310 3	4	9	N	4	41
*02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	286 3	3	9	N	3	44

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706												
09		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-	-0-
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-	-0-
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	-0-
12		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-	-0-
01		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-	-0-
*02		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-	-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751												
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	358 3	161	9	N	146	2
10		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-	2
11		392 R	392	-0-	-0-	-0-	373 3	19	9	N	17	19
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	388 3	22	9	N	20	39
01		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-	39
02		348 #	244	-0-	-104	-0-	244 3			N	-0-	39

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-			32
10	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			32
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-			32
12	124 #	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			32
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			32
*02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	93	3	153	9	N	139	171	1	-0-

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

03	0 W	90	-0-	90	270	90	3			N	-0-			-0-
04	0 W	90	-0-	90	360	90	3			N	-0-			-0-
05	0 W	90	-0-	90	450	90	3			N	-0-			-0-
06	0 W	90	-0-	90	540	90	3			N	-0-			-0-
07	0 W	90	-0-	90	630	90	3			N	-0-			-0-
08	0 W	90	-0-	90	720	90	3			N	-0-			-0-
09	0 W	90	-0-	90	810	90	3			N	-0-			-0-
10	0 W	90	-0-	90	900	90	3			N	-0-			-0-
11	0 W	90	-0-	90	990	90	3			N	-0-			-0-
12	0 W	90	-0-	90	1080	90	3			N	-0-			-0-
01	0 W	90	-0-	90	1170	90	3			N	-0-			-0-
02	0 W	60	-0-	60	1230	60	3			N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-
10	434 #	410	-0-	-24	-0-	29	1	381	2	N	-0-			-0-
11	420 #	285	-0-	-135	-0-	20	1	265	2	N	-0-			-0-
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-			-0-
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-			-0-
*02	447 R	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-			-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

09	120 #	70	-0-	-50	-0-	69	2	1	9	N	1			57
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			57
11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1			58
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			58
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			58
*02	116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	53	1	5

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

09	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			56
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			56
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1			57
12	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			57
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			57
*02	116 #	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-	52	1	5

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825										
MULLINAX		WELL #:		8	RRCID ->	250112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612	-	3618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		120 #	69	-0-	-51	-0-	68 2	1 9	N	1		57		
10		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		57		
11		129 R	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	N	1		58		
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		58		
01		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		58		
*02		116 #	112	-0-	-4	-0-	112 2		N	-0-	52 1	6		

XSTAR RESOURCES LLC				945934					CNTY: JACK					
JONAS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	120210	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4738	PERF.	4706	-	4716
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JACK COUNTY REGULAR (GAS)				45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC				028626										
RAINES-BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	185604	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	3762	-	3787
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					CNTY: JACK					
THOMPSON, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A		
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		54		
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		54		
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		54		
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		54		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54		

RICHARDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	072982	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4848	-	5094
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-		
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-		
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-		
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-		
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CRANFORD		WELL #:		2A	RRCID ->	077276	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A		
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-		
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-		
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-		
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-		
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

 JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

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

 ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

 BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				22

 STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57

 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-				7
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	-0-	379	2	15	9	Y	14			21
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	-0-	532	2	7	9	Y	6			27
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	-0-	466	2	6	9	Y	5			32
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15			47
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	-0-	418	2	26	9	Y	24			71

 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC			//CONT.//		036556											
STAMPER-FOWLER			WELL #:		2	RRCID -> 252141			COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5756	PERF. 5167 - 5260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				74
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	2		9	N	8				82
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1510	2		11	N	10				92
12		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1324	2		6	N	5				97
01		2015 N	1236	-0-	-779	-0-	1222	2		14	N	13				110
02		1479 N	982	-0-	-497	-0-	978	2		4	N	4				114

ATOKA OPERATING, INC.					036606											
HUTTON, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 207337			COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5172 - 8184				
09		720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-				287
10		744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-				287
11		690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-				287
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				287
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-				287
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT				287

AYRES, C. D.					039528											
GREEN			WELL #:		4	RRCID -> 102763			COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 5073	PERF. 3672 - 3686				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

BAJA PRODUCTION					044650											
SHAWVER, ANDY			WELL #:		2	RRCID -> 065929			COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 2884	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL					068360											
NASH "575"			WELL #:		1	RRCID -> 061732			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5147	PERF. 4934 - 4958				
09		960 N	948	-0-	-12	-0-	143	1	804	2	N	1	1	8		-0-
10		992 N	851	-0-	-141	-0-	143	1	707	2	N	1	1	8		-0-
11		930 N	497	-0-	-433	-0-	143	1	354	2	N	-0-				-0-
12		992 N	789	-0-	-203	-0-	143	1	646	2	N	-0-				-0-
01		837 N	718	-0-	-119	-0-	143	1	575	2	N	-0-				-0-
*02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	143	1	624	2	N	-0-				-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.					082999											
TEAGUE, OLAN FEE			WELL #:		1	RRCID -> 060316			COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 4908	PERF. 4487 - 4500				
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-				-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-				-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-				-0-
*01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
NASH, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	063718	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	3360 - 3369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-	
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-	
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-	
*01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOMEPLACE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	121847	COMPL. DATE	05/21/1986	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 4196 - 4205	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PURSLEY, JOHN W. '1649'				WELL #:	1	RRCID ->	140613	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4880 - 5560	
09		2820	2641	-0-	-179	-0-	2622 3	19 9	N	17		82	
10		2821 #	2525	-0-	-296	-0-	2483 3	42 9	N	38	105 1	15	
11		2820	999	-0-	-1821	-0-	999 3		N	-0-		15	
12		2914	1056	-0-	-1858	-0-	1056 3		N	-0-		15	
*01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		15	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	

HALSELL BROTHERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	188110	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 1538 - 1544	
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-	
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-	
*01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRG LONE STAR LTD.				090870	WELL #:	1	RRCID ->	086922	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4384 - 4406
WILLIAMS, T. D. ET AL													
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		12	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		12	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	4		16	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		16	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		16	
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		16	

RIGGS, J. C.				WELL #:	3	RRCID ->	138242	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5292 - 5456	
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-	75 1	15	
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		Y	-0-		15	
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		Y	-0-		15	
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-		15	
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-		15	
*02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1670 3	8 9	Y	7		22	

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	145760	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	5629	PERF.	4988 - 5000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	130 1		36	
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-			36	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			36	
12		341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3		N	-0-			36	
01		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 3		N	-0-			36	
02		290 N	233	-0-	-57	-0-	233 3		N	-0-			36	

NORTH RIGGS				WELL #:		A 1	RRCID ->	163551	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5333 - 5345
09		600 N	460	-0-	-140	-0-	452 3	8 9	N	7			22	
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	858 3	22 9	N	20			42	
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	874 3	259 9	N	235	153 1		124	
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	800 3	183 9	N	166	174 1		116	
01		868 N	833	-0-	-35	-0-	765 3	68 9	N	62			178	
02		1102 N	603	-0-	-499	-0-	550 3	53 9	N	48	164 1		62	

BRIGADIER OPERATING, LLC				WELL #:		092592	RRCID ->	042038	COMPL. DATE	02/02/1967	TOTAL DEPTH	4647	PERF.	4524 - 4534
HAM, J. C.						1								
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-	
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-	
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-	
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		T. A.	648	-0-	648	-0-	648 2		N	-0-			-0-	

HENDERSON, VERA				WELL #:		2	RRCID ->	162405	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5105 - 5112
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			31	
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			31	
11		660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2		N	-0-			31	
12		806 N	720	-0-	-86	-0-	720 2		N	-0-			31	
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			31	
02		609 N	590	-0-	-19	-0-	590 2		N	-0-			31	

JERRY CRAFT SWD				WELL #:		1	RRCID ->	256952	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	6011 - 6964
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRITTON OPERATING, INC.				WELL #:		094640	RRCID ->	060388	COMPL. DATE	10/21/1972	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
KEYSER, F. H.						1								
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-			23	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			23	
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-			23	
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-			23	
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-			23	
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	1 1	21 2	N	-0-			23	

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID ->	156633	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	5742	PERF.	4570 - 4580
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2015	-	PLUGGED	11/18/15					

G & L ROYALTY				292198								
WILSON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	067095	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	2548 - 2556
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	071893	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT		-0-

GBF OPERATING LLC				298359								
BROWN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	077265	COMPL. DATE	02/08/1968	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4916 - 4944
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		49
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

GIANT NRG CO., LP				302592								
GILLESPIE, W. L. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	072718	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4688 - 4692
09	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2		N	-0-		132
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	1	1	44 2	N	-0-		132
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		N	-0-		132
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-		132
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		132
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		N	-0-		132

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223								
RIDER, R. W.		WELL #:		5	RRCID ->	101698	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3338 - 3622
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
HAMMAN, BLAKE				350160									
WINFORD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 205410		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3736 - 3746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-		25
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-		25
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	935 3	156 9		N	142	157 1	10
12		992 N	857	-0-	-135	-0-	854 3		3 9	N	3		13
01		837 N	661	-0-	-176	-0-	661 3			N	-0-		13
02		1044 N	826	-0-	-218	-0-	826 3			N	-0-		13

STRICKLAND, H.				WELL #: 3		RRCID -> 205718		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 3602 - 3704	
09		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3			N	-0-		46
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-		46
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-		46
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-		46
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-		46
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	449 3	113 9		N	103	131 1	18

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
KAPLAN, SAUL ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 074964		COMPL. DATE 01/31/1978		TOTAL DEPTH 5380		PERF. N/A	
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-		44
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		44
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2			N	-0-		44
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-		44
01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2			N	-0-		44
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT		44

IPACT				425810									
VANNOY, G. R.				WELL #: B 1		RRCID -> 071892		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 2730 - 2740	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
CHERRYHOMES, ROY "C"				WELL #: 4		RRCID -> 042523		COMPL. DATE 06/24/1967		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5755 - 5747	
09		630 N	425	-0-	-205	-0-	66 1	349 2		N	9		124
							10 9						
10		620 N	594	-0-	-26	-0-	66 1	515 2		N	12		136
							13 9						
11		690 N	575	-0-	-115	-0-	66 1	500 2		N	8		144
							9 9						
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	66 1	499 2		N	17		161
							19 9						
01		589 N	523	-0-	-66	-0-	65 1	458 2		N	-0-		161
02		551 N	547	-0-	-4	-0-	66 1	474 2		N	6		167
							7 9						

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	108	1	391	2	N	-0-			85
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	112	1	500	2	N	-0-			85
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	108	1	371	2	N	-0-			85
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	N	5			90
						6	9							
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	111	1	479	2	N	-0-			90
02	464 N	342	-0-	-122	-0-	101	1	241	2	N	-0-			90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760														
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	2	N	-0-			10
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-			10
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	2	N	-0-			10
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1			11
						1	9							
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-			11
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	11	1	27	2	N	-0-			11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898														
09	780 #	644	-0-	-136	-0-	644	2			Y	-0-			16
10	775 #	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-			16
11	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			16
12	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-			16
01	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	10 1		6
02	696 #	677	-0-	-19	-0-	677	2			Y	-0-			6

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003														
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	2	N	-0-			-0-
10	806 N	560	-0-	-246	-0-	25	1	534	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	780 N	531	-0-	-249	-0-	24	1	507	2	N	-0-			-0-
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	25	1	484	2	N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-			-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604												
09	5497	5497	-0-	-0-	-0-	120	1	5377	2	N	-0-	64
10	5669	5669	-0-	-0-	-0-	124	1	5545	2	N	-0-	64
11	5082	5082	-0-	-0-	-0-	120	1	4962	2	N	-0-	64
12	5333	5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	2	N	-0-	64
01	5468	5468	-0-	-0-	-0-	124	1	5344	2	N	-0-	64
*02	5135	5135	-0-	-0-	-0-	112	1	5020	2	N	3	64
						3	9				3 8	

KADANE CORPORATION 450038												
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250												
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	10	1	15	2	Y	1	77
						1	9					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	2
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	7
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	9	16
						10	9					
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	2	18
						2	9					
02	58 N	20	-0-	-38	-0-	2	1	17	2	Y	1	19
						1	9					

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEE & KESSLER 495050												
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984												
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166												
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	15
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	15
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	15
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	15
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	15

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK				
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
SARTAIN-MASON				WELL #:	1	RRCID ->	153332	COMPL. DATE	11/25/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3608 - 3634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		-0-	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-	
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		-0-	
*02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		-0-	

MYERS, A. J.				597440											
CHERRYHOMES				WELL #:	1	RRCID ->	066686	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	5708	PERF. N/A			
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		20	
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		20	
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		20	
*12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		20	
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-		20	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20	

TUCKER, J. O.				WELL #:	1	RRCID ->	069099	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	5377	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		76	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		76	

NALL OIL & GAS				599295											
HALSELL "G"				WELL #:	1	RRCID ->	127506	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3377 - 3424			
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-		-0-	
10		620 N	520	-0-	-100	-0-	70	1	450	2	N	-0-		-0-	
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	82	1	492	2	N	-0-		-0-	
12		589 N	141	-0-	-448	-0-	20	1	121	2	N	-0-		-0-	
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	N	-0-		-0-	
02		551 N	529	-0-	-22	-0-	79	1	450	2	N	-0-		-0-	

OXENERGY INCORPORATED				630140											
STANDEFER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100452	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3070 - 3148			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		108	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		108	

PATTON EXPLORATION, INC.				643730											
BROCK, EDITH				WELL #:	1	RRCID ->	099864	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	5494	PERF. 6252 - 6284			
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-		1	
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	67	1	350	2	N	-0-		1	
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	2	N	-0-		1	
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	2	N	-0-		1	
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	2	N	-0-		1	
*02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	99	1	664	2	N	-0-		1	

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
PIP OIL AND GAS INC				665782								
BALLOW				WELL #:	2A	RRCID ->	110579	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 1816 - 1820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.				665870								
CLAYTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	157916	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	5377 PERF. 4406 - 4414	
09		360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2	N	-0-		24
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		24
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		24
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		24
01		403 N	223	-0-	-180	-0-	223	2	N	-0-		24
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		24

HAM-LANE				WELL #:	1	RRCID ->	183790	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	5264 PERF. 4511 - 4517	
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		65
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		65
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		65
12		1302 N	923	-0-	-379	-0-	923	2	N	-0-		65
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		65
*02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		65

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	228770	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5339 PERF. 5338 - 5339	
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		17
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		17
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		17
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		17
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		17
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		17

PRC OPERATING, INC.				675993								
RIDDLE				WELL #:	1 C	RRCID ->	048761	COMPL. DATE	07/09/1970	TOTAL DEPTH	6432 PERF. 5684 - 5698	
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-
11		150 N	91	-0-	-59	-0-	91	3	N	-0-		-0-
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-		-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
WILLIAMS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	047372	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	4900 PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629											
CARY-MAG		WELL #:		2	RRCID ->	058904	COMPL. DATE	05/06/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			22
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			22
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			22
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			22
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			22
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			22

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	100858	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5407 - 5537			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SMITH, D. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	102322	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3568 - 3574			
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			19
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			19
11		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			19
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			19
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			19
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			19

FERRELL, M. E.		WELL #:		4 U	RRCID ->	143984	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5084 - 5171			
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	2	1	119	2	N	-0-			28
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			28
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	2	N	-0-			28
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	N	-0-			28
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-			28
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-			28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	067098	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	3290 - 3306			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R L S OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	071972	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	N/A			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.				691776										
MCCLURE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	071228	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 5184 - 5188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			59
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			59
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			59
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			59
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

SEWELL "D"				WELL #:	1	RRCID ->	076050	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	5415	PERF. N/A		
09		660 N	196	-0-	-464	-0-	196	2		N	-0-			75
10		558 N	119	-0-	-439	-0-	119	2		N	-0-			75
11		540 N	287	-0-	-253	-0-	287	2		N	-0-			75
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			75
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			75
*02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
ROBBINS, T.C.				WELL #:	1	RRCID ->	099781	COMPL. DATE	07/12/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3611 - 3695		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

RICHARDS, W. R. ET AL				WELL #:	3094	RRCID ->	151485	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5134 - 5141		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

SCHLITTLER, WILLARD				754025										
RHODES, F. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	021413	COMPL. DATE	10/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4466 - 4476		
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			38
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			38
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			38
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			38
01		341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3		N	-0-			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

SIMPSON OIL & LAND CO.				784000										
SMITH, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	068491	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14		

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012														

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

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

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					7
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					7
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					7
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					7
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
STEPHENS ENERGY CORP.			//CONT.//		817515									
RIDER, JOHN C.			WELL #:		1	RRCID ->	141367	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 3507 - 3656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA			WELL #:		5	RRCID ->	176315	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3657 - 3766		
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			23
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			23
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			23
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			23
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			23
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			23

RIDER, MINEOLA B.			WELL #:		5	RRCID ->	176889	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3631 - 3704		
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2		N	-0-			-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC.			WELL #:		833285	RRCID ->	070202	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A		
SINGLETON, T. F.			WELL #:		1	RRCID ->	070202	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

T. R. PRODUCTION, INC.			WELL #:		834151	RRCID ->	100178	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5534 - 5578		
JAGODA, DR. ET AL "B"			WELL #:		1	RRCID ->	100178	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5534 - 5578		
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			16
10		682 N	606	-0-	-76	-0-	606	3		N	-0-			16
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			16
12		558 N	408	-0-	-150	-0-	408	3		N	-0-			16
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

WOOD, PRESTON			WELL #:		1	RRCID ->	100179	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5471 - 5485		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788				N	-0-			70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788				N	-0-			70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788				N	-0-			70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788				N	-0-			70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	788				N	-0-			70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	788				N	NO RPT			70

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	88
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	88
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	88
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	88
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	88
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
09		480 N	258	-0-	-222	-0-	-0-	258	3		N	61
10		279 N	207	-0-	-72	-0-	-0-	207	3		N	61
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3		N	61
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3		N	61
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3		N	61
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A												
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	227	3		N	15
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3		N	15
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	15
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	15
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	15
02		261 N	246	-0-	-15	-0-	-0-	246	3		N	15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A												
09		480 N	429	-0-	-51	-0-	-0-	429	3		N	-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	457	3		N	-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-
01		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	435	3		N	-0-
02		435 N	431	-0-	-4	-0-	-0-	431	3		N	-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588												
09		390 N	253	-0-	-137	-0-	-0-	253	3		N	91
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3		N	91
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	-0-	387	3		N	91
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3		N	91
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3		N	91
*02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	3		N	91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175												
09		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	3	2	9	73
10		3100 N	3235	-0-	135	-0-	135	3233	3	2	9	73
11		3000 N	2909	-0-	-91	-0-	44	2907	3	2	9	73
12		2984 N	2940	-0-	-44	-0-	-0-	2938	3	2	9	73
01		2790	2755	-0-	-35	-0-	-0-	2753	3	2	9	73
*02		2793	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	73

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	480	-0-	-180	-0-	119 1	361 3	Y	-0-		-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	142 1	443 3	Y	-0-		-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	108 1	439 3	Y	-0-		-0-
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	101 1	382 3	Y	-0-		-0-
01		589 N	426	-0-	-163	-0-	78 1	348 3	Y	-0-		-0-
02		522 N	370	-0-	-152	-0-	52 1	318 3	Y	-0-		-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A												
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
11		150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		N	-0-		-0-
12		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66 2		N	-0-		-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A												
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-		31
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		31
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-		31
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		31
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-		31
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	50 2		N	-0-		31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A												
09		390 N	306	-0-	-84	-0-	38 1	259 2	N	8		91
							9 9					
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	50 1	383 2	N	27		118
							30 9					
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	43 1	255 2	N	7		125
							8 9					
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	54 1	332 2	N	-0-		125
01		465 N	359	-0-	-106	-0-	56 1	303 2	N	-0-		125
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	52 1	228 2	N	2		127
							2 9					

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344												
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	14 1	106 2	N	-0-		39
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 2	N	-0-		39
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		39
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-		39
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	N	-0-		39
*02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	5 1	179 2	N	-0-		39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467												
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		6
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		6
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-		6
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N	-0-		6
01		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-		6
*02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		6

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	551 N	269	-0-	-282	-0-	269 2		N	-0-			-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	450 N	198	-0-	-252	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-			21
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			21
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			21
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			21
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			21
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			29
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			29
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			29
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			29
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			29
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			29

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
WILLIS				WELL #:	1	RRCID ->	122286	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5306 - 5310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2			N	-0-			26
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			26
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			26
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			26
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2			N	-0-			26
*02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235 2			N	-0-			26

CAMPSEY, LON				WELL #:	2	RRCID ->	126576	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5480 - 5490	
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-		-0-	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		-0-	
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-	
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-		-0-	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-	
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-		-0-	

XSTAR RESOURCES LLC				WELL #:	1	RRCID ->	111370	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4630 - 4645	
WOODS, FLORA ESTATE "A"				945934										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WOODS, FLORA B. ESTATE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	111371	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4635	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37	

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE)				WELL #:	1 A	RRCID ->	210695	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	5142 - 5258	
JRJ OIL & GAS LLC				45375 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK							
FERRELL				448004										
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			N	-0-		60	
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3			N	-0-		60	
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-		60	
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-		60	
*01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		60	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60	

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)				WELL #:	D 7	RRCID ->	233209	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5442 - 5450	
ATLAS BARNETT, LLC				45375 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK							
CHERRYHOMES, MIKE				036556										
09		1020 N	3	-0-	-1017 B	-0-	3 2			N	-0-		38	
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-		38	
11		390 N	8	-0-	-382 B	-0-	8 2			N	-0-		38	
12		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		38	
01		16 N	16	-0-	-0 B	-0-	16 2			N	-0-		38	
02		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-		38	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 JRJ OIL & GAS LLC 448004
 FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	47 1	621 2	N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	16 1	216 2	N	-0-	-0-
11	870 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	4 1	59 2	N	-0-	-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	39 1	519 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

09	607 N	607	-0-	-0-		-0-	42 1	565 2	N	-0-	-0-
10	558 N	350	-0-	-208		-0-	24 1	326 2	N	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-		-0-	53 1	700 2	N	-0-	-0-
12	812 N	812	-0-	-0-		-0-	57 1	755 2	N	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-		-0-	846 2		N	-0-	-0-
02	522 N	456	-0-	-66		-0-	32 1	424 2	N	-0-	-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

09	270 N	230	-0-	-40		-0-	230 3		N	-0-	33
10	310 N	59	-0-	-251		-0-	59 3		N	-0-	33
11	300 N	268	-0-	-32		-0-	260 3	8 9	N	7	40
12	255 N	255	-0-	-0-		-0-	246 3	9 9	N	8	48
01	284 N	284	-0-	-0-		-0-	278 3	6 9	N	5	53
02	261 N	153	-0-	-108		-0-	152 3	1 9	N	1	54

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

09	660 #	498	-0-	-162		-0-	498 3		N	-0-	70
10	682 #	497	-0-	-185		-0-	497 3		N	-0-	70
11	600 #	593	-0-	-7		-0-	593 3		N	-0-	70
12	558 #	474	-0-	-84		-0-	474 3		N	-0-	70
01	527 #	521	-0-	-6		-0-	521 3		N	-0-	70
02	493 #	NO RPT	-0-	-493		-0-			N	NO RPT	70

OIL AND GAS DIVISION

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

JACKSBORO, SE. (5270)		//CONT.//		45379 500	ASSOCIATED	49B						CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC				036556								
PHILLIPS-SEWELL				WELL #: 2	RRCID -> 184438	COMPL. DATE 06/14/1995	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5108	-	5116		
09	1350 #	487	-0-	-863	-0-	487 2		Y	-0-			138
10	1302 #	467	-0-	-835	-0-	467 2		Y	-0-			138
11	1260 #	427	-0-	-833	-0-	427 2		Y	-0-			138
12	1085 #	281	-0-	-804	-0-	281 2		Y	-0-			138
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55 1		83
*02	464 #	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-			83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
FERRELL-RICHARDS				WELL #: 2L	RRCID -> 081508	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 5270	-	5284		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE)				45381 500	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: JACK
ROCK OPERATING				722855								
PENDER, O. L. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 059967	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 4910	-	4918		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	337 2		N	-0-			-0-
12	682 N	130	-0-	-552	-0-	130 2		N	-0-			-0-
01	651 N	10	-0-	-641	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	319 N	25	-0-	-294	-0-	25 2		N	-0-			-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.)				45382 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
HARRIS, BETTY SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 086190	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4951	-	4958		
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	15 1	159 2	N	-0-			35
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	123 1	167 2	N	-0-			35
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	77 1	217 2	N	-0-			35
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	71 1	373 2	N	-0-			35
01	279 N	176	-0-	-103	-0-	36 1	140 2	N	-0-			35
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	N	-0-			35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300)				46010 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY				711100								
JAMES "A"				WELL #: 2	RRCID -> 206733	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 4688	PERF. 4284	-	4292		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 #	2475	-0-	-435	-0-	182	1	2234	2	Y	54		199
10	2728 #	2380	-0-	-348	-0-	59	9	2121	2	Y	38	189 1 3 8	45
11	2640 #	2442	-0-	-198	-0-	42	9	2163	2	Y	63	6 8	102
12	2728 #	2502	-0-	-226	-0-	210	1	2219	2	Y	60		162
01	2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	69	9	2160	2	Y	76	185 1	53
02	2407 #	2048	-0-	-359	-0-	217	1	1805	2	Y	43	1 8	95
						84	9						
						196	1						
						47	9						

PERMEX PETROLEUM LIMITED PRNTR 655722
 MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	DLQ	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	517	37	3	14	9	Y	13	53
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-	53
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	517					Y	-0-	53
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT	53
01		93 #	NO RPT	-0-	-93	424					Y	NO RPT	53
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	366					Y	NO RPT	53

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 #	65	-0-	-535	-0-	65	3			N	-0-		-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT		-0-

JERMYN, W. (MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-		-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-		-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 AYRES, C. D. 039528
 GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		10
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		10
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		10
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		10

JERRY-E-JAN (CONGL.)		//CONT.//		46292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
AYRES, C. D.		//CONT.//		039528									
GREEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	270446	COMPL. DATE	05/04/1973	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	4704 - 4718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		7	
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		7	
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		7	
12		104 R	104	-0-	-0-	104	2		N	-0-		7	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
*02		40 R	40	-0-	-0-	40	2		N	-0-		7	

BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360									
CRAFT "276"				WELL #:		2	RRCID ->	072191	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	4920 PERF. 4522 - 4598	
09		450 #	345	-0-	-105	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
10		465 #	342	-0-	-123	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
11		360 #	284	-0-	-76	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
12		372 #	215	-0-	-157	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
01		372 #	235	-0-	-137	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
02		348 #	309	-0-	-39	-0-	309	2	N	-0-		-0-	

RWA, LLC				687608									
WARREN				WELL #:		1	RRCID ->	145223	COMPL. DATE	03/30/1973	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4664 - 4678	
09		272 R	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-	40
10		372 #	181	-0-	-191	-0-	40	1	141	3	N	-0-	40
11		360 #	92	-0-	-268	-0-	22	1	70	3	N	-0-	40
12		372 #	96	-0-	-276	-0-	19	1	77	3	N	-0-	40
01		310 #	62	-0-	-248	-0-	14	1	48	3	N	-0-	40
02		261 #	120	-0-	-141	-0-	29	1	91	3	N	-0-	40

JETTIE ALICE (STRAWN)				46322 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WISE		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
BAKER, EVELYN G.				WELL #:		1	RRCID ->	099316	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	6125 PERF. 3889 - 3901	
08		837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2	N	-0-		-0-	
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
10		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
*12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-	
01		496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
*02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON (CISCO)				47008 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FOARD		
NWG OPERATING LLC				616947									
JOHNSON, L. K.				WELL #:		101	RRCID ->	187675	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3538 - 3590	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

JONES (STRAWN 3000)		47090 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE			
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
JONES "B"		WELL #:	1	RRCID ->	094402	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 3005 - 3009
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-	23
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-	23
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	23
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	23
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	23
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	23

HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	102864	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3522 - 4409
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	-0-
12	713 N	545	-0-	-168	-0-	545 2		N	-0-	-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-

JONESIE (4400)		47210 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE			
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
JONES, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	086528	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4395 - 4497
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 2		N	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)		47247 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.		311420								
MURPHY		WELL #:	1	RRCID ->	049250	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4690 - 4700
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1109 2	8 9	N	7	149
10	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1105 2	3 9	N	3	152
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924 2	3 9	N	3	155
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	865 2	3 9	N	3	158
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768 2	3 9	N	3	161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161

HAWLEY		WELL #:	1 A	RRCID ->	121786	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4814 - 4820
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060								
STEPHENS		WELL #:	1	RRCID ->	253663	COMPL. DATE	01/06/1980	TOTAL DEPTH	4996	PERF. 4747 - 4753
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33 1	131 2	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	33 1	178 2	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33 1	209 2	N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33 1	182 2	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33 1	184 2	N	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		8556		3682		- 3793				
253162										CNTY: JACK				
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		254967		07/14/2009		8556		3682		- 3793				

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
259788		178777		08/14/2000		5646		3599		- 3617				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
597440		180322		N/A		5530		3820		- 3835				

09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			17
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			17
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			17
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			17
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
1		181663		12/15/2000		5682		4085		- 4099				

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			39
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			39
*12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			39
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
2		182830		04/20/2001		5534		3874		- 3897				

09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			93
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM				
5		182855		03/02/2001		5535		3940		- 3954				

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			39
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			39
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

JOPLIN, SW. (STRAWN)		//CONT.//		47253 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK		
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440									
HOOTEN		WELL #:		1	RRCID ->	190370	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 3811 - 3836		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			75
10		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			75
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			75
*12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			75
01	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	3	N	-0-			75
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	167			N	NO RPT			75

WIMBERLY		WELL #:		1	RRCID ->	206840	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 3953 - 3969		
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)				47726 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK		
D L OPERATING				196262									
FRANCIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	168779	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5650 - 5668		
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			42
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			42
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	330	3	N	28			70
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	N	7			77
*01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	N	3			80
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	190315	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	5726	PERF. 5281 - 5289		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
HUFHINES		WELL #:		1A	RRCID ->	110578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5702 - 5712		
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	5			87
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	3			90
11		1350 N	722	-0-	-628	-0-	707	2	N	14			104
12		1395 N	713	-0-	-682	-0-	693	2	N	18			122
01		1395 N	676	-0-	-719	-0-	675	2	N	1			123
02		696 N	680	-0-	-16	-0-	678	2	N	2			125

FAYETTE YATES		WELL #:		23	RRCID ->	192084	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	5836	PERF. 5222 - 5374		
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	N	16			77
							18	9					
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	N	17			94
							19	9					
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	46	1	N	9			103
							10	9					
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	46	1	N	9			112
							10	9					
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	46	1	N	12			124
							13	9					
02		116 N	97	-0-	-19	-0-	46	1	N	10			134
							11	9					

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		//CONT.//		47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
TARRANT B & C				WELL #: C 3	RRCID -> 112985	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 5795	PERF. 5682	- 5704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC				945283	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
DOOLIN TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 184912	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 5666	- 5700				
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3			N	-0-			28
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3			N	-0-			28
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3			N	-0-			28
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3			N	-0-			28
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3			N	-0-			28
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394 3			N	-0-			28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)				47726 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		49B							
DURHAM, W. J. "B"				WELL #: 5U	RRCID -> 192207	COMPL. DATE 07/10/1998	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 4917	- 5203				
09	859 R	859	-0-	-0-	-0-	240 1	605 3	N	13				164
						14 9							
10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	253 1	628 3	N	13				177
						14 9							
11	905 R	905	-0-	-0-	-0-	249 1	649 3	N	6				183
						7 9							
12	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	270 1	704 3	N	25				208
						28 9							
01	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	315 1	710 3	N	18				226
						20 9							
*02	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	409 1	690 3	N	28	170 1			84
						31 9							

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
DURHAM, W. J. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 099320	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 5416	- 5422				
09	3847 R	918	-0-	-2929	-0-	120 1	780 2	N	16				37
						18 9							
10	928 R	928	-0-	-0-	-0-	124 1	804 2	N	-0-				37
11	960 #	864	-0-	-96	-0-	120 1	744 2	N	-0-				37
12	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	124 1	875 2	N	9				46
						10 9							
01	992 #	971	-0-	-21	-0-	124 1	847 2	N	-0-				46
02	899 #	828	-0-	-71	-0-	112 1	716 2	N	-0-				46

DURHAM, JOE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 111864	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 5657	PERF. 4944	- 4952				
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-				27
10	1983 R	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-				27
11	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-				27
12	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-				27
01	1984 #	1115	-0-	-869	-0-	1115 2		N	-0-				27
02	1856 #	991	-0-	-865	-0-	991 2		N	-0-				27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

09		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					9
10		244 R	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					10
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					12
12		296 R	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1					13
01		299 R	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					14
*02		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					14

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

09		720 #	542	-0-	-178	-0-	90	1	452	2	N	-0-					-0-
10		744 #	564	-0-	-180	-0-	93	1	471	2	N	-0-					-0-
11		570 #	523	-0-	-47	-0-	90	1	433	2	N	-0-					-0-
12		576 R	576	-0-	-0-	-0-	93	1	483	2	N	-0-					-0-
01		563 R	563	-0-	-0-	-0-	93	1	470	2	N	-0-					-0-
*02		525 R	525	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

09		2190 #	2135	-0-	-55	-0-	120	1	2015	2	N	-0-					-0-
10		2263 #	2221	-0-	-42	-0-	124	1	2097	2	N	-0-					-0-
11		2190 #	2047	-0-	-143	-0-	120	1	1927	2	N	-0-					-0-
12		2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	124	1	2152	2	N	-0-					-0-
01		2232 #	2219	-0-	-13	-0-	124	1	2095	2	N	-0-					-0-
02		2088 #	2077	-0-	-11	-0-	112	1	1965	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

09		300 #	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					27
10		310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					27
11		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					27
12		310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					27
01		310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
02		290 #	256	-0-	-34	-0-	256	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

09		450 #	112	-0-	-338	-0-	112	2			Y	-0-					2
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
11		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
12		434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					2
01		T. A.	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					2
02		T. A.	431	-0-	431	911	431	2			Y	-0-					2

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	896	2	8	9	N	7					190
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	637	2	13	9	N	12					202
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	676	2	6	9	N	5					207
12	930 N	692	-0-	-238	-0-	692	2			N	-0-					207
01	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					207
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					207

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011

D L OPERATING 196262
 FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					97
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					97
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					125
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					125
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					125
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					125
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
 DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

09	300 N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	25	1	260	2	Y	-0-					11
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	-0-					11
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					11
01	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					11
*02	556 N	283	-0-	-273	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

09	14B2 EXT	1088	-0-	1088	4440	1088	2			N	-0-					52
10	5184 X	744	-0-	-4440	-0-	744	2			N	-0-					52
11	1080 N	673	-0-	-407	-0-	673	2			N	-0-					52
12	1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					52
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					52
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					52

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1470	3	44	9	Y	40					54
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1481	3	17	9	Y	15					69
11	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	1398	3	18	9	Y	16					85
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1337	3	33	9	Y	30					115
01	DLQ G-10	1296	-0-	1296	1296	1266	3	30	9	Y	27					142
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1296					Y	NO RPT					142

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					76
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	502	3	59	9	N	54					130
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	406	3	55	9	N	50					180
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	428	3	50	9	N	45	174	1			51
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	N	17					68
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					68

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)		//CONT.//		47726 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	153982	COMPL. DATE	04/24/1995	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	5052 - 5064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-		66
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-		66
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-		66
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		66
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-		66
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT		66

DENDINGER UNIT		WELL #:		169990	RRCID ->	08/31/1998	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	5564 - 5578	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61	
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013												

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		425820	RRCID ->	134903	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5498 - 5514
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:		430368	RRCID ->	149531	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5442 - 5482
09	2070 X	1965	-0-	-105	-0-	120	1	1845	2	N	-0-	28
10	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	124	1	1938	2	N	-0-	28
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	120	1	1904	2	N	-0-	28
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	124	1	1944	2	N	-0-	28
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	124	1	1893	2	N	-0-	28
02	1943 N	1909	-0-	-34	-0-	112	1	1797	2	N	-0-	28

DURHAM, W. J. "A"		WELL #:		173604	RRCID ->	06/20/1999	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5440 - 5468	
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	116	1	109	2	N	19 157 1	17
10	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-	17
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	90	2	80	9	N	73	90
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	126	2	66	9	N	60	150
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	2	83
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	134	2	40	9	N	36 69 1	119

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		174205	RRCID ->	07/27/1999	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5751	PERF.	5566 - 5572	
09	1080 N	806	-0-	-274	-0-	120	1	671	2	N	14	38
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	124	1	713	2	N	25	63
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	730	2	N	37	100
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	124	1	712	2	N	26	126
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	124	1	702	2	N	14	140
02	870 N	665	-0-	-205	-0-	112	1	527	2	N	24	164

OIL AND GAS DIVISION

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	68 1	1103 2	N	21				43
							23 9							
10		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	72 1	1108 2	N	35				78
							39 9							
11		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	69 1	1027 2	N	51				129
							56 9							
12		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	71 1	1027 2	N	50				179
							55 9							
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	71 1	1168 2	N	55	179	1		55
							61 9							
*02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	64 1	988 2	N	45				100
							50 9							

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606														
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637 2	1 9	N	1	1	8		90
							1690 2		N	-0-				90
11		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	1631 2		N	-0-				90
							1667 2		N	-0-				90
12		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667 2		N	-0-				90
							1627 2		N	-0-				90
01		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627 2		N	-0-				90
							1453 2		N	-0-				90
02		1566 N	1453	-0-	-113	-0-	1453 2		N	-0-				90

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242														
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	36 1	61 2	N	-0-				16
							56 1	33 2	N	-0-				16
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	49 1	30 2	N	-0-				16
							37 1	38 2	N	-0-				16
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	36 1	43 2	N	-0-				16
							16 1	32 2	N	-0-				16
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	37 1	38 2	N	-0-				16
							36 1	43 2	N	-0-				16
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	36 1	43 2	N	-0-				16
							16 1	32 2	N	-0-				16
*02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	16 1	32 2	N	-0-				16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548														
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	N	-0-				-0-
							1 1	16 2	N	-0-				-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	30 2	N	-0-				-0-
							2 1	31 2	N	-0-				-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-				-0-
							2 1	31 2	N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-				-0-
							2 1	32 2	N	-0-				-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-
							6 2		N	-0-				-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6 2		N	-0-				-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136														
09		1950 #	1885	-0-	-65	-0-	97 1	1788 2	N	-0-				-0-
							92 1	1865 2	N	-0-				-0-
10		2015 #	1957	-0-	-58	-0-	64 1	1809 2	N	-0-				-0-
							102 1	1842 2	N	-0-				-0-
11		1920 #	1873	-0-	-47	-0-	101 1	1821 2	N	-0-				-0-
							94 1	1694 2	N	-0-				-0-
12		1984 #	1944	-0-	-40	-0-	102 1	1842 2	N	-0-				-0-
							101 1	1821 2	N	-0-				-0-
01		1953 #	1922	-0-	-31	-0-	101 1	1821 2	N	-0-				-0-
							94 1	1694 2	N	-0-				-0-
02		1827 #	1788	-0-	-39	-0-	94 1	1694 2	N	-0-				-0-

K.B.H. (STRAWN)		47792 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 102526		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 163222		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322				
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRS (MARBLE FALLS)		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
AOGP, LLC		026812										
BARNETT		WELL #: 101		RRCID -> 277471		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340				
09	0 W	6169	-0-	6169	72799	6169 3		N	-0-			169
10	79199 X	6400	-0-	-72799	-0-	6400 3		N	-0-	137 1		32
11	8310 X	6013	-0-	-2297	-0-	6013 3		N	-0-			32
12	7843 X	5607	-0-	-2236	-0-	5607 3		N	-0-			32
01	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT			32
02	5974 X	NO RPT	-0-	-5974	-0-			N	NO RPT			32

ATLAS BARNETT, LLC		036556		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266				
HAMMAN A		WELL #: 1										
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			55
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			55
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			55
12	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			55
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

STAMPER-FOWLER		WELL #: 14		RRCID -> 275870		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544				
09	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454 2		N	-0-			49
10	6200 X	5493	-0-	-707	-0-	5493 2		N	-0-			49
11	6000 X	3708	-0-	-2292	-0-	3708 2		N	-0-			49
12	6200 X	3374	-0-	-2826	-0-	3374 2		N	-0-			49
01	6200 X	3337	-0-	-2863	-0-	3337 2		N	-0-			49
02	5800 X	3044	-0-	-2756	-0-	3044 2		N	-0-			49

BROWN D		WELL #: 1		RRCID -> 279079		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	10189	-0-	10189	10189	10103 2	86 9	N	78			78
01	0 W	9686	-0-	9686	19875	9634 2	52 9	N	47	50 1		75
02	0 W	8934	-0-	8934	28809	8858 2	76 9	N	69			144

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK															
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287															
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	5040 X	3663	-0-	-1377	-0-	3657	2	6	9	N	5				
10	5022 X	3600	-0-	-1422	-0-	3593	2	7	9	N	6				
11	4290 X	3177	-0-	-1113	-0-	3169	2	8	9	N	7	103			
12	4123 X	3324	-0-	-799	-0-	3316	2	8	9	N	7	110			
01	3782 X	3280	-0-	-502	-0-	3262	2	18	9	N	16	126			
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT	126			

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880															
09	4860 X	3530	-0-	-1330	-0-	3521	3	9	9	N	8	22			
10	5022 X	4460	-0-	-562	-0-	4454	3	6	9	N	5	27			
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4559	3	7	9	N	6	33			
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4785	3	86	9	N	78	111			
01	4712 X	4474	-0-	-238	-0-	4443	3	31	9	N	28	139			
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT	139			

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592															
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226															
09	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7238	2	136	9	N	124	174	1	8 8	161
*10	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7264	2	142	9	N	129	174	1	5 8	111
11	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7072	2	161	9	N	146	166	1		91
12	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	7982	2	138	9	N	125				216
01	6510 X	5357	-0-	-1153	-0-	5326	2	31	9	N	28	166	1		78
02	6090 X	3492	-0-	-2598	-0-	3457	2	35	9	N	32				110

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994															
09	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	3276	2	12	9	N	11				64
10	3596 X	2777	-0-	-819	-0-	2757	2	20	9	N	18				82
11	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	2985	2	1	9	N	1	26	1		57
12	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730	2			N	-0-				57
01	4092 X	285	-0-	-3807	-0-	285	2			N	-0-				57
02	3190 X	828	-0-	-2362	-0-	824	2	4	9	N	4				61

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234															
09	2370 X	1999	-0-	-371	-0-	1968	2	31	9	N	28				81
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1930	2	37	9	N	34				115
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-				115
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2546	2	35	9	N	32	120	1		27
*01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	N	23				50
02	2146 X	2140	-0-	-6	-0-	2126	2	14	9	N	13				63

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372															
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3025	2	206	9	N	187	336	1		61
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3126	2	164	9	N	149	164	1		46
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3210	2	102	9	N	93				139
12	3255 X	3198	-0-	-57	-0-	3065	2	133	9	N	121	168	1		92
*01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3991	2	113	9	N	103	160	1		35
*02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4181	2	78	9	N	71				106

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.// 092592												
WOODS UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 273112		COMPL. DATE 03/02/2014			TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONWAY		WELL #: B 2		RRCID -> 273292		COMPL. DATE 01/20/2014			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518					
09	2610 X	1685	-0-	-925	-0-	1512	2	173	9	N	157	162	1	150
10	2697 X	1654	-0-	-1043	-0-	1479	2	175	9	N	159	162	1	147
11	1980 X	1301	-0-	-679	-0-	1267	2	34	9	N	31	168	1	10
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			10
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			10
*02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2323	2	296	9	N	269	173	1	106

BEELER		WELL #: B 1		RRCID -> 273538		COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374					
09	5760 X	4013	-0-	-1747	-0-	3948	2	65	9	N	59	70	1	24
10	5487 X	4052	-0-	-1435	-0-	4004	2	48	9	N	44			68
11	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	4260	2	40	9	N	36			104
12	4340 X	2984	-0-	-1356	-0-	2973	2	11	9	N	10			114
01	4340 X	1546	-0-	-2794	-0-	1546	2			N	-0-	92	1	22
02	4147 X	847	-0-	-3300	-0-	847	2			N	-0-			22

BARHAM HEIRS-WEAVER		WELL #: B 1		RRCID -> 273547		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866					
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2460	2	92	9	N	84	164	1	63
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3404	2	132	9	N	120			183
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	N	23	157	1	49
12	2635 X	1214	-0-	-1421	-0-	1144	2	70	9	N	64	39	1	74
01	2635 X	1400	-0-	-1235	-0-	1380	2	20	9	N	18			92
02	3306 X	185	-0-	-3121	-0-	185	2			N	-0-			92

HALSELL RANCH		WELL #: B 10		RRCID -> 273680		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126					
09	38970 X	32857	-0-	-6113	-0-	32618	2	239	9	N	217	221	1	90
10	45609 X	45609	-0-	-0-	-0-	45360	2	249	9	N	226	169	1	147
11	45702 X	45702	-0-	-0-	-0-	45395	2	307	9	N	279	253	1	173
12	44417 X	44417	-0-	-0-	-0-	44275	2	142	9	N	129	187	1	115
01	33945 X	26175	-0-	-7770	-0-	26020	2	155	9	N	141	174	1	82
02	44167 X	5902	-0-	-38265	-0-	5772	2	130	9	N	118	166	1	34

BARTON		WELL #: B 1		RRCID -> 273693		COMPL. DATE 03/29/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058					
09	6990 X	5662	-0-	-1328	-0-	5628	2	34	9	N	31	162	1	44
10	6913 X	5585	-0-	-1328	-0-	5560	2	25	9	N	23			67
11	6690 X	3929	-0-	-2761	-0-	3918	2	11	9	N	10			77
12	6913 X	4156	-0-	-2757	-0-	4058	2	98	9	N	89	131	1	35
01	6913 X	4466	-0-	-2447	-0-	4388	2	78	9	N	71	87	1	19
02	5481 X	4073	-0-	-1408	-0-	4055	2	18	9	N	16			35

TC OWEN		WELL #: B 3		RRCID -> 273702		COMPL. DATE 05/31/2014			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374					
09	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4107	2	211	9	N	192	10	8	233
*10	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5775	2	175	9	N	159	325	1	61
11	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5600	2	96	9	N	87		6 8	148
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5486	2	100	9	N	91	160	1	79
*01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5514	2	40	9	N	36	63	1	52
02	5423 X	5012	-0-	-411	-0-	4959	2	53	9	N	48			100

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						

		WELL #: B 11		RRCID -> 273997		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5315		PERF. 4558		-		5000		
09	20010	X	15097	-0-	-4913	-0-	14932	2	165	9	N	150	159	1		174
10	20336	X	19405	-0-	-931	-0-	19030	2	375	9	N	341	346	1		169
11	19170	X	18447	-0-	-723	-0-	18085	2	362	9	N	329	340	1		158
12	19282	X	18355	-0-	-927	-0-	17997	2	358	9	N	325	372	1		111
01	18600	X	17539	-0-	-1061	-0-	17181	2	358	9	N	325	343	1		93
02	18154	X	15614	-0-	-2540	-0-	15274	2	340	9	N	309	337	1		65

AMBURN				WELL #: B 1		RRCID -> 274145		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5252		PERF. 4606		-		5050
09	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15538	2	842	9	N	765	824	1		77
10	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	19430	2	534	9	N	485	498	1		64
11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18839	2	202	9	N	184	209	1		39
12	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17861	2	195	9	N	177	174	1		42
01	16926	X	11942	-0-	-4984	-0-	11828	2	114	9	N	104	86	1		60
02	18676	X	4363	-0-	-14313	-0-	4291	2	72	9	N	65	97	1		28

GUNTER				WELL #: B 3		RRCID -> 274146		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4982		-		5442
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-				-0-
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	879	2			N	-0-				-0-
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-				-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
02	841	N	209	-0-	-632	-0-	209	2			N	-0-				-0-

HAM-BONE UNIT				WELL #: B 2		RRCID -> 274147		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4618		-		4824
09	7650	X	5488	-0-	-2162	-0-	5216	2	272	9	N	247	175	1		131
10	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6531	2	289	9	N	263	167	1		227
11	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6610	2	116	9	N	105	165	1		167
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6669	2	205	9	N	186	164	1		189
*01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6543	2	209	9	N	190	322	1		57
02	6496	X	6070	-0-	-426	-0-	5879	2	191	9	N	174	157	1		74

MASSENGALE				WELL #: B 1		RRCID -> 274393		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5150		-		5614
09	10410	X	9514	-0-	-896	-0-	9356	2	158	9	N	144	157	1		55
10	10664	X	10075	-0-	-589	-0-	9976	2	99	9	N	90	117	1		28
11	10320	X	10013	-0-	-307	-0-	9839	2	174	9	N	158	147	1		39
12	10261	X	9484	-0-	-777	-0-	9445	2	39	9	N	35				74
*01	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11085	2	57	9	N	52	39	1		87
02	9686	X	9347	-0-	-339	-0-	9308	2	39	9	N	35	86	1		36

HALSELL RANCH				WELL #: B 9		RRCID -> 274535		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 4574		-		4990
09	19590	X	5171	-0-	-14419	-0-	5125	2	46	9	N	42	126	1		60
10	19747	X	7613	-0-	-12134	-0-	7475	2	138	9	N	125	77	1		108
11	18960	X	5474	-0-	-13486	-0-	5291	2	183	9	N	166	186	1		88
12	16492	X	4543	-0-	-11949	-0-	4436	2	107	9	N	97	85	1		100
01	10261	X	3554	-0-	-6707	-0-	3470	2	84	9	N	76	89	1		87
02	7134	X	2203	-0-	-4931	-0-	2144	2	59	9	N	54	77	1		64

SPILLER				WELL #: B 1		RRCID -> 274549		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5066		-		5508
09	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	1505	2	240	9	N	218	166	1		137
10	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1471	2	193	9	N	175	281	1		31
11	1980	X	1436	-0-	-544	-0-	1261	2	175	9	N	159				190
12	1891	X	1158	-0-	-733	-0-	997	2	161	9	N	146	300	1		36
01	1860	X	1337	-0-	-523	-0-	1162	2	175	9	N	159	164	1		31
02	1682	X	1273	-0-	-409	-0-	1110	2	163	9	N	148	157	1		22

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC DOROTHA OWEN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC DOROTHA OWEN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
		WELL #: B 2		RRCID -> 274551		COMPL. DATE 06/03/2014				TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602						
09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4113	2	152	9	N	138	167	1			37
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3779	2	58	9	N	53					90
11	960 X	947	-0-	-13	-0-	943	2	4	9	N	4					94
12	2697 X	729	-0-	-1968	-0-	699	2	30	9	N	27					121
01	2697 X	1212	-0-	-1485	-0-	1143	2	69	9	N	63	128	1			56
02	2523 X	1648	-0-	-875	-0-	1576	2	72	9	N	65					121

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274600		COMPL. DATE 04/29/2014				TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700						
09	2820 X	2031	-0-	-789	-0-	1810	2	221	9	N	201	166	1			239
10	2573 X	1987	-0-	-586	-0-	1770	2	217	9	N	197	343	1			93
11	2460 X	1662	-0-	-798	-0-	1517	2	145	9	N	132	162	1			63
12	2449 X	1639	-0-	-810	-0-	1532	2	107	9	N	97	105	1			55
01	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1528	2	140	9	N	127	114	1			68
02	1972 X	1225	-0-	-747	-0-	1197	2	28	9	N	25					93

HOUSE		WELL #: S 2		RRCID -> 275239		COMPL. DATE 07/15/2012				TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316						
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6735	2	64	9	N	58					169
10	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6431	2	69	9	N	63	167	1			65
11	5760 X	4727	-0-	-1033	-0-	4691	2	36	9	N	33					98
12	5952 X	4775	-0-	-1177	-0-	4736	2	39	9	N	35					133
01	5952 X	5669	-0-	-283	-0-	5617	2	52	9	N	47	41	1			139
*02	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6133	2	66	9	N	60	157	1			42

CRAFT JONES EAST		WELL #: S 4		RRCID -> 275377		COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490						
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2661	2	66	9	N	60	160	1			25
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2618	2	77	9	N	70	35	1			60
11	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2185	2	34	9	N	31					91
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2104	2	113	9	N	103	167	1			27
01	2635 X	2383	-0-	-252	-0-	2324	2	59	9	N	54					81
02	2465 X	2132	-0-	-333	-0-	2066	2	66	9	N	60	126	1			15

HOUSE		WELL #: S 5		RRCID -> 275380		COMPL. DATE 10/05/2012				TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270						
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2581	2	40	9	N	36					204
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	174	1			51
11	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					51
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					65
01	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2444	2	22	9	N	20	50	1			35
02	2523 X	2172	-0-	-351	-0-	2161	2	11	9	N	10					45

VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 275422		COMPL. DATE 08/22/2014				TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680						
09	16350 X	9775	-0-	-6575	-0-	9496	2	279	9	N	254	316	1	2	8	62
10	16213 X	11083	-0-	-5130	-0-	10733	2	350	9	N	318	158	1			222
11	15210 X	11179	-0-	-4031	-0-	10914	2	265	9	N	241	324	1			139
*12	11904 X	11630	-0-	-274	-0-	11349	2	281	9	N	255	322	1	23	8	49
*01	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	10881	2	326	9	N	296	164	1			181
02	10817 X	9917	-0-	-900	-0-	9722	2	195	9	N	177	328	1			30

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 2		RRCID -> 275538		COMPL. DATE 09/11/2012				TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216						
09	2880 X	2501	-0-	-379	-0-	2493	2	8	9	N	7					193
10	2635 X	1920	-0-	-715	-0-	1883	2	37	9	N	34					227
11	2850 X	1777	-0-	-1073	-0-	1777	2			N	-0-					227
12	2945 X	1649	-0-	-1296	-0-	1624	2	25	9	N	23	107	1			143
01	2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	1874	2	1	9	N	1					144
02	2407 X	1972	-0-	-435	-0-	1972	2			N	-0-					144

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC FRANCIS VAUGHN		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 3		RRCID -> 275606		COMPL. DATE 09/13/2012			TOTAL DEPTH 5344			PERF. 4914 - 5273				
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3024	2	31	9	N	28					118
10	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10					128
11	2880 X	2555	-0-	-325	-0-	2535	2	20	9	N	18					146
12	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2499	2	43	9	N	39	162	1			23
01	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	3027	2	42	9	N	38					61
*02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3617	2	74	9	N	67	77	1			51

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 1		RRCID -> 275800		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4886 - 5175				
09	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	2	36	9	N	33					221
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1689	2	95	9	N	86					307
11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			N	-0-	176	1			131
12	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1874	2	55	9	N	50	110	1			71
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1806	2	33	9	N	30					101
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1665	2	41	9	N	37	92	1			46

OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 277039		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 4925			PERF. 4346 - 4583				
09	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	1286	2	35	9	N	32					143
10	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1236	2	45	9	N	41					184
11	1350 N	1075	-0-	-275	-0-	1021	2	54	9	N	49	177	1			56
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1152	2	3	9	N	3	17	1			42
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9					51
02	1044 N	811	-0-	-233	-0-	807	2	4	9	N	4					55

KEATING HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 277040		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 5165			PERF. 4596 - 4809				
09	4590 X	3894	-0-	-696	-0-	3732	2	162	9	N	147	177	1			134
10	4619 X	4005	-0-	-614	-0-	3787	2	218	9	N	198	173	1			159
11	4410 X	3898	-0-	-512	-0-	3681	2	217	9	N	197	177	1			179
12	4371 X	3962	-0-	-409	-0-	3800	2	162	9	N	147	173	1			153
01	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3811	2	147	9	N	134	174	1			113
*02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3610	2	166	9	N	151	173	1			91

HALSELL RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 277071		COMPL. DATE 09/04/2010			TOTAL DEPTH 5110			PERF. 4668 - 4774				
*09	1368 X	-0-	-0-	-1368	-0-					N	-0-	35	1			23
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALSELL RANCH		WELL #: B 16		RRCID -> 277317		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 5103			PERF. 4510 - 4738				
09	SHUT IN	2335	-0-	2335	2335	2229	2	106	9	N	96					96
10	SHUT IN	8448	-0-	8448	10783	7886	2	562	9	N	511	501	1			106
11	SHUT IN	5203	-0-	5203	15986	5005	2	198	9	N	180	155	1			131
12	0 W	4141	-0-	4141	20127	3978	2	163	9	N	148	133	1			146
01	0 W	4547	-0-	4547	24674	4369	2	178	9	N	162	172	1			136
02	0 W	3812	-0-	3812	28486	3660	2	152	9	N	138	169	1			105

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC BA SMITH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182																
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277666		COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707							
09	8520	X	4382	-0-	-4138	-0-	4374	2	8	9	N	7				105
10	8804	X	4387	-0-	-4417	-0-	4351	2	36	9	N	33				138
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4112	2	168	9	N	153	157	1		134
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4244	2	186	9	N	169	137	1		166
01	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3704	2	160	9	N	145	173	1		138
02	4234	X	3690	-0-	-544	-0-	3628	2	62	9	N	56				194

J.B. OWEN		WELL #: S 2		RRCID -> 277668		COMPL. DATE 01/08/2015			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250							
09	3240	X	1761	-0-	-1479	-0-	1722	2	39	9	N	35				108
10	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	1697	2	14	9	N	13	34	1		87
11	1980	X	1588	-0-	-392	-0-	1563	2	25	9	N	23				110
12	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1650	2	20	9	N	18				128
01	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	1765	2	28	9	N	25				153
02	1711	X	1594	-0-	-117	-0-	1580	2	14	9	N	13	116	1		50

SCUDDER		WELL #: 4		RRCID -> 278582		COMPL. DATE 02/23/2014			TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370							
10	0	W	2646	-0-	2646	-0-	2644	2	2	9	N	2				48
11	0	W	159	-0-	159	-0-	2805	2	7	9	N	6				54
12	0	W	1963	-0-	1963	-0-	4768	2	14	9	N	13	47	1		20
*01	6363	X	1595	-0-	-4768	-0-	1592	2	3	9	N	3				23
02	2639	N	1320	-0-	-1319	-0-	1316	2	4	9	N	4				27

HALSELL RANCH		WELL #: B 12H		RRCID -> 278767		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180							
09	57750	X	32808	-0-	-24942	-0-	32342	2	466	9	N	424	337	1		161
10	59675	X	42716	-0-	-16959	-0-	42245	2	471	9	N	428	483	1		106
11	57750	X	37269	-0-	-20481	-0-	36936	2	333	9	N	303	309	1		100
12	59675	X	38576	-0-	-21099	-0-	38159	2	417	9	N	379	324	1		155
01	59675	X	29113	-0-	-30562	-0-	28772	2	341	9	N	310	333	1		132
02	39962	X	12643	-0-	-27319	-0-	12419	2	224	9	N	204	170	1		166

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 278854		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132							
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5949	2	15	9	N	14				147
10	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7197	2	59	9	N	54				201
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6942	2	54	9	N	49	166	1		84
12	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6775	2	42	9	N	38				122
*01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6416	2	35	9	N	32				154
*02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6214	2	32	9	N	29	141	1		42

HALSELL RANCH		WELL #: B 19		RRCID -> 279062		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830							
09	0		2792	-0-	2792	-0-	2792	2	107	9	N	97				97
10	0		9868	-0-	9868	-0-	12660	2	363	9	N	330	333	1		94
11	0		9141	-0-	9141	-0-	21801	2	243	9	N	221	180	1		135
12	0		8317	-0-	8317	-0-	30118	2	305	9	N	277	347	1		65
*01	38040	X	7922	-0-	-30118	-0-	7578	2	344	9	N	313	261	1		117
02	8033	X	6148	-0-	-1885	-0-	5942	2	206	9	N	187	175	1		129

KRS (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC HALSELL RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 092592		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
		WELL #: B 20		RRCID -> 279063		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4682 - 4874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	1646	-0-	1646	1646	1646	2	N	-0-		-0-
10	0	586	-0-	586	2232	585	2	N	1	9	1
11	0	-0-	-0-	-0-	2232			N			6
12	0	1693	-0-	1693	3925	1691	2	N	2	9	8
*01	5005 X	1080	-0-	-3925	-0-	1063	2	N	17	9	15
*02	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8718	2	N	96	9	87

HALSELL RANCH		WELL #: B 18		RRCID -> 279115		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806		
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	128	9	116
10	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	18474	2	N	509	9	463
11	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	14749	2	N	525	9	477
12	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13026	2	N	476	9	433
01	19530 X	15904	-0-	-3626	-0-	15462	2	N	442	9	402
02	18270 X	14772	-0-	-3498	-0-	14372	2	N	400	9	364

QUICK		WELL #: B 1		RRCID -> 279128		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688		
09	8910 X	3327	-0-	-5583	-0-	2935	2	N	392	9	356
10	9207 X	3196	-0-	-6011	-0-	2870	2	N	326	9	296
11	8910 X	2865	-0-	-6045	-0-	2459	2	N	406	9	369
12	9207 X	2584	-0-	-6623	-0-	2301	2	N	283	9	257
01	9207 X	3574	-0-	-5633	-0-	3156	2	N	418	9	380
02	8613 X	2697	-0-	-5916	-0-	2478	2	N	219	9	199

HENDERSON		WELL #: B 8		RRCID -> 279143		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324		
09	11130 X	2549	-0-	-8581	-0-	2360	2	N	189	9	172
10	11501 X	2558	-0-	-8943	-0-	2307	2	N	251	9	228
11	11130 X	2173	-0-	-8957	-0-	1977	2	N	196	9	178
12	11501 X	3682	-0-	-7819	-0-	3563	2	N	119	9	108
01	11501 X	3452	-0-	-8049	-0-	3366	2	N	86	9	78
02	10759 X	2950	-0-	-7809	-0-	2878	2	N	72	9	65

BOEDEKER		WELL #: B 1		RRCID -> 279254		COMPL. DATE 09/26/2015			TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794		
09	0	1451	-0-	1451	1451	1430	2	N	21	9	19
10	0	5386	-0-	5386	6837	5178	2	N	208	9	189
11	0	3664	-0-	3664	10501	3515	2	N	149	9	135
12	0	4580	-0-	4580	15081	4447	2	N	133	9	121
01	0	4320	-0-	4320	19401	4193	2	N	127	9	115
*02	23315 X	3914	-0-	-19401	-0-	3835	2	N	79	9	72

HALSELL RANCH CHOLLA		WELL #: B 21		RRCID -> 279382		COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725		
09	0	6401	-0-	6401	6401	6307	2	N	94	9	85
10	0	14342	-0-	14342	20743	14081	2	N	261	9	237
11	0	11470	-0-	11470	32213	11288	2	N	182	9	165
12	0	9993	-0-	9993	42206	9849	2	N	144	9	131
*01	50994 X	8788	-0-	-42206	-0-	8686	2	N	102	9	93
02	14906 X	9088	-0-	-5818	-0-	8983	2	N	105	9	95

HALSELL RANCH RICHEY		WELL #: B 22		RRCID -> 279394		COMPL. DATE 09/26/2015			TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760		
09	0	963	-0-	963	963	963	2	N	-0-		-0-
10	0	7411	-0-	7411	8374	7013	2	N	398	9	362
11	0	4110	-0-	4110	12484	4110	2	N			-0-
12	0	3077	-0-	3077	15561	2977	2	N	100	9	91
*01	19855 X	4294	-0-	-15561	-0-	4078	2	N	216	9	196
02	6525 X	1102	-0-	-5423	-0-	1049	2	N	53	9	48

KRS (MARBLE FALLS)			//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC			//CONT.// 092592												
BUNK CRAFT			WELL #: B 1		RRCID -> 279410			COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	1295	-0-	1295	1295	1266	2	29	9	N	26			26
09		0	7157	-0-	7157	8452	7073	2	84	9	N	76			102
10		0	5854	-0-	5854	14306	5788	2	66	9	N	60			162
11		0	3102	-0-	3102	17408	3054	2	48	9	N	44	171	1	35
12		0	2999	-0-	2999	20407	2945	2	54	9	N	49			84
01		0	5533	-0-	5533	25940	5481	2	52	9	N	47			131
*02	30910	X	4970	-0-	-25940	-0-	4887	2	83	9	N	75	177	1	29

WALKER			WELL #: S 2		RRCID -> 279620			COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192				
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.			240125		RRCID -> 276522			COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095				
GRAHAM NATIONAL BANK			WELL #: 2A												
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
10	5177	X	4567	-0-	-610	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	4162	-0-	-338	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	3894	-0-	-756	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
02	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP.			311420		RRCID -> 278828			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170				
LANN			WELL #: 2												
09	0		1207	-0-	1207	50872	1193	2	14	9	N	13			237
10	0		1262	-0-	1262	52134	1262	2			N	-0-			237
11	0		1093	-0-	1093	53227	1087	2	6	9	N	5			242
12	54253	X	1026	-0-	-53227	-0-	1026	2			N	-0-			242
01	1240	X	561	-0-	-679	-0-	561	2			N	-0-			242
02	1160	X	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT			242

HESS, JERRY OPERATING CO.			381740		RRCID -> 278933			COMPL. DATE 04/20/2015			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872				
WYLER			WELL #: 1												
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	W	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT			-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC			606167		RRCID -> 273956			COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130				
BUCHANAN			WELL #: 1												
09	1500	X	364	-0-	-1136	-0-	360	3	4	9	N	4	156	1	-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
LANE GREEN		WELL #:		2	RRCID ->	277963	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	5137	PERF.	4590 - 4986	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	31710 X	18739	-0-	-12971	-0-	18113 3	626 9	N	569	164 1			405
10	32767 X	11521	-0-	-21246	-0-	10990 3	531 9	N	483	509 1	31 8		348
11	31710 X	10257	-0-	-21453	-0-	10090 3	167 9	N	152	172 1	18 8		310
12	32767 X	6415	-0-	-26352	-0-	6320 3	95 9	N	86	172 1	11 8		213
01	32767 X	7637	-0-	-25130	-0-	7568 3	69 9	N	63	4 8			272
02	18125 X	9796	-0-	-8329	-0-	9634 3	162 9	N	147	176 1	6 8		237

SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	278117	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4610 - 5040	
09	0 W	3555	-0-	3555	3555	3351 3	204 9	N	185				185
10	0 W	3775	-0-	3775	7330	3716 3	59 9	N	54	84 1	27 8		128
11	0 W	3540	-0-	3540	10870	3389 3	151 9	N	137	174 1	11 8		80
12	0 W	3300	-0-	3300	14170	3171 3	129 9	N	117	10 8			187
01	0 W	2726	-0-	2726	16896	2632 3	94 9	N	85	171 1	3 8		98
*02	19099 X	2203	-0-	-16896	-0-	2173 3	30 9	N	27	3 8			122

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 50	RRCID ->	278779	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5330 - 5880	
10	0	13904	-0-	13904	13904	12966 3	938 9	N	853	676 1			177
11	0 W	11496	-0-	11496	25400	10731 3	765 9	N	695	668 1	5 8		199
12	0 W	7490	-0-	7490	32890	6965 3	525 9	N	477	336 1	11 8		329
01	0 W	5523	-0-	5523	38413	5135 3	388 9	N	353	513 1			169
02	0 W	4371	-0-	4371	42784	4082 3	289 9	N	263	330 1			102

HASTEN		WELL #:		2	RRCID ->	278977	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5066 - 5636	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 W	1457	-0-	1457	1457	1378 3	79 9	N	72				72
02	0 W	1438	-0-	1438	2895	1328 3	110 9	N	100	86 1			86

HASTEN		WELL #:		3	RRCID ->	279053	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5100 - 5478	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 W	9078	-0-	9078	9078	8733 3	345 9	N	314	128 1			186
02	0 W	8607	-0-	8607	17685	8331 3	276 9	N	251	336 1			101

GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279074	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5206 - 5730	
12	2542 X	2248	-0-	-294	-0-	1918 3	330 9	N	300	77 1	11 8		212
01	2542 X	1838	-0-	-704	-0-	1600 3	238 9	N	216	334 1	9 8		85
02	2378 X	1682	-0-	-696	-0-	1517 3	165 9	N	150	5 8			230

WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279080	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4810 - 5352	
12	0 W	6597	-0-	6597	6597	6586 3	11 9	N	10				10
01	0 W	5558	-0-	5558	12155	5538 3	20 9	N	18				28
02	0 W	4908	-0-	4908	17063	4897 3	11 9	N	10				38

WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279082	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	4944 - 5386	
11	0 W	7773	-0-	7773	7773	7639 3	134 9	N	122	2 8			120
12	0 W	7445	-0-	7445	15218	7332 3	113 9	N	103	1 8			222
01	0 W	6657	-0-	6657	21875	6562 3	95 9	N	86	125 1	1 8		182
02	0 W	5931	-0-	5931	27806	5878 3	53 9	N	48				230

OIL AND GAS DIVISION

KRS (MARBLE FALLS) NEWARK E&P OPERATING, LLC WALTER RANCH		//CONT.// //CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279083	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4954	-	5386		
12	0 W	4584	-0-	4584	4584	4341	3	243	9	N	221	131	1	8	8	82
01	0 W	4751	-0-	4751	9335	4481	3	270	9	N	245	173	1			154
02	0 W	3371	-0-	3371	12706	3249	3	122	9	N	111	173	1	3	8	89
WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	279085	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4974	-	5482		
12	0 W	16752	-0-	16752	16752	16091	3	661	9	N	601	357	1			244
01	0 W	15974	-0-	15974	32726	15284	3	690	9	N	627	668	1	6	8	197
02	0 W	14332	-0-	14332	47058	13658	3	674	9	N	613	670	1	8	8	132
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279107	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4966	-	5380		
12	1829 X	1728	-0-	-101	-0-	1634	3	94	9	N	85	2	8			83
01	1829 X	1495	-0-	-334	-0-	1442	3	53	9	N	48	63	1			68
02	1711 X	1426	-0-	-285	-0-	1378	3	48	9	N	44					112
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		1	RRCID ->	279219	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4610	-	4856		
09	0	7538	-0-	7538	9162	6393	3	1145	9	N	1041	1002	1	1	8	222
10	0	8270	-0-	8270	17432	7234	3	1036	9	N	942	833	1	64	8	267
11	24004 X	6572	-0-	-17432	-0-	5799	3	773	9	N	703	667	1	34	8	269
12	7812 X	6089	-0-	-1723	-0-	5524	3	565	9	N	514	481	1	45	8	257
01	7812 X	3910	-0-	-3902	-0-	3675	3	235	9	N	214	337	1	5	8	129
02	7308 X	760	-0-	-6548	-0-	573	3	187	9	N	170	169	1	6	8	124
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		6	RRCID ->	279223	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4616	-	4860		
09	0	16517	-0-	16517	21298	15332	3	1185	9	N	1077	986	1	1	8	262
10	0	20500	-0-	20500	41798	19239	3	1261	9	N	1146	1002	1	65	8	341
11	60075 X	18277	-0-	-41798	-0-	17328	3	949	9	N	863	851	1	41	8	312
12	20615 X	16538	-0-	-4077	-0-	15729	3	809	9	N	735	848	1	64	8	135
01	20615 X	10177	-0-	-10438	-0-	9489	3	688	9	N	625	503	1	17	8	240
02	19285 X	3675	-0-	-15610	-0-	3356	3	319	9	N	290	340	1	25	8	165
TRIANGLE J		WELL #:		N 5	RRCID ->	279245	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4580	-	4890		
10	0	3202	-0-	3202	3202	2871	3	331	9	N	301	168	1	4	8	129
11	0	4992	-0-	4992	8194	4571	3	421	9	N	383	320	1			192
12	0	4517	-0-	4517	12711	4174	3	343	9	N	312	334	1	1	8	169
01	16144 X	3433	-0-	-12711	-0-	3240	3	193	9	N	175	216	1	4	8	124
02	4611 X	1477	-0-	-3134	-0-	1374	3	103	9	N	94	4	8			214
WILHELM		WELL #:		1	RRCID ->	279252	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4659	-	4960		
*02	16182 X	11332	-0-	-4850	-0-	11290	3	42	9	N	38	2	8			36
LAZY C		WELL #:		1	RRCID ->	279300	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5240	-	5624		
12	0 W	16869	-0-	16869	16869	16473	3	396	9	N	360	200	1	11	8	149
01	0 W	13912	-0-	13912	30781	13661	3	251	9	N	228	169	1	6	8	202
02	0 W	12450	-0-	12450	43231	12259	3	191	9	N	174	168	1	3	8	205
RICHARDS RANCH		WELL #:		N 34	RRCID ->	279339	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5290	-	5840		
11	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	2691	3	668	9	N	607	453	1	4	8	150
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	3741	3	580	9	N	527	509	1	16	8	152
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	4883	3	444	9	N	404	346	1			210
*02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4725	3	334	9	N	304	342	1			172

OIL AND GAS DIVISION

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	878	-0-	-202	-0-	876 3	2 9	N	2	51
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-	775 3		N	-0-	51
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	741 3	34 9	N	31	82
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	865 3	13 9	N	12	94
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	964 3	7 9	N	6	100
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	930 3	23 9	N	21	121

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

09	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	122
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	122
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	122
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-	122
01	124 #	61	-0-	-63	-0-	52 3	9 9	N	8	130
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT	130

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

09	840 #	730	-0-	-110	-0-	730 3		N	-0-	174
10	868 #	785	-0-	-83	-0-	785 3		N	-0-	174
11	840 #	728	-0-	-112	-0-	721 3	7 9	N	6	180
12	859 R	859	-0-	-0-	-0-	839 3	20 9	N	18	198
01	806 #	804	-0-	-2	-0-	804 3		N	-0-	198
*02	743 R	743	-0-	-0-	-0-	742 3	1 9	N	1 151 1	48

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

09	690 #	559	-0-	-131	-0-	559 3		N	-0-	26
10	713 #	561	-0-	-152	-0-	561 3		N	-0-	26
11	690 #	574	-0-	-116	-0-	574 3		N	-0-	26
12	620 #	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-	26
01	589 #	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-	26
02	551 #	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT	26

OIL AND GAS DIVISION

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	6	-0-	-54	-0-		6 2			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-				-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2			N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			N	-0-				-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-				-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		35 2	3 9		N	3				78
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-				78
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2			N	-0-				78
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2			N	-0-				78
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2			N	-0-				78
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-		123 2	6 9		N	5				83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14 N	2	-0-	-12	-0-		2 2			N	-0-				38
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				38
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				38
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-				38

RAY HERRING ESTATE 695237
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3 2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				-0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) ATOKA OPERATING, INC. KINCY		49373 240 036606	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622											
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-		180
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-		180
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-		180
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		180
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-		180
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-			N	NO RPT		180

BRAMMER PETROLEUM, INC. CAROLYN		088600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485											
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		359
*08	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2		N	-0-		359
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		359
*10	713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		N	-0-		359
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	858 2	9 9	N	8		367
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 2	13 9	N	12		379
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	703 2	13 9	N	12		391
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		391

KINDER (BASAL CADDO) XSTAR RESOURCES LLC KINDER "A"		49381 568 945934	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

WADE, R. E.		088600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) XSTAR RESOURCES LLC MAXWELL, VIRGIL E.		49381 852 945934	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDER (CONGL)		49381 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
RAY HERRING ESTATE		695237													
KINDER		WELL #: 3		RRCID -> 058149		COMPL. DATE 01/31/1974			TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				35
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-				35
11	8 N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	Y	1	8			35
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				35
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				35
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				35

KINDER		49381 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
WELL #: 4		RRCID -> 077221		COMPL. DATE 05/20/1978			TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A								
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				39
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				39
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				39
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				39
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-				39
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.)		49383 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		597440													
DEATON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 109616		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764						
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-				32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-				32
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK						
JONES, LULA ARMINDA		WELL #: 1		RRCID -> 110838		COMPL. DATE 03/23/1984			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646						
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-				-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	N	-0-				-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	42	1	81	2	N	-0-				-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	N	-0-				-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)		49383 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK						
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629													
LANCER-MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 113664		COMPL. DATE 08/31/1984			TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562						
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	31	1	62	2	N	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-				-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	86	1	99	2	N	-0-				-0-
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	62	1	118	2	N	-0-				-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-				-0-

BLACKIE		123239		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK						
WELL #: 1		RRCID -> 123239		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462								
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	N	-0-				34
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				34
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				34
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-				34
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-				34
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-				34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)		//CONT.//		49383 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629									
KEE, MARY ANN		WELL #:		1	RRCID ->	128633	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 4498 - 4508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	7	1	14	2	N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	26	1	30	2	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-		-0-

KEE, MARY ANN		WELL #:		2	RRCID ->	130395	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4731 - 4745		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	2	N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-		-0-

KNOX		49959 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140											
WRAGG "B"		WELL #:		1	RRCID ->	143311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3885 - 4026		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KNOX (BASAL CADDO)		49959 166		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG						
PERRY OPERATING INC.		656847											
HARLAN HEIRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101809	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 4748 - 4755		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-

KNOX (CADDO)		49959 332		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999											
KING-WOOTEN		WELL #:		2	RRCID ->	084016	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3824 - 3838		
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROLON OIL CO.		096550											
KING & WOOTTEN		WELL #:		1	RRCID ->	021477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KNOX (CADDO)		//CONT.//		49959 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG			
CHILDRESS DRLG. CO., INC.				148480						
HARRISON, W. B.		WELL #:		1 B	RRCID -> 021478	COMPL. DATE 01/28/1954	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

LESAGE, B. S.				496865						
SLATER, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 021479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

KNOX (MARBLE FALLS)				49959 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
CHILDRESS DRLG. CO., INC.				148480						
HARRISON, W. B.		WELL #:		B 1	RRCID -> 021483	COMPL. DATE 01/28/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4303 - 4306		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

KNOX, NORTH (CADDO)				49961 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360						
SLATER, E. T. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 021486	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3820 - 3840		
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	63
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	63
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	63
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	63
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	63
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	63

D & B OIL COMPANY				195869						
SLATER		WELL #:		2	RRCID -> 100659	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3821 - 3827		
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	2
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	2
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	2
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	2
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	2

ITX CORPORATION				427179						
HARRISON "B"		WELL #:		14	RRCID -> 126841	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 3980 - 4016		
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	Y	41
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457 3	3 9	Y	44
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432 3	3 9	Y	47
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419 3	6 9	Y	52
01	465	N	415	-0-	-50	-0-	411 3	4 9	Y	56
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	385 3	4 9	Y	26

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

09	930 #	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	961 #	485	-0-	-476	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	930 #	609	-0-	-321	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	744 #	509	-0-	-235	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	775 #	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	725 #	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

09	4500 #	3880	-0-	-620	-0-	3880	2			N	-0-					29
10	4340 #	2481	-0-	-1859	-0-	2472	2	9	9	N	8					37
11	4200 #	3888	-0-	-312	-0-	3877	2	11	9	N	10					47
12	4247 #	3435	-0-	-812	-0-	3420	2	15	9	N	14					61
01	3999 #	3661	-0-	-338	-0-	3655	2	6	9	N	5					66
02	3770 #	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT					66

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

09	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	79	1	1389	3	Y	-0-					12
10	1488 #	1485	-0-	-3	-0-	76	1	1409	3	Y	-0-					12
11	1440 #	1070	-0-	-370	-0-	55	1	1015	3	Y	-0-					12
12	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	3	Y	-0-					12
01	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	3	Y	-0-					12
02	1392 #	1385	-0-	-7	-0-	71	1	1314	3	Y	-0-					12

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

09	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	155	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	149	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1080 #	902	-0-	-178	-0-	126	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	1116 #	1049	-0-	-67	-0-	136	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	1395 #	1328	-0-	-67	-0-	156	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1305 #	1223	-0-	-82	-0-	144	1	1079	3	Y	-0-					-0-

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	50252 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
LINDSEY RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	119138	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5032 - 5240
09	348 R	348	-0-	-0-	-0-	19 1	329 3	Y	-0-	-0-
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	14 1	292 3	Y	-0-	-0-
11	311 R	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 3	Y	-0-	-0-
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	21 1	366 3	Y	-0-	-0-
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	18 1	349 3	Y	-0-	-0-
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	15 1	311 3	Y	-0-	-0-

LINDSEY RANCH "B"		WELL #:	10	RRCID ->	128080	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5168 - 5216
09	1800 #	1717	-0-	-83	-0-	91 1	1626 3	Y	-0-	13
10	1860 #	1563	-0-	-297	-0-	83 1	1480 3	Y	-0-	13
11	1800 #	1238	-0-	-562	-0-	68 1	1170 3	Y	-0-	13
12	1860 #	1758	-0-	-102	-0-	97 1	1661 3	Y	-0-	13
01	1796 R	1796	-0-	-0-	-0-	97 1	1673 3	Y	24	37
						26 9				
*02	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	77 1	1419 3	Y	-0-	36 1 -0-

LINDSEY, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	147271	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 5224 - 5255
09	2040 #	414	-0-	-1626	-0-	109 1	297 3	Y	7	7 1 -0-
						8 9				
10	1054 #	377	-0-	-677	-0-	107 1	270 3	Y	-0-	-0-
11	420 #	121	-0-	-299	-0-	57 1	64 3	Y	-0-	-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-	-0-

MYERS, A. J.		597440								
COBB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	140807	COMPL. DATE	05/15/1977	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 5228 - 5234
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	4
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	4
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	4
*12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	4
01	310 #	203	-0-	-107	-0-	203 3		N	-0-	4
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT	4

L.W.T. (CONGL.)		50603 150								
JDL OPERATING, LLC		430590								
OWEN		WELL #:	1	RRCID ->	118317	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	5084	PERF. 4950 - 4958
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		50897 666								
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599								
GAS STORAGE UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	048408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 6094 - 6204
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145 1 -0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	491	491
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	355 1 203

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 50897 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 036599								
GAS STORAGE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 048409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT # 1		WELL #: 1		RRCID -> 076047		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT # 5		WELL #: 1		RRCID -> 076048		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT # 4		WELL #: 1		RRCID -> 076049		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 079302		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135919		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139273		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE DALLAS (STRAWN)			51437 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: DENTON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599									
GAS STORAGE WELL			WELL #: 2		RRCID -> 021487		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 3722		PERF. 2821 - 2839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 3		RRCID -> 021488		COMPL. DATE 08/04/1960		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 2824 - 2858	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 1		RRCID -> 021489		COMPL. DATE 06/06/1967		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 2853 - 2882	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 5		RRCID -> 058165		COMPL. DATE 07/18/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2826 - 2855	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 6		RRCID -> 058166		COMPL. DATE 07/12/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2796 - 2828	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 7		RRCID -> 058167		COMPL. DATE 06/24/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2840 - 2848	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 8		RRCID -> 137662		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2794 - 2824	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE DALLAS (STRAWN)		//CONT.//		51437 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: DENTON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599											
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL		WELL #:		9H	RRCID ->	166525	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	267654	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 3082 - 4709				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE)				52015 600	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG					
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942											
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	277836	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 3918 - 3922				
09	600	139	-0-	-461	-0-	139	2				N	-0-			-0-
10	620	142	-0-	-478	-0-	142	2				N	-0-			-0-
11	600 N	138	-0-	-462	-0-	138	2				N	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2				N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2				N	-0-			-0-
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2				N	-0-			-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS)				52503 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490											
LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	148555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4730 - 4740				
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	102	2	14	9	N	13				121
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	82	2	11	9	N	10				131
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	86	2	13	9	N	12				143
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	84	2	14	9	N	13				156
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	N	22				178
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	62	2	20	9	N	18				196

LAYNE BROWNING (CADD0)				52508 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE					
KEENE, ROY J. JR.				453432											
FOSTER, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	206843	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5520 - 5530				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNRISE ENTERPRISES				829800											
MOSER, JEFFREY		WELL #:		1	RRCID ->	141766	COMPL. DATE	11/29/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5383 - 5398				
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2				N	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2				N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2				N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2				N	-0-			-0-
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	365	2				N	-0-			-0-

LEFTWICK (STRAWN)		52958 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
BARKSDALE, CARL C.		WELL #: 2		RRCID -> 038688		COMPL. DATE 01/14/1966		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4306 - 4522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300)		52958 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
BLANTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 021497		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 4325 - 5442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	3	2	9	N	41
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	41
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	41
12	1209 N	934	-0-	-275	-0-	934	3			N	41
01	1147 N	666	-0-	-481	-0-	664	3	2	9	N	43
02	986 N	619	-0-	-367	-0-	616	3	3	9	N	46

LELA HILL (CADD CONGL.)		53044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
YATES, FAYETTE		WELL #: 11 U		RRCID -> 105256		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 5840		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LENORA (D-ZONE CONGL)		53178 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.		643730									
FRANKLIN, LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 084152		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 5270 - 5280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	5
10	682 N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	5
11	540 N	182	-0-	-358	-0-	182	2			N	5
12	403 N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	5
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	5
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
SHAWVER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 202745		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5182 - 5186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	80
						44	9				
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	3	N	144
						70	9				
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	3	N	164
						22	9				
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	N	226
						69	9				
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	3	N	90
						51	9			182	1
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	N	150
						66	9				

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2	N	-0-			59
10	8981	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2	N	-0-			59
11	7103	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2	N	-0-			59
12	4557	8665	-0-	4108	4108	8665	2	N	-0-			59
01	DLQ G-10	6228	-0-	6228	10336	6228	2	N	-0-			59
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10336			N	NO RPT			59

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 D L OPERATING 196262
 FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			79
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
 RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
01	930 N	738	-0-	-192	-0-	738	2	N	-0-			-0-
02	986 N	630	-0-	-356	-0-	630	2	N	-0-			-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLM OPERATING 161182
 ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 D L OPERATING 196262
 SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

09	3000 N	3112	-0-	112	1243	3073	3	39	9	N	35				88
10	3100 N	3392	-0-	292	1535	3330	3	62	9	N	56				144
11	3000 N	3478	-0-	478	2013	3397	3	81	9	N	74	153	1		65
12	3645	3645	-0-	-0-	2013	3573	3	72	9	N	65				130
*01	3379	3379	-0-	-0-	2013	3317	3	62	9	N	56				186
02	1044	NO RPT	-0-	-1044	969					N	NO RPT				186

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PIP OIL AND GAS INC 665782
 COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 FIVE K PARTNERSHIP 271317
 BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				43
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				43
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				43
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				43
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-				43
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-				-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-
01	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-				-0-
02	232 N	190	-0-	-42	-0-	190	2			N	-0-				-0-

LUKE GRACE, N. (4100) FIVE K PARTNERSHIP BARNETT-DAVIDSON		55632 500 271317		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
WELL #:		RRCID -> 084334		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4136 - 4148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2013										

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) ATLAS BARNETT, LLC CHERRYHOMES "M"		55713 500 036556		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
WELL #:		RRCID -> 101065		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5310 - 5324		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SEWELL		WELL #:		RRCID -> 206839		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5352 - 5356	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			90
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			90
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			90
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			90
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	59 1		31
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RHOADES, T.N.		WELL #: A 1		RRCID -> 234323		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5332 - 5412	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1091	-0-	-469 B	-0-	1091 2	N	-0-			23
10	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-			23
11	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	49	54 9		72
12	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2	N	-0-			72
01	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-			72
02	1334 N	1129	-0-	-205 B	-0-	1129 2	N	-0-			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BUCK PRODUCTION CO. SHOWN, JOE P.		105557 WELL #: 3		RRCID -> 147986		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 5203 - 5208	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2	N	-0-			55
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			55
11	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-			55
*12	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2	N	-0-			55
*01	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			55
*02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		55713 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PRICE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	021503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		42
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		42
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555					CNTY: JACK			
CHERRYHOMES, T. H.				WELL #:	1	RRCID ->	080685	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4980 - 4995
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115	2	8	9	N	7	79
10	1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	1087	2	11	9	N	10	89
11	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1114	2	4	9	N	4	93
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	845	2	7	9	N	6	98
01	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1097	2	9	9	N	8	106
02	1073 N	1041	-0-	-32 B	-0-	1028	2	13	9	N	12	118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUNDY (CONGL)				55770 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC				036556								
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	080479	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5179	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		134
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		134
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		134

STOVALL OPERATING CO.				824339					CNTY: JACK			
WIMBERLY-KIETH				WELL #:	1	RRCID ->	202953	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	5222	PERF. 5103 - 5136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-	50
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	462	2	11	9	N	10	60
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	N	15	75
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	424	2	23	9	N	21	96
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	424	2	96	9	N	87	2
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	340	2	19	9	N	17	19

LYNN				56011 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
BFT OPERATING, L.L.C.				068493								
FUNK				WELL #:	2	RRCID ->	247606	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2650 - 2658
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-

LYTLE (CONGLOMERATE)												
QUEST PETROLEUM COMPANY												
STEPHENS												
56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
684629												
WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
09		360 #	265	-0-	-95	-0-	97 1	168 2		N	-0-	-0-
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	190 1	113 2		N	-0-	-0-
11		297 R	297	-0-	-0-	-0-	185 1	112 2		N	-0-	-0-
12		281 R	281	-0-	-0-	-0-	141 1	140 2		N	-0-	-0-
01		310 #	263	-0-	-47	-0-	119 1	144 2		N	-0-	-0-
02		290 #	173	-0-	-117	-0-	57 1	116 2		N	-0-	-0-

MP (STRAWN)												
MARTIN PETROLEUM CORP.												
HALSELL												
56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
530880												
WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-	43
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2			N	-0-	43
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	43
12		496 N	316	-0-	-180	-0-	316 2			N	-0-	43
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-	43
02		319 N	228	-0-	-91	-0-	228 2			N	-0-	43

NALL OIL & GAS												
TRI-STATE												
599295												
WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2			N	-0-	26
10		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2			N	-0-	26
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-	26
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	26
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	26
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-	26

TRI-STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

M P S (CADD CONGL.)												
SABRE OIL & DRLG. COMPANY												
CLARK, HINDS, -B-												
56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE												
742260												
WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MABRY (MARBLE FALLS)												
BEREN CORPORATION												
GILMORE-MABRY												
56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
066750												
WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
09		0 W	169	-0-	169	3183	169 2			N	-0-	41
10		0	84	-0-	84	3267	81 2	3 9		N	3	44
11		150	88	-0-	-62	3205	87 2	1 9		N	1	45
12		155	128	-0-	-27	3178	126 2	2 9		N	2	47
01		3100 N	128	-0-	-2972	206	126 2	2 9		N	2	49
*02		324 N	118	-0-	-206	-0-	117 2	1 9		N	1	50

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CRAFT		57478 333 430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 045795		COMPL. DATE 03/26/1953		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5852 - 5881								
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-					19
10		310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2			N	-0-					19
11		330 N	211	-0-	-119	-0-	199 2	12	9	N	11					30
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	202 2	11	9	N	10					40
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3	9	N	3					43
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362 2	3	9	N	3					46

WELL #: 15		RRCID -> 172639		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5811 - 5821								

09		450 N	150	-0-	-300	-0-	21 1	129	2	N	-0-					23
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	109 1	303	2	N	-0-					23
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	105 1	305	2	N	-0-					23
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	109 1	251	2	N	-0-					23
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	109 1	447	2	N	26					49
							29 9									
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	35 1	477	2	N	-0-					49

WELL #: 23		RRCID -> 173145		COMPL. DATE 04/19/1999		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5612 - 5625								

09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	76 1	891	2	N	8					97
							9 9									
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	124 1	1227	2	N	10					107
							11 9									
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	120 1	1243	2	N	-0-					107
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	124 1	1244	2	N	5					112
							6 9									
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	124 1	1278	2	N	13					125
							14 9									
*02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	112 1	1213	2	N	15					140
							17 9									

WELL #: 5		RRCID -> 185859		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5450 - 5470								

09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-					248
10		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			N	-0-					248
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-					248
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2			N	-0-					248
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-	162	1			86
*02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1257 2	4	9	N	4					90

WELL #: 12		RRCID -> 187899		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5252 - 5792								

09		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-					34
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-					34
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-					34
12		620 N	236	-0-	-384	-0-	236 2			N	-0-					34
01		868 N	281	-0-	-587	-0-	281 2			N	-0-					34
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-					34

WELL #: 10		RRCID -> 189080		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5697 - 5412								

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 11		RRCID -> 189082		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 2 T		RRCID -> 189087		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668								
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-				-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-				-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-				-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	4	1	197	2	N	-0-				-0-
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-				-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 9 T		RRCID -> 190751		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699								
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	N	-0-				132
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	N	-0-				132
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	N	-0-				132
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	N	-0-				132
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-				132
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	N	-0-				132

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 11		RRCID -> 190755		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448								
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	120	1	348	2	N	-0-				62
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	124	1	444	2	N	-0-				62
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	120	1	329	2	N	-0-				62
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-				62
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	124	1	425	2	N	-0-				66
02	435	N	326	-0-	-109	-0-	4	9	112	1	214	2	N	-0-		66

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 15		RRCID -> 195253		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC		867559		RRCID -> 072298		COMPL. DATE 07/08/1977		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A								
LONG, R. W. ET AL		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
 LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			68
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			68
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			68
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			68
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

09	120 N	31	-0-	-89	-0-	23 2	8 3	N	-0-			16
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	16 7		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	6 1	61 2	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	87 2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	80 2	N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			23
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			23
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			23
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			23
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			23
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161 2		N	-0-			23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	357	-0-	357	-0-	124 1	233 2	N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	357		N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	357		N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	357		N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	357		N	-0-			39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

09	450 N	386	-0-	-64	-0-	105 1	281 2	N	-0-			110
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	109 1	420 2	N	-0-			110
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	105 1	394 2	N	-0-			110
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	109 1	250 2	N	-0-	80 1		32
						2 9						
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	109 1	359 2	N	-0-			32
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	98 1	416 2	N	-0-			41
						10 9						

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		2 C		RRCID -> 074680		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5601 - 5620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		5		RRCID -> 075025		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 5782		PERF. N/A		
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		6		RRCID -> 075656		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 5794		PERF. N/A		
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	63	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	65	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	60	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	58	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		7		RRCID -> 075732		COMPL. DATE 03/17/1978		TOTAL DEPTH 5811		PERF. N/A		
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			146
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			146
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			146
12	620 N	236	-0-	-384	-0-	236	2			N	-0-			146
01	868 N	281	-0-	-587	-0-	281	2			N	-0-			146
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		9		RRCID -> 076067		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 5811		PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		3 C		RRCID -> 076366		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CRAFT, J. D.		WELL #:		20		RRCID -> 080345		COMPL. DATE 11/21/1978		TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	120	1	337	2	N	-0-			47
10	961 N	691	-0-	-270	-0-	124	1	567	2	N	-0-			47
11	1020 N	589	-0-	-431	-0-	120	1	438	2	N	28			75
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	9							99
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	124	1	769	2	N	7			106
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	112	1	797	2	N	9			115
						10	9							

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		8		RRCID -> 080769		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		9 C		RRCID -> 082242		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRY HOMES, ROY "D"		WELL #:		10		RRCID -> 085018		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326				
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	36	1	42	2	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	2	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	37	1	58	2	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOLMES ROY "G"		WELL #:		1 C		RRCID -> 091370		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		12		RRCID -> 095015		COMPL. DATE 08/08/1981		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			59
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	9			68
						10	9							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			68
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			68
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	Y	6			74
						7	9							
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	-0-			74

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
DAVIS, TOM		WELL #:		5		RRCID -> 099804		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		38
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		38
11		3389	3389	-0-	-0-	-0-	3326 2	63 9	N	57		95
12		3207 R	3207	-0-	-0-	-0-	3141 2	66 9	N	60		155
01		3007 R	3007	-0-	-0-	-0-	2990 2	17 9	N	15		170
02		3277 #	2357	-0-	-920	-0-	2333 2	24 9	N	22		192

CRAFT		WELL #:		2 C		RRCID -> 101051		COMPL. DATE 11/13/1968		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876		
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		12
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		12
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	159 2	8 9	N	7		19
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	162 2	7 9	N	6		25
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 2	2 9	N	2		27
*02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 2	2 9	N	2		29

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS)		57613 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
GAMESON		WELL #:		6		RRCID -> 279345		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876		
09		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT		-0-
10		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-
11		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT		-0-
12		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-
01		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-			N	NO RPT		-0-
02		7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, EDMOND		099643		RRCID -> 102570		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806				
PRIDEAUX		WELL #:		3								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		RRCID -> 101696		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798				
PRIDEAUX		WELL #:		2								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					58
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					58
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	Y	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	3	Y	-0-					-0-
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 GO OIL CORP. 311420
 SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MARYETTA, SE. (CONGL)			58050 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
CHOWNING, MARY E. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	136597	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5374 - 5674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	78 1	1381 3	N	22			180
							24 9						
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	69 1	1241 3	Y	-0-	60 1		115
11		1380 N	923	-0-	-457	-0-	49 1	868 3	Y	5	82 1		38
							6 9						
12		1519 N	1134	-0-	-385	-0-	59 1	1031 3	Y	40	8 1		70
							44 9						
01		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	63 1	1162 3	Y	38			108
							42 9						
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	49 1	881 3	Y	3	96 1		15
							3 9						

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)			517060										
WHITAKER			WELL #:	1	RRCID ->	143974	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5748 - 5756	

09		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		N	-0-			175
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	342 3	20 9	N	18	172 1		21
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	321 3	6 9	N	5			26
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	339 3	1 9	N	1			27
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	339 3	1 9	N	1			28
*02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			28

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889										
WILLIAMS, GLADYS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	124534	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5042 - 5052	

09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 1	286 2	N	-0-			5
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	7 1	335 2	N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	7 1	608 2	N	-0-			5
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	6 1	321 2	N	-0-			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

QUEST PETROLEUM COMPANY			684629										
BERRY, TOM "B"			WELL #:	1	RRCID ->	186729	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5197 - 5202	

09		60 N	33	-0-	-27	-0-	12 1	21 2	N	-0-			10
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	158 1	95 2	N	-0-			10
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	187 1	113 2	N	-0-			10
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	40 1	39 2	N	-0-			10
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			10
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	46 1	95 2	N	-0-			10

CHAMBERS ET AL			WELL #:		1			RRCID ->			200531		
								COMPL. DATE			06/10/1980		
								TOTAL DEPTH			5447 PERF. 5096 - 5101		

09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	53 1	93 2	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	83 1	50 2	N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	73 1	44 2	N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	57 1	56 2	N	-0-			-0-
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	53 1	65 2	N	-0-			-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	24 1	48 2	N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694										
WHITAKER, E. B.			WELL #:	1	RRCID ->	110574	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5628 - 5638	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

MATLOCK PRICE, W. N. BEGGS, W. A.		58301 001 ASSOCIATED 49B		676920		CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 021510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3253		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC BEGGS, W. A. ET AL		945934		2		RRCID -> 270450		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5160 - 5180	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATZINGER (CADDO) GO OIL CORP. STEVENS		58373 500 ASSOCIATED ONE WELL		311420		CNTY: WISE							
WELL #:		3		RRCID -> 270451		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4222 - 4226			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) J B J OIL PROPERTIES, INC. MCCLUSKEY, ED		59009 200 ASSOCIATED ONE WELL		427487		CNTY: YOUNG							
WELL #:		2		RRCID -> 105646		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 4002 - 4008			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL REPUBLIC ENERGY INC. MCCONNELL		59057 001 ASSOCIATED ONE WELL		702645		CNTY: JACK							
WELL #:		2A		RRCID -> 222716		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5330 - 5789			
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	261	N	233	-0-	-28	-0-	233	3	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		59241 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808										
BLOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750	N	257	-0-	-493	-0-	257 3	N	-0-			35
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	254 3	N	-0-			35
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210 3	N	-0-			35
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216 3	N	-0-			35
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			35
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			35

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981				
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	197 3	8 9 N	7			82
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188 3	3 9 N	3			85
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	201 3	8 9 N	7	4 8		88
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	174 3	18 9 N	16	14 8		90
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210 3	3 9 N	3			93
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	182 3	4 9 N	4			97

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE)		60024 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		597440										
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			181

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #: 2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656		
09	11	N	2	-0-	-9	-0-	1 1	1 2 N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
DAVIS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505				
09	1893		1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	Y	-0-			-0-
10	3590		3590	-0-	-0-	-0-	3590 3	Y	-0-			-0-
11	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556 3	Y	-0-			-0-
12	2457		2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	Y	-0-			-0-
01	2419		2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	Y	-0-			-0-
*02	2471		2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	Y	-0-			-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
OSIKA		WELL #: 2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787				
09	1140	N	850	-0-	-290	-0-	850 2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	347	-0-	-986	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	769 2	Y	-0-			-0-
12	868	N	651	-0-	-217	-0-	651 2	Y	-0-			-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-			-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		//CONT.//		60123 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TIPTON "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	032665	COMPL. DATE	01/28/1964	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5782 - 5803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		540 N	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-	
10		879 N	879	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-	
11		570 N	543	-0-	-27	543 2		N	-0-		-0-	
12		558 N	556	-0-	-2	556 2		N	-0-		-0-	
01		620 N	576	-0-	-44	576 2		N	-0-		-0-	
*02		559 N	559	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-	

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BAKER-DAHLSTROM		WELL #:		1	RRCID ->	187026	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5626 - 5653
09		1714 N	1714	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-	
10		1653 N	1653	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-	
11		1920 N	1655	-0-	-265	1655 2		N	-0-		-0-	
12		1767 N	1710	-0-	-57	1710 2		N	-0-		-0-	
01		1697 N	1697	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-	
02		1595 N	1591	-0-	-4	1591 2		N	-0-		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MOSEER, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	224169	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	5712 - 5794
09		550 N	550	-0-	-0-	548 3	2 9	Y	2		19	
10		616 N	616	-0-	-0-	615 3	1 9	Y	1		20	
11		604 N	604	-0-	-0-	603 3	1 9	Y	1		21	
12		622 N	622	-0-	-0-	615 3	7 9	Y	6		27	
01		620 N	606	-0-	-14	605 3	1 9	Y	1		28	
02		580 N	566	-0-	-14	562 3	4 9	Y	4		32	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
DAVIS, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	021512	COMPL. DATE	07/21/1955	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	4802 - 4818
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52	

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)				60123 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
WARDEN, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	172957	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	5544 - 5828
09		407 N	407	-0-	-0-	75 1	304 3	Y	25		82	
						28 9						
10		397 N	397	-0-	-0-	90 1	307 3	Y	-0-	64 1	18	
11		389 N	389	-0-	-0-	90 1	279 3	Y	18	10 1	26	
						20 9						
12		401 N	401	-0-	-0-	93 1	286 3	Y	20	1 1	45	
						22 9						
01		397 N	397	-0-	-0-	93 1	280 3	Y	22		67	
						24 9						
*02		352 N	352	-0-	-0-	87 1	259 3	Y	5	55 1	17	
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			132
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			132
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			132
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			132
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			120
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			120
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			120
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

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

MYERS, A. J. 597440
 CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			100
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			100
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			100
*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			100
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MILES-JACKSON (CADD0) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	3	N	-0-			-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200)													61835 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON					
ARROW ROCK ENERGY, LLC													033290									
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 087284		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 16680		PERF.12198 - 12258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
09	8083	8083	-0-	-0-	3690	8064	3	19	9	N	17	170										
10	8376	8376	-0-	-0-	3690	8348	3	28	9	N	25	195										
11	7942	7942	-0-	-0-	3690	7896	3	46	9	N	42	60										
12	7963	7963	-0-	-0-	3690	7934	3	29	9	N	26	86										
01	8432	7971	-0-	-461	3229	7934	3	37	9	N	34	120										
*02	7888	7447	-0-	-441	2788	7416	3	31	9	N	28	148										

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA)													61835 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON					
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC													073342									
KRIS													WELL #: 1		RRCID -> 227196		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14426		PERF.12690 - 14350	
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-	50										
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	50										
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	261	2	2	9	N	52										
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	52										
01	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	2		N	-0-	52										
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	2		N	-0-	52										

BRAMMER PETROLEUM, INC.													088600									
CULLAR UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 114603		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 14032		PERF.13860 - 13914	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	79										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79										

XTO ENERGY INC.													945936									
CULLAR UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 102812		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12750 - 12812	
09	DLQ	G-10	5627	-0-	5627	17038	5605	3	22	9	N	200										
10	DLQ	G-10	5729	-0-	5729	22767	5704	3	25	9	N	223										
11	28181	X	5414	-0-	-22767	-0-	5383	3	31	9	N	251										
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5383	3	35	9	N	283										
01	5828	X	5306	-0-	-522	-0-	5256	3	50	9	N	328										
02	5452	X	5029	-0-	-423	-0-	5008	3	21	9	N	166										

MONTAGUE COUNTY REGULAR													62528 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE					
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY													265140									
TEMPLETON													WELL #: 3		RRCID -> 212107		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6030 - 6224	
09	1500	#	1027	-0-	-473	-0-	1023	2	4	9	N	158										
10	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1386	2	4	9	N	162										
11	1260	#	668	-0-	-592	-0-	664	2	4	9	N	166										
12	1302	#	673	-0-	-629	-0-	672	2	1	9	N	167										
01	1395	#	696	-0-	-699	-0-	696	2			N	167										
02	1305	#	-0-	-0-	-1305	-0-					N	167										

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													817555									
GARLINGTON													WELL #: 2		RRCID -> 128634		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	300	#	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-										
10	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-										
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-										
12	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-										
01	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-										
*02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-										

MONTAGUE COUNTY REGULAR		//CONT.//		62528 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTAGUE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
JACKSON 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	141760	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4650 - 4734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			-0-
10		310 #	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11		360 #	342	-0-	-18	-0-	342 3	N	-0-			-0-
12		372 #	309	-0-	-63	-0-	309 3	N	-0-			-0-
01		403 #	325	-0-	-78	-0-	325 3	N	-0-			-0-
02		377 #	314	-0-	-63	-0-	314 3	N	-0-			-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS)				62528 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
D AND J RESOURCES INCORPORATED				196230								
SCROGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	078138	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	N/A
09		330 N	115	-0-	-215	-0-	115 2	N	-0-			92
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			92
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			92
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			92
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			92
02		232 N	10	-0-	-222	-0-	10 2	N	-0-			92

PENNY, RALPH E.				652335								
SCOTT, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	099391	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5729 - 5841
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-			-0-
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-			-0-
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116 3	N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			-0-
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3	N	-0-			-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER)				62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287								
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	207446	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6236 - 6254
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BECK, FRED		WELL #:		12	RRCID ->	205398	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	6219 - 6240
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
COLE TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206919	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6218 - 6242
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	47 1	855 2	N	-0-		-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	45 1	899 2	N	-0-		-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	30 1	854 2	N	-0-		-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	55 1	893 2	N	-0-		-0-
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	55 1	901 2	N	-0-		-0-
*02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	52 1	869 2	N	-0-		-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.				427960								
DUESSEN-DUNN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136879	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 5438 - 5510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			-0-
11		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-			-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-
02		348 N	244	-0-	-104	-0-	244 3	N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	197699	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6443 - 6486	
09		2190 X	1038	-0-	-1152	-0-	1038 3	N	-0-			149
10		2263 X	987	-0-	-1276	-0-	987 3	N	-0-			149
11		1200 X	907	-0-	-293	-0-	907 3	N	-0-			149
12		1240 X	1036	-0-	-204	-0-	1036 3	N	-0-			149
01		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			149
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149

SHEPARD		WELL #:		3	RRCID ->	217087	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 6458 - 6633	
09		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3	N	-0-			10
10		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-			10
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-			10
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-			10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808								
POE-MANN		WELL #:		3	RRCID ->	203870	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 6186 - 6205	
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3	N	-0-			8
10		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3	N	-0-			8
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3	N	-0-			8
12		434 N	225	-0-	-209	-0-	225 3	N	-0-			8
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-			8
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			8

POE-MANN		WELL #:		4	RRCID ->	205220	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6207 - 6224	
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10		279 N	194	-0-	-85	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3	N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-

MONTEATH (CADDO)				62580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
TALLY, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	109426	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 3911 - 5220	
09		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	40 1	1140 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	849	-0-	-391 B	-0-	29 1	820 2	Y	-0-		-0-
11		1200 N	619	-0-	-581 B	-0-	21 1	598 2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	664	-0-	-545 B	-0-	22 1	642 2	Y	-0-		-0-
01		837 N	532	-0-	-305 B	-0-	18 1	514 2	Y	-0-		-0-
*02		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	26 1	747 2	Y	-0-		-0-

MONTEATH (CADD)		//CONT.//		62580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TALLY, E. C.				WELL #: 10	RRCID -> 210975	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL DEPTH 6867	PERF. 3895	- 4134				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	35 1	994 2	N	-0-	-0-	
10		1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	37 1	1053 2	N	-0-	-0-	
11		1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	36 1	1020 2	N	-0-	-0-	
12		1079 N	1079	-0-	-0-	B	-0-	36 1	1043 2	N	-0-	-0-	
01		1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	36 1	1056 2	N	-0-	-0-	
02		1015 N	1014	-0-	-1	B	-0-	35 1	979 2	N	-0-	-0-	

J-W OPERATING CO.				427960									
STRICKLAND				WELL #: 1 C	RRCID -> 089267	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 4868	- 4933				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

STRICKLAND				WELL #: 15	RRCID -> 210740	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 7988	PERF. 4940	- 6366				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

LONDON PETROLEUM CORPORATION				506540									
LITTLE, M. C.				WELL #: 1 C	RRCID -> 093841	COMPL. DATE 02/17/1981	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4924	- 4936				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014 - P&A 02/06/2014													

MONTEATH (CONGL.)				62580 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.				427960									
STRICKLAND				WELL #: 1 T	RRCID -> 089268	COMPL. DATE 03/24/1980	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 6246	- 6271				
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

POTTER, MARVIN				WELL #: 1	RRCID -> 090519	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 8044	PERF. 6110	- 6119				
09		1051 N	1051	-0-	-0-		-0-	1051 3		N	-0-	-0-	
10		883 N	883	-0-	-0-		-0-	883 3		N	-0-	-0-	
11		780 N	780	-0-	-0-		-0-	780 3		N	-0-	-0-	
12		1085 N	861	-0-	-224		-0-	861 3		N	-0-	-0-	
01		868 N	818	-0-	-50		-0-	818 3		N	-0-	-0-	
*02		872 N	872	-0-	-0-		-0-	872 3		N	-0-	-0-	

MORRIS (CADDO LIME)
NAVUS OPERATING, INC.
HANNA, EDITH

62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
601216

WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
MORRIS-KEMPNER "B"

62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
216378

WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

09	150 N	149	-0-	-1	-0-	7 1	142 3	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	123 3	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
TURNER, CARSON A.

62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
033523

WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

09	780 #	434	-0-	-346	-0-	434 3		N	-0-			14
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			14
11	510 #	443	-0-	-67	-0-	443 3		N	-0-			14
12	558 #	476	-0-	-82	-0-	476 3		N	-0-			14
01	558 #	421	-0-	-137	-0-	421 3		N	-0-			14
02	551 #	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			14

BURK ROYALTY CO., LTD.
BLACK-KAKER UNIT

108799

WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

09	780 #	340	-0-	-440	-0-	340 3		N	-0-			188
10	806 #	426	-0-	-380	-0-	426 3		N	-0-			188
11	480 #	74	-0-	-406	-0-	74 3		N	-0-			188
12	496 #	31	-0-	-465	-0-	31 3		N	-0-			188
01	496 #	165	-0-	-331	-0-	165 3		N	-0-			188
02	406 #	340	-0-	-66	-0-	340 3		N	-0-			188

CUL-RAY UNIT

WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229 3		Y	-0-			34
10	341 #	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			34
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			34
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-			34
01	310 #	208	-0-	-102	-0-	208 3		Y	-0-			34
02	348 #	275	-0-	-73	-0-	275 3		Y	-0-			34

CUL-RAY

WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

09	240 #	152	-0-	-88	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
10	248 #	212	-0-	-36	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
11	240 #	235	-0-	-5	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
*02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-			-0-
10	217 #	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	3	N	-0-			-0-
11	210 #	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-			-0-
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
02	174 #	169	-0-	-5	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676														
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
12	186 #	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186 #	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-			-0-
02	174 #	165	-0-	-9	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570														
09	391 R	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-			-0-
10	391 R	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-			-0-
11	367 R	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	-0-			-0-
12	367 R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
*02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-			-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268														
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-			-0-
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-			-0-
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-
*02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702														
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-			68
10	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-			68
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-			68
12	868 #	649	-0-	-219	-0-	649	3			Y	-0-			68
01	868 #	618	-0-	-250	-0-	618	3			Y	-0-			68
02	783 #	637	-0-	-146	-0-	637	3			Y	-0-			68

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 #	919	-0-	-71	-0-	909 3	10 9	Y	9	76 1		26
10		1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	967 3	42 9	Y	38			64
11		930 #	533	-0-	-397	-0-	504 3	29 9	Y	26			90
12		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1029 3	4 9	Y	4	72 1		22
01		1023 #	974	-0-	-49	-0-	957 3	17 9	Y	15			37
*02		959 R	959	-0-	-0-	-0-	913 3	46 9	Y	42			79

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311													
09		930 #	854	-0-	-76	-0-	854 3		Y	-0-			36
10		930 #	867	-0-	-63	-0-	867 3		Y	-0-			36
11		900 #	845	-0-	-55	-0-	845 3		Y	-0-			36
12		899 #	872	-0-	-27	-0-	864 3	8 9	Y	7	34 1		9
01		899 #	776	-0-	-123	-0-	776 3		Y	-0-			9
02		812 #	748	-0-	-64	-0-	748 3		Y	-0-			9

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759													
09		390 #	379	-0-	-11	-0-	19 1	360 3	Y	-0-			17
10		403 #	382	-0-	-21	-0-	20 1	362 3	Y	-0-			17
11		390 #	370	-0-	-20	-0-	20 1	350 3	Y	-0-			17
12		382 R	382	-0-	-0-	-0-	21 1	361 3	Y	-0-			17
01		372 #	349	-0-	-23	-0-	21 1	328 3	Y	-0-			17
*02		349 R	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 3	Y	-0-			17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112													
09		1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	79 1	1525 3	Y	-0-			7
10		3612 R	3612	-0-	-0-	-0-	175 1	3437 3	Y	-0-			7
11		2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	133 1	2584 3	Y	-0-			7
12		2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	144 1	2729 3	Y	-0-			7
01		2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	141 1	2661 3	Y	16			23
							18 9						
02		2581 #	2250	-0-	-331	-0-	107 1	2143 3	Y	-0-			23

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094													
09		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	64 1	1060 3	N	17			285
							19 9						
10		1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	67 1	1075 3	N	12	170 1		127
							13 9						
11		1140 #	1028	-0-	-112	-0-	60 1	931 3	N	34	87 1		74
							37 9						
12		1178 #	1138	-0-	-40	-0-	66 1	1038 3	N	31			105
							34 9						
01		1178 #	1068	-0-	-110	-0-	61 1	997 3	N	9			114
							10 9						
02		1102 #	957	-0-	-145	-0-	54 1	892 3	N	10			124
							11 9						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	930 #	818	-0-	-112	-0-		60 1	758 3	Y		-0-	59
10	899 #	869	-0-	-30	-0-		63 1	806 3	Y		-0-	59
11	870 #	858	-0-	-12	-0-		74 1	784 3	Y		-0-	59
12	899 #	774	-0-	-125	-0-		55 1	719 3	Y		56 1	3
01	868 #	817	-0-	-51	-0-		71 1	740 3	Y		5	8
							6 9					
02	841 #	822	-0-	-19	-0-		74 1	742 3	Y		5	13
							6 9					
WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249												
09	810 #	751	-0-	-59	-0-		33 1	718 3	N		-0-	-0-
10	837 #	755	-0-	-82	-0-		36 1	719 3	N		-0-	-0-
11	780 #	730	-0-	-50	-0-		35 1	695 3	N		-0-	-0-
12	773 R	773	-0-	-0-	-0-		39 1	734 3	N		-0-	-0-
01	789 R	789	-0-	-0-	-0-		36 1	753 3	N		-0-	-0-
*02	744 R	744	-0-	-0-	-0-		36 1	708 3	N		-0-	-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662												
09	422 R	422	-0-	-0-	-0-		25 1	397 3	Y		-0-	14
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-		27 1	411 3	Y		-0-	14
11	420 #	411	-0-	-9	-0-		20 1	391 3	Y		-0-	14
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-		25 1	419 3	Y		-0-	14
01	434 #	432	-0-	-2	-0-		23 1	409 3	Y		-0-	14
02	406 #	397	-0-	-9	-0-		21 1	373 3	Y		3	17
							3 9					
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224												
09	1626 R	1626	-0-	-0-	-0-		60 1	1557 3	Y		8	16
							9 9					
10	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-		57 1	1359 3	Y		7	23
							8 9					
11	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-		50 1	1167 3	Y		8	31
							9 9					
12	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-		57 1	1366 3	Y		10	41
							11 9					
01	1302 #	1075	-0-	-227	-0-		41 1	1027 3	Y		6	47
							7 9					
02	1218 #	1081	-0-	-137	-0-		43 1	1031 3	Y		6 53 1	-0-
							7 9					
EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309												
09	291 R	291	-0-	-0-	-0-		291 3		Y		-0-	3
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-		287 3		Y		-0-	3
11	270 #	263	-0-	-7	-0-		263 3		Y		-0-	3
12	310 #	267	-0-	-43	-0-		267 3		Y		-0-	3
01	310 #	266	-0-	-44	-0-		266 3		Y		-0-	3
*02	301 R	301	-0-	-0-	-0-		301 3		Y		-0-	3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1140 #	1076	-0-	-64	-0-	365 1	672 3	N	35		203	
						39 9						
10	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	394 1	710 3	N	55		258	
						61 9						
11	1110 #	1085	-0-	-25	-0-	400 1	624 3	N	55	205 1	108	
						61 9						
12	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	417 1	668 3	N	73		181	
						80 9						
01	1178 #	1098	-0-	-80	-0-	393 1	614 3	N	83		264	
						91 9						
02	1102 #	1022	-0-	-80	-0-	382 1	581 3	N	54		318	
						59 9						

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727												
09	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	65 1	1073 3	Y	-0-		-0-	
10	1147 #	1146	-0-	-1	-0-	67 1	1079 3	Y	-0-		-0-	
11	1110 #	1087	-0-	-23	-0-	66 1	1021 3	Y	-0-		-0-	
12	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	62 1	1019 3	Y	-0-		-0-	
01	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	61 1	1018 3	Y	-0-		-0-	
*02	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	61 1	946 3	Y	-0-		-0-	

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710												
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	32 1	465 3	Y	-0-		3	
10	496 #	476	-0-	-20	-0-	28 1	448 3	Y	-0-		3	
11	480 #	425	-0-	-55	-0-	26 1	399 3	Y	-0-		3	
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	28 1	445 3	Y	-0-		3	
01	527 #	419	-0-	-108	-0-	27 1	392 3	Y	-0-		3	
02	493 #	360	-0-	-133	-0-	20 1	340 3	Y	-0-		3	

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502												
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	46 1	432 3	Y	3		134	
						3 9						
10	535 R	535	-0-	-0-	-0-	37 1	489 3	Y	8		142	
						9 9						
11	510 #	484	-0-	-26	-0-	42 1	442 3	Y	-0-		142	
12	465 #	417	-0-	-48	-0-	37 1	380 3	Y	-0-	123 1	19	
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	38 1	402 3	Y	29		48	
						32 9						
02	435 #	330	-0-	-105	-0-	29 1	288 3	Y	12		60	
						13 9						

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187												
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-	
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-		-0-	
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-	
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-	
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		-0-	
*02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-	

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970	700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KAKER, CARL C.		WELL #:		5	RRCID ->	179459	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	3953 - 4008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE

09		939 R	939	-0-	-0-	-0-	51 1	888 3	Y	-0-		12
10		988 R	988	-0-	-0-	-0-	55 1	933 3	Y	-0-		12
11		994 R	994	-0-	-0-	-0-	54 1	940 3	Y	-0-		12
12		930 #	854	-0-	-76	-0-	47 1	807 3	Y	-0-		12
01		930 #	912	-0-	-18	-0-	52 1	860 3	Y	-0-		12
*02		975 R	975	-0-	-0-	-0-	49 1	879 3	Y	43		55
							47 9					

COX, J. R.		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	181393	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 4956 - 5690
09		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	47 1	973 3	Y	-0-		-0-
10		1054 #	1045	-0-	-9	-0-	50 1	995 3	Y	-0-		-0-
11		1020 #	873	-0-	-147	-0-	43 1	830 3	Y	-0-		-0-
12		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	56 1	1038 3	Y	-0-		-0-
01		1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	82 1	1598 3	Y	-0-		-0-
*02		1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	79 1	1593 3	Y	-0-		-0-

COX, J. R.		GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	187123	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 4902 - 5024
09		1080 #	1046	-0-	-34	-0-	52 1	994 3	N	-0-		-0-
10		1085 #	1078	-0-	-7	-0-	56 1	1022 3	N	-0-		-0-
11		1050 #	1036	-0-	-14	-0-	55 1	981 3	N	-0-		-0-
12		1085 #	1068	-0-	-17	-0-	56 1	1012 3	N	-0-		-0-
01		1085 #	1061	-0-	-24	-0-	58 1	1003 3	N	-0-		-0-
02		1015 #	1009	-0-	-6	-0-	50 1	959 3	N	-0-		-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	191555	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4110 - 4286	
09		819 R	819	-0-	-0-	-0-	46 1	747 3	Y	24		157
							26 9					
10		905 R	905	-0-	-0-	-0-	53 1	840 3	Y	11		168
							12 9					
11		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	54 1	934 3	Y	38	159 1	47
							42 9					
12		927 R	927	-0-	-0-	-0-	50 1	836 3	Y	37		84
							41 9					
01		862 R	862	-0-	-0-	-0-	46 1	770 3	Y	42		126
							46 9					
*02		694 R	694	-0-	-0-	-0-	41 1	635 3	Y	16		142
							18 9					

THOMAS, ROY GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	192118	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4992 - 5972	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CRENSHAW		WELL #:		2		RRCID -> 192209		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 4412 - 4458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		536 R	536	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	Y	9		44
							10	9						
10		565 R	565	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	Y	35		79
							39	9						
11		495 R	495	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	Y	11	77 1	13
							12	9						
12		557 R	557	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	32		45
							35	9						
01		532 R	532	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	28		73
							31	9						
02		493 #	486	-0-	-7	-0-	28	1	435	3	Y	21		94
							23	9						

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 194019		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 4938 - 5495		
09		359 R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-		-0-
10		341 #	291	-0-	-50	-0-	20	1	271	3	Y	-0-		-0-
11		5204 R	5204	-0-	-0-	-0-	332	1	4872	3	Y	-0-		-0-
12		372 #	297	-0-	-75	-0-	20	1	277	3	Y	-0-		-0-
01		372 #	258	-0-	-114	-0-	17	1	241	3	Y	-0-		-0-
02		348 #	271	-0-	-77	-0-	20	1	251	3	Y	-0-		-0-

SHEPPARD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 196330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5659		PERF. 4930 - 5116
09		310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-		-0-
10		328 R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-		-0-
11		309 R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-		-0-
12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-		-0-
01		315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-		-0-
*02		323 R	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-		-0-

SHEPPARD "CI"		WELL #:		3		RRCID -> 198588		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5303 - 5309
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-		-0-
10		124 #	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
01		72 #	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILBERT SHAWN GU 3		WELL #:		7		RRCID -> 198996		COMPL. DATE 06/28/1993		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5145 - 5223		
09		1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	175	1	1333	3	Y	5		77
							6	9						
10		1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	178	1	1299	3	Y	8		85
							9	9						
11		1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	3	Y	13		98
							14	9						
12		1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	192	1	1287	3	Y	2	69 1	31
							2	9						
01		1457 #	1410	-0-	-47	-0-	204	1	1191	3	Y	14		45
							15	9						
02		1363 #	1355	-0-	-8	-0-	184	1	1158	3	Y	12		57
							13	9						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970	700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
KAKER, CARL C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201064	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4781 - 5787		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	418 R	418	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-			-0-
						235	3							
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
						250	3							
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-
						233	3							
12	434 #	386	-0-	-48	-0-	13	1	156	2	Y	-0-			-0-
						217	3							
01	434 #	425	-0-	-9	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
						240	3							
*02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	10			10
						223	3	11	9					

CITY OF BRIDGEPORT				WELL #:	3	RRCID ->	205671	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4754 - 5752	
09	420 #	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	Y	-0-			49
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-			49
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-			49
12	489 R	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	-0-			49
01	465 #	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-			49
02	435 #	423	-0-	-12	-0-	21	1	400	3	Y	2			51
						2	9							

WHITE, R. T.				WELL #:	1 C	RRCID ->	205785	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5046 - 5583	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, GUY				WELL #:	2	RRCID ->	208830	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4994 - 5970	
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	109	1	350	3	Y	-0-			14
10	478 R	478	-0-	-0-	-0-	114	1	364	3	Y	-0-			14
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	110	1	342	3	Y	-0-			14
12	527 #	433	-0-	-94	-0-	110	1	323	3	Y	-0-			14
01	527 #	451	-0-	-76	-0-	110	1	341	3	Y	-0-			14
02	435 #	425	-0-	-10	-0-	108	1	317	3	Y	-0-			14

KELLEY, HENRY GU				WELL #:	3	RRCID ->	224179	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4148 - 5986	
09	3360 #	3345	-0-	-15	-0-	171	1	3174	3	Y	-0-			67
10	3472 #	3386	-0-	-86	-0-	172	1	3214	3	Y	-0-			67
11	3270 #	3260	-0-	-10	-0-	166	1	3094	3	Y	-0-			67
12	3354 R	3354	-0-	-0-	-0-	176	1	3167	3	Y	10			77
						11	9							
01	3317 #	3285	-0-	-32	-0-	168	1	3037	3	Y	73	71	1	79
						80	9							
*02	3237 R	3237	-0-	-0-	-0-	163	1	3073	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WILLIAMS, JOE M. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	224465	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4977 - 5783		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		640 R	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	Y	-0-	8	
10		827 R	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	3	Y	-0-	8	
11		1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	3	Y	-0-	8	
12		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	3	Y	-0-	8	
01		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	57	1	983	3	Y	-0-	8	
*02		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1485	3	Y	40	48	
							44	9						

WILLIAMSON, L. C.		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	224466	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	5987	PERF.	5315 - 5650
09		390 #	302	-0-	-88	-0-	13	1	55	2	Y	-0-	-0-
							234	3					
10		403 #	321	-0-	-82	-0-	14	1	58	2	Y	-0-	-0-
							249	3					
11		330 #	287	-0-	-43	-0-	13	1	52	2	Y	-0-	-0-
							222	3					
12		310 #	255	-0-	-55	-0-	13	1	46	2	Y	-0-	-0-
							196	3					
01		310 #	272	-0-	-38	-0-	12	1	49	2	Y	-0-	-0-
							211	3					
*02		302 R	302	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	37	37
							201	3	41	9			

WILLIFORD, R. N.		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	245334	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3897 - 4015
09		700 R	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	Y	-0-	23
10		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	936	3	Y	19	42
							21	9					
11		789 R	789	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	35	77
							39	9					
12		916 R	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-	77
01		881 R	881	-0-	-0-	-0-	42	1	836	3	Y	3	80
							3	9					
*02		806 R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	751	3	Y	17	97
							19	9					

METHODIST CAMP		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246673	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	4005 - 5466
09		849 R	849	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	24	64
							26	9					
10		899 #	880	-0-	-19	-0-	43	1	816	3	Y	19	83
							21	9					
11		870 #	852	-0-	-18	-0-	42	1	785	3	Y	23	79
							25	9				27 1	
12		899 #	870	-0-	-29	-0-	43	1	792	3	Y	32	111
							35	9					
01		868 #	855	-0-	-13	-0-	41	1	780	3	Y	31	142
							34	9					
02		812 #	785	-0-	-27	-0-	42	1	714	3	Y	26	168
							29	9					

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #:		24	RRCID -> 246675		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4162 -	5675		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	24			100
						26	9							
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	13	1	208	3	N	24			124
						26	9							
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	43	121	1	46
						47	9							
12	248 #	225	-0-	-23	-0-	13	1	209	3	N	3			49
						3	9							
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	7			56
						8	9							
02	261 #	232	-0-	-29	-0-	13	1	207	3	N	11			67
						12	9							

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 250664		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH	5955	PERF. 5351 -	5567	
09	360 #	211	-0-	-149	-0-	13	1	35	2	N	-0-			26
						163	3							
10	372 #	225	-0-	-147	-0-	13	1	37	2	N	-0-			26
						175	3							
11	360 #	167	-0-	-193	-0-	8	1	28	2	N	-0-			26
						131	3							
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	8	1	27	2	N	-0-			26
						128	3							
01	217 #	167	-0-	-50	-0-	6	1	28	2	N	-0-			26
						133	3							
02	203 #	181	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	N	-0-			26
						143	3							

DAWKINS, M. D. GU				WELL #:	4	RRCID -> 254862		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5106 -	5687	
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
						86	3							
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
						84	3							
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-
						81	3							
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
						82	3							
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	6	1	25	2	N	-0-			-0-
						81	3							
02	116 #	108	-0-	-8	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
						77	3							

FERGUSON, H. N.				WELL #:	1	RRCID -> 258311		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6086 -	6598	
09	1050 #	1001	-0-	-49	-0-	47	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	1085 #	1045	-0-	-40	-0-	50	1	995	3	Y	-0-			-0-
11	1050 #	990	-0-	-60	-0-	50	1	940	3	Y	-0-			-0-
12	1054 #	976	-0-	-78	-0-	49	1	926	3	Y	1			1
						1	9							
01	1054 #	975	-0-	-79	-0-	48	1	926	3	Y	1			2
						1	9							
02	986 #	923	-0-	-63	-0-	43	1	880	3	Y	-0-			2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		150 #	136	-0-	-14	-0-		7 1	31 2	N	-0-	48
								98 3				
10		186 #	162	-0-	-24	-0-		7 1	37 2	N	-0-	48
								118 3				
11		180 #	170	-0-	-10	-0-		8 1	39 2	N	-0-	48
								123 3				
12		186 #	100	-0-	-86	-0-		4 1	23 2	Y	-0- 38 1	10
								73 3				
01		155 #	111	-0-	-44	-0-		6 1	25 2	Y	-0-	10
								80 3				
02		174 #	147	-0-	-27	-0-		7 1	33 2	Y	-0-	10
								107 3				

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964												
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
10		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300												
09		454 R	454	-0-	-0-	-0-		26 1	428 3	Y	-0-	-0-
10		501 R	501	-0-	-0-	-0-		29 1	472 3	Y	-0-	-0-
11		446 R	446	-0-	-0-	-0-		27 1	419 3	Y	-0-	-0-
12		439 R	439	-0-	-0-	-0-		25 1	414 3	Y	-0-	-0-
01		429 R	429	-0-	-0-	-0-		23 1	406 3	Y	-0-	-0-
*02		442 R	442	-0-	-0-	-0-		27 1	415 3	Y	-0-	-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089												
09		447 R	447	-0-	-0-	-0-		20 1	424 3	N	3 164 1	20
								3 9				
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-		14 1	308 3	N	-0-	20
11		833 R	833	-0-	-0-	-0-		42 1	761 3	N	27	47
								30 9				
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-		26 1	463 3	N	21	68
								23 9				
01		500 R	500	-0-	-0-	-0-		23 1	464 3	N	12	80
								13 9				
*02		512 R	512	-0-	-0-	-0-		28 1	462 3	N	20	100
								22 9				

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438												
09		30 #	29	-0-	-1	-0-		29 3		Y	-0-	-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-		29 3		Y	-0-	-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-		27 3		Y	-0-	-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3		Y	-0-	-0-
01		31 #	5	-0-	-26	-0-		5 3		Y	-0-	-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3		N	-0-			-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290														
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996														
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			3
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			3
11		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			3
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			3
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			3
*02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634														
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677														
09		480 #	252	-0-	-228	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10		465 #	332	-0-	-133	-0-	332	2		N	-0-			-0-
11		450 #	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01		434 #	325	-0-	-109	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02		348 #	262	-0-	-86	-0-	262	2		N	-0-			-0-

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070														
09		180 #	97	-0-	-83	-0-	97	2		N	-0-			29
10		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			29
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			29
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			29
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			29
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			29

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820														
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893														
09		630 #	91	-0-	-539	-0-	91	3		N	-0-			24
10		961 #	169	-0-	-792	-0-	169	3		N	-0-			24
11		930 #	78	-0-	-852	-0-	78	3		N	-0-			24
12		620 #	29	-0-	-591	-0-	29	3		N	-0-			24
01		589 #	16	-0-	-573	-0-	16	3		N	-0-			24
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256														
09		330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-			-0-
10		341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11		330 #	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12		341 #	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*02		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			39
10	651 #	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-			39
11	630 #	332	-0-	-298	-0-	332	2	N	-0-			39
12	744 #	301	-0-	-443	-0-	301	2	N	-0-			39
01	744 #	430	-0-	-314	-0-	430	2	N	-0-			39
02	696 #	472	-0-	-224	-0-	472	2	N	-0-			39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931												
09	450 #	405	-0-	-45	-0-	405	2	N	-0-			23
10	465 #	425	-0-	-40	-0-	425	2	N	-0-			23
11	420 #	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-			23
12	434 #	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-			23
01	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-			23
*02	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			23

K-B OIL COMPANY 448400												
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680												
09	1890 #	1154	-0-	-736	-0-	1152	2	2 9 N	2			119
10	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1964	2	3 9 N	3			122
11	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2 9 N	2			124
12	1953 #	1931	-0-	-22	-0-	1929	2	2 9 N	2			126
01	1953 #	1056	-0-	-897	-0-	1041	2	15 9 N	14			140
02	1827 #	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT			140

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768												
09	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	3	N	-0-			45
10	310 #	229	-0-	-81	-0-	229	3	N	-0-			45
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			45
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			45
01	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	3	N	-0-			45
02	232 #	199	-0-	-33	-0-	199	3	N	-0-			45

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ADMIRE, C. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	111859	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	5139 - 5146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURHAM, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	172296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	4912 - 5630
09	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	78 1	1648 2	N	9			51
						10 9						
10	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	81 1	1663 2	N	10			61
						11 9						
11	1800 #	1734	-0-	-66	-0-	78 1	1643 2	N	12			73
						13 9						
12	1860 #	1750	-0-	-110	-0-	81 1	1656 2	N	12			85
						13 9						
01	1860 #	1737	-0-	-123	-0-	81 1	1643 2	N	12			97
						13 9						
02	1682 #	1586	-0-	-96	-0-	75 1	1499 2	N	11			108
						12 9						

STEWART, ORNEE		WELL #:		5	RRCID ->	181036	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5112 - 5537
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	199343	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	3839 - 5944
09	360 #	52	-0-	-308	-0-	19 2	33 9	N	30			110
10	372 #	9	-0-	-363	-0-	9 2		N	-0-			110
11	270 #	154	-0-	-116	-0-	154 2		N	-0-			110
12	279 #	123	-0-	-156	-0-	123 2		N	-0-			110
01	186 #	51	-0-	-135	-0-	48 2	3 9	N	3			113
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	94 1		19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9		WELL #:		1	RRCID ->	260621	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5045 - 5690
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	634 2	70 9	N	64			163
10	818 R	818	-0-	-0-	-0-	752 2	66 9	N	60			223
11	823 R	823	-0-	-0-	-0-	747 2	76 9	N	69	166 1		126
12	713 #	690	-0-	-23	-0-	645 2	45 9	N	41			167
01	761 R	761	-0-	-0-	-0-	689 2	72 9	N	65			232
*02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	722 2	90 9	N	82	165 1		149

MYERS, A. J. LEWIS		597440		WELL #:	3	RRCID ->	177503	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	4980 - 5640
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-	
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-	
11	90 #	33	-0-	-57	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-	
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970	700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
MYERS, A. J.		//CONT.//		597440											
YATES		WELL #:		1	RRCID ->	196723	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4915 - 5550			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		150 #	30	-0-	-120	-0-	30	3		N	-0-			101	
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			101	
11		240 #	92	-0-	-148	-0-	92	3		N	-0-			101	
12		62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			101	
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			101	
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			101	

PENNY, RALPH E.				652335											
MOORE, L. O.		WELL #:		1	RRCID ->	111863	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5750 - 5780			

09		630 #	299	-0-	-331	-0-	299	3		N	-0-			57	
10		620 #	319	-0-	-301	-0-	318	3	1	9	N	1		58	
11		450 #	253	-0-	-197	-0-	253	3		N	-0-			58	
12		310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			58	
01		310 #	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			58	
02		290 #	286	-0-	-4	-0-	286	3		N	-0-			58	

BLOCKER, W. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129430	COMPL. DATE	04/23/1982	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5811 - 5834			

09		420 #	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-			-0-	
10		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-	
11		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-	
12		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-	
01		465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-			-0-	
02		435 #	366	-0-	-69	-0-	366	3		N	-0-			-0-	

BLOCKER, W. O.		WELL #:		4	RRCID ->	163438	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5721 - 5762			

09		270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
10		279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-	
11		270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-	
12		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-	
01		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
*02		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	

BLOCKER, W. O.		WELL #:		3	RRCID ->	187399	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5767 - 5773			

09		360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3		N	-0-			-0-	
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-	
11		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-	
12		248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
01		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-	
02		261 #	240	-0-	-21	-0-	240	3		N	-0-			-0-	

REPUBLIC ENERGY INC.				702645											
PARR, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4976 - 5678			

09		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
10		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
11		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-	
12		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
01		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-	
*02		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
SABRE OPERATING, INC.				742261										
HENRY, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	122249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4412 - 6164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			33
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			33
01	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			33
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-			33

SWAN PC, LP				831614			CNTY: WISE							
KEMPNER ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	133745	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5560 - 5590	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015														

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: WISE							
BLANTON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	039562	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5530 - 5535	
09	600 #	553	-0-	-47	-0-	541	3	12	9	N	11			157
10	837 #	494	-0-	-343	-0-	481	3	13	9	N	12			169
11	810 #	429	-0-	-381	-0-	418	3	11	9	N	10			179
12	837 #	550	-0-	-287	-0-	533	3	17	9	N	15	175 1		19
01	762 R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10			29
*02	684 R	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8			37

CARLTON-EAGLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	107555	COMPL. DATE	09/26/1983	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	5146 - 5158	
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			72
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: WISE							
ORR, WM. "A"				WELL #:	2 M	RRCID ->	060281	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5274 - 5490	
09	795 R	795	-0-	-0-	-0-	122	1	673	3	Y	-0-			-0-
10	789 R	789	-0-	-0-	-0-	105	1	684	3	Y	-0-			-0-
11	732 R	732	-0-	-0-	-0-	62	1	670	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	777	-0-	777	777	111	1	666	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	770	-0-	770	1547	116	1	654	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	679	-0-	679	2226	104	1	569	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, N. H.				WELL #:	4	RRCID ->	086076	COMPL. DATE	06/07/1965	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6033 - 6197	
09	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	198	1	1023	3	Y	-0-			-0-
10	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	161	1	979	3	Y	-0-			-0-
11	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	165	1	914	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1077	-0-	1077	2156	188	1	878	3	Y	10			10
02	DLQ G-10	990	-0-	990	3146	180	1	807	3	Y	3			13
						11	9							
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 #	181	-0-	-449	-0-	28	1	153	3	Y	-0-			84
10	651 #	309	-0-	-342	-0-	34	1	221	3	Y	49			133
						54	9							
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	43			176
						47	9							
12	DLQ G-10	589	-0-	589	589	83	1	492	3	Y	13	14	1	175
						14	9							
01	DLQ G-10	581	-0-	581	1170	70	1	392	3	Y	108	75	1	208
						119	9							
02	DLQ G-10	613	-0-	613	1783	73	1	405	3	Y	123	80	1	251
						135	9							

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

09	1110 #	1055	-0-	-55	-0-	161	1	885	3	Y	8			129
						9	9							
10	1147 #	712	-0-	-435	-0-	94	1	611	3	Y	6			135
						7	9							
11	1110 #	967	-0-	-143	-0-	81	1	878	3	Y	7			142
						8	9							
12	DLQ G-10	932	-0-	932	932	131	1	783	3	Y	16			158
						18	9							
01	DLQ G-10	952	-0-	952	1884	142	1	801	3	Y	8	80	1	86
						9	9							
02	DLQ G-10	896	-0-	896	2780	137	1	751	3	Y	7			93
						8	9							

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

09	1350 #	934	-0-	-416	-0-	143	1	790	3	Y	1			36
						1	9							
10	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	196	1	1277	3	Y	3			39
						3	9							
11	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	3	Y	2			41
						2	9							
12	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	201	1	1197	3	Y	2			43
						2	9							
01	DLQ G-10	1396	-0-	1396	2796	210	1	1183	3	Y	3			46
						3	9							
02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	4089	198	1	1089	3	Y	5			51
						6	9							

REDELLE, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

09	2400 #	1528	-0-	-872	-0-	234	1	1291	3	Y	3			79
						3	9							
10	2480 #	2075	-0-	-405	-0-	275	1	1799	3	Y	1			80
						1	9							
11	2370 #	1916	-0-	-454	-0-	161	1	1755	3	Y	-0-			80
12	DLQ G-10	2120	-0-	2120	2120	303	1	1810	3	Y	6			86
						7	9							
01	DLQ G-10	2139	-0-	2139	4259	322	1	1816	3	Y	1			87
						1	9							
02	DLQ G-10	1769	-0-	1769	6028	272	1	1497	3	Y	-0-			87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 #	986	-0-	-4	-0-	151	1	835	3	Y	-0-			4
10	1023 #	945	-0-	-78	-0-	125	1	820	3	Y	-0-			4
11	990 #	849	-0-	-141	-0-	71	1	778	3	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	877	-0-	877	877	126	1	751	3	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	845	-0-	845	1722	127	1	718	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	714	-0-	714	2436	110	1	604	3	Y	-0-			4

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665														
09	1290 #	1082	-0-	-208	-0-	166	1	916	3	Y	-0-			106
10	1333 #	1060	-0-	-273	-0-	141	1	919	3	Y	-0-			106
11	1110 #	983	-0-	-127	-0-	83	1	900	3	Y	-0-			106
12	DLQ G-10	1109	-0-	1109	1109	157	1	939	3	Y	12			118
01	DLQ G-10	1266	-0-	1266	2375	189	1	1064	3	Y	12			130
02	DLQ G-10	1219	-0-	1219	3594	187	1	1031	3	Y	1			131
						13	9							
						1	9							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250														
09	300 #	22	-0-	-278	-0-	19	3	3	9	Y	3			101
10	310 #	31	-0-	-279	-0-	31	3			Y	-0-			101
11	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3			Y	-0-	65	1	36
12	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-			36
01	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	3			Y	-0-			36
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379														
09	810 #	634	-0-	-176	-0-	630	3	4	9	Y	4	44	1	9
10	837 #	798	-0-	-39	-0-	794	3	4	9	Y	4			13
11	810 #	657	-0-	-153	-0-	617	3	40	9	Y	36			49
12	837 #	711	-0-	-126	-0-	710	3	1	9	Y	1			50
01	837 #	640	-0-	-197	-0-	638	3	2	9	Y	2	44	1	8
02	754 #	549	-0-	-205	-0-	547	3	2	9	Y	2			10

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326														
09	1020 #	774	-0-	-246	-0-	770	3	4	9	Y	4	44	1	9
10	1054 #	974	-0-	-80	-0-	970	3	4	9	Y	4			13
11	1020 #	794	-0-	-226	-0-	754	3	40	9	Y	36			49
12	1023 #	869	-0-	-154	-0-	868	3	1	9	Y	1			50
01	1023 #	781	-0-	-242	-0-	779	3	2	9	Y	2	44	1	8
02	899 #	671	-0-	-228	-0-	669	3	2	9	Y	2			10

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244														
09	540 #	424	-0-	-116	-0-	420	3	4	9	Y	4	44	1	9
10	558 #	533	-0-	-25	-0-	529	3	4	9	Y	4			13
11	540 #	451	-0-	-89	-0-	411	3	40	9	Y	36			49
12	475 R	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	Y	1			50
01	434 #	427	-0-	-7	-0-	425	3	2	9	Y	2	44	1	8
02	406 #	367	-0-	-39	-0-	365	3	2	9	Y	2			10

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940								
HENRY, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 210191	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 5703	- 5711			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY, T. A.				WELL #: 2	RRCID -> 210576	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5716	- 5726			
09	7243 R	108	-0-	-7135	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	300 #	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
01	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-			-0-
02	290 #	248	-0-	-42	-0-	248 3		N	-0-			-0-

MORRIS (STRAWN)				62970 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
METHODIST CAMP				WELL #: 1 C	RRCID -> 021533	COMPL. DATE 02/09/1961	TOTAL DEPTH 5956	PERF. 4005	- 4028			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E"				WELL #: 11	RRCID -> 188269	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4036	- 5849			
09	930 #	249	-0-	-681	-0-	13 1	236 3	N	-0-			240
10	899 #	140	-0-	-759	-0-	7 1	133 3	N	-0-	148 1		92
11	690 #	596	-0-	-94	-0-	33 1	562 3	N	1			93
						1 9						
12	949 R	949	-0-	-0-	-0-	51 1	898 3	N	-0-			93
01	558 #	485	-0-	-73	-0-	28 1	456 3	N	1			92
						1 9						
02	580 #	82	-0-	-498	-0-	6 1	76 3	N	-0-			92

TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 37U	RRCID -> 192206	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4484	- 4658			
09	1230 #	388	-0-	-842	-0-	30 1	358 3	Y	-0-			222
10	1240 #	1073	-0-	-167	-0-	305 1	753 3	Y	14			236
						15 9						
11	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	371 1	732 3	Y	21	146 1		111
						23 9						
12	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	209 1	811 3	Y	34			145
						37 9						
01	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	278 1	770 3	Y	4			149
						4 9						
*02	716 R	716	-0-	-0-	-0-	248 1	466 3	Y	2			151
						2 9						

LAWRENCE, C. A.				WELL #: 16	RRCID -> 203497	COMPL. DATE 07/25/1989	TOTAL DEPTH 5924	PERF. 4175	- 5850			
09	600 #	18	-0-	-582	-0-	18 3		N	-0-			108
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			108
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	89 1		19
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	9	9 1		19
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			19
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			19

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
SLAY				WELL #: 6	RRCID -> 177120	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 5863	PERF. 4050	- 4060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				101
10		62 #	7	-0-	-55	-0-	7 3			101
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		65 1		36
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				36
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				36
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				36

XTO ENERGY INC.				945936						
EAGLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 162043	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 5284	PERF. 5162	- 5214	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS)				62970 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE			
BRIDWELL OIL CO.				092480						
WHITLEY, B. O.				WELL #: 2	RRCID -> 108042	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 4026	- 4255	
09	270 N	35	-0-	-235	-0-	35 2				-0-
10	279 N	77	-0-	-202	-0-	77 2				-0-
11	300 N	90	-0-	-210	-0-	90 2				-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2				-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				-0-
02	87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
LEMAY, G. T.				WELL #: 1 C	RRCID -> 021537	COMPL. DATE 04/01/1962	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4336	- 4350	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

METHODIST CAMP				1 U	RRCID -> 021538	COMPL. DATE 02/09/1961	TOTAL DEPTH 5956	PERF. 4274	- 4295	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

METHODIST CAMP				2 C	RRCID -> 021539	COMPL. DATE 10/01/1976	TOTAL DEPTH 4274	PERF. 4260	- 4274	
09	1110 N	612	-0-	-498	-0-	601 3	11 9	Y	10	130
10	1302 N	814	-0-	-488	-0-	797 3	17 9	Y	15	145
11	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1006 3	25 9	Y	23	26
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	938 3	25 9	Y	23	49
01	806 N	227	-0-	-579	-0-	208 3	19 9	Y	17	66
02	870 N	482	-0-	-388	-0-	464 3	18 9	Y	16	82

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	2	N	-0-		5
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	7	1	271	2	N	-0-		5
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	10	1	266	2	N	-0-		5
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	N	-0-		5
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-		5
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	10	1	200	2	N	-0-		5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-		-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	8	1	46	3	Y	-0-		-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	16	1	170	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	28	1	159	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	158	-0-	-16	-0-	24	1	134	3	Y	-0-		-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

09	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-		-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-		-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		-0-
01	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-		-0-
02	464 N	375	-0-	-89	-0-	375	2			N	-0-		-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

MURRAY NE (600SD)		//CONT.//		63957 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690									
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		10	RRCID ->	127507	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	700	PERF.	497 - 504	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MURRAY, NW (350 SAND)				63958 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
DONNELL, J.		WELL #:		3	RRCID ->	123640	COMPL. DATE	01/19/1987	TOTAL DEPTH	676	PERF.	374 - 380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MURRAY, NW (440 SAND)				63958 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		3	RRCID ->	094660	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	443 - 452	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	105237	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	800	PERF.	422 - 430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
DOISER-BROCKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	110629	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	606	PERF.	438 - 442	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15											
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		7	RRCID ->	119530	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	619	PERF.	437 - 451	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15											
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	120680	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	650	PERF.	404 - 420	
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	3		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	161	-0-	161	347	161	3		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	89	-0-	89	436	89	3		N	-0-		-0-	
01	511 N	75	-0-	-436	-0-	75	3		N	-0-		-0-	
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	71	3		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MURRAY, NW (440 SAND)		//CONT.//		63958 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		11	RRCID ->	140406	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	607	PERF.	421 - 430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15												

DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		14	RRCID ->	140409	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	594	PERF.	432 - 438
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15												

DOZIER-BROCKMAN		WELL #:		12	RRCID ->	140608	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	608	PERF.	432 - 436
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15												

MYNARD (CONGLOMERATE)				64190 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
NOBLE		WELL #:		2	RRCID ->	113030	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4644 - 4651
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NBOP (STRAWN)				64255 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
ROVER OPERATING COMPANY, LLC				730380								
WALKER-WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	140531	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2790 - 2805
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	107	2	N	-0-			-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)				64394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MATTINGLY, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035079	COMPL. DATE	05/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5122 - 5138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

NAPECO (MISS)				64500 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.				051290								
HALL-PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	101801	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4664 - 4737
09	139 N	47	-0-	-92	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3	Y	-0-			-0-

NAPECO (MISS)		//CONT.//		64500 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
KISINGER WILDCATTER		WELL #:		7 L	RRCID ->	091639	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4452 - 4464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
CLINTON		WELL #:		4	RRCID ->	110094	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4455 - 4548
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

NAPECO, SW. (CONGL.)				64505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BFT OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	176087	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4092 - 4102
BRIGHTMAN, MAE												
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	415 2	32 9	N	29			156
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	428 2	36 9	N	33	145 1		44
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	405 2	81 9	N	74			118
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	461 2	41 9	N	37			155
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	417 2	2 9	N	2			157
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	435 2	35 9	N	32	155 1		34

JAID ENERGY, LLC				429595	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
EPPSTEIN		WELL #:		2	RRCID ->	100905	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	4010 - 4018
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	248 2	15 9	N	14			66
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	219 2	17 9	N	15	1 8		80
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	292 2	12 9	N	11			91
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	305 2	17 9	N	15			106
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	283 2	14 9	N	13			119
02	290 N	218	-0-	-72	-0-	207 2	11 9	N	10			129

NEALE (MARBLE FALLS)				64699 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	278794	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5150 - 5450
HAMMAN D												
11	8040 #	-0-	-0-	-8040	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	3572	-0-	3572	3572	3572 2		N	-0-			-0-
01	8308 #	2234	-0-	-6074	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
*02	10208	2776	-0-	-7432	-0-	2774 2	2 9	N	2			2

BROWN D				2	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
WELL #:				2	RRCID ->	278801	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	5636	PERF.	4856 - 5310
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	5978	-0-	5978	5978	5931 2	47 9	N	43	12 1		31
01	0 W	5344	-0-	5344	11322	5316 2	28 9	N	25			56
02	0 W	4365	-0-	4365	15687	4324 2	41 9	N	37			93

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

NEILL (STRAWN)		64871 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DENTON			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775											
GREGORY		WELL #: 3		RRCID -> 132810		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 1725		PERF. 1702 - 1725			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)		65268 750		NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599											
NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021556		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6124 - 6388			

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155331		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6443		PERF. 6208 - 6328			

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155332		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 6473		PERF. 6261 - 6398			

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155333		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6234 - 6396			

09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			564
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			564
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			564
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	222			786
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124			910
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			910

NEW YORK CITY STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169004		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6137 - 6405			

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
 HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	N	3	149	1	50
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-			50
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			50
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2			52
01	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	2918	2	2	9	N	2			54
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			54

AGGIETECH OIL, LTD. 008718
 SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			138
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			138
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-			138
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			138
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			138
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			138

ALLEDER INC. 013296
 ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
 FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12686				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12686				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12686				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12686				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC		//CONT.//		013301									
PIPER				WELL #:	1H	RRCID ->	247304	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8917	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEXCO, INC.				027480									
JEWEL				WELL #:	3	RRCID ->	209338	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7264 - 7550	
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			-0-

ARP BARNETT, LLC				033055									
GOLDFIELD UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	217175	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9250 - 10520	
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2640	2	N	-0-			-0-
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2	N	-0-			-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2292	-0-	-715	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2813	-0-	-225	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
*02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2	N	-0-			-0-

4H RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	219932	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7250 - 10331	
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5238	-0-	2138	-0-	5238	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	1967	-0-	-1033	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2044	-0-	-1056	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	1910	-0-	-845	-0-	1910	2	N	-0-			-0-

ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	220020	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	5787	PERF. 6091 - 9400	
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	25			176
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			176
11	2160	N	1919	-0-	-241	-0-	1919	2	N	-0-			176
12	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	1889	2	N	-0-			176
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1921	2	N	52			228
02	1856	N	1618	-0-	-238	-0-	1608	2	N	9	199	1	38

POINT VISTA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	220822	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 10640 - 11684	
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055							
HALLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224596		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-	-0-
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 2	N	-0-	-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	730	-0-	-386	-0-	730 2	N	-0-	-0-
01	775 N	342	-0-	-433	-0-	342 2	N	-0-	-0-
02	1247 N	1130	-0-	-117	-0-	1130 2	N	-0-	-0-

HICKORY PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225995		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478	
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-	-0-
10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2	N	-0-	-0-
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3557	-0-	457	457	3557 2	N	-0-	-0-
01	2538 N	2081	-0-	-457	-0-	2081 2	N	-0-	-0-
*02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227166		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849	
09	8850 X	4369	-0-	-4481	-0-	133 1	4236 2	N	-0-
10	7936 X	4413	-0-	-3523	-0-	135 1	4278 2	N	-0-
11	6780 X	4752	-0-	-2028	-0-	147 1	4605 2	N	-0-
12	6324 X	3828	-0-	-2496	-0-	113 1	3715 2	N	-0-
01	6324 X	6179	-0-	-145	-0-	177 1	6002 2	N	-0-
*02	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	157 1	5331 2	N	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 229280		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231022		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959	
09	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	180 1	5732 2	N	-0-
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	194 1	6167 2	N	-0-
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	214 1	6694 2	N	-0-
12	6727 X	6273	-0-	-454	-0-	186 1	6087 2	N	-0-
01	6727 X	5762	-0-	-965	-0-	165 1	5597 2	N	-0-
02	6670 X	5259	-0-	-1411	-0-	150 1	5109 2	N	-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231546		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771	
09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	137 1	4546 2	N	-0-
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	159 1	5102 2	N	-0-
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	193 1	6125 2	N	-0-
12	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	179 1	5897 2	N	-0-
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	162 1	5548 2	N	-0-
*02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	168 1	5828 2	N	-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231565		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	1142	1	9619	2	N	-0-		-0-
10		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	1211	1	10268	2	N	-0-		-0-
11		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	1181	1	10102	2	N	-0-		-0-
12		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	1191	1	10324	2	N	-0-		-0-
01		11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	1184	1	10439	2	N	-0-		-0-
*02		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	1108	1	9826	2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774														
09		11520 X	8888	-0-	-2632	-0-	552	1	8336	2	N	-0-		-0-
10		11904 X	9659	-0-	-2245	-0-	543	1	9116	2	N	-0-		-0-
11		9720 X	8999	-0-	-721	-0-	562	1	8437	2	N	-0-		-0-
12		9951 X	6834	-0-	-3117	-0-	471	1	6363	2	N	-0-		-0-
01		9951 X	8319	-0-	-1632	-0-	535	1	7784	2	N	-0-		-0-
02		9048 X	7862	-0-	-1186	-0-	538	1	7324	2	N	-0-		-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243														
09		3000 N	3342	-0-	342	1118	3342	2			N	-0-		89
10		3100 N	3411	-0-	311	1429	3409	2	2	9	N	2		91
11		4743 X	3314	-0-	-1429	-0-	3312	2	2	9	N	2		93
12		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2		95
*01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3395	2	3	9	N	3		98
*02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-		98

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290														
09		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	1154	1	9838	2	N	-0-		-0-
10		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	1227	1	10749	2	N	-0-		-0-
11		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	1186	1	10598	2	N	-0-		-0-
12		12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	1215	1	11022	2	N	-0-		-0-
01		11966 X	11821	-0-	-145	-0-	1190	1	10631	2	N	-0-		-0-
02		11397 X	11203	-0-	-194	-0-	1117	1	10086	2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579														
09		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	889	1	15749	2	N	-0-		-0-
10		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	865	1	16319	2	N	-0-		-0-
11		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	798	1	14936	2	N	-0-		-0-
12		17205 X	15281	-0-	-1924	-0-	779	1	14502	2	N	-0-		-0-
01		17205 X	14135	-0-	-3070	-0-	705	1	13430	2	N	-0-		-0-
02		16095 X	8805	-0-	-7290	-0-	549	1	8256	2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466														
09		5070 X	122	-0-	-4948	-0-	82	1	40	2	N	-0-		-0-
10		4867 X	1855	-0-	-3012	-0-	287	1	1568	2	N	-0-		-0-
11		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	363	1	4059	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4441	-0-	-116	-0-	378	1	4063	2	N	-0-		-0-
01		4557 X	3970	-0-	-587	-0-	351	1	3619	2	N	-0-		-0-
02		4263 X	3029	-0-	-1234	-0-	264	1	2765	2	N	-0-		-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055													
TURNERY				WELL #:	1 H	RRCID ->	236309	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5198	PERF. 5744 - 7380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNERY				WELL #:	2 H	RRCID ->	236322	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5973 - 8048					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARTON HALL CECIL UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	236330	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8305 - 10291					
09	5580 X	4322	-0-	-1258	-0-	127	1	4195	2	N	-0-						-0-
10	5425 X	4813	-0-	-612	-0-	146	1	4667	2	N	-0-						-0-
11	6330 X	5352	-0-	-978	-0-	164	1	5188	2	N	-0-						-0-
12	7874 X	5719	-0-	-2155	-0-	168	1	5551	2	N	-0-						-0-
01	7874 X	5525	-0-	-2349	-0-	157	1	5368	2	N	-0-						-0-
02	5162 X	4998	-0-	-164	-0-	140	1	4858	2	N	-0-						-0-
TURNERY				WELL #:	3 H	RRCID ->	236394	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 5595 - 7566					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEW DAWN UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	236398	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7991 - 10079					
09	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	332	1	10414	2	N	-0-						-0-
10	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	369	1	11042	2	N	-0-						-0-
11	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	360	1	11027	2	N	-0-						-0-
12	11160 X	11000	-0-	-160	-0-	336	1	10664	2	N	-0-						-0-
01	11222 X	9445	-0-	-1777	-0-	277	1	9168	2	N	-0-						-0-
02	10498 X	9332	-0-	-1166	-0-	275	1	9057	2	N	-0-						-0-
F. TAYLOR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	236865	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 9523 - 11814					
09	6810 X	4809	-0-	-2001	-0-	4809	2			N	-0-						-0-
10	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-						-0-
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-						-0-
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-						-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-						-0-
*02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-						-0-
NEW DAWN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	237437	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7911 - 10205					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055													
TAYLOR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238336	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8122	- 10551				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18390	X	6024	-0-	-12366	-0-	178	1	5846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238340	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8037	- 11238				
09	21030	X	20869	-0-	-161	-0-	616	1	20253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21731	X	21632	-0-	-99	-0-	652	1	20980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20010	X	19073	-0-	-937	-0-	596	1	18477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20677	X	20188	-0-	-489	-0-	597	1	19591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	738	1	25340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	620	1	21105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240391	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8157	- 11120				
09	7800	X	5939	-0-	-1861	-0-	571	1	5368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8060	X	4247	-0-	-3813	-0-	568	1	3679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7650	X	6443	-0-	-1207	-0-	679	1	5764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	644	1	6113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	633	1	5802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6235	X	5309	-0-	-926	-0-	467	1	4842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240392	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8128	- 9985				
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	644	1	8149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	689	1	8286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	450	1	4176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	716	1	7884	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6448	X	5772	-0-	-676	-0-	504	1	5268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	528	1	7154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241067	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8252	- 11248				
09	14970	X	13672	-0-	-1298	-0-	677	1	12995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18228	X	8757	-0-	-9471	-0-	482	1	8275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17640	X	12066	-0-	-5574	-0-	675	1	11391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18228	X	8533	-0-	-9695	-0-	435	1	8098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16058	X	9784	-0-	-6274	-0-	571	1	9213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13224	X	8888	-0-	-4336	-0-	629	1	8259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	241180	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8940	- 11592				
09	14730	X	12262	-0-	-2468	-0-	354	1	11908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15221	X	13291	-0-	-1930	-0-	405	1	12886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13710	X	13100	-0-	-610	-0-	403	1	12697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14012	X	12910	-0-	-1102	-0-	380	1	12530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13795	X	12531	-0-	-1264	-0-	360	1	12171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12673	X	11376	-0-	-1297	-0-	324	1	11052	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BINGHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241650	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8360	- 10061				
09	7170	X	6451	-0-	-719	-0-	522	1	5929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7843	X	7146	-0-	-697	-0-	567	1	6579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6990	X	6414	-0-	-576	-0-	600	1	5814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7161	X	6136	-0-	-1025	-0-	532	1	5604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6699	X	6523	-0-	-176	-0-	543	1	5980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		13320 X	9613	-0-	-3707	-0-	1355	1	8258	2	N	-0-		-0-
10		13764 X	9575	-0-	-4189	-0-	1403	1	8172	2	N	-0-		-0-
11		11040 X	7658	-0-	-3382	-0-	1291	1	6367	2	N	-0-		-0-
12		11408 X	6590	-0-	-4818	-0-	1022	1	5568	2	N	-0-		-0-
01		9920 X	7622	-0-	-2298	-0-	1212	1	6410	2	N	-0-		-0-
02		9280 X	7461	-0-	-1819	-0-	1116	1	6345	2	N	-0-		-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610														
09	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	25023	2			N	-0-		-0-
10	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-		-0-
11	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			N	-0-		-0-
12	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	25555	2			N	-0-		-0-
01	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-		-0-
*02	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617														
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	380	1	7174	2	N	-0-		-0-
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	232	1	3157	2	N	-0-		-0-
11	2730	X	111	-0-	-2619	-0-	111	1			N	-0-		-0-
12	2821	X	39	-0-	-2782	-0-	39	1			N	-0-		-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-		-0-
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820														
09	9180	X	3101	-0-	-6079	-0-	206	1	2895	2	N	-0-		-0-
10	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	328	1	5170	2	N	-0-		-0-
11	5400	X	4749	-0-	-651	-0-	346	1	4403	2	N	-0-		-0-
12	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	327	1	4092	2	N	-0-		-0-
01	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	301	1	4707	2	N	-0-		-0-
02	5133	X	5079	-0-	-54	-0-	410	1	4669	2	N	-0-		-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643														
09	17010	X	15220	-0-	-1790	-0-	452	1	14768	2	N	-0-		-0-
10	17549	X	15427	-0-	-2122	-0-	481	1	14946	2	N	-0-		-0-
11	15120	X	14953	-0-	-167	-0-	475	1	14478	2	N	-0-		-0-
12	15624	X	15153	-0-	-471	-0-	461	1	14692	2	N	-0-		-0-
01	15624	X	13466	-0-	-2158	-0-	397	1	13069	2	N	-0-		-0-
02	14616	X	12640	-0-	-1976	-0-	380	1	12260	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055												
DEAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245212	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8011 - 12261		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	133	-0-	133	133	4	1	129	2	N	-0-			-0-
10	147 X	14	-0-	-133	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-			-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-			-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	28	1	903	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245213	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8604 - 10982		
09	10710 X	9397	-0-	-1313	-0-	692	1	8705	2	N	-0-			-0-
10	11067 X	10551	-0-	-516	-0-	782	1	9769	2	N	-0-			-0-
11	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	871	1	11119	2	N	-0-			-0-
12	10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	773	1	9928	2	N	-0-			-0-
01	10137 X	7556	-0-	-2581	-0-	665	1	6891	2	N	-0-			-0-
02	9483 X	6091	-0-	-3392	-0-	649	1	5442	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON B		WELL #:		1H	RRCID ->	245825	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8035 - 8691		
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			-0-

BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	246039	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8380 - 10531		
09	9390 X	9132	-0-	-258	-0-	738	1	8394	2	Y	-0-			-0-
10	9703 X	9266	-0-	-437	-0-	735	1	8531	2	Y	-0-			-0-
11	10110 X	7053	-0-	-3057	-0-	660	1	6393	2	Y	-0-			-0-
12	10447 X	8429	-0-	-2018	-0-	693	1	7736	2	Y	-0-			-0-
01	10447 X	8878	-0-	-1569	-0-	770	1	8108	2	Y	-0-			-0-
02	8816 X	8110	-0-	-706	-0-	675	1	7435	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	246732	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8330 - 11376		
09	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	466	1	15678	2	N	-0-			-0-
10	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	508	1	16156	2	N	-0-			-0-
11	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	495	1	15582	2	N	-0-			-0-
12	16678 X	15194	-0-	-1484	-0-	447	1	14747	2	N	-0-			-0-
01	16678 X	15489	-0-	-1189	-0-	445	1	15044	2	N	-0-			-0-
02	15602 X	11995	-0-	-3607	-0-	342	1	11653	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248571	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8163 - 12087		
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248572	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8558 - 10521		
09	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
10	9743 X	-0-	-0-	-9743	-0-					N	-0-			-0-
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-			-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
09		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	916 1	9971 2	N		-0-	-0-
10		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	957 1	10454 2	N		-0-	-0-
11		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	890 1	9935 2	N		-0-	-0-
12		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	952 1	10069 2	N		-0-	-0-
01		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	902 1	10389 2	N		-0-	-0-
*02		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	801 1	10228 2	N		-0-	-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704												
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	387 2	N		-0-	-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 2	N		-0-	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	26 1	390 2	N		-0-	-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N		-0-	-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	30 1	367 2	N		-0-	-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N		-0-	-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542												
09		8430 X	7245	-0-	-1185	-0-	592 1	6653 2	N		-0-	-0-
10		8029 X	7655	-0-	-374	-0-	626 1	7029 2	N		-0-	-0-
11		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	606 1	6696 2	N		-0-	-0-
12		7502 X	7258	-0-	-244	-0-	605 1	6653 2	N		-0-	-0-
01		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	648 1	7836 2	N		-0-	-0-
*02		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	595 1	8005 2	N		-0-	-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703												
09		12090 X	11913	-0-	-177	-0-	784 1	11129 2	N		-0-	-0-
10		12741 X	12718	-0-	-23	-0-	845 1	11873 2	N		-0-	-0-
11		12030 X	11788	-0-	-242	-0-	802 1	10986 2	N		-0-	-0-
12		12431 X	11498	-0-	-933	-0-	796 1	10702 2	N		-0-	-0-
01		12431 X	9750	-0-	-2681	-0-	729 1	9021 2	N		-0-	-0-
02		11629 X	8674	-0-	-2955	-0-	704 1	7970 2	N		-0-	-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085												
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	N		-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N		-0-	-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	22 1	401 2	N		-0-	-0-
12		217 N	10	-0-	-207	-0-	10 1		N		-0-	-0-
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 1		N		-0-	-0-
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	N		-0-	-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685												
09		12270 X	11107	-0-	-1163	-0-	330 1	10777 2	N		-0-	-0-
10		12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	397 1	12314 2	N		-0-	-0-
11		12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	395 1	12048 2	N		-0-	-0-
12		11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	364 1	11608 2	N		-0-	-0-
01		11935 X	11311	-0-	-624	-0-	333 1	10978 2	N		-0-	-0-
02		11165 X	9216	-0-	-1949	-0-	277 1	8939 2	N		-0-	-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717												
09		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	512 1	4441 2	N		-0-	-0-
10		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	573 1	5430 2	N		-0-	-0-
11		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	215 1	1710 2	N		-0-	-0-
12		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N		-0-	-0-
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N		-0-	-0-
*02		976 X	976	-0-	-0-	-0-	308 1	668 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
10		2480 N	2088	-0-	-392	-0-	2088 2		N	-0-		-0-
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1761	-0-	-130	-0-	1761 2		N	-0-		-0-
01		2077 N	1837	-0-	-240	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
*02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244												
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	192 1	824 2	N	-0-		-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 1		N	-0-		-0-
11		1380 N	122	-0-	-1258	-0-	49 1	73 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	454	-0-	-600	-0-	147 1	307 2	N	-0-		-0-
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	308 1	1823 2	N	-0-		-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	N	-0-		-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295												
09		5370 X	3983	-0-	-1387	-0-	522 1	3461 2	N	-0-		-0-
10		5456 X	4614	-0-	-842	-0-	581 1	4033 2	N	-0-		-0-
11		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	721 1	3855 2	N	-0-		-0-
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	948 1	3764 2	N	-0-		-0-
01		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	1051 1	3907 2	N	-0-		-0-
*02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	949 1	3849 2	N	-0-		-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423												
09		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14617 2		N	-0-		-0-
10		14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14474 2		N	-0-		-0-
11		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13118 2		N	-0-		-0-
12		15066 X	12808	-0-	-2258	-0-	12808 2		N	-0-		-0-
01		15066 X	10782	-0-	-4284	-0-	10782 2		N	-0-		-0-
02		14094 X	11637	-0-	-2457	-0-	11637 2		N	-0-		-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766												
09		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681 2		N	-0-		-0-
10		9548 X	8957	-0-	-591	-0-	8957 2		N	-0-		-0-
11		9240 X	7401	-0-	-1839	-0-	7401 2		N	-0-		-0-
12		12369 X	9549	-0-	-2820	-0-	9549 2		N	-0-		-0-
01		12369 X	10219	-0-	-2150	-0-	10219 2		N	-0-		-0-
02		11281 X	9268	-0-	-2013	-0-	9268 2		N	-0-		-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	104 1	1099 2	N	-0-		-0-
*02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	101 1	1368 2	N	-0-		-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154												
09		3000 N	14454	-0-	11454	15561	14454 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	12340	-0-	9240	24801	12340 2		N	-0-		-0-
11		34425 X	9624	-0-	-24801	-0-	9624 2		N	-0-		-0-
12		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10465 2		N	-0-		-0-
01		10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10477 2		N	-0-		-0-
*02		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9741 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249008	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8630 - 11439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9120 X	8320	-0-	-800	-0-	579 1	7741 2	N	-0-			-0-
10		9424 X	5457	-0-	-3967	-0-	472 1	4985 2	N	-0-			-0-
11		8790 X	61	-0-	-8729	-0-	61 1		N	-0-			-0-
12		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			N	-0-			-0-
01		8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-			N	-0-			-0-
02		8033 X	-0-	-0-	-8033	-0-			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249019	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9579 - 11398	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	147 1	503 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249020	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9108 - 11133	
09		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	306 1	2668 2	N	-0-			-0-
10		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	307 1	2141 2	N	-0-			-0-
11		759 X	759	-0-	-0-	-0-	130 1	629 2	N	-0-			-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01		527 X	14	-0-	-513	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
02		493 X	32	-0-	-461	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249021	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9942 - 11592	
09		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	384 1	9515 2	N	-0-			-0-
10		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	403 1	9052 2	N	-0-			-0-
11		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	509 1	9098 2	N	-0-			-0-
12		12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	556 1	12126 2	N	-0-			-0-
01		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	712 1	11627 2	N	-0-			-0-
*02		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	665 1	11652 2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249022	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	9121 - 12836	
09		17310 X	13720	-0-	-3590	-0-	13720 2		N	-0-			-0-
10		16616 X	13774	-0-	-2842	-0-	13774 2		N	-0-			-0-
11		13800 X	12974	-0-	-826	-0-	12974 2		N	-0-			-0-
12		14167 X	12517	-0-	-1650	-0-	12517 2		N	-0-			-0-
01		14167 X	13177	-0-	-990	-0-	13177 2		N	-0-			-0-
02		13253 X	11782	-0-	-1471	-0-	11782 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		2H	RRCID ->	249023	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5105 - 7114	
09		3330 X	3206	-0-	-124	-0-	420 1	2786 2	Y	-0-			31
10		3441 X	3357	-0-	-84	-0-	434 1	2923 2	Y	-0-			31
11		3210 X	1697	-0-	-1513	-0-	322 1	1375 2	Y	-0-			31
12		3317 X	1341	-0-	-1976	-0-	1341 2		Y	-0-			31
01		3317 X	1420	-0-	-1897	-0-	1420 2		Y	-0-			31
02		3103 X	737	-0-	-2366	-0-	737 2		Y	-0-			31

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249026	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9987 - 12829	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055													
PREMIER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249027		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 8800 - 11806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	900	1	12074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	865	1	10746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	900	1	11467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	920	1	12594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13392	X	11017	-0-	-2375	-0-	930	1	10087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12528	X	10431	-0-	-2097	-0-	870	1	9561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PREMIER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249028		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8827 - 11382					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

F. TAYLOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249934		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9287		PERF. 9757 - 12972					
09	11730	X	10128	-0-	-1602	-0-	10128	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13482	X	12215	-0-	-1267	-0-	12215	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10788	X	10761	-0-	-27	-0-	10761	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249971		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8136 - 10832					
09	13710	X	12102	-0-	-1608	-0-	369	1	11733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14167	X	13438	-0-	-729	-0-	411	1	13027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	396	1	12392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13175	X	11754	-0-	-1421	-0-	348	1	11406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13175	X	10722	-0-	-2453	-0-	308	1	10414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12325	X	10345	-0-	-1980	-0-	296	1	10049	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JORDAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 249972		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 8093 - 9881					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

JORDAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 249973		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8164 - 10202					
09	10320	X	5905	-0-	-4415	-0-	180	1	5725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10664	X	5868	-0-	-4796	-0-	189	1	5679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6840	X	5110	-0-	-1730	-0-	158	1	4952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7068	X	4792	-0-	-2276	-0-	143	1	4649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	357	1	12069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	298	1	10149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KENNEDY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249974		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8596 - 11088					
09	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	609	1	13895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	693	1	15480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	770	1	15141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	690	1	14950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15624	X	11878	-0-	-3746	-0-	553	1	11325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14616	X	12771	-0-	-1845	-0-	675	1	12096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249975	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8016 - 10712	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11250 X	9276	-0-	-1974	-0-	283 1	8993 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12276 X	10622	-0-	-1654	-0-	325 1	10297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11040 X	10279	-0-	-761	-0-	318 1	9961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11408 X	10683	-0-	-725	-0-	316 1	10367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11408 X	9345	-0-	-2063	-0-	268 1	9077 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9947 X	9910	-0-	-37	-0-	283 1	9627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249976	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8077 - 10436	
09	7200 X	5616	-0-	-1584	-0-	669 1	4947 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7440 X	5798	-0-	-1642	-0-	688 1	5110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6270 X	5368	-0-	-902	-0-	667 1	4701 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6479 X	4745	-0-	-1734	-0-	662 1	4083 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6479 X	4860	-0-	-1619	-0-	678 1	4182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5423 X	4537	-0-	-886	-0-	634 1	3903 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249977	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8452 - 9840	
09	4800 X	3742	-0-	-1058	-0-	639 1	3103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5115 X	4618	-0-	-497	-0-	673 1	3945 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4950 X	4017	-0-	-933	-0-	678 1	3339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	3492	-0-	-1623	-0-	627 1	2865 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	3942	-0-	-677	-0-	554 1	3388 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4321 X	3498	-0-	-823	-0-	556 1	2942 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249979	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8652 - 10451	
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249980	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8125 - 10352	
09	10020 X	9595	-0-	-425	-0-	673 1	8922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10168 X	8462	-0-	-1706	-0-	626 1	7836 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9300 X	9069	-0-	-231	-0-	679 1	8390 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	781 1	9683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9920 X	9316	-0-	-604	-0-	686 1	8630 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9280 X	8812	-0-	-468	-0-	676 1	8136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249981	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8597 - 11208	
09	13860 X	10983	-0-	-2877	-0-	10983 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13818 X	8252	-0-	-5566	-0-	8252 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11340 X	7129	-0-	-4211	-0-	7129 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11718 X	6778	-0-	-4940	-0-	6778 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11718 X	7281	-0-	-4437	-0-	7281 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10614 X	3217	-0-	-7397	-0-	3217 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249982	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8987 - 11672	
09	14640 X	13477	-0-	-1163	-0-	13477 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14900 X	13606	-0-	-1294	-0-	13606 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13500 X	11585	-0-	-1915	-0-	11585 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13950 X	11738	-0-	-2212	-0-	11738 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13950 X	12610	-0-	-1340	-0-	12610 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13021 X	12020	-0-	-1001	-0-	12020 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																		
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009										TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9883	-	11466			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009										TOTAL DEPTH	8677	PERF.	9085	-	12625			
09	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9848	-0-	-723	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	9409	-0-	-821	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	8933	-0-	-2227	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	8552	-0-	-1888	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009										TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8485	-	11486			
09	8760	X	2337	-0-	-6423	-0-	-0-	411	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	1310	-0-	-7742	-0-	-0-	372	1	938	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	780	-0-	-6630	-0-	-0-	331	1	449	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	-0-	320	1	43	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	320	-0-	-2377	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
02	2262	X	273	-0-	-1989	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009										TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7932	-	10001			
09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					-0-
10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	10216	2	N	-0-					-0-
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	9909	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10355	-0-	-216	-0-	-0-	306	1	10049	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10507	-0-	-64	-0-	-0-	302	1	10205	2	N	-0-					-0-
02	9889	X	9732	-0-	-157	-0-	-0-	278	1	9454	2	N	-0-					-0-
CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009										TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8087	-	10718			
09	9180	X	1035	-0-	-8145	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	72	-0-	-1013	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
02	1015	X	176	-0-	-839	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009										TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7953	-	9491			
09	6780	X	6334	-0-	-446	-0-	-0-	510	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6485	-0-	-521	-0-	-0-	532	1	5953	2	N	-0-					-0-
11	6780	X	6043	-0-	-737	-0-	-0-	536	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	-0-	523	1	5720	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5226	-0-	-1625	-0-	-0-	476	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	6119	X	4809	-0-	-1310	-0-	-0-	446	1	4363	2	N	-0-					-0-
CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009										TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8360	-	9990			
09	7110	X	6365	-0-	-745	-0-	-0-	731	1	5634	2	N	-0-					-0-
10	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	7215	2	N	-0-					-0-
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7824	-0-	-670	-0-	-0-	787	1	7037	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7362	-0-	-1132	-0-	-0-	836	1	6526	2	N	-0-					-0-
02	7598	X	7100	-0-	-498	-0-	-0-	740	1	6360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
HITE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250276	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7957 - 10346
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		475 1	4451 2	N	-0-		-0-
10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-		522 1	5223 2	N	-0-		-0-
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-		572 1	3755 2	N	-0-		-0-
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		672 1	2473 2	N	-0-		-0-
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-		555 1	2024 2	N	-0-		-0-
*02	835 X	835	-0-	-0-	-0-		355 1	480 2	N	-0-		-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250426	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8328 - 11712
09	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-		991 1	15900 2	N	-0-		-0-
10	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-		1078 1	16323 2	N	-0-		-0-
11	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-		1059 1	15579 2	N	-0-		-0-
12	17453 X	15978	-0-	-1475	-0-		1016 1	14962 2	N	-0-		-0-
01	17453 X	15721	-0-	-1732	-0-		1002 1	14719 2	N	-0-		-0-
02	16327 X	11570	-0-	-4757	-0-		845 1	10725 2	N	-0-		-0-

GOLDFIELD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250780	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9196 - 10400
09	2850 X	1079	-0-	-1771	-0-		1079 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	2497	-0-	-448	-0-		2497 2		N	-0-		-0-
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3708 2		N	-0-		-0-
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-		2299 2		N	-0-		-0-
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		2637 2		N	-0-		-0-
*02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-		3612 2		N	-0-		-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250936	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7824 - 9566
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HITE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251104	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8019 - 10533
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		540 1	5407 2	N	-0-		-0-
10	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-		579 1	5997 2	N	-0-		-0-
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-		682 1	5582 2	N	-0-		-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		637 1	2669 2	N	-0-		-0-
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-		525 1	1513 2	N	-0-		-0-
*02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-		477 1	1944 2	N	-0-		-0-

NEW DAWN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251929	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7940 - 10148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252782	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	9584 - 11904
09	12060 X	9191	-0-	-2869	-0-		274 1	8917 2	N	-0-		-0-
10	12276 X	8906	-0-	-3370	-0-		281 1	8625 2	N	-0-		-0-
11	9450 X	8298	-0-	-1152	-0-		267 1	8031 2	N	-0-		-0-
12	9765 X	7882	-0-	-1883	-0-		245 1	7637 2	N	-0-		-0-
01	9765 X	7376	-0-	-2389	-0-		220 1	7156 2	N	-0-		-0-
02	8874 X	6586	-0-	-2288	-0-		194 1	6392 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		16440 X	14582	-0-	-1858	-0-	14582	2	N	-0-		-0-
10		15841 X	14917	-0-	-924	-0-	14917	2	N	-0-		-0-
11		15030 X	14496	-0-	-534	-0-	14496	2	N	-0-		-0-
12		15531 X	15126	-0-	-405	-0-	15126	2	N	-0-		-0-
01		15531 X	15097	-0-	-434	-0-	15097	2	N	-0-		-0-
02		14094 X	13510	-0-	-584	-0-	13510	2	N	-0-		-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010												
09		20460 X	19653	-0-	-807	-0-	19653	2	N	-0-		-0-
10		21483 X	20824	-0-	-659	-0-	20824	2	N	-0-		-0-
11		21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	21675	2	N	-0-		-0-
12		20863 X	20790	-0-	-73	-0-	20790	2	N	-0-		-0-
01		20863 X	20372	-0-	-491	-0-	20372	2	N	-0-		-0-
02		19517 X	18800	-0-	-717	-0-	18800	2	N	-0-		-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141												
09		14640 X	13767	-0-	-873	-0-	1605	1	12162	2	N	-0-
10		14880 X	11257	-0-	-3623	-0-	1595	1	9662	2	N	-0-
11		13860 X	9716	-0-	-4144	-0-	1137	1	8579	2	N	-0-
12		14229 X	9776	-0-	-4453	-0-	1551	1	8225	2	N	-0-
01		14229 X	8891	-0-	-5338	-0-	1517	1	7374	2	N	-0-
02		13311 X	8004	-0-	-5307	-0-	1408	1	6596	2	N	-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367												
09		14130 X	11713	-0-	-2417	-0-	344	1	11369	2	N	-0-
10		14601 X	13563	-0-	-1038	-0-	410	1	13153	2	N	-0-
11		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	419	1	13276	2	N	-0-
12		13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	397	1	13107	2	N	-0-
01		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	377	1	12920	2	N	-0-
02		11629 X	11231	-0-	-398	-0-	315	1	10916	2	N	-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790												
09		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2	N	-0-		-0-
10		9099 X	8571	-0-	-528	-0-	8571	2	N	-0-		-0-
11		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2	N	-0-		-0-
12		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2	N	-0-		-0-
01		9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2	N	-0-		-0-
*02		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2	N	-0-		-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040												
09		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2	N	-0-		-0-
10		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2	N	-0-		-0-
11		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2	N	-0-		-0-
12		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2	N	-0-		-0-
01		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2	N	-0-		-0-
*02		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055																
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		19470 X	18140	-0-	-1330	-0-	18140	2			N	-0-				-0-
10		20119 X	17805	-0-	-2314	-0-	17805	2			N	-0-				-0-
11		18540 X	16561	-0-	-1979	-0-	16561	2			N	-0-				-0-
12		18786 X	17242	-0-	-1544	-0-	17242	2			N	-0-				-0-
01		18755 X	17271	-0-	-1484	-0-	17271	2			N	-0-				-0-
02		17545 X	16310	-0-	-1235	-0-	16310	2			N	-0-				-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271																
09		25260 X	24109	-0-	-1151	-0-	24109	2			N	-0-				-0-
10		26040 X	25250	-0-	-790	-0-	25250	2			N	-0-				-0-
11		24570 X	23558	-0-	-1012	-0-	23558	2			N	-0-				-0-
12		25389 X	24289	-0-	-1100	-0-	24289	2			N	-0-				-0-
01		25265 X	24166	-0-	-1099	-0-	24166	2			N	-0-				-0-
02		23635 X	22947	-0-	-688	-0-	22947	2			N	-0-				-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074																
09		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-				-0-
10		10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-				-0-
11		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-				-0-
12		10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-				-0-
01		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-				-0-
*02		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-				-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 10057 - 11916																
09		10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-				-0-
10		7975 X	-0-	-0-	-7975	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-				-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222																
09		15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	972	1	14209	2	N	-0-				-0-
10		17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	1126	1	16253	2	N	-0-				-0-
11		17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	1082	1	15970	2	N	-0-				-0-
12		16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	1056	1	15485	2	N	-0-				-0-
01		16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	1057	1	15489	2	N	-0-				-0-
*02		15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	972	1	14936	2	N	-0-				-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962																
09		16200 X	14069	-0-	-2131	-0-	406	1	13663	2	N	-0-				-0-
10		16058 X	14911	-0-	-1147	-0-	454	1	14457	2	N	-0-				-0-
11		15000 X	14846	-0-	-154	-0-	457	1	14389	2	N	-0-				-0-
12		15128 X	14902	-0-	-226	-0-	439	1	14463	2	N	-0-				-0-
01		15128 X	13524	-0-	-1604	-0-	389	1	13135	2	N	-0-				-0-
02		14355 X	12414	-0-	-1941	-0-	354	1	12060	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	10856	-0-	-4204	-0-	313	1	10543	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15066	X	10406	-0-	-4660	-0-	317	1	10089	2	N	-0-	-0-	-0-
11	14580	X	7443	-0-	-7137	-0-	229	1	7214	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12245	X	5444	-0-	-6801	-0-	160	1	5284	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11656	X	9513	-0-	-2143	-0-	273	1	9240	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	327	1	11141	2	N	-0-	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781														
09	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	493	1	15655	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	557	1	17673	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	534	1	16714	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	522	1	17133	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17639	X	16946	-0-	-693	-0-	486	1	16460	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	488	1	16592	2	N	-0-	-0-	-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140														
09	7680	X	3791	-0-	-3889	-0-	372	1	3419	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7204	X	3041	-0-	-4163	-0-	359	1	2682	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4020	X	2575	-0-	-1445	-0-	322	1	2253	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4154	X	1049	-0-	-3105	-0-	235	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4154	X	1644	-0-	-2510	-0-	280	1	1364	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3654	X	1287	-0-	-2367	-0-	246	1	1041	2	N	-0-	-0-	-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179														
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-	-0-	112
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-	-0-	112
11	6000	X	5588	-0-	-412	-0-	5588	2			N	-0-	-0-	112
12	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-	-0-	112
01	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5790	2			N	-0-	-0-	112
02	5742	X	5447	-0-	-295	-0-	5397	2	50	9	N	45	148 1	9

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492														
09	13020	X	12128	-0-	-892	-0-	369	1	11759	2	N	-0-	-0-	-0-
10	13175	X	12801	-0-	-374	-0-	412	1	12389	2	N	-0-	-0-	-0-
11	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	404	1	12697	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	386	1	12540	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	379	1	12832	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	349	1	11888	2	N	-0-	-0-	-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695														
09	17280	X	15224	-0-	-2056	-0-	15224	2			N	-0-	-0-	-0-
10	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		13331	-0-	13331	13331	13331	2			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		15235	-0-	15235	28566	15235	2			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		13934	-0-	13934	42500	13934	2			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		12644	-0-	12644	55144	12644	2			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149								
ZULU		WELL #:		3H	RRCID ->	234916	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6240 -	7180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		Y	-0-			-0-
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2386	-0-	-374	-0-	2386 2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2467	-0-	-788	-0-	2467 2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2237	-0-	-1018	-0-	2237 2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	1842	-0-	-1203	-0-	1842 2		Y	-0-			-0-

ZONKER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236379	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 7664 -	9850
09	8910 X	8794	-0-	-116	-0-	8704 2	90 9	Y	82			122
10	9145 X	8701	-0-	-444	-0-	8701 2		Y	-0-			122
11	9000 X	7721	-0-	-1279	-0-	7721 2		Y	-0-			122
12	9300 X	8171	-0-	-1129	-0-	8171 2		Y	-0-			122
01	9300 X	7790	-0-	-1510	-0-	7790 2		Y	-0-			122
02	8497 X	7644	-0-	-853	-0-	7643 2	1 9	Y	1			123

ZONKER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236391	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 7870 -	10172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INVICTA		WELL #:		3H	RRCID ->	237339	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 7700 -	9765
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INVICTA		WELL #:		2H	RRCID ->	237343	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5583	PERF. 6120 -	10440
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

BLUE GOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	237932	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 8640 -	8740
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1185	-0-	-285	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149										
INVICTA				WELL #:	1H	RRCID ->	239194	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	6560 - 10893	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4179	-0-	-681	-0-	375	1	3727	2	Y	70			70
10	4557 X	4120	-0-	-437	-0-	77	9	3691	2	Y	37			107
11	4170 X	3867	-0-	-303	-0-	41	9	3490	2	Y	2			109
12	4309 X	3978	-0-	-331	-0-	2	9	3587	2	Y	3			112
01	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	388	1	3462	2	Y	4			116
02	4031 X	3457	-0-	-574	-0-	4	9	3039	2	Y	50			166
						55	9							

ZULU				WELL #:	1H	RRCID ->	239559	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5927 - 8296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZULU				WELL #:	2H	RRCID ->	239562	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	6421 - 8223	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			141
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			142
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			142

ROYAL TRUDE				WELL #:	1H	RRCID ->	239567	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6023 - 8680	
09	6180 X	6167	-0-	-13	-0-	6165	2	2 9	Y	2	145 1			28
10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6421	2	22 9	Y	20				48
11	6000 X	5984	-0-	-16	-0-	5982	2	2 9	Y	2				50
12	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6870	2	1 9	Y	1				51
01	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7154	2	2 9	Y	2				53
*02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6579	2	2 9	Y	2				55

ROYAL TRUDE				WELL #:	2H	RRCID ->	239619	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	7279 - 8363	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEETFACE DELIGHT				WELL #:	2H	RRCID ->	241061	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6782 - 8628	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: WISE							
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
SWEETFACE DELIGHT		WELL #:	3H	RRCID ->	241064	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6818	-	7984
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GREY MOTH		WELL #:	1H	RRCID ->	243271	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8719	-	9299
09	5910 X	5593	-0-	-317	-0-	5593	2		N	-0-		-0-	
10	5828 X	5351	-0-	-477	-0-	5351	2		N	-0-		-0-	
11	5400 X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2		N	-0-		-0-	
12	5766 X	5074	-0-	-692	-0-	5074	2		N	-0-		-0-	
01	5766 X	4950	-0-	-816	-0-	4950	2		N	-0-		-0-	
02	5394 X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2		N	-0-		-0-	

BLACK GNAT		WELL #:	1H	RRCID ->	244279	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8485	-	9630
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-				N	-0-		-0-	
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:	1H	RRCID ->	246998	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	7102	-	8246
09	6750 X	6118	-0-	-632	-0-	6118	2		Y	-0-		-0-	
10	6975 X	5734	-0-	-1241	-0-	5734	2		Y	-0-		-0-	
11	5940 X	5600	-0-	-340	-0-	5598	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
12	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	5742	2	8 9	Y	7	7 8	-0-	
01	6324 X	5569	-0-	-755	-0-	5566	2	3 9	Y	3	3 8	-0-	
02	5916 X	5415	-0-	-501	-0-	5415	2		Y	-0-		-0-	

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:	3H	RRCID ->	248096	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5942	-	8652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:	2H	RRCID ->	248097	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	6831	-	7947
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:	4H	RRCID ->	248098	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	6034	-	9056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149											
ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		1H	RRCID ->	248112	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5886 -	8954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523					CNTY: WISE						
HUTCHESON		WELL #:		1H	RRCID ->	207806	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7080 -	8253			
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3				N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LLOYD "A"				033523					CNTY: WISE						
WELL #:		1	RRCID ->	208400	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 7386 -	5830					
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-			61
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				N	-0-			61
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-			61
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-			61
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			61

HUSKEY				033523					CNTY: WISE						
WELL #:		4	RRCID ->	212187	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5751 -	5786					
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-			15
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3				N	-0-			15
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3				N	-0-			15
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3				N	-0-			15
*01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3				N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15

NEIGHBOR				033523					CNTY: WISE						
WELL #:		1	RRCID ->	217840	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8315 -	8841					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1					N	NO RPT			37

NEIGHBOR				033523					CNTY: WISE						
WELL #:		2	RRCID ->	217841	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8248 -	8800					
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-			123
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3				N	-0-			123
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-			123
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3				N	-0-			123
*01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3				N	-0-			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523														
NEIGHBOR		WELL #:		3	RRCID ->	217843	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8222 -	8730						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-						153
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-						153
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-						153
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-						153
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-						153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						153

FELLERS, R.		WELL #:		3 H	RRCID ->	230557	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 6850 -	8920						
09	3330	X	2489	-0-	-841	-0-	-0-	2489	3		N	-0-						18
10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	-0-	2453	3		N	-0-						18
11	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	-0-	1995	3		N	-0-						18
12	2790	X	1271	-0-	-1519	-0-	-0-	1271	3		N	-0-						18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18

BOLEY RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230908	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5835 -	7580						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LYNCH		WELL #:		101H	RRCID ->	237735	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6830 -	8383						
09	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4767	3		N	-0-						70
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-						70
11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	-0-	4747	3		N	-0-						70
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	-0-	5385	3		N	-0-						70
01	2790	X	1420	-0-	-1370	-0-	-0-	1420	3		N	-0-						70
02	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	-0-				N	NO RPT						70

LOST CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	243966	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6955 -	9077						
09	4500	X	3825	-0-	-675	-0-	-0-	3825	3		N	-0-						110
10	4557	X	3904	-0-	-653	-0-	-0-	3904	3		N	-0-						110
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	4792	3		N	-0-						110
12	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	-0-	3949	3		N	-0-						110
01	4030	X	3421	-0-	-609	-0-	-0-	3421	3		N	-0-						110
02	3712	X	NO RPT	-0-	-3712	-0-	-0-				N	NO RPT						110

LOST CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	261422	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6644 -	6650						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.				033762										
RILEY, HOMER				WELL #:	1	RRCID ->	191947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	7930 -	8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-				20
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-				20
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3		N	-0-				20
12		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-				20
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-				20
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107 3		N	-0-				20

REIGER				WELL #:	1	RRCID ->	196237	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7286 -	7550
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

SANDFORD				WELL #:	1	RRCID ->	196666	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7610 -	8022
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				48

SANDFORD				WELL #:	2	RRCID ->	197069	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	7662 -	8072
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23

CASEY, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	197083	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7650 -	8070
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	812 3	196 9	N	178	172	1		18
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	843 3	187 9	N	170				188
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	934 3	138 9	N	125	182	1		131
12		1054 N	882	-0-	-172	-0-	706 3	176 9	N	160	155	1		136
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1133 3	149 9	N	135	177	1		94
*02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1187 3	133 9	N	121	180	1		35

CASSITY				WELL #:	1	RRCID ->	198775	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8394 -	8840
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		N	-0-				70
10		465 N	412	-0-	-53	-0-	410 3	2 9	N	2				72
11		450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3		N	-0-				72
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-				72
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-				72
*02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-				72

FORTENBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	199506	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8318 -	8636
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-				63
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-				63
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	318 3	2 9	N	2				65
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 3	3 9	N	3				68
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-				68
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-				68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 200343		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 8330 - 8805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		77
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		77
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		77
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		77
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		77
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	199 3		N	-0-		77

WOODRUFF, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 200804		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8284 - 8855	
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	40 3		N	-0-		30
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	336 3	3 9	N	3		33
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		33
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	224 3	2 9	N	2		35
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 3		N	-0-		35
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		35

MAXWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 200932		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8305 - 11270	
09	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	12311 3	54 9	N	49		92
10	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	11628 3	91 9	N	83		175
11	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14443 3	72 9	N	65	166 1	74
12	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	14888 3	77 9	N	70	123 1	21
01	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	15022 3	140 9	N	127		148
02	14036 X	13204	-0-	-832	-0-	13120 3	84 9	N	76	164 1	60

MAXWELL		WELL #: 2		RRCID -> 200933		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7950 - 8300	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAXWELL		WELL #: 3H		RRCID -> 201935		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8594 - 11393	
09	8280 X	8059	-0-	-221	-0-	8059 3		N	-0-		30
10	8556 X	7041	-0-	-1515	-0-	6929 3	112 9	N	102		132
11	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9799 3	63 9	N	57		189
12	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12099 3	90 9	N	82	201 1	70
01	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12168 3	12 9	N	11		81
*02	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12750 3	163 9	N	148	169 1	60

PRUETT		WELL #: 1		RRCID -> 202680		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8736 - 7886	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3268		N	-0-		-0-

BALTHROP, MAGGIE		WELL #: 2		RRCID -> 204099		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8214 - 8795	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 204172		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		99
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	433	3	N	15	17 9	114
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		114
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		114
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	41	45 9	155
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		155

LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #: 2		RRCID -> 204318		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810			
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	3	N	-0-		77
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	571	3	N	3	3 9	80
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		80
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-		80
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	N	-0-		80
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		80

SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 204946		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8300 - 8880			
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33296 04/23/2015											

MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 205323		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		37
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	3	3 9	40
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	6	7 9	46
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		46
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	Y	-0-		46
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10	3	Y	-0-		46

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600			
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	531	3	N	14	15 9	159
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	563	3	N	3	3 9	162
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	N	5	6 9	167
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	723	3	N	3	3 9	170
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	627	3	N	19	21 9	189
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		189

MAXWELL BILLY J.		WELL #: 1		RRCID -> 206649		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 8276			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15											

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-

FORTENBERRY "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 210473		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAXWELL, BILLY J.		WELL #: 2		RRCID -> 212745		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/15											

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 213378		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261			
09	1590 N	1470	-0-	-120	-0-	1467	3	3 9 N	3		135
10	3100 N	5459	-0-	2359	-0-	5457	3	2 9 N	2		137
11	3000 N	2162	-0-	-838	-0-	1521	3	11 9 N	10		147
12	2829 N	1308	-0-	-1521	-0-	1289	3	19 9 N	17	41 1	123
01	2511 X	1196	-0-	-1315	-0-	1186	3	10 9 N	9		132
02	2349 X	1145	-0-	-1204	-0-	1134	3	11 9 N	10		142

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 3		RRCID -> 216967		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468			
09	600 N	481	-0-	-119	-0-	439	3	42 9 N	38	172 1	155
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	448	3	4 9 N	4		159
11	1200 N	505	-0-	-695	-0-	503	3	2 9 N	2		161
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2 9 N	2	136 1	27
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	651	3	11 9 N	10		37
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23 9 N	21		58

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 221038		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DEERFIELD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224526		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666			
09	4200 X	3703	-0-	-497	-0-	3700	3	3 9 N	3		28
10	4340 X	4096	-0-	-244	-0-	4094	3	2 9 N	2	1 8	29
11	4140 X	3953	-0-	-187	-0-	3949	3	4 9 N	4		33
12	4123 X	4102	-0-	-21	-0-	4096	3	6 9 N	5		38
01	4123 X	3779	-0-	-344	-0-	3769	3	10 9 N	9		47
02	3828 X	3801	-0-	-27	-0-	3790	3	11 9 N	10	34 1	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 224945		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4838 3	14 9	N	13			242
10	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5203 3	100 9	N	91	156	1	177
11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5062 3	13 9	N	12			189
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4934 3	65 9	N	59	166	1	82
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4380 3	74 9	N	67			149
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3318 3	11 9	N	10			159

CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291			
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7068 3	13 9	N	12			76
10	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7706 3	6 9	N	5	1	8	80
11	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6779 3	18 9	N	16			96
12	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7494 3	22 9	N	20			116
01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6550 3	19 9	N	17			133
*02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5046 3	13 9	N	12	118	1	27

BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443			
09	4440 X	4340	-0-	-100	-0-	4321 3	19 9	N	17			50
10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4260 3	34 9	N	31	1	8	80
11	4050 X	3964	-0-	-86	-0-	3941 3	23 9	N	21	1	8	100
12	4495 X	4166	-0-	-329	-0-	4152 3	14 9	N	13			113
01	4495 X	4135	-0-	-360	-0-	4127 3	8 9	N	7	37	1	83
02	4205 X	3841	-0-	-364	-0-	3813 3	28 9	N	25	58	1	50

DAHLIN		WELL #: 5H		RRCID -> 239737		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

DAHLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240725		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150			
09	3000 X	2295	-0-	-705	-0-	2295 3		N	-0-			100
10	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058 3		N	-0-			100
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3295 3	37 9	N	34			134
12	2852 X	2838	-0-	-14	-0-	2838 3		N	-0-			134
01	3069 X	1140	-0-	-1929	-0-	1140 3		N	-0-			134
02	3219 X	2086	-0-	-1133	-0-	2078 3	8 9	N	7			141

DAHLIN		WELL #: 4H		RRCID -> 240882		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980			
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			107
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			107
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			107
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			107
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

BOULWARE		WELL #: 1AH		RRCID -> 240960		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635			
09	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15198 3	24 9	N	22			124
10	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	12988 3	22 9	N	20			144
11	12059 X	12059	-0-	-0-	-0-	12041 3	18 9	N	16	82	1	78
12	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	12020 3	30 9	N	27			105
01	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11515 3	21 9	N	19			124
*02	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9947 3	14 9	N	13			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
CRETSINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 243488		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 6811 - 9523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	3	1	9	N	1		38
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5227	3	10	9	N	9		47
11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4728	3	11	9	N	10		57
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	3	7	9	N	6		63
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4938	3	19	9	N	17		80
*02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5250	3	13	9	N	12		92

DAHLIN		WELL #: 2H		RRCID -> 244538		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8425 - 10425				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

DAHLIN		WELL #: 3H		RRCID -> 244937		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8000 - 10250				
09	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	2703	3			N	-0-		104
10	3844	X	1957	-0-	-1887	-0-	1934	3	23	9	N	21		125
11	3720	X	1692	-0-	-2028	-0-	1675	3	17	9	N	15		140
12	3844	X	1791	-0-	-2053	-0-	1759	3	32	9	N	29		169
01	2790	X	1517	-0-	-1273	-0-	1515	3	2	9	N	2		171
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	1		172

GREMMINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246845		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 6145 - 9154				
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	1	1 8	33
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	3	2	9	N	2	2 8	33
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	3	1	9	N	1	1 8	33
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-		33
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-		33
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-		33

PROCTOR 272D		WELL #: 1H		RRCID -> 246913		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7918 - 9920				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			299

WAGGONER		WELL #: 1H		RRCID -> 248504		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 7369 - 9266				
09	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3674	3	12	9	N	11		85
10	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	3			N	-0-		85
11	4110	X	3429	-0-	-681	-0-	3429	3			N	-0-		85
12	4216	X	1966	-0-	-2250	-0-	1964	3	2	9	N	2		87
01	4216	X	2875	-0-	-1341	-0-	2875	3			N	-0-		87
02	3944	X	2888	-0-	-1056	-0-	2879	3	9	9	N	8		95

WAGGONER		WELL #: 2H		RRCID -> 248505		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7117 - 9266				
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5741	3	186	9	N	169		177
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6024	3	128	9	N	116	174 1	119
11	5790	X	4042	-0-	-1748	-0-	3973	3	69	9	N	63		182
12	5735	X	4232	-0-	-1503	-0-	4192	3	40	9	N	36	180 1	38
01	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	5059	3	2	9	N	2		40
*02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5678	3	48	9	N	44		84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
LYNCH, IMOGENE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	248980	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7740 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	7909	-0-	4909	9537	7900 3	9 9	N	8			259
10		3100 N	7664	-0-	4564	14101	7664 3		N	-0-			259
11		21020 X	6919	-0-	-14101	-0-	6919 3		N	-0-			259
12		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6655 3	1 9	N	1	121 1		139
01		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5370 3	28 9	N	25			164
*02		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6187 3	62 9	N	56			220

FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7950 - 10575	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	249961	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	9291 - 10500	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAULDIN		WELL #:		2H	RRCID ->	252139	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7085 - 8955	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAULDIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252142	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7010 - 8224	
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
10		992 N	677	-0-	-315	-0-	677 3		N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
12		682 N	243	-0-	-439	-0-	243 3		N	-0-			-0-
01		682 N	374	-0-	-308	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02		609 N	284	-0-	-325	-0-	284 3		N	-0-			-0-

ROWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252144	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7382 - 9513	
09		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2275 3	72 9	N	65			80
10		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2312 3	10 9	N	9			89
11		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	1904 3	155 9	N	141	175 1		55
12		2418 X	2221	-0-	-197	-0-	2075 3	146 9	N	133	153 1		35
01		2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2353 3	59 9	N	54			89
*02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2239 3	44 9	N	40			129

DONNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	252145	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7534 - 8857	
09		6180 X	3264	-0-	-2916	-0-	3245 3	19 9	N	17			37
10		6386 X	4451	-0-	-1935	-0-	4439 3	12 9	N	11			48
11		5520 X	2605	-0-	-2915	-0-	2551 3	54 9	N	49			97
12		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4523 3	124 9	N	113	163 1		47
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3760 3	28 9	N	25			72
02		2407 X	2242	-0-	-165	-0-	2158 3	84 9	N	76	38 1		110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
HAMPTON		WELL #: 2H		RRCID ->	252152	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7503 - 9010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNELL		WELL #: 2H		RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7278 - 8730	
09	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1820	3	7 9	N	6		78
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4100	3	13 9	N	12		90
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3750	3	54 9	N	49		139
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3207	3	40 9	N	36	16 1	159
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3		N	-0-		159
*02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4034	3	11 9	N	10	144 1	25

ROWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7760 - 9325	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1235	3	8 9	N	7		57
10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2382	3	7 9	N	6		63
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1660	3	10 9	N	9		72
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3 9	N	3		75
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	3	10 9	N	9		84
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	3	1 9	N	1		85

STEVENS, ARTHUR		WELL #: 2H		RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7232 - 9220	
09	3570 X	3074	-0-	-496	-0-	3074	3		N	-0-		112
10	3689 X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3		N	-0-		112
11	3540 X	2873	-0-	-667	-0-	2873	3		N	-0-		112
12	3658 X	2859	-0-	-799	-0-	2859	3		N	-0-		112
01	3565 X	2529	-0-	-1036	-0-	2529	3		N	-0-		112
02	2958 X	2186	-0-	-772	-0-	2186	3		N	-0-		112

STEVENS, ARTHUR		WELL #: 1H		RRCID ->	253657	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7202 - 9090	
09	5700 X	3949	-0-	-1751	-0-	3949	3		N	-0-		157
10	4898 X	4135	-0-	-763	-0-	4135	3		N	-0-		157
11	4710 X	4080	-0-	-630	-0-	4077	3	3 9	N	3		160
12	4743 X	3981	-0-	-762	-0-	3981	3		N	-0-		160
01	4278 X	3460	-0-	-818	-0-	3421	3	39 9	N	35		195
02	3944 X	3003	-0-	-941	-0-	3003	3		N	-0-		195

COOKE, L. R.		WELL #: 2H		RRCID ->	253737	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7204 - 9169	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

COOKE, L.R.		WELL #: 1H		RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7320 - 9314	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762													
WRIGHT		WELL #:		5H	RRCID ->	254083	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8418 - 10793					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4590 X	4164	-0-	-426	-0-	-	4156	3	8	9	N	7	22	1			55
10	5363 X	4746	-0-	-617	-0-	-	4737	3	9	9	N	8					63
11	5190 X	4556	-0-	-634	-0-	-	4521	3	35	9	N	32					95
12	5363 X	4837	-0-	-526	-0-	-	4825	3	12	9	N	11					106
01	5177 X	4483	-0-	-694	-0-	-	4469	3	14	9	N	13					119
*02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-	4679	3	35	9	N	32	37	1			114

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	254084	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7229 - 9618
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6999 - 9446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	254311	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8767 - 11437
09	4170 X	3905	-0-	-265	-0-	-	3841	3	64	9	N	58
10	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-	3910	3	24	9	N	22
11	3660 X	3492	-0-	-168	-0-	-	3455	3	37	9	N	34
12	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	-	3637	3	21	9	N	19
01	4030 X	3332	-0-	-698	-0-	-	3325	3	7	9	N	6
02	3770 X	3511	-0-	-259	-0-	-	3443	3	68	9	N	62

WRIGHT		WELL #:		6H	RRCID ->	254702	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8660 - 11286
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-		47

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2015 - P/A 07/07/15

BUCCI		WELL #:		1H	RRCID ->	254707	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7916 - 9299
09	6330 X	5956	-0-	-374	-0-	-	5956	3			N	-0-
10	6789 X	6011	-0-	-778	-0-	-	6011	3			N	-0-
11	6570 X	3886	-0-	-2684	-0-	-	3862	3	24	9	N	22
12	6789 X	4425	-0-	-2364	-0-	-	4414	3	11	9	N	10
01	6386 X	4025	-0-	-2361	-0-	-	4025	3			N	-0-
02	5771 X	3470	-0-	-2301	-0-	-	3470	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
BUCCI		WELL #: 2H		RRCID ->	254708	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7944 - 9510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	930 N	400	-0-	-530	-0-	392 3	8 9 N	7			41
10	930 N	148	-0-	-782	-0-	145 3	3 9 N	3			44
11	630 N	5	-0-	-625	-0-	5 3					44
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						44
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						44
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						44

WRIGHT		WELL #: 8H		RRCID ->	254750	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8425 - 10495
09	4260 X	3403	-0-	-857	-0-	3403 3					125
10	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	3569 3	28 9 N	25			150
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4038 3	48 9 N	44			194
12	4154 X	3804	-0-	-350	-0-	3793 3	11 9 N	10	145 1		59
01	4154 X	1995	-0-	-2159	-0-	1991 3	4 9 N	4			63
02	3944 X	3273	-0-	-671	-0-	3245 3	28 9 N	25			88

WRIGHT		WELL #: 7H		RRCID ->	254976	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8460 - 11480
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5229 3	45 9 N	41			66
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4915 3	55 9 N	50			116
11	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4966 3	31 9 N	28			144
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5113 3	56 9 N	51	148 1		47
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 3					47
*02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4337 3	37 9 N	34			81

WRIGHT		WELL #: 14H		RRCID ->	254977	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8254 - 10469
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442 3	8 9 N	7			85
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1964 3	26 9 N	24			109
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2008 3	24 9 N	22	83 5		48
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1936 3	17 9 N	15			63
01	1984 N	1769	-0-	-215	-0-	1759 3	10 9 N	9			72
02	1972 N	1953	-0-	-19	-0-	1835 3	118 9 N	107			179

WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID ->	254978	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8671 - 10645
09	2370 X	1735	-0-	-635	-0-	1732 3	3 9 N	3			100
10	2139 X	1910	-0-	-229	-0-	1902 3	8 9 N	7			107
11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2320 3	6 9 N	5			112
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2233 3	3 9 N	3			115
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717 3	6 9 N	5			120
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1551 3	2 9 N	2			122

WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID ->	255077	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8292 - 10943
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2566 3	3 9 N	3			20
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2376 3	3 9 N	3			23
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2474 3	19 9 N	17			40
12	2542 N	2267	-0-	-275	-0-	2258 3	9 9 N	8			48
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2429 3	8 9 N	7			55
*02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3					55

WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID ->	255718	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8418 - 10539
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 3					160
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 3					160
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4133 3	17 9 N	15			175
12	4154 X	4025	-0-	-129	-0-	3891 3	134 9 N	122	181 1		116
01	4154 X	2787	-0-	-1367	-0-	2766 3	21 9 N	19			135
*02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4411 3	7 9 N	6			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
HARRIS		WELL #:		2H	RRCID ->	255719	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6914 -	9554
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3360 X	1226	-0-	-2134	-0-	1226	3			Y	-0-		41
10	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	2420	3			Y	-0-		41
11	2550 X	2025	-0-	-525	-0-	2025	3			Y	-0-		41
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-		41
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-		41
*02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-		41

WRIGHT		WELL #:		16H	RRCID ->	255753	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8295 -	11100
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3616	3	63	9	N	57		159
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3466	3	55	9	N	50		209
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2878	3	35	9	N	32	104 1	137
12	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2718	3	39	9	N	35		172
*01	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	1884	3	229	9	N	208	190 1	190
02	2233 X	2220	-0-	-13	-0-	2179	3	41	9	N	37		227

MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	256096	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7468 -	8858
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		133
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	256103	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7356 -	9166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106

WRIGHT		WELL #:		1AH	RRCID ->	256145	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8398 -	11347
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5102	3	13	9	N	12	111 1	61
10	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6361	3	15	9	N	14		75
11	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6030	3	18	9	N	16		91
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5262	3	45	9	N	41		132
01	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5394	3	50	9	N	45		177
02	4843 X	4187	-0-	-656	-0-	4120	3	67	9	N	61	186 1	52

CHERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256411	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6790 -	8222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHERRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256564	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	6973 -	9220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
CHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256565	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6916 -	9734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:		13AH	RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8314 -	10608	
09	4500 X	2031	-0-	-2469	-0-	2031	3			N	-0-		157
10	4743 X	2626	-0-	-2117	-0-	2626	3			N	-0-		157
11	4590 X	3557	-0-	-1033	-0-	3540	3	17	9	N	15		172
12	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	4397	3	7	9	N	6		178
01	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3242	3	8	9	N	7		185
02	3451 X	1487	-0-	-1964	-0-	1477	3	10	9	N	9		194

HARRIS		WELL #:		6H	RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF. 7056 -	10696	
09	2580 X	1464	-0-	-1116	-0-	1464	3			Y	-0-		59
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-		59
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-		59
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-		59
01	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1205	3			Y	-0-		59
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-		59

HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF. 6947 -	9327	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		53

HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6590 -	9890	
09	1290 N	962	-0-	-328	-0-	962	3			Y	-0-		138
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-		138
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-		138
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-		138
01	1953 X	1752	-0-	-201	-0-	1752	3			Y	-0-		138
02	1827 X	1492	-0-	-335	-0-	1492	3			Y	-0-		138

MICHELETTI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7035 -	8967	
09	9090 X	7821	-0-	-1269	-0-	7821	3			N	-0-	2 5	63
10	9331 X	8760	-0-	-571	-0-	8740	3	20	9	N	18		81
11	8430 X	8239	-0-	-191	-0-	8235	3	4	9	N	4		85
12	8711 X	7744	-0-	-967	-0-	7744	3			N	-0-		85
01	8773 X	8420	-0-	-353	-0-	8407	3	13	9	N	12		97
02	8207 X	7508	-0-	-699	-0-	7494	3	14	9	N	13		110

HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF. 6790 -	10495	
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	6		34
10	3658 X	2159	-0-	-1499	-0-	2159	3			Y	-0-		34
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-		34
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-		34
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-		34
*02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078 - 9802
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	9900 X	8820	-0-	-1080	-0-	8819 3	1 9	N	1	1 8		78
10	10168 X	9884	-0-	-284	-0-	9883 3	1 9	N	1	1 8		78
11	9630 X	9111	-0-	-519	-0-	9111 3		N	-0-			78
12	9951 X	8783	-0-	-1168	-0-	8783 3		N	-0-			78
01	9889 X	9221	-0-	-668	-0-	9221 3		N	-0-			78
02	9251 X	8433	-0-	-818	-0-	8433 3		N	-0-			78

BROGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257647	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6937 - 9643
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257648	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7122 - 9719
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257824	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8322 - 10952
09	5430 X	4114	-0-	-1316	-0-	4030 3	84 9	N	76	73 1		127
10	5611 X	4640	-0-	-971	-0-	4566 3	74 9	N	67	73 1		121
11	4830 X	4220	-0-	-610	-0-	4162 3	58 9	N	53			174
12	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5664 3	81 9	N	74	179 1		69
01	4650 X	3692	-0-	-958	-0-	3683 3	9 9	N	8			77
02	4350 X	3601	-0-	-749	-0-	3555 3	46 9	N	42			119

MARA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257847	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8327 - 11029
09	7710 X	7231	-0-	-479	-0-	7125 3	106 9	N	96	91 1		135
10	7533 X	6983	-0-	-550	-0-	6874 3	109 9	N	99	85 1		149
11	7500 X	7161	-0-	-339	-0-	7073 3	88 9	N	80			229
12	7750 X	5910	-0-	-1840	-0-	5885 3	25 9	N	23	177 1		75
01	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7816 3	149 9	N	135	188 1		22
*02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7241 3	83 9	N	75			97

HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 - 9110
09	3060 X	1228	-0-	-1832	-0-	1228 3		Y	-0-			157
10	2883 X	2180	-0-	-703	-0-	2180 3		Y	-0-			157
11	2670 X	2243	-0-	-427	-0-	2243 3		Y	-0-			157
12	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3		Y	-0-			157
01	2480 X	2261	-0-	-219	-0-	2261 3		Y	-0-			157
02	2175 X	2174	-0-	-1	-0-	2174 3		Y	-0-			157

HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 - 9387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258821		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7667 - 11305		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8254	3	18	9	N	16	102
10	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8343	3	55	9	N	50	152
11	8310 X	8208	-0-	-102	-0-	8064	3	144	9	N	131	110
12	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8552	3	134	9	N	122	69
01	8587 X	8407	-0-	-180	-0-	8274	3	133	9	N	121	36
02	8004 X	7716	-0-	-288	-0-	7641	3	75	9	N	68	41

MARA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259021		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8360 - 11861		
09	4500 X	3720	-0-	-780	-0-	3699	3	21	9	N	19	91
10	4650 X	3301	-0-	-1349	-0-	3273	3	28	9	N	25	116
11	4020 X	2970	-0-	-1050	-0-	2939	3	31	9	N	28	144
12	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	3564	3	48	9	N	44	188
01	4030 X	3837	-0-	-193	-0-	3801	3	36	9	N	33	58
*02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3874	3	21	9	N	19	77

MARA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259058		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8408 - 11509		
09	6270 X	5051	-0-	-1219	-0-	4909	3	142	9	N	129	126
10	6293 X	6137	-0-	-156	-0-	6067	3	70	9	N	64	190
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5544	3	101	9	N	92	282
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5382	3	69	9	N	63	345
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5763	3	45	9	N	41	19
*02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5200	3	122	9	N	111	130

MARA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259082		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8725 - 10526		
09	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3159	3	85	9	N	77	108
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4058	3	89	9	N	81	55
11	3450 X	3276	-0-	-174	-0-	3212	3	64	9	N	58	113
12	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	3091	3	94	9	N	85	44
01	3751 X	3397	-0-	-354	-0-	3376	3	21	9	N	19	63
*02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3675	3	158	9	N	144	33

SMITH		WELL #: 1H		RRCID -> 259126		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5979		PERF. 6360 - 8192		
09	4230 X	3872	-0-	-358	-0-	3872	3			N	-0-	70
10	4371 X	3809	-0-	-562	-0-	3808	3	1	9	N	1	70
11	4050 X	3964	-0-	-86	-0-	3958	3	6	9	N	5	75
12	4030 X	3871	-0-	-159	-0-	3859	3	12	9	N	11	86
01	4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3508	3	21	9	N	19	42
02	3828 X	3239	-0-	-589	-0-	3233	3	6	9	N	5	47

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259312		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7952 - 10630		
09	4350 X	2869	-0-	-1481	-0-	2804	3	65	9	N	59	106
10	4278 X	3270	-0-	-1008	-0-	3220	3	50	9	N	45	151
11	3570 X	2917	-0-	-653	-0-	2830	3	87	9	N	79	70
12	3658 X	3058	-0-	-600	-0-	3022	3	36	9	N	33	103
01	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	3070	3	77	9	N	70	173
02	3045 X	3010	-0-	-35	-0-	3006	3	4	9	N	4	84

REDWINE		WELL #: 1H		RRCID -> 259332		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8182 - 10643		
09	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4754	3	37	9	N	34	132
10	5146 X	5057	-0-	-89	-0-	5031	3	26	9	N	24	77
11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6069	3	40	9	N	36	113
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4401	3	40	9	N	36	149
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2572	3	19	9	N	17	166
*02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2849	3	32	9	N	29	168

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MARA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259560	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8368 - 11309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3150 X	2932	-0-	-218	-0-	2901 3	31 9	N		28	161 1		55
10	3627 X	3286	-0-	-341	-0-	3260 3	26 9	N		24	35 1		44
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4253 3	46 9	N		42			86
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4076 3	24 9	N		22			108
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3622 3	42 9	N		38			146
02	4147 X	1616	-0-	-2531	-0-	1585 3	31 9	N		28			174

GREMMINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	259591	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6258 - 7420	
09	1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1375 3	9 9	N		8			92
10	1798 N	198	-0-	-1600	-0-	189 3	9 9	N		8			100
11	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2930 3	7 9	N		6			106
12	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115 3		N		-0-			106
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3		N		-0-			106
02	1682 N	1130	-0-	-552	-0-	1130 3		N		-0-			106

CRETSINGER		WELL #:		5H	RRCID ->	259610	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	6317 - 8878	
09	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			N		1			33
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N		20			53
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N		43	1 8		95
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N		2			97
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5	72 1		30
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			30

BUCKNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259621	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5919	PERF.	6409 - 8760	
09	7830 X	7083	-0-	-747	-0-	7052 3	31 9	N		28			69
10	7533 X	7196	-0-	-337	-0-	7146 3	50 9	N		45	1 8		113
11	7290 X	7075	-0-	-215	-0-	7020 3	55 9	N		50	50 1		113
12	7533 X	7226	-0-	-307	-0-	7205 3	21 9	N		19			132
01	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7488 3	21 9	N		19	112 1		39
02	6844 X	6785	-0-	-59	-0-	6771 3	14 9	N		13			52

BUCKNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259622	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6391 - 9332	
09	5220 X	4532	-0-	-688	-0-	4520 3	12 9	N		11			50
10	5394 X	4558	-0-	-836	-0-	4541 3	17 9	N		15	2 8		63
11	4770 X	4149	-0-	-621	-0-	4138 3	11 9	N		10	1 8		72
12	4433 X	4261	-0-	-172	-0-	4233 3	28 9	N		25			97
01	4433 X	4170	-0-	-263	-0-	4146 3	24 9	N		22			119
02	4147 X	3678	-0-	-469	-0-	3658 3	20 9	N		18	90 1		47

BUCKNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259693	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6275 - 9958	
09	5220 X	4612	-0-	-608	-0-	4561 3	51 9	N		46	2 8		77
10	5394 X	4694	-0-	-700	-0-	4644 3	50 9	N		45	1 8		121
11	5040 X	4434	-0-	-606	-0-	4370 3	64 9	N		58	128 1	1 8	50
12	5084 X	4316	-0-	-768	-0-	4280 3	36 9	N		33			83
01	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	4360 3	36 9	N		33			116
02	4466 X	4116	-0-	-350	-0-	4081 3	35 9	N		32	96 1		52

REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	259705	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8340 - 11003	
09	3720 X	2909	-0-	-811	-0-	2861 3	48 9	N		44			119
10	3782 X	2943	-0-	-839	-0-	2910 3	33 9	N		30	86 1		63
11	3360 X	652	-0-	-2708	-0-	557 3	95 9	N		86			149
12	2449 X	1468	-0-	-981	-0-	1459 3	9 9	N		8			157
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3		N		-0-			157
*02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3452 3	53 9	N		48	153 1		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762													
GREMMINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 260356		COMPL. DATE 12/26/2010		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6316 - 9440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2778	3	18	9	N	16				66
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	3	34	9	N	31				97
11	2730 X	892	-0-	-1838	-0-	862	3	30	9	N	27				124
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2883	3	34	9	N	31				155
01	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2934	3	13	9	N	12	142	1		25
02	2929 X	2806	-0-	-123	-0-	2776	3	30	9	N	27				52

HAMPTON		WELL #: 1H		RRCID -> 260524		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7843 - 9118					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 261257		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 7494 - 10081					
09	1800 X	1626	-0-	-174	-0-	1626	3			Y	-0-				66
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1763	3	136	9	Y	124				190
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1727	3	103	9	Y	94	174	1		110
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	3	31	9	Y	28	77	1		61
01	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	1706	3	24	9	Y	22				83
02	1769 N	1208	-0-	-561	-0-	1199	3	9	9	Y	8				91

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261310		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7978 - 11572					
09	3180 X	2723	-0-	-457	-0-	2723	3			Y	-0-				124
10	3069 X	2376	-0-	-693	-0-	2303	3	73	9	Y	66				190
11	2940 X	2314	-0-	-626	-0-	2267	3	47	9	Y	43	153	1		80
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2812	3	21	9	Y	19				99
01	2821 X	2738	-0-	-83	-0-	2695	3	43	9	Y	39				138
*02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2798	3	35	9	Y	32	118	1		52

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261425		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 8213 - 11570					
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-				141
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2006	3	94	9	Y	85				226
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	3	19	9	Y	17				243
12	2263 X	1884	-0-	-379	-0-	1880	3	4	9	Y	4	92	1		155
01	2263 X	1849	-0-	-414	-0-	1849	3			Y	-0-				155
02	2088 X	1674	-0-	-414	-0-	1674	3			Y	-0-				155

BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261427		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 8735 - 11731					
09	1860 X	1503	-0-	-357	-0-	1501	3	2	9	Y	2				75
10	1922 X	1279	-0-	-643	-0-	1207	3	72	9	Y	65				140
11	1470 X	584	-0-	-886	-0-	554	3	30	9	Y	27				167
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1728	3	62	9	Y	56	173	1		50
01	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2372	3	34	9	Y	31				81
*02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1873	3	40	9	Y	36	58	1		59

CRETSINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 261475		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 6300 - 7809					
09	6300 X	5484	-0-	-816	-0-	5465	3	19	9	N	17				87
10	6572 X	5126	-0-	-1446	-0-	5123	3	3	9	N	3				90
11	6360 X	5124	-0-	-1236	-0-	5122	3	2	9	N	2				92
12	6138 X	5568	-0-	-570	-0-	5548	3	20	9	N	18				110
01	5673 X	5612	-0-	-61	-0-	5588	3	24	9	N	22	102	1		30
*02	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5560	3	19	9	N	17				47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762													
MIZE	WELL #:	1H	RRCID ->	261749	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7682	-	11453					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	11					47
10		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					47
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	8					55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		3H	RRCID ->	261841	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7135	-	9184
09		6990 X	5617	-0-	-1373	-0-	5617	3		N	-0-			112
10		6913 X	5578	-0-	-1335	-0-	5578	3		N	-0-			112
11		6690 X	5083	-0-	-1607	-0-	5083	3		N	-0-			112
12		6913 X	5066	-0-	-1847	-0-	5066	3		N	-0-			112
01		6572 X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	3		N	-0-			112
02		5423 X	3513	-0-	-1910	-0-	3513	3		N	-0-			112

MIZE		WELL #:		2H	RRCID ->	262281	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7525	-	11101
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	8			83
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			83
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			83
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		4H	RRCID ->	262678	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7132	-	9269
09		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	3		N	-0-			156
10		10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	3		N	-0-			156
11		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	3		N	-0-			156
12		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3		N	-0-			156
01		11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	3		N	-0-			156
*02		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3		N	-0-			156

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	262914	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5665	-	9596
09		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			72
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	1	1	8	72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	262925	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5693	-	9395	
09		5610 X	4191	-0-	-1419	-0-	4190	3	1	9	N	1	1	8	66
10		5456 X	3459	-0-	-1997	-0-	3456	3	3	9	N	1	1	8	68
11		4320 X	2865	-0-	-1455	-0-	2863	3	2	9	N	2	1	8	69
12		4464 X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-		69	
01		4464 X	3097	-0-	-1367	-0-	3097	3			N	-0-		69	
02		4060 X	3458	-0-	-602	-0-	3443	3	15	9	N	14		83	

THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	262926	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5722	-	9597	
09		7470 X	6685	-0-	-785	-0-	6684	3	1	9	N	1	1	8	52
10		7719 X	6955	-0-	-764	-0-	6954	3	1	9	N	1	1	8	52
11		7470 X	6874	-0-	-596	-0-	6874	3			N	-0-		52	
12		7781 X	6697	-0-	-1084	-0-	6697	3			N	-0-		52	
01		6975 X	6319	-0-	-656	-0-	6319	3			N	-0-		52	
02		6641 X	5919	-0-	-722	-0-	5912	3	7	9	N	6		58	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	262927	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5832 -	9293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3420 X	3017	-0-	-403	-0-	3015 3	2 9	N	2	2 8		39
10		3534 X	3103	-0-	-431	-0-	3097 3	6 9	N	5	4 8		40
11		3090 X	3060	-0-	-30	-0-	3038 3	22 9	N	20	2 8		58
12		3193 X	2327	-0-	-866	-0-	2320 3	7 9	N	6	1 8		63
01		3193 X	1505	-0-	-1688	-0-	1498 3	7 9	N	6			69
02		2958 X	1507	-0-	-1451	-0-	1507 3		N	-0-			69

MADDIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263030	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7083 -	10032
09		10560 X	9722	-0-	-838	-0-	9692 3	30 9	N	27			63
10		10633 X	9625	-0-	-1008	-0-	9585 3	40 9	N	36	1 8		98
11		10080 X	8966	-0-	-1114	-0-	8922 3	44 9	N	40			138
12		10416 X	9251	-0-	-1165	-0-	9211 3	40 9	N	36			174
01		10354 X	7754	-0-	-2600	-0-	7726 3	28 9	N	25	149 1		50
02		9396 X	6244	-0-	-3152	-0-	6199 3	45 9	N	41			91

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263046	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5679 -	9433
09		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			55
10		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			55
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			55
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

GETTYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263716	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8150 -	10960
09		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6123 3	18 9	N	16			63
10		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6272 3	25 9	N	23			86
11		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6062 3	36 9	N	33			119
12		6727 X	6171	-0-	-556	-0-	6033 3	138 9	N	125	109 1		135
01		6727 X	6130	-0-	-597	-0-	6111 3	19 9	N	17			152
02		5945 X	4543	-0-	-1402	-0-	4496 3	47 9	N	43	167 1		28

GETTYS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263718	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8112 -	10722
09		4410 X	1042	-0-	-3368	-0-	1042 3		N	-0-			77
10		4216 X	1065	-0-	-3151	-0-	1022 3	43 9	N	39			116
11		4080 X	1395	-0-	-2685	-0-	1331 3	64 9	N	58			174
12		3689 X	958	-0-	-2731	-0-	913 3	45 9	N	41			215
01		1209 X	330	-0-	-879	-0-	322 3	8 9	N	7	178 1		44
*02		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5410 3	67 9	N	61			105

GETTYS		WELL #:		1H	RRCID ->	264130	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7981 -	10070
09		9270 X	8517	-0-	-753	-0-	8257 3	260 9	N	236	354 1		86
10		9579 X	8659	-0-	-920	-0-	8391 3	268 9	N	244	189 1		141
11		9090 X	8467	-0-	-623	-0-	8183 3	284 9	N	258	184 1		215
12		9269 X	8493	-0-	-776	-0-	8405 3	88 9	N	80	185 1		110
01		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9719 3	222 9	N	202	174 1		138
*02		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8165 3	162 9	N	147	186 1		99

MADDIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264412	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6908 -	9559
09		8700 X	8236	-0-	-464	-0-	8181 3	55 9	N	50			86
10		8959 X	8056	-0-	-903	-0-	7971 3	85 9	N	77	1 8		162
11		8670 X	8451	-0-	-219	-0-	8356 3	95 9	N	86	185 1		63
12		8897 X	8318	-0-	-579	-0-	8266 3	52 9	N	47			110
01		8742 X	7610	-0-	-1132	-0-	7547 3	63 9	N	57	35 1		132
02		8178 X	6552	-0-	-1626	-0-	6502 3	50 9	N	45			177

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	264435	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6887 - 9473
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5010 X	4504	-0-	-506	-0-	4503 3		1 9	N	1	1 8	61
10	4898 X	4604	-0-	-294	-0-	4604 3			N	-0-		61
11	4740 X	4354	-0-	-386	-0-	4353 3		1 9	N	1	1 8	61
12	4774 X	4396	-0-	-378	-0-	4396 3			N	-0-		61
01	4712 X	4171	-0-	-541	-0-	4171 3			N	-0-		61
02	4350 X	4310	-0-	-40	-0-	4310 3			N	-0-		61

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264837	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7610 - 9656
09	2640 X	1917	-0-	-723	-0-	1892 3		25 9	N	23	106 1	22
10	2728 X	1672	-0-	-1056	-0-	1651 3		21 9	N	19		41
11	2640 X	2324	-0-	-316	-0-	2278 3		46 9	N	42		83
12	2728 X	1992	-0-	-736	-0-	1980 3		12 9	N	11		94
01	2728 X	1885	-0-	-843	-0-	1882 3		3 9	N	3		97
02	2233 X	2067	-0-	-166	-0-	2025 3		42 9	N	38		135

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264838	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7850 - 9980
09	5430 X	4335	-0-	-1095	-0-	4335 3			N	-0-	58 1	63
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 3			N	-0-		63
11	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5314 3		12 9	N	11		74
12	5301 X	5118	-0-	-183	-0-	5093 3		25 9	N	23		97
01	5487 X	5397	-0-	-90	-0-	5397 3			N	-0-		97
02	5133 X	5086	-0-	-47	-0-	4992 3		94 9	N	85		182

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		2H	RRCID ->	264853	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6865 - 9656
09	9120 X	8396	-0-	-724	-0-	8389 3		7 9	N	6		72
10	9424 X	8529	-0-	-895	-0-	8520 3		9 9	N	8	1 8	79
11	9000 X	7964	-0-	-1036	-0-	7947 3		17 9	N	15		94
12	8742 X	7973	-0-	-769	-0-	7970 3		3 9	N	3		97
01	8680 X	7937	-0-	-743	-0-	7935 3		2 9	N	2		99
02	8120 X	7308	-0-	-812	-0-	7301 3		7 9	N	6		105

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716
09	4830 X	3883	-0-	-947	-0-	3871 3		12 9	N	11		52
10	4898 X	2459	-0-	-2439	-0-	2440 3		19 9	N	17		69
11	4380 X	3252	-0-	-1128	-0-	3249 3		3 9	N	3		72
12	4061 X	3718	-0-	-343	-0-	3712 3		6 9	N	5		77
01	4061 X	3612	-0-	-449	-0-	3609 3		3 9	N	3		80
02	3741 X	2813	-0-	-928	-0-	2810 3		3 9	N	3		83

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058 - 10883
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1924 3		6 9	N	5		77
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2536 3		40 9	N	36		113
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3180 3		43 9	N	39		152
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2231 3		18 9	N	16		168
01	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3			N	-0-		168
*02	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1772 3		7 9	N	6		174

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098 - 9592
09	7770 X	7685	-0-	-85	-0-	7685 3			N	-0-		47
10	7936 X	5474	-0-	-2462	-0-	5474 3			N	-0-		47
11	7680 X	6507	-0-	-1173	-0-	6504 3		3 9	N	3		50
12	7936 X	6441	-0-	-1495	-0-	6441 3			N	-0-		50
01	7936 X	6345	-0-	-1591	-0-	6343 3		2 9	N	2		52
02	7424 X	6062	-0-	-1362	-0-	6043 3		19 9	N	17		69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WHATLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266039	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7403 - 10382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	7350 X	5591	-0-	-1759	-0-	5589	3	2	9	N	2		132
10	7037 X	5872	-0-	-1165	-0-	5857	3	15	9	N	14		146
11	6270 X	6128	-0-	-142	-0-	6121	3	7	9	N	6	86 1	66
12	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6425	3	10	9	N	9		75
01	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401	3	9	9	N	8		83
02	5916 X	5853	-0-	-63	-0-	5832	3	21	9	N	19		102

WHATLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266171	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7260 - 10300	
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	3	10	9	N	9		86
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-		86
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-		86
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-		86
01	2418 X	2411	-0-	-7	-0-	2411	3			N	-0-		86
02	2262 X	1876	-0-	-386	-0-	1876	3			N	-0-		86

READ UNIT		WELL #:		2HA	RRCID ->	266763	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7350 - 10262	
09	3480 X	3407	-0-	-73	-0-	3327	3	80	9	N	73	142 1	97
10	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	3417	3			N	-0-		97
11	3360 X	3058	-0-	-302	-0-	3046	3	12	9	N	11		108
12	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	3241	3	14	9	N	13		121
01	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3285	3	3	9	N	3		124
02	3306 X	3108	-0-	-198	-0-	3101	3	7	9	N	6		130

READ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266769	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7707 - 10308	
09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	3	20	9	N	18	21 1	52
10	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3514	3	3	9	N	3		55
11	3690 X	3284	-0-	-406	-0-	3275	3	9	9	N	8		63
12	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3602	3	50	9	N	45		108
01	4185 X	3422	-0-	-763	-0-	3306	3	116	9	N	105	174 1	39
02	3915 X	3130	-0-	-785	-0-	3097	3	33	9	N	30		69

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267070	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7364 - 10260	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		39
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		39
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267071	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7490 - 9902	
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		108
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		108
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108

CARSON TURNER		WELL #:		2H	RRCID ->	267085	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7222 - 8865	
09	4920 X	4531	-0-	-389	-0-	4528	3	3	9	N	3		147
10	5053 X	4872	-0-	-181	-0-	4870	3	2	9	N	2		149
11	4890 X	4638	-0-	-252	-0-	4638	3			N	-0-		149
12	5053 X	4707	-0-	-346	-0-	4706	3	1	9	N	1		150
01	4960 X	4796	-0-	-164	-0-	4779	3	17	9	N	15		165
*02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4583	3	10	9	N	9		174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
CARSON TURNER		WELL #:		1H	RRCID ->	267094	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7210 - 8326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3210 X	2937	-0-	-273	-0-	2929 3	8 9	N	7		89
10		3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2871 3	6 9	N	5		94
11		3210 X	1470	-0-	-1740	-0-	1470 3		N	-0-		94
12		3255 X	1419	-0-	-1836	-0-	1419 3		N	-0-		94
01		3100 X	319	-0-	-2781	-0-	319 3		N	-0-	64 1	30
02		2842 X	9	-0-	-2833	-0-	9 3		N	-0-		30

SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391
09		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5536 3	12 9	N	11		58
10		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5346 3	15 9	N	14		72
11		4920 X	4159	-0-	-761	-0-	4081 3	78 9	N	71	46 1	97
12		5735 X	3861	-0-	-1874	-0-	3788 3	73 9	N	66	127 1	36
01		5735 X	4728	-0-	-1007	-0-	4698 3	30 9	N	27		63
02		5365 X	4522	-0-	-843	-0-	4479 3	43 9	N	39		102

SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268
09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 3		N	-0-		116
10		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 3		N	-0-		116
11		4830 X	4023	-0-	-807	-0-	4017 3	6 9	N	5		121
12		4991 X	4498	-0-	-493	-0-	4490 3	8 9	N	7	98 1	30
01		5053 X	4712	-0-	-341	-0-	4702 3	10 9	N	9		39
02		4727 X	4490	-0-	-237	-0-	4478 3	12 9	N	11		50

WRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538 - 10835
09		3720 X	3510	-0-	-210	-0-	3510 3		N	-0-		121
10		3844 X	3793	-0-	-51	-0-	3786 3	7 9	N	6		127
11		3600 X	3103	-0-	-497	-0-	3008 3	95 9	N	86		213
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3189 3	12 9	N	11		224
01		3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2801 3		N	-0-		224
02		2842 X	695	-0-	-2147	-0-	686 3	9 9	N	8		232

WRIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473 - 10734
09		4380 X	3191	-0-	-1189	-0-	3183 3	8 9	N	7	68 1	44
10		4526 X	3281	-0-	-1245	-0-	3274 3	7 9	N	6		50
11		4110 X	3354	-0-	-756	-0-	3336 3	18 9	N	16		66
12		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4156 3	36 9	N	33		99
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3		N	-0-		99
*02		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3231 3	40 9	N	36		135

MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267880	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7430 - 10270
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		14
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268371	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7330 - 9791
09		1830 N	1498	-0-	-332	-0-	1498 3		N	-0-		124
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		124
11		2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1776 3	3 9	N	3		127
12		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2587 3	1 9	N	1	76 1	52
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		52
02		1711 N	659	-0-	-1052	-0-	659 3		N	-0-		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
TURNER 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268372	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7139 - 9910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5340 X	4493	-0-	-847	-0-	4428 3	65 9	N	59	92 1		113
10		6014 X	5712	-0-	-302	-0-	5617 3	95 9	N	86			199
11		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5755 3	98 9	N	89	125 1		163
12		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5989 3	113 9	N	103	167 1		99
01		5704 X	4464	-0-	-1240	-0-	4390 3	74 9	N	67	126 1		40
02		5655 X	4587	-0-	-1068	-0-	4524 3	63 9	N	57			97

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268591	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7455 - 10172	
09		2910 X	1115	-0-	-1795	-0-	1115 3		N	-0-			55
10		3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	1896 3	9 9	N	8			63
11		2910 X	1613	-0-	-1297	-0-	1606 3	7 9	N	6			69
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656 3	3 9	N	3			72
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2067 3	7 9	N	6			78
02		1160 N	299	-0-	-861	-0-	281 3	18 9	N	16			94

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268617	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7460 - 10271	
09		4770 X	4207	-0-	-563	-0-	4205 3	2 9	N	2			88
10		4929 X	4445	-0-	-484	-0-	4435 3	10 9	N	9			97
11		4770 X	3844	-0-	-926	-0-	3826 3	18 9	N	16			113
12		4340 X	4328	-0-	-12	-0-	4324 3	4 9	N	4	81 1		36
01		4433 X	3651	-0-	-782	-0-	3651 3		N	-0-			36
02		4147 X	2337	-0-	-1810	-0-	2325 3	12 9	N	11			47

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268620	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7202 - 10190	
09		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-			50
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3666 3	18 9	N	16			66
11		3630 X	3552	-0-	-78	-0-	3542 3	10 9	N	9			75
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4129 3	39 9	N	35			110
01		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4869 3	9 9	N	8	66 1		52
*02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4776 3	7 9	N	6			58

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269016	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7255 - 10080	
09		2100 X	732	-0-	-1368	-0-	732 3		N	-0-			55
10		1736 X	809	-0-	-927	-0-	809 3		N	-0-			55
11		810 X	574	-0-	-236	-0-	574 3		N	-0-			55
12		527 N	516	-0-	-11	-0-	513 3	3 9	N	3			58
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	958 3	19 9	N	17			75
*02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	749 3	2 9	N	2			77

MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269024	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7366 - 10250	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

BEESON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269267	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7235 - 9894	
09		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7555 3	122 9	N	111	92 1		102
10		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7670 3	12 9	N	11			113
11		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7226 3	15 9	N	14	75 1		52
12		8339 X	8172	-0-	-167	-0-	8152 3	20 9	N	18	42 1		28
01		8339 X	6175	-0-	-2164	-0-	6163 3	12 9	N	11			39
02		7424 X	5336	-0-	-2088	-0-	5310 3	26 9	N	24			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
TURNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269346	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7267 - 10808
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	3687 3	21 9	N	19		102
10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	4109 3	3 9	N	3		105
11	4290 X	3647	-0-	-643	-0-	-0-	3644 3	3 9	N	3		108
12	4433 X	727	-0-	-3706	-0-	-0-	725 3	2 9	N	2		110
01	4433 X	1261	-0-	-3172	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		110
02	3857 X	1566	-0-	-2291	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		110

TURNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269349	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7278 - 10612
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	-0-	283 3		N	-0-		58
10	651 N	547	-0-	-104	-0-	-0-	547 3		N	-0-		58
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-		58
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		58
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1448 3	3 9	N	3		61
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		61

BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7275 - 9394
09	7350 X	7109	-0-	-241	-0-	-0-	6976 3	133 9	N	121	143 1	97
10	7130 X	6981	-0-	-149	-0-	-0-	6945 3	36 9	N	33		130
11	7110 X	5747	-0-	-1363	-0-	-0-	5722 3	75 9	N	68	85 1	113
12	7347 X	6523	-0-	-824	-0-	-0-	6416 3	107 9	N	97	124 1	86
01	7347 X	6377	-0-	-970	-0-	-0-	6341 3	36 9	N	33		119
*02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	-0-	6930 3	18 9	N	16		135

TURNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269416	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7355 - 10145
09	600 N	351	-0-	-249	-0-	-0-	351 3		N	-0-		28
10	744 N	459	-0-	-285	-0-	-0-	459 3		N	-0-		28
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			N	-0-		28
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		28
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

MEEKER 211		WELL #:		1H	RRCID ->	269796	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	7040 - 10256
09	16560 X	13140	-0-	-3420	-0-	-0-	13114 3	26 9	N	24	2 8	110
10	14663 X	13250	-0-	-1413	-0-	-0-	13238 3	12 9	N	11	3 8	118
11	14040 X	12138	-0-	-1902	-0-	-0-	12123 3	15 9	N	14		132
12	13578 X	12195	-0-	-1383	-0-	-0-	12170 3	25 9	N	23	72 1	83
01	13578 X	12223	-0-	-1355	-0-	-0-	12211 3	12 9	N	11		94
02	12702 X	11320	-0-	-1382	-0-	-0-	11302 3	18 9	N	16		110

MEEKER 211		WELL #:		2H	RRCID ->	269806	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7035 - 10426
09	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	-0-	9032 3	17 9	N	15	1 8	119
10	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	-0-	9525 3	22 9	N	20	95 1	44
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	-0-	9397 3	20 9	N	18	1 8	61
12	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	-0-	9524 3	31 9	N	28	1 8	88
01	9548 X	9392	-0-	-156	-0-	-0-	9373 3	19 9	N	17		105
02	9106 X	8717	-0-	-389	-0-	-0-	8699 3	18 9	N	16		121

HUDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269852	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7524 - 10100
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
WHATLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269959	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7310 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6210 X	3127	-0-	-3083	-0-	3103 3	24 9	N	22			80
10		6417 X	4527	-0-	-1890	-0-	4515 3	12 9	N	11			91
11		5130 X	2453	-0-	-2677	-0-	2438 3	15 9	N	14			105
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3514 3	72 9	N	65	142 1		28
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3357 3	39 9	N	35			63
02		2958 X	1101	-0-	-1857	-0-	1067 3	34 9	N	31			94

IDA SIMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270174	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7295 - 9767	
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4474 3	18 9	N	16			99
10		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4759 3	10 9	N	9			108
11		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4158 3	83 9	N	75	133 1		50
12		5921 X	3937	-0-	-1984	-0-	3916 3	21 9	N	19			69
01		5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4803 3	15 9	N	14			83
02		4466 X	3894	-0-	-572	-0-	3882 3	12 9	N	11			94

SIMPSON, IDA		WELL #:		4H	RRCID ->	270175	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7400 - 10511	
09		5460 X	4388	-0-	-1072	-0-	4379 3	9 9	N	8			80
10		5270 X	4421	-0-	-849	-0-	4400 3	21 9	N	19			99
11		5100 X	3726	-0-	-1374	-0-	3674 3	52 9	N	47			146
12		5270 X	4370	-0-	-900	-0-	4334 3	36 9	N	33	132 1		47
01		4805 X	4514	-0-	-291	-0-	4490 3	24 9	N	22			69
02		4234 X	4207	-0-	-27	-0-	4186 3	21 9	N	19			88

WHATLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270182	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7323 - 10731	
09		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7014 3	28 9	N	25			80
10		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8029 3	9 9	N	8			88
11		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	8784 3		N	-0-			88
12		7719 X	7693	-0-	-26	-0-	7648 3	45 9	N	41	49 1		80
01		8029 X	7004	-0-	-1025	-0-	6997 3	7 9	N	6			86
02		8497 X	5182	-0-	-3315	-0-	5164 3	18 9	N	16			102

TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270212	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7220 - 9561	
09		2430 X	2020	-0-	-410	-0-	1998 3	22 9	N	20			108
10		2325 X	1954	-0-	-371	-0-	1930 3	24 9	N	22	94 1		36
11		2370 X	1812	-0-	-558	-0-	1800 3	12 9	N	11			47
12		2449 X	1903	-0-	-546	-0-	1897 3	6 9	N	5			52
01		2449 X	1773	-0-	-676	-0-	1761 3	12 9	N	11			63
02		1943 X	1811	-0-	-132	-0-	1801 3	10 9	N	9			72

TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7150 - 9512	
09		3090 X	2773	-0-	-317	-0-	2764 3	9 9	N	8			80
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3430 3	12 9	N	11			91
11		2910 X	2801	-0-	-109	-0-	2798 3	3 9	N	3			94
12		3007 X	2988	-0-	-19	-0-	2973 3	15 9	N	14			108
01		3441 X	2566	-0-	-875	-0-	2564 3	2 9	N	2			110
02		3219 X	2310	-0-	-909	-0-	2300 3	10 9	N	9			119

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7380 - 10041	
09		5820 X	5282	-0-	-538	-0-	5206 3	76 9	N	69			105
10		6014 X	5420	-0-	-594	-0-	5389 3	31 9	N	28	75 1		58
11		5640 X	5433	-0-	-207	-0-	5310 3	123 9	N	112	112 1		58
12		5828 X	5122	-0-	-706	-0-	5053 3	69 9	N	63			121
01		5456 X	5021	-0-	-435	-0-	4947 3	74 9	N	67	105 1		83
02		5249 X	4507	-0-	-742	-0-	4474 3	33 9	N	30			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7128 -	9878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4800 X	4046	-0-	-754	-0-	4046 3			N	-0-		83
10		4960 X	4119	-0-	-841	-0-	4110 3		9	9	N	8	91
11		4140 X	4137	-0-	-3	-0-	4109 3		28	9	N	25	52
12		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4352 3		3	9	N	3	55
01		4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3915 3		12	9	N	11	66
02		4002 X	3477	-0-	-525	-0-	3467 3		10	9	N	9	75

SIEGMUND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270708	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6697 -	8911
09		7260 X	7010	-0-	-250	-0-	6978 3		32	9	N	29	130
10		7502 X	7423	-0-	-79	-0-	7402 3		21	9	N	19	61
11		7230 X	6143	-0-	-1087	-0-	6114 3		29	9	N	26	80
12		7316 X	7170	-0-	-146	-0-	7158 3		12	9	N	11	88
01		7409 X	6057	-0-	-1352	-0-	6055 3		2	9	N	2	88
02		6931 X	977	-0-	-5954	-0-	977 3				N	-0-	88

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	270727	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7040 -	10101
09		12840 X	11670	-0-	-1170	-0-	11638 3		32	9	N	29	61
10		13299 X	11245	-0-	-2054	-0-	11242 3		3	9	N	3	63
11		12870 X	10613	-0-	-2257	-0-	10612 3		1	9	N	1	63
12		13299 X	10917	-0-	-2382	-0-	10914 3		3	9	N	3	66
01		12431 X	11097	-0-	-1334	-0-	11097 3				N	-0-	66
02		11281 X	10653	-0-	-628	-0-	10653 3				N	-0-	66

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270770	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7590 -	10935
09		5520 X	4474	-0-	-1046	-0-	4431 3		43	9	N	39	141
10		5704 X	4296	-0-	-1408	-0-	4223 3		73	9	N	66	207
11		5520 X	3747	-0-	-1773	-0-	3714 3		33	9	N	30	237
12		5673 X	3875	-0-	-1798	-0-	3838 3		37	9	N	34	94
01		4836 X	4266	-0-	-570	-0-	4221 3		45	9	N	41	135
02		4321 X	3501	-0-	-820	-0-	3450 3		51	9	N	46	69

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270796	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7425 -	9868
09		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5788 3		107	9	N	97	138
10		5828 X	5663	-0-	-165	-0-	5556 3		107	9	N	97	235
11		6240 X	4640	-0-	-1600	-0-	4502 3		138	9	N	125	179
12		6448 X	5532	-0-	-916	-0-	5374 3		158	9	N	144	144
01		6448 X	4078	-0-	-2370	-0-	3982 3		96	9	N	87	55
02		5713 X	3923	-0-	-1790	-0-	3828 3		95	9	N	86	88

DEERFIELD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	270799	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	6570 -	8381
09		5880 X	4670	-0-	-1210	-0-	4630 3		40	9	N	36	75
10		5797 X	5236	-0-	-561	-0-	5185 3		51	9	N	46	119
11		5550 X	4867	-0-	-683	-0-	4855 3		12	9	N	11	130
12		5642 X	4907	-0-	-735	-0-	4895 3		12	9	N	11	141
01		5487 X	4989	-0-	-498	-0-	4971 3		18	9	N	16	157
02		4901 X	3955	-0-	-946	-0-	3922 3		33	9	N	30	33

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		6H	RRCID ->	270859	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6852 -	9803
09		6870 X	5606	-0-	-1264	-0-	5587 3		19	9	N	17	80
10		6417 X	6311	-0-	-106	-0-	6275 3		36	9	N	33	109
11		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5701 3		33	9	N	30	138
12		5797 X	5489	-0-	-308	-0-	5459 3		30	9	N	27	50
01		6324 X	5385	-0-	-939	-0-	5346 3		39	9	N	35	83
02		5916 X	4519	-0-	-1397	-0-	4486 3		33	9	N	30	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271878	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7377 - 10161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11370 X	6475	-0-	-4895	-0-	6451 3	24 9	N	22			99
10		11718 X	7015	-0-	-4703	-0-	6963 3	52 9	N	47			146
11		10800 X	6211	-0-	-4589	-0-	6193 3	18 9	N	16	126 1		36
12		11160 X	6601	-0-	-4559	-0-	6556 3	45 9	N	41	38 1		39
01		11160 X	6241	-0-	-4919	-0-	6193 3	48 9	N	44			83
02		6554 X	6258	-0-	-296	-0-	6204 3	54 9	N	49	99 1		33

WREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271879	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7049 - 10098	
09		11160 X	8552	-0-	-2608	-0-	8518 3	34 9	N	31			50
10		11532 X	8629	-0-	-2903	-0-	8484 3	145 9	N	132			182
11		9510 X	7327	-0-	-2183	-0-	7249 3	78 9	N	71	140 1		113
12		9827 X	7048	-0-	-2779	-0-	6986 3	62 9	N	56	136 1		33
01		9827 X	7239	-0-	-2588	-0-	7166 3	73 9	N	66			99
02		8265 X	6575	-0-	-1690	-0-	6499 3	76 9	N	69	80 1		88

MCDAAVID UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272396	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6639 - 10238	
09		10230 X	10026	-0-	-204	-0-	10023 3	3 9	N	3			50
10		9486 X	9275	-0-	-211	-0-	9275 3		N	-0-			50
11		9600 X	9058	-0-	-542	-0-	9058 3		N	-0-			50
12		10354 X	8424	-0-	-1930	-0-	8424 3		N	-0-			50
01		10354 X	7956	-0-	-2398	-0-	7956 3		N	-0-			50
02		9686 X	2767	-0-	-6919	-0-	2767 3		N	-0-			50

MCDAAVID UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272700	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6640 - 10217	
09		14340 X	3772	-0-	-10568	-0-	3772 3		N	-0-			61
10		14322 X	3564	-0-	-10758	-0-	3563 3	1 9	N	1	1 8		61
11		12540 X	3543	-0-	-8997	-0-	3543 3		N	-0-			61
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3		N	-0-			61
01		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 3		N	-0-			61
02		3654 X	1226	-0-	-2428	-0-	1226 3		N	-0-			61

ALLGOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272706	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7000 - 8851	
09		9120 X	5780	-0-	-3340	-0-	5682 3	98 9	N	89	73 1		41
10		9207 X	5678	-0-	-3529	-0-	5520 3	158 9	N	144	144 1		41
11		7710 X	5374	-0-	-2336	-0-	5174 3	200 9	N	182	71 1		152
12		7967 X	5467	-0-	-2500	-0-	5225 3	242 9	N	220	168 1		204
01		7967 X	5142	-0-	-2825	-0-	5050 3	92 9	N	84	202 1		86
02		5597 X	4431	-0-	-1166	-0-	4274 3	157 9	N	143	157 1		72

ALLGOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272707	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7110 - 9478	
09		13170 X	8315	-0-	-4855	-0-	8175 3	140 9	N	127	100 1		41
10		13175 X	7983	-0-	-5192	-0-	7876 3	107 9	N	97	33 1		105
11		11460 X	7038	-0-	-4422	-0-	6928 3	110 9	N	100	122 1		83
12		11842 X	6767	-0-	-5075	-0-	6616 3	151 9	N	137	148 1		72
01		11842 X	7064	-0-	-4778	-0-	6946 3	118 9	N	107	102 1		77
02		8033 X	7211	-0-	-822	-0-	7116 3	95 9	N	86	22 1		141

ALLGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272708	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7050 - 9775	
09		12540 X	8162	-0-	-4378	-0-	8072 3	90 9	N	82	157 1		41
10		12648 X	8149	-0-	-4499	-0-	8075 3	74 9	N	67			108
11		11790 X	7284	-0-	-4506	-0-	7248 3	36 9	N	33	105 1		36
12		12183 X	7631	-0-	-4552	-0-	7502 3	129 9	N	117	34 1		119
01		12183 X	6927	-0-	-5256	-0-	6894 3	33 9	N	30	63 1		86
02		7888 X	6227	-0-	-1661	-0-	6197 3	30 9	N	27			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
OXER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272870	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6800 - 9608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	24270 X	19046	-0-	-5224	-0-	19031 3	15 9	N	14		2 8		75
10	25079 X	10926	-0-	-14153	-0-	10923 3	3 9	N	3		3 8		75
11	21450 X	17364	-0-	-4086	-0-	17357 3	7 9	N	6		1 8		80
12	21390 X	17217	-0-	-4173	-0-	17196 3	21 9	N	19				99
01	20491 X	16659	-0-	-3832	-0-	16659 3		N	-0-				99
02	18415 X	15263	-0-	-3152	-0-	15263 3		N	-0-				99

OXER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272872	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7100 - 9617	
09	19920 X	16413	-0-	-3507	-0-	16378 3	35 9	N	32		1 8		83
10	20584 X	9356	-0-	-11228	-0-	9349 3	7 9	N	6		1 8		88
11	17160 X	15033	-0-	-2127	-0-	15030 3	3 9	N	3				91
12	17019 X	15097	-0-	-1922	-0-	15085 3	12 9	N	11				102
01	16957 X	14891	-0-	-2066	-0-	14891 3		N	-0-				102
02	15863 X	13435	-0-	-2428	-0-	13426 3	9 9	N	8				110

MCDAVID UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272875	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7211 - 8809	
09	6420 X	4510	-0-	-1910	-0-	4501 3	9 9	N	8				121
10	5859 X	4736	-0-	-1123	-0-	4724 3	12 9	N	11				132
11	5520 X	3990	-0-	-1530	-0-	3968 3	22 9	N	20				152
12	5580 X	4186	-0-	-1394	-0-	4186 3		N	-0-				152
01	4929 X	3174	-0-	-1755	-0-	3168 3	6 9	N	5				157
02	4437 X	372	-0-	-4065	-0-	362 3	10 9	N	9				166

MCDAVID UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274578	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7095 - 10168	
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-				83
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-				83
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-				83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83

JM RANCH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275262	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6700 - 9849	
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-				110
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	51	1		110
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110

OXER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276020	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7064 - 9534	
09	30210 X	23859	-0-	-6351	-0-	23846 3	13 9	N	12		1 8		52
10	31217 X	14247	-0-	-16970	-0-	14237 3	10 9	N	9		2 8		59
11	26940 X	22814	-0-	-4126	-0-	22807 3	7 9	N	6		2 8		63
12	26970 X	22301	-0-	-4669	-0-	22293 3	8 9	N	7		1 8		69
01	25699 X	22139	-0-	-3560	-0-	22132 3	7 9	N	6				75
02	23055 X	20102	-0-	-2953	-0-	20102 3		N	-0-				75

JM RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276025	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6748 - 10054	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
OXER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276121		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 6775 - 9419		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	21060	X	17654	-0-	-3406	-0-	17645 3	9 9	N	8	2 8	69
10	21762	X	10104	-0-	-11658	-0-	10101 3	3 9	N	3	3 8	69
11	18570	X	16396	-0-	-2174	-0-	16395 3	1 9	N	1	1 8	69
12	18445	X	16405	-0-	-2040	-0-	16404 3	1 9	N	1	1 8	69
01	18228	X	15140	-0-	-3088	-0-	15140 3		N	-0-		69
02	17052	X	14690	-0-	-2362	-0-	14690 3		N	-0-		69

JM RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276996		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6700 - 9593		
09	13740	X	5254	-0-	-8486	-0-	5201 3	53 9	N	48	18 8	110
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4089 3	28 9	N	25	23 8	112
11	5310	X	5071	-0-	-239	-0-	4990 3	81 9	N	74	18 8	168
12	5487	X	618	-0-	-4869	-0-	612 3	6 9	N	5	132 1	41
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-		41
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-			N	-0-		41

HANCOCK		WELL #: 2A		RRCID -> 277385		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 8292 - 8610		
09	0	W	279	-0-	279	-0-	6684 3		N	-0-		-0-
10	3100	N	266	-0-	-2834	-0-	3850 3		N	-0-		-0-
11	3000	N	245	-0-	-2755	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
12	1338	N	243	-0-	-1095	-0-	243 3		N	-0-		-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231 3		N	-0-		-0-
02	232	N	198	-0-	-34	-0-	198 3		N	-0-		-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT		WELL #: 1401 H		RRCID -> 277788		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 7932 - 10925		
09	11040	X	8444	-0-	-2596	-0-	8370 3	74 9	N	67		125
10	11408	X	8915	-0-	-2493	-0-	8806 3	109 9	N	99		224
11	11040	X	8979	-0-	-2061	-0-	8902 3	77 9	N	70	175 1	119
12	11408	X	9553	-0-	-1855	-0-	9473 3	80 9	N	73		192
01	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9004 3	6 9	N	5		197
02	8671	X	8343	-0-	-328	-0-	8323 3	20 9	N	18		215

KNOX A		WELL #: 1		RRCID -> 277959		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7910 - 8870		
09	0	W	134	-0-	134	-0-	649 3	2 9	N	2		2
10	0	W	131	-0-	131	-0-	780 3		N	-0-		2
11	899	X	119	-0-	-780	-0-	119 3		N	-0-		2
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		2
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		2
02	116	N	108	-0-	-8	-0-	108 3		N	-0-		2

FORTENBERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278527		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8950 - 11444		
09	0	W	13136	-0-	13136	-0-	72455 3	70 9	N	64		132
10	0	W	13833	-0-	13833	-0-	86288 3	75 9	N	68		200
11	0	W	13807	-0-	13807	-0-	100095 3	52 9	N	47	179 1	68
12	0	W	13920	-0-	13920	-0-	114015 3	74 9	N	67		135
01	126443	X	12428	-0-	-114015	-0-	12297 3	131 9	N	119	186 1	68
02	13340	X	11446	-0-	-1894	-0-	11345 3	101 9	N	92		160

PETTY		WELL #: 1AH		RRCID -> 278718		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8507 - 11402		
09	0	W	7044	-0-	7044	-0-	39667 3	21 9	N	19		71
10	0	W	6115	-0-	6115	-0-	45782 3	62 9	N	56		127
11	0	W	7084	-0-	7084	-0-	52866 3	21 9	N	19		146
12	0	W	7173	-0-	7173	-0-	60039 3	36 9	N	33		179
01	0	W	7128	-0-	7128	-0-	67167 3	23 9	N	21		200
02	0	W	4704	-0-	4704	-0-	71871 3	25 9	N	23		223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
LYNCH, IMOGENE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	278750	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7900 - 9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	3868	3	136	9	N	124	133
10	4805 X	4265	-0-	-540	-0-	4255	3	10	9	N	9	142
11	4650 X	3699	-0-	-951	-0-	3697	3	2	9	N	2	144
12	4805 X	3991	-0-	-814	-0-	3980	3	11	9	N	10	109
01	4805 X	3845	-0-	-960	-0-	3800	3	45	9	N	41	150
*02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2574	3	13	9	N	12	162

ATLAS BARNETT, LLC				036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 20	RRCID ->	213135	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6132 - 6280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 5	RRCID ->	213141	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6186
09	1050 N	700	-0-	-350	-0-	648	2	52	9	Y	47	90
10	930 N	136	-0-	-794	-0-	134	2	2	9	Y	2	92
11	870 N	98	-0-	-772	-0-	98	2			Y	-0-	92
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	33
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-	33
02	87 N	25	-0-	-62	-0-	25	2			Y	-0-	33

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 10	RRCID ->	213142	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6154 - 6288
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-	12
10	T. A.	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	12
11	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-	12
12	T. A.	31	-0-	31	57	31	2			Y	-0-	12
01	T. A.	30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-	12
02	T. A.	12	-0-	12	99	12	2			Y	-0-	12

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 4	RRCID ->	214278	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6114 - 6242
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 51	RRCID ->	214281	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6042 - 6178
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 X	21	-0-	-1149	-0-	21	2			Y	-0-					76
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					76
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					76
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					76
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					76

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	68	184	1			131
10	T. A.	-0-	-0-	-280	-0-					Y	96					227
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	180	1			138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					158
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	89	1			71
02	T. A.	94	-0-	94	94	87	2	7	9	Y	6					77

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	612	2	50	9	Y	45					68
10	738 N	735	-0-	-3	-0-	687	2	48	9	Y	44					112
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	660	2	40	9	Y	36					148
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	711	2	44	9	Y	40	156	1			32
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	627	2	34	9	Y	31					63
02	638 N	198	-0-	-440	-0-	187	2	11	9	Y	10					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

09	2100 X	1604	-0-	-496	-0-	1603	2	1	9	Y	1					85
10	2170 X	1574	-0-	-596	-0-	1574	2			Y	-0-					85
11	2100 X	1203	-0-	-897	-0-	1203	2			Y	-0-					85
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					85
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	86	1			-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1			52
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	105	2	143	9	Y	130					182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	165	1			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	114	1			68
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	84					152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CRAINSHAW "128"		WELL #: 2		RRCID -> 221076		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARDNER "233"		WELL #: 3V		RRCID -> 221088		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 45		RRCID -> 223709		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 53		RRCID -> 224934		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 56		RRCID -> 225401		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

COCA COLA		WELL #: A 1		RRCID -> 225597		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A			
09	T. A.	24	-0-	24	270	24	2	Y	-0-		13
10	273 X	3	-0-	-270	-0-	3	2	Y	-0-		13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

COCA COLA		WELL #: 5		RRCID -> 225598		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		23
10	88 X	67	-0-	-21	-0-	67	2	Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
12	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-		23
01	14B2 EXT	25	-0-	25	32	25	2	Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
COCA COLA		WELL #: 1H		RRCID ->	225599	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 6030 - 7852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COCA COLA		WELL #: 2 H		RRCID ->	225600	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 6750 - 8373		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
COCA COLA		WELL #: 3		RRCID ->	225602	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 5942 - 6154		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
COCA COLA		WELL #: 4		RRCID ->	225604	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6312 PERF. 6026 - 6252		
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	Y	-0-		36
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		36
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		36
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		36
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-		36
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		36
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID ->	226144	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6622 PERF. 6312 - 6502		
09	T. A.	177	-0-	177	177	177	2	Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	177		Y	-0-		15
11	177 X	-0-	-0-	-177	-0-			Y	-0-		15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		15
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 27		RRCID ->	226838	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5900 - 6032		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 22 H		RRCID ->	226841	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6016 PERF. 6450 - 8123		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

09	5610 X	4837	-0-	-773	-0-	4833	2	4	9	Y	4	91	1				30
10	5487 X	4866	-0-	-621	-0-	4864	2	2	9	Y	2						32
11	4920 X	4109	-0-	-811	-0-	4100	2	9	9	Y	8						40
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4134	2	8	9	Y	7						47
01	4991 X	4058	-0-	-933	-0-	4051	2	7	9	Y	6						53
02	4669 X	3737	-0-	-932	-0-	3731	2	6	9	Y	5						58

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						57
*10	T. A.	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-						57
11	T. A.	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-						57
12	T. A.	127	-0-	127	261	127	2			Y	-0-						57
01	T. A.	114	-0-	114	375	114	2			Y	-0-	40	1				17
02	T. A.	110	-0-	110	485	110	2			Y	-0-						17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-						64
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-						64
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-						64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-						27
10	1176 X	96	-0-	-1080	-0-	96	2			Y	-0-						27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
12	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-						27
01	T. A.	25	-0-	25	30	25	2			Y	-0-						27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-						27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
WIMBERLY B		WELL #:		1 H	RRCID ->	231826	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	5990 - 7722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 64 H	RRCID ->	231829	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6450 - 9353			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 28 H	RRCID ->	232877	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	6720 - 8835			
09	1890 X	1342	-0-	-548	-0-	1342	2				Y	-0-			20
10	1891 X	1397	-0-	-494	-0-	1397	2				Y	-0-			20
11	1571 X		-0-	-0-	-0-	1571	2				Y	-0-			20
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2				Y	-0-			20
01	1302 N	924	-0-	-378	-0-	924	2				Y	-0-			20
02	1218 N	962	-0-	-256	-0-	945	2	17	9		Y	15			35

CRAINSHAW 128		WELL #:		3	RRCID ->	233080	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	5884 - 6016			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				103	1	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

WIMBERLY B		WELL #:		2 H	RRCID ->	233081	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5693	PERF.	5900 - 7612			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE)		WELL #:		2 H	RRCID ->	233583	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6444 - 8055			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CRAINSHAW 128		WELL #:		4	RRCID ->	233587	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5820 - 5890			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				63	1	-0-			112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					80

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

09		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2	19	9	N	17					47
10		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					47
11		3000 N	3405	-0-	405	-0-	405	3405	2			N	-0-					47
12		3100 N	3723	-0-	623	-0-	1028	3723	2			N	-0-					47
01		3100 N	3484	-0-	384	-0-	1412	3484	2			N	-0-					47
*02		4762 X	3350	-0-	-1412	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					Y	-0-					47
10		560 X	-0-	-0-	-560	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	900 1	1141 2		N	9			47
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	883 1	1131 2		N	8			55
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	624 1	628 2		N	8			63
12	651 N	137	-0-	-514	-0-	129 1	8 9		N	7			70
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			70
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

09	3000 N	3153	-0-	153	549	900 1	2225 2		N	25			67
10	3731 X	3182	-0-	-549	-0-	925 1	2229 2		N	25	69 1		23
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	885 1	2459 2		N	29			52
12	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	930 1	1636 2		N	23			75
01	2666 X	2313	-0-	-353	-0-	2290 2	23 9		N	21	69 1		27
02	2494 X	1931	-0-	-563	-0-	1908 2	23 9		N	21			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
FLOWERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235036	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6316 - 8423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		Y	-0-		38
10		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-		38
11		2340 X	1058	-0-	-1282	-0-	1058 2		Y	-0-		38
12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-		38
01		2480 N	1095	-0-	-1385	-0-	1095 2		Y	-0-		38
02		1015 N	671	-0-	-344	-0-	671 2		Y	-0-		38

RUTLEDGE, J.		WELL #:		1 H	RRCID ->	235090	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6880 - 8405
09		600 N	135	-0-	-465	-0-	135 2		Y	-0-		45
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		45
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

ANDERSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235091	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	6440 - 7962
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-		7
10		21 X	-0-	-0-	-21	-0-			Y	-0-		7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

COCA COLA		WELL #:		6 H	RRCID ->	236160	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6620 - 8797
09		3000 N	5579	-0-	2579	5557	5579 2		Y	-0-		30
10		11168 X	5611	-0-	-5557	-0-	5611 2		Y	-0-		30
11		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		Y	-0-		30
12		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		Y	-0-		30
01		6076 X	64	-0-	-6012	-0-	20 2	44 9	Y	40		70
02		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-		70

CRAINSHAW 128		WELL #:		5AH	RRCID ->	236538	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6060 - 7474
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236552	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	6330 - 7432
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

MURRAY, G. S. A-1981		WELL #:		1 H	RRCID ->	236558	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	6230 - 8699
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
LIPAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 237545		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17

HOWLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237546		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

CARROLL		WELL #: 1H		RRCID -> 237548		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95

LEE		WELL #: 2 H		RRCID -> 237550		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10

SEWELL A		WELL #: 1		RRCID -> 237551		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

COCA COLA		WELL #: 9H		RRCID -> 237939		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794		
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					32
10	3 N	-0-	3	-0-	-0-	3	2			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	3 N	-0-	2	-0-	-0-	2	2			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32

DTE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 237943		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556												
PATTON		WELL #: 2H		RRCID -> 237952		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5910 - 7732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

PARKS-BRONSON		WELL #: 1H		RRCID -> 237953		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 5032		PERF. 5670 - 8682				
09	570 N	86	-0-	-484	-0-	86	2			N	-0-			168
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	2	9	9	N	8			176
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			176
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			176
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

FAMBRO 288		WELL #: 3		RRCID -> 237985		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3658 - 3673				
09	2550 X	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-			17
10	2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2			N	-0-			17
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			17
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-			17
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2545	2	3	9	N	3	8		17
02	2465 N	2439	-0-	-26	-0-	2439	2			N	-0-			17

SEWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 238338		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 6280 - 9664				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39

SHIFFLETT		WELL #: 3V		RRCID -> 238467		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8534 - 9056				
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			119
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	N	1			120
11	300 N	186	-0-	-114	-0-	184	2	2	9	N	2			122
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	8		122
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	22	2	1	9	N	1	98	1	25
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	93	2			N	-0-			25

CARROLL		WELL #: 2H		RRCID -> 238905		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 5266		PERF. 5630 - 7317				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238960		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5057 - 5379				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			92
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			92
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			92

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
DALE-WALLACE				WELL #:	2H	RRCID ->	239457	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 6460 - 8934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1380 N	1238	-0-	-142	-0-		1235 2	3 9	3 9	N	3			129
10	1984 N	1330	-0-	-654	-0-		1322 2	8 9	8 9	N	7			136
11	1500 N	760	-0-	-740	-0-		757 2	3 9	3 9	N	3			139
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			139
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			139
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			139

LEE				WELL #:	3H	RRCID ->	239828	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 6300 - 8972
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST				WELL #:	1H	RRCID ->	240018	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5534	PERF. 5995 - 7924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COCA COLA				WELL #:	10H	RRCID ->	240347	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 6450 - 9552
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	25
10	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
01	T. A.	6	-0-	6	6		6 2			Y	-0-	25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	25

SHIFFLET				WELL #:	5H	RRCID ->	240411	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8004 - 10881		
09	780 N	599	-0-	-181	-0-		520 2	79 9	79 9	N	72	2 8	181	
10	682 N	410	-0-	-272	-0-		294 2	116 9	116 9	N	105	173 1	113	
11	900 N	497	-0-	-403	-0-		402 2	95 9	95 9	N	86		199	
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-		701 2	74 9	74 9	N	67	171 1	1 8	94
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-		747 2	111 9	111 9	N	101	4 8		191
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		712 2	119 9	119 9	N	108	181 1		118

DALE-WALLACE				WELL #:	1H	RRCID ->	240553	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6730 - 8278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #:	S 22H	RRCID ->	240622	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 6480 - 8952
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		3087 2			Y	-0-	2
10	3813 X	3571	-0-	-242	-0-		3560 2	11 9	11 9	Y	10	12
11	3690 X	3340	-0-	-350	-0-		3329 2	11 9	11 9	Y	10	22
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3251 2	23 9	23 9	Y	21	43
01	3565 X	3267	-0-	-298	-0-		3256 2	11 9	11 9	Y	10	53
02	3335 X	2797	-0-	-538	-0-		2749 2	48 9	48 9	Y	44	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 23H		RRCID -> 240623		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 240627		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 241035		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 50H		RRCID -> 241244		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
RITCHIE		WELL #: 2H		RRCID -> 241316		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 44H		RRCID -> 241329		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
SHIFFLETT		WELL #: 2V		RRCID -> 241565		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
WIMBERLY B		WELL #:		3H	RRCID ->	242675	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5697	PERF.	6095 - 8717	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	2364	-0-	-96	-0-	890 1	1466 2	Y	7				87
10	2542 X	2371	-0-	-171	-0-	930 1	1422 2	Y	17				104
11	2400 X	1927	-0-	-473	-0-	834 1	1090 2	Y	3				107
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	905 1	1265 2	Y	7	104	1		10
01	2356 N	1035	-0-	-1321	-0-	1026 2	9 9	Y	8				18
02	1856 N	832	-0-	-1024	-0-	826 2	6 9	Y	5				23

HLP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243380	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	6301 - 8003	
09	2730 N	2593	-0-	-137	-0-	900 1	1692 2	N	1	160	1		12
10	2728 N	2496	-0-	-232	-0-	895 1	1600 2	N	1				13
11	2670 N	2082	-0-	-588	-0-	465 1	1613 2	N	4				17
12	2666 N	1343	-0-	-1323	-0-	1342 2	1 9	N	1				18
01	2511 N	1373	-0-	-1138	-0-	1371 2	2 9	N	2				20
02	2001 N	1139	-0-	-862	-0-	1139 2		N	-0-				20

THETFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244364	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	6350 - 9552	
09	3540 X	2801	-0-	-739	-0-	750 1	2051 2	N	-0-				18
10	3658 X	2759	-0-	-899	-0-	840 1	1908 2	N	10				28
11	4320 X	2759	-0-	-1561	-0-	840 1	1891 2	N	25				53
12	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	655 1	1459 2	N	-0-				53
01	4464 X	21	-0-	-4443	-0-	21 2		N	-0-				53
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-				53

T N RHOADES B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244543	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	6391 - 9843	
09	3180 X	184	-0-	-2996	-0-	184 2		Y	-0-				20
10	3193 X	128	-0-	-3065	-0-	128 2		Y	-0-				20
11	1230 X	72	-0-	-1158	-0-	72 2		Y	-0-				20
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-				20
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				20
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-				20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	245060	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	6960 - 8902	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109

MOORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	245708	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5840 - 5946	
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-				94
10	1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-				94
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				94
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				94
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				94
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556														
RITCHIE		WELL #: 1H		RRCID -> 246154		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 71H		RRCID -> 246531		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY		WELL #: 1V		RRCID -> 246937		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116								
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					68
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	943	2	28	9	N	25					93
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1036	2	26	9	N	24					117
12	775 N	569	-0-	-206	-0-	557	2	12	9	N	11					128
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	76	1			54
02	725 N	512	-0-	-213	-0-	512	2			N	-0-					54

DALE-WALLACE		WELL #: 3H		RRCID -> 246956		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRONSON		WELL #: 1H		RRCID -> 248672		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	336	2	31	9	N	28	1	8			87
*02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					95

COCA COLA		WELL #: 11H		RRCID -> 249140		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207								
09	2670 X	1208	-0-	-1462	-0-	1195	2	13	9	N	12					116
10	2759 X	931	-0-	-1828	-0-	913	2	18	9	N	16					132
11	660 X	321	-0-	-339	-0-	310	2	11	9	N	10	109	1			33
12	1240 X	109	-0-	-1131	-0-	102	2	7	9	N	6					39
01	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-					39
02	319 N	13	-0-	-306	-0-	13	2			N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES		WELL #: 2		RRCID -> 250084		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1661	2	N	6					90
						7	9									
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	N	-0-					90
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	18	1	926	2	N	-0-					90
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					90
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	7	32	1			65
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					65

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

09	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	895	1	4541	2	N	-0-					25
10	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	930	1	4317	2	N	-0-					25
11	3750 X	2925	-0-	-825	-0-	700	1	2225	2	N	-0-					25
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	895	1	4161	2	N	-0-					25
01	5611 X	516	-0-	-5095	-0-	516	1			N	-0-					25
02	5249 X	1	-0-	-5248	-0-	1	2			N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

09	4470 X	4164	-0-	-306	-0-	896	1	3268	2	N	-0-					13
10	4619 X	4151	-0-	-468	-0-	930	1	3221	2	N	-0-					13
11	4110 X	2267	-0-	-1843	-0-	510	1	1757	2	N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					13
02	4031 X	-0-	-0-	-4031	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

09	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					120
10	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					120
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					120
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					120
01	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					120
02	464 N	377	-0-	-87	-0-	377	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	175	-0-	-605	-0-	175	2		N	-0-			68
10		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1149	2	4 9	N	4		72	
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		72	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		72	
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		72	
*02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		72	

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		132
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		132
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		132
12		1302 N	260	-0-	-1042	-0-	260	2		N	-0-		132
01		961 N	371	-0-	-590	-0-	367	2	4 9	N	4		136
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		136

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

09		15060 X	14793	-0-	-267	-0-	14793	2		N	-0-		-0-
10		15593 X	15011	-0-	-582	-0-	15011	2		N	-0-		-0-
11		15090 X	14360	-0-	-730	-0-	14360	2		N	-0-		-0-
12		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2		N	-0-		-0-
01		15283 X	14548	-0-	-735	-0-	14548	2		N	-0-		-0-
02		14297 X	13305	-0-	-992	-0-	13305	2		N	-0-		-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

09		13200 X	12340	-0-	-860	-0-	12299	2	41 9	Y	37		75
10		12989 X	12282	-0-	-707	-0-	12280	2	2 9	Y	2	72 1	5
11		12300 X	11205	-0-	-1095	-0-	11205	2		Y	-0-		5
12		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2		Y	-0-		5
01		12710 X	10542	-0-	-2168	-0-	10458	2	84 9	Y	76		81
02		11890 X	9558	-0-	-2332	-0-	9556	2	2 9	Y	2	71 1	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255353	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6775 - 11701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8100 X	7500	-0-	-600	-0-	270 1	7218 2	Y	11			41
10	8370 X	8271	-0-	-99	-0-	12 9	302 1	Y	-0-	36	1	5
11	7920 X	7118	-0-	-802	-0-	262 1	6839 2	Y	15			20
12	7998 X	7935	-0-	-63	-0-	17 9	300 1	Y	-0-			20
01	8277 X	6696	-0-	-1581	-0-	267 1	6417 2	Y	11			31
02	7743 X	6390	-0-	-1353	-0-	12 9	253 1	Y	5			36
						6 9						
M & M RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	255382	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6550 - 10063	
09	13200 X	12126	-0-	-1074	-0-	12096 2	30 9	Y	27			57
10	13640 X	12300	-0-	-1340	-0-	12300 2		Y	-0-	54	1	3
11	12390 X	11784	-0-	-606	-0-	11784 2		Y	-0-			3
12	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	11692 2		Y	-0-			3
01	12803 X	11599	-0-	-1204	-0-	11533 2	66 9	Y	60			63
02	11716 X	10815	-0-	-901	-0-	10813 2	2 9	Y	2	56	1	9
JACOBS		WELL #: 1		RRCID ->	255498	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5756 - 5970	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
BUSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255752	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8010 - 9683	
09	12120 X	10333	-0-	-1787	-0-	10333 2		N	-0-			-0-
10	12524 X	10450	-0-	-2074	-0-	10450 2		N	-0-			-0-
11	11100 X	10478	-0-	-622	-0-	10478 2		N	-0-			-0-
12	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242 2		N	-0-			-0-
01	10664 X	10424	-0-	-240	-0-	10424 2		N	-0-			-0-
02	10121 X	9359	-0-	-762	-0-	9359 2		N	-0-			-0-
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 2H		RRCID ->	256110	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	6624 - 9987	
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
MARKS-WIMBERLY		WELL #: 1H		RRCID ->	256111	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6384 - 9776	
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			15
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			15
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
M & M RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	257296	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6176 - 9318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	93 1	6648 2	Y	8				53
10		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	9 9	6993 2	Y	-0-	37 1			16
11		6480 X	5496	-0-	-984	-0-	88 1	5393 2	Y	14				30
12		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	15 9	2100 2	Y	14				44
01		7843 X	2695	-0-	-5148	-0-	68 1	2602 2	Y	9				53
02		6641 X	3973	-0-	-2668	-0-	15 9	3859 2	Y	22	27 1			48
							10 9							
							90 1							
							24 9							

M & M RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	257343	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6306 - 10160		
09		11760 X	11560	-0-	-200	-0-	126 1	11422 2	Y	11				81
10		12305 X	11914	-0-	-391	-0-	12 9	11782 2	Y	-0-	57 1			24
11		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	132 1	10962 2	Y	25				49
12		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	131 1	10675 2	Y	43				92
01		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	28 9	10528 2	Y	15				107
*02		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	141 1	9726 2	Y	28	55 1			80
							47 9							
							138 1							
							17 9							
							125 1							
							31 9							

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257892	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7980 - 10393		
09		14310 X	12471	-0-	-1839	-0-	12471 2		N	-0-				-0-
10		15159 X	12960	-0-	-2199	-0-	12960 2		N	-0-				-0-
11		14670 X	12616	-0-	-2054	-0-	12616 2		N	-0-				-0-
12		12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	12689 2		N	-0-				-0-
01		15097 X	12728	-0-	-2369	-0-	12728 2		N	-0-				-0-
02		12209 X	10738	-0-	-1471	-0-	10738 2		N	-0-				-0-

LYNN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257929	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	8077 - 9475		
09		5460 X	4862	-0-	-598	-0-	4862 2		N	-0-				-0-
10		5611 X	5016	-0-	-595	-0-	5016 2		N	-0-				-0-
11		5310 X	4657	-0-	-653	-0-	4657 2		N	-0-				-0-
12		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-				-0-
01		5301 X	4856	-0-	-445	-0-	4856 2		N	-0-				-0-
02		4698 X	4544	-0-	-154	-0-	4544 2		N	-0-				-0-

SLOAN		WELL #:		1H	RRCID ->	258254	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8005 - 10279		
09		13980 X	8889	-0-	-5091	-0-	8889 2		N	-0-				-0-
10		14446 X	10781	-0-	-3665	-0-	10781 2		N	-0-				-0-
11		18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18546 2		N	-0-				-0-
12		15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	15718 2		N	-0-				-0-
01		13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405 2		N	-0-				-0-
*02		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889 2		N	-0-				-0-

PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258316	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	6558 - 10060		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
VICKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258379	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7747 - 12070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		20910 X	20115	-0-	-795	-0-	20115	2		N	-0-		-0-
10		21731 X	20854	-0-	-877	-0-	20854	2		N	-0-		-0-
11		23214 X	23214	-0-	-0-	-0-	23214	2		N	-0-		-0-
12		24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2		N	-0-		-0-
01		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	23417	2		N	-0-		-0-
*02		21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	21350	2		N	-0-		-0-

COURTNEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258401	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6920 - 9260	
09		11070 X	10841	-0-	-229	-0-	10838	2	3 9	N	3		64
10		11439 X	10498	-0-	-941	-0-	10498	2		N	-0-		64
11		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2		N	-0-		64
12		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2		N	-0-		64
01		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2		N	-0-		64
02		10556 X	10545	-0-	-11	-0-	10545	2		N	-0-		64

PRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	258440	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	6500 - 10602	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAYTON RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	258502	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	5199 - 5277	
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8 9	N	7		109
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9 9	N	8		117
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4 9	N	4		121
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		121
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7 9	N	6		127
02		464 N	459	-0-	-5	-0-	455	2	4 9	N	4		131

GREEN ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258779	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8470 - 11323	
09		12900 X	12553	-0-	-347	-0-	12553	2		N	-0-		-0-
10		13330 X	13054	-0-	-276	-0-	13054	2		N	-0-		-0-
11		12900 X	11522	-0-	-1378	-0-	11522	2		N	-0-		-0-
12		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2		N	-0-		-0-
01		13206 X	12338	-0-	-868	-0-	12338	2		N	-0-		-0-
02		12209 X	11356	-0-	-853	-0-	11356	2		N	-0-		-0-

COURTNEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259155	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7035 - 9307	
09		8970 X	3010	-0-	-5960	-0-	3010	2		N	-0-		78
10		9486 X	3388	-0-	-6098	-0-	3388	2		N	-0-		78
11		8460 X	5351	-0-	-3109	-0-	5351	2		N	-0-		78
12		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-		78
01		7161 X	2376	-0-	-4785	-0-	2376	2		N	-0-		78
02		5162 X	1703	-0-	-3459	-0-	1703	2		N	-0-		78

MERRILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259194	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8755 - 11350	
09		7350 X	6813	-0-	-537	-0-	6813	2		N	-0-		-0-
10		7533 X	7176	-0-	-357	-0-	7176	2		N	-0-		-0-
11		7230 X	6910	-0-	-320	-0-	6910	2		N	-0-		-0-
12		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-		-0-
01		7161 X	7029	-0-	-132	-0-	7029	2		N	-0-		-0-
02		6699 X	6445	-0-	-254	-0-	6445	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
GREEN ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259291	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8100 - 10573
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4530 X	2521	-0-	-2009	-0-	2521	2					-0-
10	3069 X	2646	-0-	-423	-0-	2646	2					-0-
11	2640 X	1388	-0-	-1252	-0-	1388	2					-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2					-0-
01	2635 X	1382	-0-	-1253	-0-	1382	2					-0-
02	2465 X	1302	-0-	-1163	-0-	1302	2					-0-

VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983
09	8520 X	7682	-0-	-838	-0-	7682	2					-0-
10	8773 X	8146	-0-	-627	-0-	8146	2					-0-
11	8280 X	6667	-0-	-1613	-0-	6667	2					-0-
12	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2					-0-
01	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2					-0-
*02	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2					-0-

MENDEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7265 - 8933
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-							-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7640 - 9263
09	11550 X	10156	-0-	-1394	-0-	10156	2					-0-
10	11253 X	10563	-0-	-690	-0-	10563	2					-0-
11	10440 X	9602	-0-	-838	-0-	9602	2					-0-
12	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2					-0-
01	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2					-0-
*02	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2					-0-

WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7580 - 10133
09	10560 X	8631	-0-	-1929	-0-	8631	2					-0-
10	10013 X	9655	-0-	-358	-0-	9655	2					-0-
11	9690 X	7362	-0-	-2328	-0-	7362	2					-0-
12	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2					-0-
01	9641 X	8589	-0-	-1052	-0-	8589	2					-0-
02	9019 X	8319	-0-	-700	-0-	8319	2					-0-

DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793
09	10140 X	9539	-0-	-601	-0-	9539	2					-0-
10	10168 X	9643	-0-	-525	-0-	9643	2					-0-
11	9570 X	8862	-0-	-708	-0-	8862	2					-0-
12	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2					-0-
01	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2					-0-
*02	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3828 X	1898	-0-	-1930	-0-	228	1	1655	2	Y	14	53
10	2431 X	938	-0-	-1493	-0-	238	1	683	2	Y	15	7
11	2190 X	232	-0-	-1958	-0-	198	1	34	9	Y	31	38
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	170	1	42	9	Y	38	76
01	2263 X	79	-0-	-2184	-0-	79	1			Y	-0-	76
02	1827 X	143	-0-	-1684	-0-	143	1			Y	-0-	15

BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423
09	6090 X	4841	-0-	-1249	-0-	4841	2			N	-0-	-0-
10	6293 X	4591	-0-	-1702	-0-	4591	2			N	-0-	-0-
11	5160 X	3878	-0-	-1282	-0-	3878	2			N	-0-	-0-
12	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	-0-
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-	-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261497	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6550 - 11383
09	11730 X	9975	-0-	-1755	-0-	203	1	9769	2	Y	3	15
10	10788 X	10153	-0-	-635	-0-	209	1	9940	2	Y	4	2
11	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	216	1	9833	2	Y	9	11
12	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	273	1	11262	2	Y	11	22
01	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	316	1	12511	2	Y	-0-	22
*02	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	281	1	11056	2	Y	-0-	4

DERRINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262947	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	8482 - 11353
09	13530 X	12481	-0-	-1049	-0-	12481	2			N	-0-	-0-
10	13671 X	12644	-0-	-1027	-0-	12644	2			N	-0-	-0-
11	12930 X	12086	-0-	-844	-0-	12086	2			N	-0-	-0-
12	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-	-0-
01	13175 X	12197	-0-	-978	-0-	12197	2			N	-0-	-0-
02	12064 X	11199	-0-	-865	-0-	11199	2			N	-0-	-0-

MCDONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262961	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8010 - 11243
09	19380 X	13706	-0-	-5674	-0-	13706	2			N	-0-	-0-
10	20026 X	19524	-0-	-502	-0-	19524	2			N	-0-	-0-
11	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2			N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	20362	-0-	20362	20362	20362	2			N	-0-	-0-
01	T. A.	19824	-0-	19824	40186	19824	2			N	-0-	-0-
02	T. A.	18629	-0-	18629	58815	18629	2			N	-0-	-0-

COLONEL HOGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000 - 12463
09	10740 X	8559	-0-	-2181	-0-	8559	2			N	-0-	-0-
10	9734 X	7178	-0-	-2556	-0-	7178	2			N	-0-	-0-
11	8190 X	7763	-0-	-427	-0-	7763	2			N	-0-	-0-
12	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-	-0-
01	8463 X	5651	-0-	-2812	-0-	5651	2			N	-0-	-0-
02	7917 X	6055	-0-	-1862	-0-	6055	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	4234	-0-	-2156	-0-	540	1	3694	2	N	-0-					-0-
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	578	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	543	1	4223	2	N	-0-					-0-
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	551	1	4030	2	N	-0-					-0-
01	4619 X	3317	-0-	-1302	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	4321 X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 10055 - 12682

09	6870 X	6527	-0-	-343	-0-	627	1	5900	2	N	-0-					-0-
10	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	627	1	6571	2	N	-0-					-0-
11	6810 X	6699	-0-	-111	-0-	623	1	6076	2	N	-0-					-0-
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	654	1	6277	2	N	-0-					-0-
01	7192 X	6889	-0-	-303	-0-	753	1	6136	2	N	-0-					-0-
*02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	1123	1	5655	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
HILLIARD NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264279	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	10965 - 13293	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8970 X	7007	-0-	-1963	-0-	1643	1	5364	2	N	-0-	-0-
10	9300 X	7855	-0-	-1445	-0-	1635	1	6220	2	N	-0-	-0-
11	8820 X	7811	-0-	-1009	-0-	1625	1	6186	2	N	-0-	-0-
12	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	1679	1	5914	2	N	-0-	-0-
01	7843 X	6303	-0-	-1540	-0-	1513	1	4790	2	N	-0-	-0-
02	7540 X	6289	-0-	-1251	-0-	1581	1	4708	2	N	-0-	-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	264321	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7550 - 11789	
09	10530 X	10005	-0-	-525	-0-	10005	2			N	-0-	-0-
10	10695 X	9887	-0-	-808	-0-	9887	2			N	-0-	-0-
11	10110 X	9677	-0-	-433	-0-	9677	2			N	-0-	-0-
12	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-	-0-
01	10447 X	10301	-0-	-146	-0-	10301	2			N	-0-	-0-
02	9686 X	9254	-0-	-432	-0-	9254	2			N	-0-	-0-

SANDERFORD		WELL #: 1H		RRCID ->	264726	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8220 - 10203	
09	11460 X	7863	-0-	-3597	-0-	7863	2			N	-0-	-0-
10	11408 X	7070	-0-	-4338	-0-	7070	2			N	-0-	-0-
11	10920 X	6308	-0-	-4612	-0-	6308	2			N	-0-	-0-
12	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-	-0-
01	10509 X	7953	-0-	-2556	-0-	7953	2			N	-0-	-0-
02	7598 X	3864	-0-	-3734	-0-	3864	2			N	-0-	-0-

HILLIARD SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264764	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8550 - 11553	
09	11940 X	10267	-0-	-1673	-0-	1976	1	8291	2	N	-0-	-0-
10	12338 X	11438	-0-	-900	-0-	2034	1	9404	2	N	-0-	-0-
11	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	1998	1	9106	2	N	-0-	-0-
12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	1935	1	8684	2	N	-0-	-0-
01	11439 X	9456	-0-	-1983	-0-	1899	1	7557	2	N	-0-	-0-
02	10730 X	9355	-0-	-1375	-0-	1862	1	7493	2	N	-0-	-0-

STAMPER FOWLER		WELL #: 1SW		RRCID ->	264932	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6335 - 8300	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAMBRO, ALEX		WELL #: 1		RRCID ->	265022	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3745 - 3777	
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-	-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
*02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	-0-

TRINITY UNIT E		WELL #: 1H		RRCID ->	265341	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
INDIAN TRAILS		WELL #:		1H	RRCID ->	265452	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8190 - 10463	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	2160	1	7636	2	N	-0-	-0-
10	11532	X	10027	-0-	-1505	-0-	2232	1	7795	2	N	-0-	-0-
11	10140	X	10128	-0-	-12	-0-	2160	1	7968	2	N	-0-	-0-
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	2151	1	6526	2	N	-0-	-0-
01	10137	X	10098	-0-	-39	-0-	2232	1	7866	2	N	-0-	-0-
02	9802	X	9166	-0-	-636	-0-	2088	1	7078	2	N	-0-	-0-

MILLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266464	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	7505 - 11593	
09	7650	X	5681	-0-	-1969	-0-	337	1	5329	2	Y	14	49
							15	9					
10	7812	X	2171	-0-	-5641	-0-	253	1	1918	2	Y	-0-	6
11	6720	X	4299	-0-	-2421	-0-	321	1	3956	2	Y	20	26
							22	9					
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	261	1	1935	2	Y	-0-	26
01	5859	X	4693	-0-	-1166	-0-	352	1	4323	2	Y	16	42
							18	9					
02	5481	X	4207	-0-	-1274	-0-	325	1	3874	2	Y	7	49
							8	9					

MILLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266465	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6935 - 11883	
09	11700	X	9955	-0-	-1745	-0-	301	1	9645	2	Y	8	34
							9	9					
10	12028	X	11813	-0-	-215	-0-	357	1	11456	2	Y	-0-	4
11	11280	X	10679	-0-	-601	-0-	321	1	10345	2	Y	12	16
							13	9					
12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	344	1	10252	2	Y	-0-	16
01	11656	X	9593	-0-	-2063	-0-	312	1	9270	2	Y	10	26
							11	9					
02	10904	X	8849	-0-	-2055	-0-	285	1	8560	2	Y	4	30
							4	9					

WHEATLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	266795	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7130 - 10933	
09	25320	X	23286	-0-	-2034	-0-	23286	2			N	-0-	114
10	25792	X	23721	-0-	-2071	-0-	23721	2			N	-0-	114
11	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	2			N	-0-	114
12	24421	X	24421	-0-	-0-	-0-	24421	2			N	-0-	114
01	24366	X	23803	-0-	-563	-0-	23760	2	43	9	N	39	153
02	22794	X	21473	-0-	-1321	-0-	21467	2	6	9	N	5	158

PROLOGIS NE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267879	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	11100 - 13403	
09	10770	X	9904	-0-	-866	-0-	1006	1	8898	2	N	-0-	-0-
10	11129	X	10474	-0-	-655	-0-	1046	1	9428	2	N	-0-	-0-
11	10380	X	9614	-0-	-766	-0-	995	1	8619	2	N	-0-	-0-
12	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1022	1	8481	2	N	-0-	-0-
01	10726	X	10632	-0-	-94	-0-	1024	1	9608	2	N	-0-	-0-
02	9802	X	9223	-0-	-579	-0-	946	1	8277	2	N	-0-	-0-

WHEATLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	267881	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7065 - 11153	
09	24660	X	22882	-0-	-1778	-0-	22882	2			N	-0-	164
10	25172	X	23689	-0-	-1483	-0-	23689	2			N	-0-	164
11	22980	X	22552	-0-	-428	-0-	22552	2			N	-0-	164
12	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	23286	2			N	-0-	164
01	23746	X	22651	-0-	-1095	-0-	22599	2	52	9	N	47	211
02	22156	X	21115	-0-	-1041	-0-	21115	2			N	-0-	211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556											
FRANCES WIMBERLY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268354	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLOGIS SE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.12300 - 14653				
09	7080 X	6561	-0-	-519	-0-	847	1	5714	2	N	-0-	-0-			
10	6603 X	6476	-0-	-127	-0-	867	1	5609	2	N	-0-	-0-			
11	7080 X	5760	-0-	-1320	-0-	823	1	4937	2	N	-0-	-0-			
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	846	1	4772	2	N	-0-	-0-			
01	7316 X	5012	-0-	-2304	-0-	802	1	4210	2	N	-0-	-0-			
02	6351 X	4497	-0-	-1854	-0-	828	1	3669	2	N	-0-	-0-			

PROLOGIS NW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.11570 - 14123				
09	10710 X	9792	-0-	-918	-0-	1011	1	8781	2	N	-0-	-0-			
10	10788 X	9515	-0-	-1273	-0-	1019	1	8496	2	N	-0-	-0-			
11	10140 X	9159	-0-	-981	-0-	1010	1	8149	2	N	-0-	-0-			
12	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	999	1	7787	2	N	-0-	-0-			
01	10478 X	9910	-0-	-568	-0-	1009	1	8901	2	N	-0-	-0-			
02	9454 X	9047	-0-	-407	-0-	976	1	8071	2	N	-0-	-0-			

PROLOGIS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.10850 - 12783				
09	5250 X	3860	-0-	-1390	-0-	744	1	3116	2	N	-0-	-0-			
10	4526 X	3548	-0-	-978	-0-	757	1	2791	2	N	-0-	-0-			
11	4500 X	3977	-0-	-523	-0-	775	1	3202	2	N	-0-	-0-			
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	782	1	2731	2	N	-0-	-0-			
01	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	766	1	3303	2	N	-0-	-0-			
02	3857 X	3328	-0-	-529	-0-	722	1	2606	2	N	-0-	-0-			

M & M RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269665	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6195 - 11933				
09	9420 X	8841	-0-	-579	-0-	104	1	8727	2	Y	9	37			
						10	9								
10	9641 X	8727	-0-	-914	-0-	105	1	8611	2	Y	10	20			
						11	9								
11	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	133	1	12114	2	Y	11	3			
						12	9								
12	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	121	1	11262	2	Y	9	12			
						10	9								
01	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	130	1	10311	2	Y	10	22			
						11	9								
*02	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	115	1	9901	2	Y	-0-	22			

BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8180 - 9700				
09	10230 X	9047	-0-	-1183	-0-	9047	2			N	-0-	-0-			
10	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-	-0-			
11	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-	-0-			
12	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-	-0-			
01	9207 X	4530	-0-	-4677	-0-	4530	2			N	-0-	-0-			
02	8613 X	3319	-0-	-5294	-0-	3319	2			N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7820 - 9620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9180 X	8546	-0-	-634	-0-	8546	2	N	-0-			-0-
10		9548 X	8462	-0-	-1086	-0-	8462	2	N	-0-			-0-
11		8760 X	8372	-0-	-388	-0-	8372	2	N	-0-			-0-
12		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2	N	-0-			-0-
01		8835 X	8814	-0-	-21	-0-	8814	2	N	-0-			-0-
*02		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8180 - 9980	
09		11940 X	6628	-0-	-5312	-0-	6628	2	N	-0-			-0-
10		9858 X	1133	-0-	-8725	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
11		7740 X	3062	-0-	-4678	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
12		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2	N	-0-			-0-
01		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2	N	-0-			-0-
*02		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181	
09		16980 X	11687	-0-	-5293	-0-	11687	2	N	-0-			-0-
10		17546 X	10708	-0-	-6838	-0-	10708	2	N	-0-			-0-
11		12390 X	10393	-0-	-1997	-0-	10393	2	N	-0-			-0-
12		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2	N	-0-			-0-
01		12090 X	11315	-0-	-775	-0-	11315	2	N	-0-			-0-
02		11310 X	10330	-0-	-980	-0-	10330	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640	
09		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2	N	-0-			-0-
10		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2	N	-0-			-0-
11		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2	N	-0-			-0-
12		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-			-0-
01		10106 X	6928	-0-	-3178	-0-	6928	2	N	-0-			-0-
02		9454 X	6794	-0-	-2660	-0-	6794	2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300 - 10901	
09		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	266	1	12259	2	Y	8	35
							9	9					
10		14805 X	13752	-0-	-1053	-0-	283	1	13459	2	Y	9	40 1
							10	9					
11		12810 X	12552	-0-	-258	-0-	273	1	12258	2	Y	19	23
							21	9					
12		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	277	1	10511	2	Y	25	48
							28	9					
01		13237 X	6599	-0-	-6638	-0-	241	1	6358	2	Y	-0-	48
02		12383 X	8105	-0-	-4278	-0-	253	1	7851	2	Y	1	39 1
							1	9					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
MILBURN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269808		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 6600 - 10801			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8610 X	8319	-0-	-291	-0-	202	1	8109	2	Y	7		25
10	8897 X	8418	-0-	-479	-0-	207	1	8204	2	Y	6	28 1	3
11	7920 X	7678	-0-	-242	-0-	215	1	7448	2	Y	14		17
12	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	244	1	8144	2	Y	19		36
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	257	1	7930	2	Y	-0-		36
02	7656 X	6805	-0-	-851	-0-	204	1	6601	2	Y	-0-	29 1	7

M & M RANCH		WELL #: B 9H		RRCID -> 269829		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6090 - 10301			
09	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	351	1	8649	2	Y	12		88
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	358	1	8994	2	Y	-0-	80 1	8
11	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	362	1	8838	2	Y	20		28
12	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	446	1	11083	2	Y	32		60
01	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	472	1	11055	2	Y	10		70
*02	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	474	1	9856	2	Y	-0-		70

M & M RANCH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269832		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 6225 - 11253			
09	360 X	245	-0-	-115	-0-	56	1	159	2	Y	27		106
10	372 X	80	-0-	-292	-0-	51	1	29	9	Y	26	76 1	56
11	360 X	80	-0-	-280	-0-	48	1	32	9	Y	29	77 1	8
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	9	Y	25		33
01	248 X	39	-0-	-209	-0-	27	1	12	9	Y	11		44
02	232 X	32	-0-	-200	-0-	32	1			Y	-0-		44

M & M RANCH		WELL #: A 7H		RRCID -> 269848		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 5971		PERF. 6200 - 10391			
09	14850 X	13849	-0-	-1001	-0-	13816	2	33	9	Y	30		61
10	15066 X	14253	-0-	-813	-0-	14252	2	1	9	Y	1	58 1	4
11	13920 X	13892	-0-	-28	-0-	13892	2			Y	-0-		4
12	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			Y	-0-		4
01	14568 X	14568	-0-	-0-	-0-	14487	2	81	9	Y	74		78
*02	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13450	2	2	9	Y	2	69 1	11

HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269849		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8100 - 10301			
09	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	20302	2			N	-0-		-0-
10	17732 X	14764	-0-	-2968	-0-	14764	2			N	-0-		-0-
11	18464 X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-		-0-
12	19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-		-0-
01	20987 X	18479	-0-	-2508	-0-	18479	2			N	-0-		-0-
02	19633 X	14852	-0-	-4781	-0-	14852	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
MILBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269867		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 6540 - 10741	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7530 X	6560	-0-	-970	-0-	268 1	6280 2	Y	11		43
10	7781 X	6948	-0-	-833	-0-	268 1	6668 2	Y	11	49 1	5
11	7530 X	6558	-0-	-972	-0-	265 1	6265 2	Y	25		30
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	241 1	2982 2	Y	29		59
01	6944 X	5340	-0-	-1604	-0-	301 1	5039 2	Y	-0-		59
02	6496 X	4558	-0-	-1938	-0-	246 1	4311 2	Y	1	48 1	12
						1 9					

M & M RANCH		WELL #: B 8H		RRCID -> 269870		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 6380 - 10181	
09	8400 X	7777	-0-	-623	-0-	458 1	7307 2	Y	11		104
10	8680 X	8210	-0-	-470	-0-	475 1	7734 2	Y	1	95 1	10
11	8400 X	7346	-0-	-1054	-0-	448 1	6877 2	Y	19		29
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	473 1	6824 2	Y	32		61
01	8215 X	7182	-0-	-1033	-0-	484 1	6687 2	Y	10		71
02	7685 X	6324	-0-	-1361	-0-	466 1	5858 2	Y	-0-		71
						1 9					

M & M RANCH		WELL #: C 11H		RRCID -> 269895		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 6140 - 9941	
09	12060 X	9681	-0-	-2379	-0-	92 1	9575 2	Y	13		57
10	12462 X	9810	-0-	-2652	-0-	98 1	9695 2	Y	15	41 1	31
11	5550 X	3999	-0-	-1551	-0-	67 1	3919 2	Y	12	40 1	3
12	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	13 9	6976 2	Y	13		16
01	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	88 1	6622 2	Y	19		35
*02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	14 9	5747 2	Y	-0-		35
						21 9					
						99 1					

M & M RANCH		WELL #: C 12H		RRCID -> 269903		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 6640 - 10041	
09	12120 X	10095	-0-	-2025	-0-	102 1	9981 2	Y	11		46
10	11997 X	10179	-0-	-1818	-0-	110 1	10056 2	Y	12	33 1	25
11	11460 X	9134	-0-	-2326	-0-	101 1	9018 2	Y	14	35 1	4
12	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	15 9	9622 2	Y	11		15
01	11253 X	4759	-0-	-6494	-0-	108 1	4650 2	Y	12		27
02	9773 X	2092	-0-	-7681	-0-	12 9	2012 2	Y	-0-		27
						13 9					
						80 1					

PERDOMO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269952		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8930 - 10863	
09	13890 X	12726	-0-	-1164	-0-	12726 2		N	-0-		-0-
10	14353 X	14086	-0-	-267	-0-	14086 2		N	-0-		-0-
11	13590 X	12471	-0-	-1119	-0-	12471 2		N	-0-		-0-
12	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12527 2		N	-0-		-0-
01	14043 X	12677	-0-	-1366	-0-	12677 2		N	-0-		-0-
02	13137 X	11596	-0-	-1541	-0-	11596 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14280 X	12829	-0-	-1451	-0-	120	1	12700	2	Y	8		59
10	13609 X	13013	-0-	-596	-0-	126	1	12887	2	Y	-0-	42 1	17
11	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	123	1	12450	2	Y	20		37
12	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	139	1	14485	2	Y	49		86
01	14628 X	14628	-0-	-0-	-0-	137	1	14478	2	Y	12		98
*02	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	125	1	12909	2	Y	25	50 1	73

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

09	10650 X	9860	-0-	-790	-0-	114	1	9733	2	Y	12		82
10	10819 X	10288	-0-	-531	-0-	121	1	10167	2	Y	-0-	58 1	24
11	9840 X	9511	-0-	-329	-0-	117	1	9363	2	Y	28		52
12	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	128	1	10135	2	Y	55		107
01	10292 X	9689	-0-	-603	-0-	118	1	9550	2	Y	19		126
02	9628 X	8238	-0-	-1390	-0-	102	1	8105	2	Y	28	65 1	89

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

09	6930 X	5856	-0-	-1074	-0-	397	1	5459	2	Y	-0-		-0-
10	7161 X	5753	-0-	-1408	-0-	418	1	5335	2	Y	-0-		-0-
11	6930 X	3982	-0-	-2948	-0-	375	1	3607	2	Y	-0-		-0-
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	337	1	1061	2	Y	-0-		-0-
01	7285 X	300	-0-	-6985	-0-	300	1			Y	-0-		-0-
02	5655 X	229	-0-	-5426	-0-	229	1			Y	-0-		-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

09	10380 X	10017	-0-	-363	-0-	106	1	9904	2	Y	6		24
10	10726 X	10097	-0-	-629	-0-	112	1	9979	2	Y	5	17 1	12
11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	112	1	9353	2	Y	7	17 1	2
12	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	96	1	7394	2	Y	3		5
01	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	124	1	10126	2	Y	7		12
*02	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	119	1	11043	2	Y	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6480 X	5724	-0-	-756	-0-	282	1	5436	2	Y	5					20
10	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	313	1	6581	2	Y	1	18	1			3
11	6240 X	6140	-0-	-100	-0-	279	1	5852	2	Y	8					11
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	2	Y	-0-					11
01	6448 X	5659	-0-	-789	-0-	272	1	5380	2	Y	6					17
02	6032 X	5306	-0-	-726	-0-	272	1	5032	2	Y	2					19

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

09	12540 X	11275	-0-	-1265	-0-	304	1	10962	2	Y	8					31
10	12648 X	11674	-0-	-974	-0-	307	1	11367	2	Y	-0-	27	1			4
11	11460 X	10691	-0-	-769	-0-	278	1	10401	2	Y	11					15
12	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	339	1	11332	2	Y	-0-					15
01	11687 X	11081	-0-	-606	-0-	320	1	10750	2	Y	10					25
02	10933 X	10479	-0-	-454	-0-	314	1	10161	2	Y	4					29

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

09	9270 X	5600	-0-	-3670	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
10	10137 X	6380	-0-	-3757	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	7219	-0-	-641	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
*02	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

09	8160 X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	8308 X	7211	-0-	-1097	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
11	7680 X	6898	-0-	-782	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	6940	-0-	-345	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6815 X	6041	-0-	-774	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9900 X	8884	-0-	-1016	-0-	281 1	8592 2	Y	10			38
10	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	310 1	9730 2	Y	-0-	33 1		5
11	9900 X	8998	-0-	-902	-0-	288 1	8695 2	Y	14			19
12	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	300 1	8857 2	Y	-0-			19
01	10416 X	8923	-0-	-1493	-0-	319 1	8591 2	Y	12			31
02	9396 X	7686	-0-	-1710	-0-	274 1	7408 2	Y	4			35

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

02	520 X	NO RPT	-0-	-520	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-------	--------	-----	------	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
 CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEACON E&P COMPANY, LLC			059068								
DISTRICT - LONE STAR			WELL #:	1H	RRCID ->	238920	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9091 PERF. 9375 - 11705	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIPER			WELL #:	9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889 PERF. 9134 - 13760	
09	24300 X	15874	-0-	-8426	-0-	15874	2		N	-0-	-0-
10	22475 X	15073	-0-	-7402	-0-	15073	2		N	-0-	-0-
11	19080 X	16069	-0-	-3011	-0-	16069	2		N	-0-	-0-
12	19158 X	14045	-0-	-5113	-0-	14045	2		N	-0-	-0-
01	19158 X	14403	-0-	-4755	-0-	14403	2		N	-0-	-0-
02	15544 X	13723	-0-	-1821	-0-	13723	2		N	-0-	-0-

COBRA UNIT			WELL #:	23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824 PERF. 9133 - 12965	
09	41100 X	35603	-0-	-5497	-0-	35603	2		N	-0-	-0-
10	40951 X	36096	-0-	-4855	-0-	36096	2		N	-0-	-0-
11	39000 X	34396	-0-	-4604	-0-	34396	2		N	-0-	-0-
12	38905 X	35879	-0-	-3026	-0-	35879	2		N	-0-	-0-
01	38905 X	33395	-0-	-5510	-0-	33395	2		N	-0-	-0-
02	34423 X	30082	-0-	-4341	-0-	30082	2		N	-0-	-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	265775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8328 PERF. 8725 - 12442	
09	28830 X	24281	-0-	-4549	-0-	24281	2		N	-0-	-0-
10	28334 X	22196	-0-	-6138	-0-	22196	2		N	-0-	-0-
11	25920 X	23112	-0-	-2808	-0-	23112	2		N	-0-	-0-
12	25420 X	24008	-0-	-1412	-0-	24008	2		N	-0-	-0-
01	25420 X	23627	-0-	-1793	-0-	23627	2		N	-0-	-0-
02	23461 X	21623	-0-	-1838	-0-	21623	2		N	-0-	-0-

HORTON TREE UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7338 PERF. 7840 - 12376	
09	49170 X	39682	-0-	-9488	-0-	39682	2		N	-0-	-0-
10	49352 X	44389	-0-	-4963	-0-	44389	2		N	-0-	-0-
11	46260 X	40059	-0-	-6201	-0-	40059	2		N	-0-	-0-
12	45322 X	41941	-0-	-3381	-0-	41941	2		N	-0-	-0-
01	44392 X	39960	-0-	-4432	-0-	39960	2		N	-0-	-0-
02	41528 X	36672	-0-	-4856	-0-	36672	2		N	-0-	-0-

THOROUGHbred			WELL #:	2H	RRCID ->	268619	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8756 PERF. 9209 - 14690	
09	67320 X	58881	-0-	-8439	-0-	58881	2		N	-0-	-0-
10	67115 X	58882	-0-	-8233	-0-	58882	2		N	-0-	-0-
11	63150 X	59945	-0-	-3205	-0-	59945	2		N	-0-	-0-
12	62961 X	60533	-0-	-2428	-0-	60533	2		N	-0-	-0-
01	62837 X	58941	-0-	-3896	-0-	58941	2		N	-0-	-0-
02	57942 X	53622	-0-	-4320	-0-	53622	2		N	-0-	-0-

OSPREY			WELL #:	22H	RRCID ->	268656	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8739 PERF. 9246 - 12227	
09	23910 X	20363	-0-	-3547	-0-	20363	2		N	-0-	-0-
10	23281 X	20461	-0-	-2820	-0-	20461	2		N	-0-	-0-
11	22020 X	20452	-0-	-1568	-0-	20452	2		N	-0-	-0-
12	22196 X	18499	-0-	-3697	-0-	18499	2		N	-0-	-0-
01	22196 X	20163	-0-	-2033	-0-	20163	2		N	-0-	-0-
02	19778 X	18119	-0-	-1659	-0-	18119	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEACON E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 059068									
RANGER		WELL #: 11H		RRCID ->	269185	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8897 - 14194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		40020 X	32608	-0-	-7412	-0-	32608 2	N	-0-	-0-	
10		38533 X	32498	-0-	-6035	-0-	32498 2	N	-0-	-0-	
11		35760 X	32765	-0-	-2995	-0-	32765 2	N	-0-	-0-	
12		35991 X	33719	-0-	-2272	-0-	33719 2	N	-0-	-0-	
01		35991 X	32617	-0-	-3374	-0-	32617 2	N	-0-	-0-	
02		31668 X	29934	-0-	-1734	-0-	29934 2	N	-0-	-0-	

OVERCOMING FAITH		WELL #: 6H		RRCID ->	270079	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8765 - 12322
09		53790 X	43027	-0-	-10763	-0-	43027 2	N	-0-	-0-	
10		55583 X	42527	-0-	-13056	-0-	42527 2	N	-0-	-0-	
11		53790 X	41807	-0-	-11983	-0-	41807 2	N	-0-	-0-	
12		48422 X	46409	-0-	-2013	-0-	46409 2	N	-0-	-0-	
01		45601 X	42347	-0-	-3254	-0-	42347 2	N	-0-	-0-	
02		41586 X	35576	-0-	-6010	-0-	35576 2	N	-0-	-0-	

OVERCOMING FAITH		WELL #: 7H		RRCID ->	270107	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8910 - 13382
09		62610 X	54549	-0-	-8061	-0-	54549 2	N	-0-	-0-	
10		61659 X	52951	-0-	-8708	-0-	52951 2	N	-0-	-0-	
11		57540 X	48533	-0-	-9007	-0-	48533 2	N	-0-	-0-	
12		56172 X	50574	-0-	-5598	-0-	50574 2	N	-0-	-0-	
01		56172 X	48852	-0-	-7320	-0-	48852 2	N	-0-	-0-	
02		52548 X	43699	-0-	-8849	-0-	43699 2	N	-0-	-0-	

SOWELL		WELL #: 13H		RRCID ->	270203	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8554 - 14924
09		86790 X	65439	-0-	-21351	-0-	65439 2	N	-0-	-0-	
10		89683 X	60715	-0-	-28968	-0-	60715 2	N	-0-	-0-	
11		81690 X	67840	-0-	-13850	-0-	67840 2	N	-0-	-0-	
12		73935 X	67813	-0-	-6122	-0-	67813 2	N	-0-	-0-	
01		72292 X	65358	-0-	-6934	-0-	65358 2	N	-0-	-0-	
02		65569 X	59585	-0-	-5984	-0-	59585 2	N	-0-	-0-	

SOWELL		WELL #: 12H		RRCID ->	270600	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8506 - 14498
09		121740 X	101412	-0-	-20328	-0-	101412 2	N	-0-	-0-	
10		124651 X	101782	-0-	-22869	-0-	101782 2	N	-0-	-0-	
11		115440 X	103681	-0-	-11759	-0-	103681 2	N	-0-	-0-	
12		114018 X	104721	-0-	-9297	-0-	104721 2	N	-0-	-0-	
01		113243 X	102075	-0-	-11168	-0-	102075 2	N	-0-	-0-	
02		100224 X	92434	-0-	-7790	-0-	92434 2	N	-0-	-0-	

HORTON TREE UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	272112	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	8115 - 12644
09		57120 X	42779	-0-	-14341	-0-	42779 2	N	-0-	-0-	
10		56668 X	9999	-0-	-46669	-0-	9999 2	N	-0-	-0-	
11		54480 X	8282	-0-	-46198	-0-	8282 2	N	-0-	-0-	
12		55769 X	241	-0-	-55528	-0-	241 2	N	-0-	-0-	
01		50468 X	4138	-0-	-46330	-0-	4138 2	N	-0-	-0-	
02		41354 X	7906	-0-	-33448	-0-	7906 2	N	-0-	-0-	

HORTON TREE UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	272114	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7854 - 12124
09		51270 X	41892	-0-	-9378	-0-	41892 2	N	-0-	-0-	
10		52669 X	33364	-0-	-19305	-0-	33364 2	N	-0-	-0-	
11		49920 X	25488	-0-	-24432	-0-	25488 2	N	-0-	-0-	
12		48887 X	22055	-0-	-26832	-0-	22055 2	N	-0-	-0-	
01		46624 X	32197	-0-	-14427	-0-	32197 2	N	-0-	-0-	
02		40484 X	31604	-0-	-8880	-0-	31604 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEACON E&P COMPANY, LLC		//CONT.//		059068								
HORTON TREE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8710 - 12204
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	50670	X	44115	-0-	-6555	-0-	44115 2	N	-0-			-0-
10	49848	X	47630	-0-	-2218	-0-	47630 2	N	-0-			-0-
11	46770	X	40825	-0-	-5945	-0-	40825 2	N	-0-			-0-
12	45818	X	44338	-0-	-1480	-0-	44338 2	N	-0-			-0-
01	45818	X	43123	-0-	-2695	-0-	43123 2	N	-0-			-0-
02	42862	X	34121	-0-	-8741	-0-	34121 2	N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7910 - 13111
09	58020	X	47651	-0-	-10369	-0-	47651 2	N	-0-			-0-
10	60638	X	60638	-0-	-0-	-0-	60638 2	N	-0-			-0-
11	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	57154 2	N	-0-			-0-
12	62622	X	62622	-0-	-0-	-0-	62622 2	N	-0-			-0-
01	58558	X	58558	-0-	-0-	-0-	58558 2	N	-0-			-0-
*02	54862	X	54862	-0-	-0-	-0-	54862 2	N	-0-			-0-

APPALOOSA		WELL #:		7H	RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF.	9121 - 14800
09	108450	X	97505	-0-	-10945	-0-	97505 2	N	-0-			-0-
10	106919	X	95229	-0-	-11690	-0-	95229 2	N	-0-			-0-
11	102600	X	89948	-0-	-12652	-0-	89948 2	N	-0-			-0-
12	104501	X	90900	-0-	-13601	-0-	90900 2	N	-0-			-0-
01	103509	X	88252	-0-	-15257	-0-	88252 2	N	-0-			-0-
02	94250	X	81604	-0-	-12646	-0-	81604 2	N	-0-			-0-

PALOMINO		WELL #:		9H	RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	9108 - 13267
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688 2	N	-0-			-0-
10	23498	X	23052	-0-	-446	-0-	23052 2	N	-0-			-0-
11	22740	X	17499	-0-	-5241	-0-	17499 2	N	-0-			-0-
12	26846	X	14940	-0-	-11906	-0-	14940 2	N	-0-			-0-
01	25885	X	18145	-0-	-7740	-0-	18145 2	N	-0-			-0-
02	23867	X	10647	-0-	-13220	-0-	10647 2	N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9122 - 14244
09	37380	X	35243	-0-	-2137	-0-	35243 2	N	-0-			-0-
10	38626	X	32589	-0-	-6037	-0-	32589 2	N	-0-			-0-
11	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104 2	N	-0-			-0-
12	50623	X	34766	-0-	-15857	-0-	34766 2	N	-0-			-0-
01	49600	X	29957	-0-	-19643	-0-	29957 2	N	-0-			-0-
02	38773	X	35078	-0-	-3695	-0-	35078 2	N	-0-			-0-

QUARTER HORSE		WELL #:		16H	RRCID ->	273468	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	0 - 14390
09	53550	X	44783	-0-	-8767	-0-	44783 2	N	-0-			-0-
10	53227	X	43388	-0-	-9839	-0-	43388 2	N	-0-			-0-
11	50790	X	44882	-0-	-5908	-0-	44882 2	N	-0-			-0-
12	50406	X	45240	-0-	-5166	-0-	45240 2	N	-0-			-0-
01	49321	X	43747	-0-	-5574	-0-	43747 2	N	-0-			-0-
02	43384	X	38726	-0-	-4658	-0-	38726 2	N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	273928	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8749 - 12884
09	82350	X	58283	-0-	-24067	-0-	58283 2	N	-0-			-0-
10	78213	X	63353	-0-	-14860	-0-	63353 2	N	-0-			-0-
11	69660	X	56806	-0-	-12854	-0-	56806 2	N	-0-			-0-
12	65565	X	52818	-0-	-12747	-0-	52818 2	N	-0-			-0-
01	64480	X	51001	-0-	-13479	-0-	51001 2	N	-0-			-0-
02	59276	X	45389	-0-	-13887	-0-	45389 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEACON E&P COMPANY, LLC		//CONT.//	059068								
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	274726	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8666 - 13113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		82950 X	63125	-0-	-19825	-0-	63125 2	N	-0-	-0-	
10		80011 X	62833	-0-	-17178	-0-	62833 2	N	-0-	-0-	
11		72990 X	57461	-0-	-15529	-0-	57461 2	N	-0-	-0-	
12		69564 X	57402	-0-	-12162	-0-	57402 2	N	-0-	-0-	
01		68045 X	55843	-0-	-12202	-0-	55843 2	N	-0-	-0-	
02		61016 X	51646	-0-	-9370	-0-	51646 2	N	-0-	-0-	

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	274727	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8709 - 13442
09		70110 X	50505	-0-	-19605	-0-	50505 2	N	-0-	-0-	
10		67642 X	36745	-0-	-30897	-0-	36745 2	N	-0-	-0-	
11		60570 X	46012	-0-	-14558	-0-	46012 2	N	-0-	-0-	
12		56823 X	44932	-0-	-11891	-0-	44932 2	N	-0-	-0-	
01		54653 X	43296	-0-	-11357	-0-	43296 2	N	-0-	-0-	
02		48836 X	38609	-0-	-10227	-0-	38609 2	N	-0-	-0-	

OVERCOMING FAITH		WELL #:	3H	RRCID ->	275097	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8619 - 13050
09		65850 X	48090	-0-	-17760	-0-	48090 2	N	-0-	-0-	
10		68045 X	53699	-0-	-14346	-0-	53699 2	N	-0-	-0-	
11		58770 X	51274	-0-	-7496	-0-	51274 2	N	-0-	-0-	
12		52483 X	49804	-0-	-2679	-0-	49804 2	N	-0-	-0-	
01		52483 X	45747	-0-	-6736	-0-	45747 2	N	-0-	-0-	
02		49097 X	37978	-0-	-11119	-0-	37978 2	N	-0-	-0-	

OVERCOMING FAITH		WELL #:	4H	RRCID ->	275167	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8875 - 14649
09		68610 X	1327	-0-	-67283	-0-	1327 2	N	-0-	-0-	
10		70897 X	9073	-0-	-61824	-0-	9073 2	N	-0-	-0-	
11		68610 X	16187	-0-	-52423	-0-	16187 2	N	-0-	-0-	
12		53351 X	28001	-0-	-25350	-0-	28001 2	N	-0-	-0-	
01		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-	-0 2	N	-0-	-0-	
02		15660 X	736	-0-	-14924	-0-	736 2	N	-0-	-0-	

OVERCOMING FAITH		WELL #:	5H	RRCID ->	275176	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8949 - 14653
09		64980 X	27688	-0-	-37292	-0-	27688 2	N	-0-	-0-	
10		67146 X	57309	-0-	-9837	-0-	57309 2	N	-0-	-0-	
11		64980 X	49967	-0-	-15013	-0-	49967 2	N	-0-	-0-	
12		60201 X	60201	-0-	-0-	-0-	60201 2	N	-0-	-0-	
01		57195 X	52976	-0-	-4219	-0-	52976 2	N	-0-	-0-	
02		53505 X	39407	-0-	-14098	-0-	39407 2	N	-0-	-0-	

OVERCOMING FAITH		WELL #:	13H	RRCID ->	275178	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8480 - 11615
09		29970 X	18426	-0-	-11544	-0-	18426 2	N	-0-	-0-	
10		30969 X	4363	-0-	-26606	-0-	4363 2	N	-0-	-0-	
11		29970 X	11508	-0-	-18462	-0-	11508 2	N	-0-	-0-	
12		19034 X	17918	-0-	-1116	-0-	17918 2	N	-0-	-0-	
01		19034 X	7797	-0-	-11237	-0-	7797 2	N	-0-	-0-	
02		17806 X	6854	-0-	-10952	-0-	6854 2	N	-0-	-0-	

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	275182	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8886 - 12895
09		87450 X	60784	-0-	-26666	-0-	60784 2	N	-0-	-0-	
10		83142 X	55617	-0-	-27525	-0-	55617 2	N	-0-	-0-	
11		74280 X	55030	-0-	-19250	-0-	55030 2	N	-0-	-0-	
12		68355 X	53787	-0-	-14568	-0-	53787 2	N	-0-	-0-	
01		66557 X	51801	-0-	-14756	-0-	51801 2	N	-0-	-0-	
02		58754 X	46116	-0-	-12638	-0-	46116 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BEACON E&P COMPANY, LLC //CONT.// 059068														
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		80130 X	57477	-0-	-22653	-0-	57477	2		N	-0-			-0-
10		75795 X	54890	-0-	-20905	-0-	54890	2		N	-0-			-0-
11		68550 X	51669	-0-	-16881	-0-	51669	2		N	-0-			-0-
12		62930 X	51576	-0-	-11354	-0-	51576	2		N	-0-			-0-
01		62310 X	49200	-0-	-13110	-0-	49200	2		N	-0-			-0-
02		55564 X	44663	-0-	-10901	-0-	44663	2		N	-0-			-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129														
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512														
09		3000 X	2809	-0-	-191	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
11		2910 X	2833	-0-	-77	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
12		2852 N	2780	-0-	-72	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3364	-0-	264	264	3364	2		N	-0-			-0-
*02		2900 N	2662	-0-	-238	26	2662	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478														
09		2010 N	1707	-0-	-303	-0-	1707	2		N	-0-			83
10		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2		N	-0-			83
11		1590 N	1225	-0-	-365	-0-	1225	2		N	-0-			83
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			83
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			83
*02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472														
09		1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
01		1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
*02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454														
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
11		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
01		1178 N	987	-0-	-191	-0-	987	2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1073	-0-	-29	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287														
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510														
09		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
10		1612 X	1414	-0-	-198	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
11		1560 X	1370	-0-	-190	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
12		1612 X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
01		1550 X	1183	-0-	-367	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
02		1363 X	1186	-0-	-177	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287																		
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8344	-	8860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					183
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					183
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-					183
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01		21 N		21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					183
*02		33 N		33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004										TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5940	-	6065			
09		1380 N		1236	-0-	-144	-0-		1236	2		N	-0-					117
10		1302 N		1080	-0-	-222	-0-		1080	2		N	-0-					117
11		1297 N		1297	-0-	-0-	-0-		1297	2		N	-0-					117
12		1331 N		1331	-0-	-0-	-0-		1331	2		N	-0-					117
01		1314 N		1314	-0-	-0-	-0-		1314	2		N	-0-					117
02		1247 N		1236	-0-	-11	-0-		1236	2		N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6836	-	7120			
09		450 N		436	-0-	-14	-0-		436	2		N	-0-					-0-
10		525 N		525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-					-0-
11		499 N		499	-0-	-0-	-0-		499	2		N	-0-					-0-
12		465 N		420	-0-	-45	-0-		420	2		N	-0-					-0-
01		527 N		399	-0-	-128	-0-		399	2		N	-0-					-0-
02		493 N		293	-0-	-200	-0-		293	2		N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7310	-	7500			
09		2580 X		2543	-0-	-37	-0-		2543	2		N	-0-					-0-
10		2771 X		2771	-0-	-0-	-0-		2771	2		N	-0-					-0-
11		2499 X		2499	-0-	-0-	-0-		2499	2		N	-0-					-0-
12		2635 X		2522	-0-	-113	-0-		2522	2		N	-0-					-0-
01		2759 X		2656	-0-	-103	-0-		2656	2		N	-0-					-0-
02		2581 X		2327	-0-	-254	-0-		2327	2		N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006										TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7290	-	7470			
09		1350 X		1287	-0-	-63	-0-		1287	2		N	-0-					-0-
10		1395 X		992	-0-	-403	-0-		992	2		N	-0-					-0-
11		1170 X		944	-0-	-226	-0-		944	2		N	-0-					-0-
12		1333 X		1326	-0-	-7	-0-		1326	2		N	-0-					-0-
01		1333 X		1218	-0-	-115	-0-		1218	2		N	-0-					-0-
02		1247 X		1181	-0-	-66	-0-		1181	2		N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION NORTH DOSS WELL #: 070442 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	5262	PERF.	5700	-	6142			
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	1683	1	2103	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	2775	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	1181	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	1163	1	1706	2	N	-0-					-0-
01	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	2705	1	2193	2	N	-0-					-0-
*02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	2538	1	2318	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

09	6060 X	4734	-0-	-1326	-0-	285	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	6262 X	4587	-0-	-1675	-0-	261	1	4326	2	N	-0-					-0-
11	6060 X	4523	-0-	-1537	-0-	213	1	4310	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	4871	-0-	-244	-0-	230	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	4803	-0-	-312	-0-	241	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4582 X	4277	-0-	-305	-0-	204	1	4073	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

09	4770 X	1620	-0-	-3150	-0-	98	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	4929 X	991	-0-	-3938	-0-	56	1	935	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	196	-0-	-4574	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	2075	-0-	-1769	-0-	98	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	249	1	4708	2	N	-0-					-0-
*02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	232	1	4638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3930 X	3005	-0-	-925	-0-	-0-	104	1	2901	2	N	-0-
10		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	4750	2	N	-0-
11		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	4311	2	N	-0-
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	4332	2	N	-0-
01		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	-0-	707	1	4337	2	N	-0-
*02		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	661	1	4331	2	N	-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646													
09		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	2579	2	Y	-0-
10		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	3524	2	Y	-0-
11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	2863	2	Y	5
								6	9				
12		3379 X	3136	-0-	-243	-0-	-0-	1014	1	2122	2	Y	-0-
01		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	3044	2	Y	-0-
*02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	2657	2	Y	2
								2	9				47 1
													22

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950													
09		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-
10		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-
12		6448 X	4360	-0-	-2088	-0-	-0-	4360	2			N	-0-
01		6448 X	4485	-0-	-1963	-0-	-0-	4485	2			N	-0-
*02		6003 X	4653	-0-	-1350	-0-	-0-	4653	2			N	-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869													
09		7080 X	6737	-0-	-343	-0-	-0-	406	1	6331	2	N	-0-
10		7316 X	6435	-0-	-881	-0-	-0-	366	1	6069	2	N	-0-
11		7080 X	6527	-0-	-553	-0-	-0-	307	1	6220	2	N	-0-
12		6975 X	6639	-0-	-336	-0-	-0-	314	1	6325	2	N	-0-
01		6975 X	6107	-0-	-868	-0-	-0-	307	1	5800	2	N	-0-
02		6525 X	6052	-0-	-473	-0-	-0-	289	1	5763	2	N	-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619													
09		7470 X	7218	-0-	-252	-0-	-0-	766	1	6452	2	N	-0-
10		7719 X	7092	-0-	-627	-0-	-0-	747	1	6345	2	N	-0-
11		7530 X	6763	-0-	-767	-0-	-0-	655	1	6108	2	N	-0-
12		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	6600	2	N	-0-
01		7130 X	6990	-0-	-140	-0-	-0-	697	1	6293	2	N	-0-
02		6670 X	6372	-0-	-298	-0-	-0-	629	1	5743	2	N	-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813																		
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	658	1	2960	2	Y	-0-							116
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2979	2	Y	-0-							116
11	2610 X	2482	-0-	-128	-0-	503	1	1979	2	Y	-0-							116
12	DLQ G-10	3513	-0-	3513	3513	1136	1	2377	2	Y	-0-							116
01	7331 X	3818	-0-	-3513	-0-	754	1	3033	2	Y	28							144
*02	3509 X	3044	-0-	-465	-0-	667	1	2376	2	Y	1	112	1					33
						31	9											
						1	9											

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121																		
09	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	426	1	3712	2	N	-0-							-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	527	1	3802	2	N	-0-							-0-
11	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	450	1	3278	2	N	-0-							-0-
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	488	1	3838	2	N	-0-							-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	484	1	3534	2	N	-0-							-0-
*02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	452	1	3468	2	N	-0-							-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760																		
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	353	1	5684	2	N	-0-							-0-
10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	365	1	4658	2	N	-0-							-0-
11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	353	1	4307	2	N	-0-							-0-
12	DLQ G-10	4110	-0-	4110	4110	161	1	3949	2	N	-0-							-0-
01	8441 X	4331	-0-	-4110	-0-	4331	2			N	-0-							-0-
02	4524 X	4361	-0-	-163	-0-	4361	2			N	-0-							-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437																		
09	4110 X	3808	-0-	-302	-0-	229	1	3579	2	N	-0-							-0-
10	4185 X	3623	-0-	-562	-0-	206	1	3417	2	N	-0-							-0-
11	4110 X	3418	-0-	-692	-0-	161	1	3257	2	N	-0-							-0-
12	DLQ G-10	3921	-0-	3921	3921	185	1	3736	2	N	-0-							-0-
01	7757 X	3836	-0-	-3921	-0-	193	1	3643	2	N	-0-							-0-
02	3683 X	3380	-0-	-303	-0-	161	1	3219	2	N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																			
MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007												TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8658	-	12313		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		4230 X	3375	-0-	-855	-0-	203	1	3172	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		4371 X	3900	-0-	-471	-0-	222	1	3678	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		4800 X	4758	-0-	-42	-0-	224	1	4534	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	3804	-0-	3804	3804	180	1	3624	2	N	-0-	-0-					-0-	
01		8126 X	4322	-0-	-3804	-0-	217	1	4105	2	N	-0-	-0-					-0-	
02		4176 X	3845	-0-	-331	-0-	183	1	3662	2	N	-0-	-0-					-0-	

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007												TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8771	-	11913		
09		2400 X	2335	-0-	-65	-0-	235	1	2100	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		1710 X	586	-0-	-1124	-0-	61	1	525	2	N	-0-	-0-					-0-	
12		2418 X	1666	-0-	-752	-0-	156	1	1510	2	N	-0-	-0-					-0-	
01		2201 N	895	-0-	-1306	-0-	98	1	797	2	N	-0-	-0-					-0-	
*02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	183	1	1805	2	N	-0-	-0-					-0-	

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007												TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8539	-	11415		
09		5940 X	5201	-0-	-739	-0-	313	1	4888	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		6355 X	5396	-0-	-959	-0-	307	1	5089	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		6150 X	4468	-0-	-1682	-0-	210	1	4258	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	4704	-0-	4704	4704	222	1	4482	2	N	-0-	-0-					-0-	
01		9267 X	4563	-0-	-4704	-0-	229	1	4334	2	N	-0-	-0-					-0-	
*02		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	231	1	4605	2	N	-0-	-0-					-0-	

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007												TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8828	-	12443		
09		4890 X	4385	-0-	-505	-0-	441	1	3944	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		5053 X	4432	-0-	-621	-0-	440	1	3992	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		4440 X	4189	-0-	-251	-0-	438	1	3751	2	N	-0-	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	4454	-0-	4454	4454	417	1	4037	2	N	-0-	-0-					-0-	
01		8319 X	3865	-0-	-4454	-0-	424	1	3441	2	N	-0-	-0-					-0-	
02		4234 X	3969	-0-	-265	-0-	366	1	3603	2	N	-0-	-0-					-0-	

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008												TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8533	-	12020		
09		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	273	1	901	2	N	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007												TOTAL DEPTH	8220	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-0-	

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008												TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8175	-	9925		
09		17097 X	5996	-0-	-11101	-0-	442	1	5554	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	433	1	5316	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	415	1	4729	2	N	-0-	-0-					-0-	
12		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	386	1	4310	2	N	-0-	-0-					-0-	
01		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	408	1	4144	2	N	-0-	-0-					-0-	
*02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	375	1	3851	2	N	-0-	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-		-0-
10		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	225	1	3730	2	N	-0-		-0-
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	120	1	2421	2	N	-0-		-0-
12		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	2	N	-0-		-0-
01		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-		-0-
*02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2600	2	N	-0-		-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960														
09		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	667	1	4615	2	N	-0-		-0-
10		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	707	1	4861	2	N	-0-		-0-
11		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	505	1	4638	2	N	-0-		-0-
12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	528	1	5025	2	N	-0-		-0-
01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	512	1	4652	2	N	-0-		-0-
*02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	501	1	4682	2	N	-0-		-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828														
09		4920 X	4876	-0-	-44	-0-	513	1	4363	2	Y	-0-		29
10		5084 X	4418	-0-	-666	-0-	467	1	3941	2	Y	9		38
							10	9						
11		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	505	1	4352	2	Y	71	71 1	38
							78	9						
12	DLQ	G-10	4828	-0-	4828	4828	571	1	4257	2	Y	-0-		38
01		9616 X	4788	-0-	-4828	-0-	718	1	4028	2	Y	38		76
							42	9						
*02		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	679	1	4302	2	Y	28		104
							31	9						

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500														
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-		-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-		-0-
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-		-0-
12		1891 N	133	-0-	-1758	-0-	133	2			N	-0-		-0-
01		2635 N	1030	-0-	-1605	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
02		1479 N	6	-0-	-1473	-0-	6	2			N	-0-		-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300														
09		5550 X	5048	-0-	-502	-0-	531	1	4517	2	Y	-0-		52
10		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	611	1	5153	2	Y	-0-		52
11		5550 X	5209	-0-	-341	-0-	539	1	4640	2	Y	27	76 1	3
							30	9						
12		5301 X	4300	-0-	-1001	-0-	508	1	3792	2	Y	-0-		3
01		5301 X	4888	-0-	-413	-0-	733	1	4112	2	Y	39		42
							43	9						
*02		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	679	1	4304	2	Y	28		70
							31	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																		
BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11550 X	10014	-0-	-1536	-0-		603 1	9411 2	N		-0-						-0-
10		11935 X	9552	-0-	-2383	-0-		543 1	9009 2	N		-0-						-0-
11		11040 X	9771	-0-	-1269	-0-		460 1	9311 2	N		-0-						-0-
12		10447 X	9935	-0-	-512	-0-		470 1	9465 2	N		-0-						-0-
01		10447 X	9802	-0-	-645	-0-		492 1	9310 2	N		-0-						-0-
02		9686 X	8986	-0-	-700	-0-		428 1	8558 2	N		-0-						-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116																		
09		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-		1839 2		N		-0-						-0-
10		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
11		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-		1258 2		N		-0-						-0-
12		T. A.	73	-0-	73	73		73 2		N		-0-						-0-
01		T. A.	1989	-0-	1989	2062		1989 2		N		-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2062				N		-0-						-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395																		
09		7110 X	6198	-0-	-912	-0-		373 1	5825 2	N		-0-						-0-
10		7347 X	5721	-0-	-1626	-0-		325 1	5396 2	N		-0-						-0-
11		6840 X	5145	-0-	-1695	-0-		242 1	4903 2	N		-0-						-0-
12		6665 X	6207	-0-	-458	-0-		605 1	5602 2	N		-0-						-0-
01		6417 X	6099	-0-	-318	-0-		617 1	5482 2	N		-0-						-0-
02		6003 X	5424	-0-	-579	-0-		550 1	4874 2	N		-0-						-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000																		
09		5370 X	5284	-0-	-86	-0-		318 1	4966 2	N		-0-						-0-
10		5549 X	5441	-0-	-108	-0-		309 1	5132 2	N		-0-						-0-
11		5370 X	4634	-0-	-736	-0-		218 1	4416 2	N		-0-						-0-
12		5549 X	5167	-0-	-382	-0-		244 1	4923 2	N		-0-						-0-
01		5456 X	5175	-0-	-281	-0-		260 1	4915 2	N		-0-						-0-
02		5104 X	4362	-0-	-742	-0-		208 1	4154 2	N		-0-						-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138																		
09		6300 X	5180	-0-	-1120	-0-		312 1	4868 2	N		-0-						-0-
10		6138 X	4644	-0-	-1494	-0-		264 1	4380 2	N		-0-						-0-
11		5550 X	4824	-0-	-726	-0-		227 1	4597 2	N		-0-						-0-
12		5735 X	4478	-0-	-1257	-0-		212 1	4266 2	N		-0-						-0-
01		5735 X	5670	-0-	-65	-0-		285 1	5385 2	N		-0-						-0-
02		5017 X	4844	-0-	-173	-0-		231 1	4613 2	N		-0-						-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633																		
09		8370 X	7604	-0-	-766	-0-		458 1	7146 2	N		-0-						-0-
10		8556 X	7601	-0-	-955	-0-		432 1	7169 2	N		-0-						-0-
11		8190 X	7133	-0-	-1057	-0-		336 1	6797 2	N		-0-						-0-
12		8339 X	7823	-0-	-516	-0-		370 1	7453 2	N		-0-						-0-
01		8339 X	7531	-0-	-808	-0-		378 1	7153 2	N		-0-						-0-
02		7337 X	6904	-0-	-433	-0-		329 1	6575 2	N		-0-						-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		7710 X	7436	-0-	-274	-0-	811 1	6625 2		N	-0-	-0-
10		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	838 1	7250 2		N	-0-	-0-
11		7680 X	7358	-0-	-322	-0-	811 1	6547 2		N	-0-	-0-
12		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	838 1	6678 2		N	-0-	-0-
01		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	838 1	6810 2		N	-0-	-0-
*02		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	1605 1	6257 2		N	-0-	-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896												
09		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	424 1	4068 2		N	-0-	-0-
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	528 1	4461 2		N	-0-	-0-
11		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	502 1	1780 2		N	-0-	-0-
12		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	500 1	3572 2		N	-0-	-0-
01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	548 1	3785 2		N	-0-	-0-
*02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	437 1	3202 2		N	-0-	-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305												
09		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	426 1	4091 2		N	-0-	-0-
10		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	374 1	3163 2		N	-0-	-0-
11		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	542 1	1918 2		N	-0-	-0-
12		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	579 1	4137 2		N	-0-	-0-
01		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	531 1	3667 2		N	-0-	-0-
*02		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	572 1	4194 2		N	-0-	-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769												
09		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2			N	-0-	-0-
10		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2			N	-0-	-0-
11		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2			N	-0-	-0-
12		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2			N	-0-	-0-
01		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2			N	-0-	-0-
*02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2			N	-0-	-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678												
09		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	602 1	7561 2		N	-0-	-0-
10		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	646 1	7928 2		N	-0-	-0-
11		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	629 1	7179 2		N	-0-	-0-
12		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	693 1	7746 2		N	-0-	-0-
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	671 1	6811 2		N	-0-	-0-
*02		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	634 1	6508 2		N	-0-	-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		1044 1	2384 2	Y	-0-			25
10		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		1079 1	1520 2	Y	-0-			25
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		1044 1	2256 2	Y	-0-			25
12		3534 X	3283	-0-	-251	-0-		1079 1	2201 2	Y	3			28
								3 9						
01		3534 X	2653	-0-	-881	-0-		1079 1	1574 2	Y	-0-			28
*02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		1009 1	2421 2	Y	33			61
								36 9						
SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825														
09		6510 X	5839	-0-	-671	-0-		737 1	5102 2	N	-0-			-0-
10		6417 X	6095	-0-	-322	-0-		774 1	5321 2	N	-0-			-0-
11		6210 X	5490	-0-	-720	-0-		539 1	4951 2	N	-0-			-0-
12		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-		551 1	5237 2	N	-0-			-0-
01		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-		567 1	5147 2	N	-0-			-0-
*02		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-		508 1	4741 2	N	-0-			-0-
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560														
09		6180 X	5408	-0-	-772	-0-		326 1	5082 2	N	-0-			-0-
10		6293 X	5341	-0-	-952	-0-		304 1	5037 2	N	-0-			-0-
11		5730 X	5140	-0-	-590	-0-		242 1	4898 2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5452	-0-	-252	-0-		258 1	5194 2	N	-0-			-0-
01		5704 X	5227	-0-	-477	-0-		262 1	4965 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	4686	-0-	-534	-0-		223 1	4463 2	N	-0-			-0-
JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747														
09		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		835 1	1425 2	N	-0-			-0-
10		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		851 1	1680 2	N	-0-			-0-
11		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-		802 1	1755 2	N	-0-			-0-
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		830 1	2076 2	N	-0-			-0-
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		868 1	1785 2	N	-0-			-0-
*02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		605 1	1268 2	N	-0-			-0-
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905														
09		5370 X	4966	-0-	-404	-0-		299 1	4667 2	N	-0-			-0-
10		5549 X	4926	-0-	-623	-0-		280 1	4646 2	N	-0-			-0-
11		5130 X	4465	-0-	-665	-0-		210 1	4255 2	N	-0-			-0-
12		5301 X	5172	-0-	-129	-0-		439 1	4733 2	N	-0-			-0-
01		5301 X	5187	-0-	-114	-0-		607 1	4580 2	N	-0-			-0-
*02		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-		556 1	4294 2	N	-0-			-0-
EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070														
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-		1044 1	4380 2	N	-0-			-0-
10		2852 X	2053	-0-	-799	-0-		239 1	1814 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
12		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-		1079 1	4789 2	N	-0-			-0-
01		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-		1079 1	5075 2	N	-0-			-0-
*02		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-		1009 1	3439 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE		
09		3600 X	2414	-0-	-1186	-0-	145 1	2269 2	N	-0-	-0-
10		2852 X	2451	-0-	-401	-0-	139 1	2312 2	N	-0-	-0-
11		2670 X	1832	-0-	-838	-0-	86 1	1746 2	N	-0-	-0-
12		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	114 1	2306 2	N	-0-	-0-
01		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	113 1	2141 2	N	-0-	-0-
*02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	92 1	1842 2	N	-0-	-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800											
09		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	601 1	4888 2	N	-0-	-0-
10		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	585 1	4775 2	N	-0-	-0-
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	489 1	4068 2	N	-0-	-0-
12		5673 X	4831	-0-	-842	-0-	512 1	4319 2	N	-0-	-0-
01		5673 X	4582	-0-	-1091	-0-	513 1	4069 2	N	-0-	-0-
02		5307 X	4670	-0-	-637	-0-	488 1	4182 2	N	-0-	-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401											
09		4590 X	3682	-0-	-908	-0-	222 1	3460 2	N	-0-	-0-
10		4681 X	4278	-0-	-403	-0-	551 1	3727 2	N	-0-	-0-
11		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	905 1	3751 2	N	-0-	-0-
12		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	948 1	4112 2	N	-0-	-0-
01		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	945 1	3794 2	N	-0-	-0-
*02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	876 1	3596 2	N	-0-	-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877											
09		1710 N	1694	-0-	-16	-0-	626 1	1068 2	N	-0-	-0-
10		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	659 1	1302 2	N	-0-	-0-
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	660 1	1445 2	N	-0-	-0-
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	680 1	1701 2	N	-0-	-0-
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	642 1	1320 2	N	-0-	-0-
*02		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	808 1	1692 2	N	-0-	-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808											
09		4650 X	4369	-0-	-281	-0-	263 1	4106 2	N	-0-	-0-
10		4588 X	3935	-0-	-653	-0-	224 1	3711 2	N	-0-	-0-
11		4440 X	3886	-0-	-554	-0-	183 1	3703 2	N	-0-	-0-
12		4588 X	3779	-0-	-809	-0-	179 1	3600 2	N	-0-	-0-
01		4526 X	3813	-0-	-713	-0-	191 1	3622 2	N	-0-	-0-
02		4234 X	3536	-0-	-698	-0-	169 1	3367 2	N	-0-	-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440											
09		4260 X	3475	-0-	-785	-0-	209 1	3266 2	N	-0-	-0-
10		4402 X	3573	-0-	-829	-0-	203 1	3370 2	N	-0-	-0-
11		3930 X	3341	-0-	-589	-0-	157 1	3184 2	N	-0-	-0-
12		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	186 1	3749 2	N	-0-	-0-
01		3596 X	3235	-0-	-361	-0-	162 1	3073 2	N	-0-	-0-
02		3364 X	3293	-0-	-71	-0-	157 1	3136 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7260 X	6737	-0-	-523	-0-	406	1	6331	2	N	-0-				-0-
10		7347 X	6497	-0-	-850	-0-	369	1	6128	2	N	-0-				-0-
11		7110 X	6504	-0-	-606	-0-	306	1	6198	2	N	-0-				-0-
12		6944 X	5388	-0-	-1556	-0-	255	1	5133	2	N	-0-				-0-
01		6944 X	6270	-0-	-674	-0-	315	1	5955	2	N	-0-				-0-
02		6496 X	5698	-0-	-798	-0-	272	1	5426	2	N	-0-				-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459																
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	251	1	3917	2	N	-0-				-0-
10		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	239	1	3960	2	N	-0-				-0-
11		3960 X	3021	-0-	-939	-0-	142	1	2879	2	N	-0-				-0-
12		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	2	N	-0-				-0-
01		4557 X	3941	-0-	-616	-0-	198	1	3743	2	N	-0-				-0-
02		4031 X	3848	-0-	-183	-0-	183	1	3665	2	N	-0-				-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307																
09		7080 X	6547	-0-	-533	-0-	288	1	6259	2	N	-0-				-0-
10		7316 X	6492	-0-	-824	-0-	307	1	6185	2	N	-0-				-0-
11		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1103	1	6391	2	N	-0-				-0-
12		6913 X	6758	-0-	-155	-0-	298	1	6460	2	N	-0-				-0-
01		6820 X	6738	-0-	-82	-0-	298	1	6440	2	N	-0-				-0-
02		6612 X	6249	-0-	-363	-0-	278	1	5971	2	N	-0-				-0-

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833																
09		7800 X	6939	-0-	-861	-0-	812	1	6127	2	N	-0-				-0-
10		8060 X	6350	-0-	-1710	-0-	862	1	5488	2	N	-0-				-0-
11		7140 X	5998	-0-	-1142	-0-	346	1	5652	2	N	-0-				-0-
12		7347 X	5920	-0-	-1427	-0-	5920	2			N	-0-				-0-
01		7347 X	6453	-0-	-894	-0-	357	1	6096	2	N	-0-				-0-
*02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	334	1	7853	2	N	-0-				-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790																
09		6990 X	6211	-0-	-779	-0-	374	1	5837	2	N	-0-				-0-
10		7223 X	5932	-0-	-1291	-0-	337	1	5595	2	N	-0-				-0-
11		6990 X	5572	-0-	-1418	-0-	262	1	5310	2	N	-0-				-0-
12		6324 X	6293	-0-	-31	-0-	297	1	5996	2	N	-0-				-0-
01		6324 X	5914	-0-	-410	-0-	297	1	5617	2	N	-0-				-0-
02		5916 X	5497	-0-	-419	-0-	262	1	5235	2	N	-0-				-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289																
09		10590 X	9938	-0-	-652	-0-	598	1	9340	2	N	-0-				-0-
10		10943 X	9008	-0-	-1935	-0-	512	1	8496	2	N	-0-				-0-
11		10680 X	9593	-0-	-1087	-0-	452	1	9141	2	N	-0-				-0-
12		11036 X	9901	-0-	-1135	-0-	468	1	9433	2	N	-0-				-0-
01		11036 X	9388	-0-	-1648	-0-	471	1	8917	2	N	-0-				-0-
02		9599 X	8426	-0-	-1173	-0-	402	1	8024	2	N	-0-				-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452																
09		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	563	1	3316	2	N	-0-				-0-
10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	524	1	3077	2	N	-0-				-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	462	1	2910	2	N	-0-				-0-
12		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	598	1	3561	2	N	-0-				-0-
01		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	559	1	3297	2	N	-0-				-0-
*02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	525	1	3212	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
11		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		986 X	32	-0-	-954	-0-	32	2		N	-0-			-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715														
09		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2		N	-0-			-0-
10		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2		N	-0-			-0-
11		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			-0-
12		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2		N	-0-			-0-
01		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2		N	-0-			-0-
*02		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	278	1	6301	2	N	-0-		-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705														
09		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2		N	-0-			-0-
10		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2		N	-0-			-0-
11		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		N	-0-			-0-
12		8804 X	7215	-0-	-1589	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
01		9300 X	8193	-0-	-1107	-0-	8193	2		N	-0-			-0-
02		8700 X	7840	-0-	-860	-0-	7840	2		N	-0-			-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196														
09		3210 X	2737	-0-	-473	-0-	1044	1	1693	2	Y	-0-		60
10		3286 X	2806	-0-	-480	-0-	1079	1	1727	2	Y	-0-		60
11		3180 X	2783	-0-	-397	-0-	1044	1	1727	2	Y	11	40 1	31
12		3038 X	2951	-0-	-87	-0-	1079	1	1872	2	Y	-0-		31
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1531	1	1901	2	Y	1		32
*02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1009	1	1980	2	Y	20		52

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850														
09		7410 X	6394	-0-	-1016	-0-	348	1	6046	2	N	-0-		-0-
10		7285 X	6031	-0-	-1254	-0-	306	1	5725	2	N	-0-		-0-
11		6690 X	6074	-0-	-616	-0-	248	1	5826	2	N	-0-		-0-
12		6727 X	6474	-0-	-253	-0-	266	1	6208	2	N	-0-		-0-
01		6727 X	6482	-0-	-245	-0-	285	1	6197	2	N	-0-		-0-
02		6177 X	5910	-0-	-267	-0-	245	1	5665	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
BROOMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	539	1	4316	2	Y	-0-					75
10		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	445	1	3142	2	Y	-0-					75
11		2850 X	2352	-0-	-498	-0-	277	1	2075	2	Y	-0-					75
12		3255 X	2508	-0-	-747	-0-	532	1	1976	2	Y	-0-					75
01		3255 X	2516	-0-	-739	-0-	520	1	1996	2	Y	-0-					75
*02		3045 X	2523	-0-	-522	-0-	520	1	2003	2	Y	-0-					75

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066																	
09		7890 X	7099	-0-	-791	-0-	427	1	6672	2	N	-0-					-0-
10		8153 X	6988	-0-	-1165	-0-	397	1	6591	2	N	-0-					-0-
11		7650 X	6894	-0-	-756	-0-	325	1	6569	2	N	-0-					-0-
12		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	351	1	7069	2	N	-0-					-0-
01		7037 X	6904	-0-	-133	-0-	347	1	6557	2	N	-0-					-0-
02		6583 X	6447	-0-	-136	-0-	307	1	6140	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10		217 X	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					100
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					100
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055																	
09		6900 X	4301	-0-	-2599	-0-	288	1	4013	2	N	-0-					-0-
10		7130 X	3295	-0-	-3835	-0-	707	1	2588	2	N	-0-					-0-
11		6270 X	3779	-0-	-2491	-0-	684	1	3095	2	N	-0-					-0-
12		6479 X	6464	-0-	-15	-0-	707	1	5757	2	N	-0-					-0-
01		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	707	1	6194	2	N	-0-					-0-
*02		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	661	1	6365	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					183
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
BROUMLEY, J		WELL #:		6H	RRCID ->	248346	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6636 - 8690
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	3420 X	1689	-0-	-1731	-0-	184 1	1475 2	Y	27			190
10	3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	303 1	2139 2	Y	15			205
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	447 1	3350 2	Y	3			208
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	918 1	3407 2	Y	-0-			208
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	931 1	3575 2	Y	48	190	1	66
*02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	837 1	3225 2	Y	39			105

DUKE		WELL #:		6H	RRCID ->	248461	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9100 - 12412
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	901 1	5302 2	N	-0-			-0-
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	900 1	5290 2	N	-0-			-0-
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	783 1	4935 2	N	-0-			-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	705 1	4201 2	N	-0-			-0-
01	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	889 1	5241 2	N	-0-			-0-
*02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	780 1	4775 2	N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		10H	RRCID ->	248522	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9100 - 12002
09	3810 X	2897	-0-	-913	-0-	421 1	2476 2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2707	-0-	-641	-0-	394 1	2313 2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2779	-0-	-431	-0-	380 1	2399 2	N	-0-			-0-
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	445 1	2653 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	386 1	2277 2	N	-0-			-0-
02	2813 X	2498	-0-	-315	-0-	351 1	2147 2	N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	248531	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9000 - 11902
09	6150 X	3138	-0-	-3012	-0-	456 1	2682 2	N	-0-			-0-
10	5890 X	4130	-0-	-1760	-0-	601 1	3529 2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5226	-0-	-444	-0-	715 1	4511 2	N	-0-			-0-
12	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	670 1	3994 2	N	-0-			-0-
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	584 1	3445 2	N	-0-			-0-
*02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	606 1	3713 2	N	-0-			-0-

VINSON		WELL #:		A 1H	RRCID ->	248541	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7628 - 10850
09	5790 X	5309	-0-	-481	-0-	258 1	5051 2	Y	-0-			-0-
10	5983 X	5804	-0-	-179	-0-	289 1	5515 2	Y	-0-			-0-
11	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	310 1	6018 2	Y	-0-			-0-
12	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	301 1	5844 2	Y	-0-			-0-
01	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	524 1	5407 2	Y	-0-			-0-
*02	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	485 1	5081 2	Y	-0-			-0-

BENTLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	248878	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8492 - 12812
09	11130 X	8897	-0-	-2233	-0-	536 1	8361 2	N	-0-			-0-
10	11501 X	9929	-0-	-1572	-0-	564 1	9365 2	N	-0-			-0-
11	11100 X	9001	-0-	-2099	-0-	424 1	8577 2	N	-0-			-0-
12	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	475 1	9571 2	N	-0-			-0-
01	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	445 1	8421 2	N	-0-			-0-
*02	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	423 1	8442 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
WATSON		WELL #:		1H	RRCID ->	248997	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7617 - 11652			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	864	1	2111	2	N	-0-			-0-
10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	916	1	2736	2	N	-0-			-0-
11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	346	1	2509	2	N	-0-			-0-
12		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	357	1	2703	2	N	-0-			-0-
01		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	357	1	2370	2	N	-0-			-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			-0-

NEWTON		WELL #:		1H	RRCID ->	249456	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8789 - 13105			
09		6330 X	5905	-0-	-425	-0-	356	1	5549	2	N	-0-			-0-
10		6541 X	5694	-0-	-847	-0-	324	1	5370	2	N	-0-			-0-
11		6180 X	5200	-0-	-980	-0-	245	1	4955	2	N	-0-			-0-
12		6231 X	5860	-0-	-371	-0-	277	1	5583	2	N	-0-			-0-
01		6107 X	5633	-0-	-474	-0-	283	1	5350	2	N	-0-			-0-
02		5713 X	4847	-0-	-866	-0-	231	1	4616	2	N	-0-			-0-

BACCUS		WELL #:		1H	RRCID ->	249510	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8842 - 12390			
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	133	1	2072	2	N	-0-			-0-
10		2325 N	1834	-0-	-491	-0-	104	1	1730	2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1942	-0-	-8	-0-	91	1	1851	2	N	-0-			-0-
12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	2	N	-0-			-0-
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-			-0-
*02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	2	N	-0-			-0-

COLDIRON		WELL #:		1H	RRCID ->	249532	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8600 - 12600			
09		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	725	1	6819	2	N	-0-			-0-
10		7750 X	7448	-0-	-302	-0-	704	1	6744	2	N	-0-			-0-
11		7500 X	7005	-0-	-495	-0-	604	1	6401	2	N	-0-			-0-
12		8091 X	7190	-0-	-901	-0-	623	1	6567	2	N	-0-			-0-
01		7998 X	7101	-0-	-897	-0-	639	1	6462	2	N	-0-			-0-
02		7279 X	6251	-0-	-1028	-0-	563	1	5688	2	N	-0-			-0-

SULAK		WELL #:		1H	RRCID ->	249534	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8590 - 11060			
09		7410 X	6357	-0-	-1053	-0-	383	1	5974	2	N	-0-			-0-
10		7657 X	6502	-0-	-1155	-0-	370	1	6132	2	N	-0-			-0-
11		7320 X	6157	-0-	-1163	-0-	290	1	5867	2	N	-0-			-0-
12		6913 X	6359	-0-	-554	-0-	301	1	6058	2	N	-0-			-0-
01		6913 X	6241	-0-	-672	-0-	313	1	5928	2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5507	-0-	-641	-0-	263	1	5244	2	N	-0-			-0-

MEARS		WELL #:		1H	RRCID ->	249544	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	10356 - 12869			
09		5280 X	4906	-0-	-374	-0-	295	1	4611	2	N	-0-			-0-
10		5487 X	3748	-0-	-1739	-0-	213	1	3535	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	3541	-0-	-1769	-0-	167	1	3374	2	N	-0-			-0-
12		5487 X	4765	-0-	-722	-0-	225	1	4540	2	N	-0-			-0-
01		5084 X	4351	-0-	-733	-0-	218	1	4133	2	N	-0-			-0-
02		4756 X	3832	-0-	-924	-0-	183	1	3649	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY		WELL #:		1H	RRCID ->	249546	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8852 - 13167			
09		7410 X	6670	-0-	-740	-0-	402	1	6268	2	N	-0-			-0-
10		7595 X	6664	-0-	-931	-0-	379	1	6285	2	N	-0-			-0-
11		7050 X	6307	-0-	-743	-0-	297	1	6010	2	N	-0-			-0-
12		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	316	1	6365	2	N	-0-			-0-
01		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	318	1	6007	2	N	-0-			-0-
*02		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	278	1	5545	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		3570 X	3123	-0-	-447	-0-	188 1	2935 2		N	-0-	-0-
10		3658 X	3092	-0-	-566	-0-	742 1	2350 2		N	-0-	-0-
11		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	927 1	3190 2		N	-0-	-0-
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	1215 1	2750 2		N	-0-	-0-
01		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1247 1	3191 2		N	-0-	-0-
02		3625 X	2721	-0-	-904	-0-	1091 1	1630 2		N	-0-	-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850												
09		9390 X	8591	-0-	-799	-0-	788 1	7803 2		N	-0-	-0-
10		9703 X	8275	-0-	-1428	-0-	751 1	7524 2		N	-0-	-0-
11		9390 X	8330	-0-	-1060	-0-	667 1	7663 2		N	-0-	-0-
12		9083 X	7936	-0-	-1147	-0-	521 1	7415 2		N	-0-	-0-
01		9083 X	8060	-0-	-1023	-0-	405 1	7655 2		N	-0-	-0-
02		8294 X	7626	-0-	-668	-0-	364 1	7262 2		N	-0-	-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885												
09		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	10354 2			N	-0-	-0-
10		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190 2			N	-0-	-0-
11		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2			N	-0-	-0-
12		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250 2			N	-0-	-0-
01		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806 2			N	-0-	-0-
02		8642 X	8339	-0-	-303	-0-	8339 2			N	-0-	-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198												
09		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	138 1	2154 2		N	-0-	-0-
10		2170 X	1828	-0-	-342	-0-	104 1	1724 2		N	-0-	-0-
11		2100 X	1410	-0-	-690	-0-	66 1	1344 2		N	-0-	-0-
12		2356 X	1536	-0-	-820	-0-	73 1	1463 2		N	-0-	-0-
01		2356 X	1314	-0-	-1042	-0-	66 1	1248 2		N	-0-	-0-
02		2204 X	1884	-0-	-320	-0-	90 1	1794 2		N	-0-	-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669												
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	1164 1	1865 2		N	-0-	-0-
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	1232 1	2535 2		N	-0-	-0-
11		2640 X	2326	-0-	-314	-0-	110 1	2216 2		N	-0-	-0-
12		2728 X	1669	-0-	-1059	-0-	79 1	1590 2		N	-0-	-0-
01		2728 X	1655	-0-	-1073	-0-	422 1	1233 2		N	-0-	-0-
*02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	441 1	2132 2		N	-0-	-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449												
09		3180 X	1473	-0-	-1707	-0-	89 1	1384 2		N	-0-	-0-
10		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	146 1	2419 2		N	-0-	-0-
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	123 1	2486 2		N	-0-	-0-
12		2108 X	753	-0-	-1355	-0-	36 1	717 2		N	-0-	-0-
01		2573 N	1467	-0-	-1106	-0-	74 1	1393 2		N	-0-	-0-
02		2523 N	2260	-0-	-263	-0-	108 1	2152 2		N	-0-	-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340												
09		5430 X	4548	-0-	-882	-0-	274 1	4274 2		N	-0-	-0-
10		5549 X	4126	-0-	-1423	-0-	235 1	3891 2		N	-0-	-0-
11		5370 X	4543	-0-	-827	-0-	214 1	4329 2		N	-0-	-0-
12		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	233 1	4698 2		N	-0-	-0-
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	232 1	4392 2		N	-0-	-0-
*02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	185 1	3696 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7680 X	5569	-0-	-2111	-0-	335	1	5234	2	N	-0-					-0-
10		7936 X	6973	-0-	-963	-0-	396	1	6577	2	N	-0-					-0-
11		7080 X	6483	-0-	-597	-0-	305	1	6178	2	N	-0-					-0-
12		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-					-0-
01		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	332	1	6274	2	N	-0-					-0-
*02		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	284	1	5676	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

09		8220 X	6599	-0-	-1621	-0-	397	1	6202	2	N	-0-					-0-
10		8215 X	7798	-0-	-417	-0-	443	1	7355	2	N	-0-					-0-
11		7860 X	6767	-0-	-1093	-0-	319	1	6448	2	N	-0-					-0-
12		7874 X	7324	-0-	-550	-0-	346	1	6978	2	N	-0-					-0-
01		7812 X	7635	-0-	-177	-0-	383	1	7252	2	N	-0-					-0-
02		7308 X	7134	-0-	-174	-0-	340	1	6794	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

09		4950 X	4599	-0-	-351	-0-	316	1	4283	2	N	-0-					-0-
10		5115 X	4424	-0-	-691	-0-	323	1	4101	2	N	-0-					-0-
11		4950 X	4326	-0-	-624	-0-	296	1	4030	2	N	-0-					-0-
12		5084 X	4598	-0-	-486	-0-	308	1	4290	2	N	-0-					-0-
01		5084 X	4607	-0-	-477	-0-	317	1	4290	2	N	-0-					-0-
02		4437 X	3710	-0-	-727	-0-	285	1	3425	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

09		6480 X	6169	-0-	-311	-0-	300	1	5869	2	Y	-0-					-0-	
10		6634 X	5881	-0-	-753	-0-	293	1	5588	2	Y	-0-					-0-	
11		6510 X	5229	-0-	-1281	-0-	256	1	4973	2	Y	-0-					-0-	
12		6448 X	5935	-0-	-513	-0-	291	1	5644	2	Y	-0-					-0-	
01		6448 X	5872	-0-	-576	-0-	518	1	5352	2	Y	2					2	
							2	9										
02		5974 X	5466	-0-	-508	-0-	477	1	4989	2	Y	-0-					2	

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

09		5700 X	5435	-0-	-265	-0-	264	1	5171	2	Y	-0-					-0-
10		5828 X	5374	-0-	-454	-0-	267	1	5107	2	Y	-0-					-0-
11		5580 X	5199	-0-	-381	-0-	255	1	4944	2	Y	-0-					-0-
12		5766 X	5245	-0-	-521	-0-	257	1	4988	2	Y	-0-					-0-
01		5766 X	5302	-0-	-464	-0-	468	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02		5249 X	5174	-0-	-75	-0-	451	1	4723	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2		N	-0-			-0-
10		7440 X	7040	-0-	-400	-0-	357	1	6683	2	N	-0-		-0-
11		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	346	1	8192	2	N	-0-		-0-
12		8866 X	6689	-0-	-2177	-0-	357	1	6332	2	N	-0-		-0-
01		8649 X	7710	-0-	-939	-0-	357	1	7353	2	N	-0-		-0-
02		8265 X	6888	-0-	-1377	-0-	334	1	6554	2	N	-0-		-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958														
09		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2		N	-0-			-0-
10		7787 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2		N	-0-			-0-
12		8215 X	7673	-0-	-542	-0-	145	1	7528	2	N	-0-		-0-
01		8184 X	8141	-0-	-43	-0-	298	1	7843	2	N	-0-		-0-
*02		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	278	1	7373	2	N	-0-		-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827														
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	520	1	3052	2	N	-0-		-0-
10		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	433	1	3525	2	N	-0-		-0-
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	510	1	3902	2	N	-0-		-0-
12		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	562	1	3970	2	N	-0-		-0-
01		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	544	1	3254	2	N	-0-		-0-
*02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-		-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606														
09		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	6116	-0-	-84	-0-	537	1	5579	2	N	-0-		-0-
11		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	562	1	6032	2	N	-0-		-0-
12		6913 X	4638	-0-	-2275	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
01		6913 X	5144	-0-	-1769	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
02		6467 X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2		N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827														
09		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	464	1	2724	2	N	-0-		-0-
10		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	390	1	3176	2	N	-0-		-0-
11		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	469	1	3587	2	N	-0-		-0-
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	489	1	3451	2	N	-0-		-0-
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	533	1	3194	2	N	-0-		-0-
*02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	463	1	2849	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008												TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8990 - 11752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-			477	1	2797	2	N	-0-	-0-
10		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-			687	1	5590	2	N	-0-	-0-
11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-			483	1	3698	2	N	-0-	-0-
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-			460	1	3249	2	N	-0-	-0-
01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-			433	1	2595	2	N	-0-	-0-
*02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-			485	1	2981	2	N	-0-	-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008												TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9175 - 11143
09		3270 X	2666	-0-	-604	-0-			161	1	2505	2	N	-0-	-0-
10		3379 X	2278	-0-	-1101	-0-			130	1	2148	2	N	-0-	-0-
11		3120 X	1563	-0-	-1557	-0-			74	1	1489	2	N	-0-	-0-
12		3038 X	1098	-0-	-1940	-0-			52	1	1046	2	N	-0-	-0-
01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-			145	1	2740	2	N	-0-	-0-
02		2581 X	1797	-0-	-784	-0-			86	1	1711	2	N	-0-	-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009												TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8990 - 13670
09		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-			9193	2			N	-0-	-0-
10		9331 X	8713	-0-	-618	-0-			8713	2			N	-0-	-0-
11		9030 X	7661	-0-	-1369	-0-			7661	2			N	-0-	-0-
12		9517 X	9166	-0-	-351	-0-			9166	2			N	-0-	-0-
01		9517 X	8795	-0-	-722	-0-			8795	2			N	-0-	-0-
02		8874 X	8099	-0-	-775	-0-			8099	2			N	-0-	-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009												TOTAL DEPTH	8314	PERF.	9170 - 12574
09		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-			293	1	4580	2	N	-0-	-0-
10		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-			237	1	3924	2	N	-0-	-0-
11		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-			185	1	3752	2	N	-0-	-0-
12		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-			208	1	4202	2	N	-0-	-0-
01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-			224	1	4230	2	N	-0-	-0-
*02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-			199	1	3979	2	N	-0-	-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008												TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8465 - 13700
09		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-			167	1	2602	2	N	-0-	-0-
10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			168	1	2788	2	N	-0-	-0-
11		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-			118	1	2387	2	N	-0-	-0-
12		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-			120	1	2423	2	N	-0-	-0-
01		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-			139	1	2624	2	N	-0-	-0-
*02		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-			124	1	2484	2	N	-0-	-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008												TOTAL DEPTH	8400	PERF.	11153 - 13138
09		4170 X	3110	-0-	-1060	-0-			187	1	2923	2	N	-0-	-0-
10		3906 X	2966	-0-	-940	-0-			169	1	2797	2	N	-0-	-0-
11		3450 X	2842	-0-	-608	-0-			134	1	2708	2	N	-0-	-0-
12		3317 X	3119	-0-	-198	-0-			147	1	2972	2	N	-0-	-0-
01		3224 X	3087	-0-	-137	-0-			155	1	2932	2	N	-0-	-0-
02		3016 X	2817	-0-	-199	-0-			134	1	2683	2	N	-0-	-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008												TOTAL DEPTH	727	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1699	1 1756 2	Y	-0-		39
10	2914 X	2442	-0-	-472	-0-	662	1 1780 2	Y	-0-		39
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	917	1 2842 2	Y	3		42
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	1298	1 4517 2	Y	-0-		42
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	1145	1 4319 2	Y	8		50
*02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1092	1 3855 2	Y	14		64
						15	9				

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890											
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	1726	1 1784 2	Y	-0-		61
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	849	1 2284 2	Y	34		95
11	2760 X	2230	-0-	-530	-0-	544	1 1686 2	Y	-0-		95
12	1581 X	950	-0-	-631	-0-	212	1 738 2	Y	-0-		95
01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	365	1 1377 2	Y	3		98
*02	1479 X	1464	-0-	-15	-0-	321	1 1133 2	Y	9		107
						10	9				

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055											
09	7710 X	6711	-0-	-999	-0-	404	1 6307 2	N	-0-		-0-
10	7967 X	7319	-0-	-648	-0-	416	1 6903 2	N	-0-		-0-
11	7650 X	6644	-0-	-1006	-0-	313	1 6331 2	N	-0-		-0-
12	7781 X	7408	-0-	-373	-0-	350	1 7058 2	N	-0-		-0-
01	7440 X	6667	-0-	-773	-0-	335	1 6332 2	N	-0-		-0-
02	6844 X	6385	-0-	-459	-0-	304	1 6081 2	N	-0-		-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837											
09	5280 X	5255	-0-	-25	-0-	288	1 4967 2	N	-0-		-0-
10	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	298	1 4886 2	N	-0-		-0-
11	5280 X	4561	-0-	-719	-0-	288	1 4273 2	N	-0-		-0-
12	5456 X	5034	-0-	-422	-0-	298	1 4736 2	N	-0-		-0-
01	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	298	1 4691 2	N	-0-		-0-
02	5075 X	4614	-0-	-461	-0-	278	1 4336 2	N	-0-		-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000											
09	5640 X	4944	-0-	-696	-0-	298	1 4646 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	3627	-0-	-2201	-0-	206	1 3421 2	N	-0-		-0-
11	5220 X	4519	-0-	-701	-0-	213	1 4306 2	N	-0-		-0-
12	4836 X	4412	-0-	-424	-0-	209	1 4203 2	N	-0-		-0-
01	4836 X	3432	-0-	-1404	-0-	172	1 3260 2	N	-0-		-0-
02	4524 X	4174	-0-	-350	-0-	199	1 3975 2	N	-0-		-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298											
09	5940 X	5549	-0-	-391	-0-	334	1 5215 2	N	-0-		-0-
10	6138 X	5365	-0-	-773	-0-	305	1 5060 2	N	-0-		-0-
11	5970 X	5253	-0-	-717	-0-	247	1 5006 2	N	-0-		-0-
12	5983 X	5549	-0-	-434	-0-	262	1 5287 2	N	-0-		-0-
01	5983 X	5198	-0-	-785	-0-	261	1 4937 2	N	-0-		-0-
02	5365 X	4614	-0-	-751	-0-	220	1 4394 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	1021 1	4697 2	N	-0-	-0-
10		5890 X	5473	-0-	-417	-0-	705 1	4768 2	N	-0-	-0-
11		5730 X	5183	-0-	-547	-0-	244 1	4939 2	N	-0-	-0-
12		5921 X	5882	-0-	-39	-0-	590 1	5292 2	N	-0-	-0-
01		5921 X	5717	-0-	-204	-0-	598 1	5119 2	N	-0-	-0-
02		5539 X	5298	-0-	-241	-0-	544 1	4754 2	N	-0-	-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715											
09		10470 X	9656	-0-	-814	-0-	581 1	9075 2	N	-0-	-0-
10		10819 X	4646	-0-	-6173	-0-	264 1	4382 2	N	-0-	-0-
11		9900 X	9124	-0-	-776	-0-	430 1	8694 2	N	-0-	-0-
12		10199 X	7747	-0-	-2452	-0-	366 1	7381 2	N	-0-	-0-
01		10199 X	9047	-0-	-1152	-0-	454 1	8593 2	N	-0-	-0-
02		9338 X	8688	-0-	-650	-0-	414 1	8274 2	N	-0-	-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440											
09		6480 X	3969	-0-	-2511	-0-	239 1	3730 2	N	-0-	-0-
10		6696 X	4636	-0-	-2060	-0-	264 1	4372 2	N	-0-	-0-
11		6480 X	5399	-0-	-1081	-0-	254 1	5145 2	N	-0-	-0-
12		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	283 1	5713 2	N	-0-	-0-
01		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	282 1	5326 2	N	-0-	-0-
*02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	191 1	3813 2	N	-0-	-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675											
09		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	436 1	6806 2	N	-0-	-0-
10		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	358 1	5943 2	N	-0-	-0-
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	268 1	5417 2	N	-0-	-0-
12		8153 X	6160	-0-	-1993	-0-	291 1	5869 2	N	-0-	-0-
01		7471 X	6179	-0-	-1292	-0-	310 1	5869 2	N	-0-	-0-
02		6989 X	4994	-0-	-1995	-0-	238 1	4756 2	N	-0-	-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840											
09		8910 X	4804	-0-	-4106	-0-	289 1	4515 2	N	-0-	-0-
10		7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	405 1	6712 2	N	-0-	-0-
11		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	319 1	6448 2	N	-0-	-0-
12		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	331 1	6675 2	N	-0-	-0-
01		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	334 1	6309 2	N	-0-	-0-
*02		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	288 1	5745 2	N	-0-	-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056											
09		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	499 1	7781 2	N	-0-	-0-
10		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	450 1	7466 2	N	-0-	-0-
11		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	344 1	6951 2	N	-0-	-0-
12		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	90 1	1807 2	N	-0-	-0-
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
*02		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	274 1	5479 2	N	-0-	-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801											
09		9630 X	8828	-0-	-802	-0-	532 1	8296 2	N	-0-	-0-
10		9951 X	9033	-0-	-918	-0-	514 1	8519 2	N	-0-	-0-
11		9630 X	8441	-0-	-1189	-0-	398 1	8043 2	N	-0-	-0-
12		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	510 1	10275 2	N	-0-	-0-
01		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	481 1	9104 2	N	-0-	-0-
02		8526 X	6738	-0-	-1788	-0-	321 1	6417 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		6150 X	5782	-0-	-368	-0-		348	1	5434	2	-0-
10		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-		393	1	6527	2	-0-
11		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-		293	1	5920	2	-0-
12		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-		292	1	5893	2	-0-
01		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-		304	1	5757	2	-0-
*02		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-		244	1	4868	2	-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018												
09		7860 X	5644	-0-	-2216	-0-		340	1	5304	2	-0-
10		7750 X	6686	-0-	-1064	-0-		380	1	6306	2	-0-
11		7410 X	6282	-0-	-1128	-0-		296	1	5986	2	-0-
12		7347 X	6511	-0-	-836	-0-		308	1	6203	2	-0-
01		7347 X	5995	-0-	-1352	-0-		301	1	5694	2	-0-
02		6264 X	6198	-0-	-66	-0-		296	1	5902	2	-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615												
09		4350 X	3739	-0-	-611	-0-		3739	2		N	-0-
10		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-		5122	2		N	-0-
11		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		4848	2		N	-0-
12		5053 X	4590	-0-	-463	-0-		4590	2		N	-0-
01		5115 X	3283	-0-	-1832	-0-		3283	2		N	-0-
*02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		5319	2		N	-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346												
09		11880 X	10327	-0-	-1553	-0-		10327	2		N	-0-
10		12276 X	10075	-0-	-2201	-0-		10075	2		N	-0-
11		11640 X	9809	-0-	-1831	-0-		9809	2		N	-0-
12		11594 X	10563	-0-	-1031	-0-		10563	2		N	-0-
01		11470 X	9891	-0-	-1579	-0-		9891	2		N	-0-
02		9976 X	9048	-0-	-928	-0-		9048	2		N	-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933												
09		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-		9772	2		N	-0-
10		10402 X	10402	-0-	-0-	-0-		10402	2		N	-0-
11		9979 X	9979	-0-	-0-	-0-		9979	2		N	-0-
12		10540 X	10452	-0-	-88	-0-		10452	2		N	-0-
01		10540 X	10199	-0-	-341	-0-		10199	2		N	-0-
02		9744 X	9241	-0-	-503	-0-		9241	2		N	-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017												
09		10380 X	9953	-0-	-427	-0-		9953	2		N	-0-
10		10726 X	10218	-0-	-508	-0-		10218	2		N	-0-
11		10230 X	9799	-0-	-431	-0-		9799	2		N	-0-
12		10292 X	9839	-0-	-453	-0-		9839	2		N	-0-
01		10292 X	9739	-0-	-553	-0-		9739	2		N	-0-
02		9628 X	8963	-0-	-665	-0-		8963	2		N	-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018												
09		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-		74	1	1156	2	-0-
10		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		272	1	4508	2	-0-
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-		189	1	3831	2	-0-
12		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		191	1	3855	2	-0-
01		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-		245	1	4643	2	-0-
*02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		174	1	3468	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	175	1	2738	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
10		2852 X	2405	-0-	-447	-0-	137	1	2268	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
11		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
12		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	166	1	3356	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	162	1	3068	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
02		2668 X	2493	-0-	-175	-0-	119	1	2374	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

09		9360 X	8092	-0-	-1268	-0-	487	1	7605	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
10		9672 X	7993	-0-	-1679	-0-	454	1	7539	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
11		9360 X	7383	-0-	-1977	-0-	348	1	7035	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
12		8463 X	7840	-0-	-623	-0-	371	1	7469	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
01		8463 X	7428	-0-	-1035	-0-	373	1	7055	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
02		7830 X	6772	-0-	-1058	-0-	323	1	6449	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

09		8310 X	7703	-0-	-607	-0-	464	1	7239	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
10		8773 X	7108	-0-	-1665	-0-	404	1	6704	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
11		8490 X	6642	-0-	-1848	-0-	313	1	6329	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
12		8618 X	7023	-0-	-1595	-0-	332	1	6691	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
01		8277 X	6736	-0-	-1541	-0-	338	1	6398	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
02		7453 X	6098	-0-	-1355	-0-	291	1	5807	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

09		6930 X	6093	-0-	-837	-0-	367	1	5726	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
10		6975 X	5920	-0-	-1055	-0-	337	1	5583	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
11		6630 X	5677	-0-	-953	-0-	267	1	5410	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
12		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	297	1	5990	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
01		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	297	1	5618	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
*02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	257	1	5141	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

09		3780 X	3777	-0-	-3	-0-	684	1	3093	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
10		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	707	1	3188	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	684	1	3206	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
12		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	707	1	3335	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
01		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	707	1	3346	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
*02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	661	1	2991	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-					52	52
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-					52	52
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-					52	52
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-					52	52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					52	52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT					52	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999										
VANDERBEKEN		WELL #: 1		RRCID -> 201572		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			65
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			65
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			65
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 230084		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14												

MURPHY, VIVIAN		WELL #: 1		RRCID -> 278665		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4700 - 4760				
09	0 W	476	-0-	476	1890	476	3	N	-0-			-0-
10	0 W	28	-0-	28	1918	28	3	N	-0-			-0-
11	0 W	10	-0-	10	1928	10	3	N	-0-			-0-
12	0 W	102	-0-	102	2030	102	3	N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2030			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2030			N	NO RPT			-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC		083268		WELL #: 1		RRCID -> 238846		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 239040		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1H		RRCID -> 220861		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488		
09	1170 N	944	-0-	-226	-0-	944	3	N	-0-			-0-
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1316	-0-	-250	-0-	1316	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
WOODS		WELL #:		1H	RRCID ->	220867	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7730 -	9377
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5640 X	5591	-0-	-49	-0-	5591 3		N	-0-			-0-
10		5828 X	4648	-0-	-1180	-0-	4648 3		N	-0-			-0-
11		5610 X	3693	-0-	-1917	-0-	3693 3		N	-0-			-0-
12		5766 X	4714	-0-	-1052	-0-	4714 3		N	-0-			-0-
01		5766 X	4620	-0-	-1146	-0-	4620 3		N	-0-			-0-
02		5394 X	4466	-0-	-928	-0-	4466 3		N	-0-			-0-

YANCEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231703	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8390 -	10728
09		4650 X	4059	-0-	-591	-0-	4009 3	50 9	N	45			108
10		4309 X	4090	-0-	-219	-0-	4090 3		N	-0-			108
11		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4281 3	83 9	N	75			183
12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4111 3	50 9	N	45	172 1		56
01		4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3794 3	23 9	N	21			77
02		3799 X	3664	-0-	-135	-0-	3520 3	144 9	N	131			208

PRATHER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236311	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7370 -	9683
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856 3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
02		1769 N	1637	-0-	-132	-0-	1637 3		N	-0-			-0-

PANNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	237788	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	9390 -	10890
09		2160 X	1598	-0-	-562	-0-	112 1	1486 2	N	-0-			-0-
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
11		1860 X	1227	-0-	-633	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
01		1643 X	28	-0-	-1615	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02		1537 X	596	-0-	-941	-0-	596 3		N	-0-			-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238830	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8425 -	10555
09		6900 X	6814	-0-	-86	-0-	6814 3		N	-0-			170
10		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082 3		N	-0-			170
11		6720 X	6676	-0-	-44	-0-	6676 3		N	-0-			170
12		6913 X	6247	-0-	-666	-0-	6247 3		N	-0-			170
01		6913 X	6805	-0-	-108	-0-	6805 3		N	-0-			170
*02		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3		N	-0-			170

LAWRENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	243330	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8962 -	11357
09		11250 X	8954	-0-	-2296	-0-	750 1	8204 2	N	-0-			-0-
10		11625 X	8722	-0-	-2903	-0-	750 1	7972 2	N	-0-			-0-
11		11250 X	9157	-0-	-2093	-0-	750 1	8407 2	N	-0-			-0-
12		8742 X	6654	-0-	-2088	-0-	750 1	5904 2	N	-0-			-0-
*01		8742 X	4817	-0-	-3925	-0-	4817 3		N	-0-			-0-
02		8178 X	6805	-0-	-1373	-0-	6805 3		N	-0-			-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246938	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8195 -	10995
09		4830 X	3665	-0-	-1165	-0-	3665 3		N	-0-			-0-
10		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3		N	-0-			-0-
11		3780 X	3224	-0-	-556	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
12		3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975 3		N	-0-			-0-
01		3875 X	3737	-0-	-138	-0-	3737 3		N	-0-			-0-
*02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
H&D		WELL #:		1H	RRCID ->	253644	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8021	PERF.10325	- 11010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4770 X	3839	-0-	-931	-0-	750 1	3089 2	N	-0-			-0-
10	4929 X	4072	-0-	-857	-0-	750 1	3322 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	3841	-0-	-929	-0-	750 1	3091 2	N	-0-			-0-
12	4092 X	4066	-0-	-26	-0-	750 1	3316 2	N	-0-			-0-
01	4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
02	3799 X	3171	-0-	-628	-0-	3171 3		N	-0-			-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION				090877								
HILTON, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	202453	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	7961	PERF. 7624	- 7862
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2020 3	37 9	N	34			116
10	2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1863 3		N	-0-			116
11	2040 N	1498	-0-	-542	-0-	1498 3		N	-0-			116
12	2108 N	1245	-0-	-863	-0-	1245 3		N	-0-			116
01	1860 N	1006	-0-	-854	-0-	1006 3		N	-0-			116
02	1450 N	777	-0-	-673	-0-	777 3		N	-0-			116

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C.				091137								
JOHNSON SALTY SWD IV		WELL #:		1SW	RRCID ->	221395	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8820	- 9644
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	221414	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7326	- 9730
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON SALTY SWD II		WELL #:		2	RRCID ->	224924	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8760	- 9590
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	232225	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8912	- 10233
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
 JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592														
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014										TOTAL DEPTH	5315	PERF. 4952	-	5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014										TOTAL DEPTH	5252	PERF. 5000	-	5050
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014										TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5390	-	5442
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274560 COMPL. DATE 03/12/2014										TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4964	-	4990
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH	5820	PERF. 5310	-	5700
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014										TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5156	-	5602
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014										TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5568	-	5614
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 275179 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 5126

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4471					N	-0-					71
12	4471 X	-0-	-0-	-4471	-0-					N	-0-					71
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					71
02	3335 X	2680	-0-	-655	-0-	2680	2			N	-0-					71

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350

09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					1
10	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					1
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					1
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					1
*01	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 201584		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGBY		WELL #: 1		RRCID -> 203400		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309								
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 234974		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					252
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					252
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			252

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 125288		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810								
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					69
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					69
11	3000 N	3565	-0-	565	-0-	565	3565	2		N	-0-					69
12	3100 N	3929	-0-	829	-0-	1394	3929	2		N	-0-					69
01	3100 N	3611	-0-	511	-0-	1905	3611	2		N	-0-					69
*02	5050 X	3145	-0-	-1905	-0-	3145	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176677		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626								
09	5790 X	1830	-0-	-3960	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
10	5983 X	1792	-0-	-4191	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	1629	-0-	-1641	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1647	-0-	-647	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1722	-0-	-324	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1769 X	1554	-0-	-215	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

DOWNE		WELL #: 2		RRCID -> 176872		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845								
09	3090 X	2792	-0-	-298	-0-	2792	2			N	-0-					35
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					35
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					35
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					35
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					35
*02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			44
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			44
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			44
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			44
01		527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2		N	-0-			44
02		377 N	310	-0-	-67	-0-	310	2		N	-0-			44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
02		1537 N	1511	-0-	-26	-0-	1511	2		N	-0-			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

09		2160 X	1906	-0-	-254	-0-	1889	2	17	9	N	15	85	24
10		2232 X	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-		24
11		2040 X	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-		24
12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	N	10		34
01		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1821	2	6	9	N	5		39
02		1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1670	2	11	9	N	10		49

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-		62
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		62
11		660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-		62
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5		67
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4		71
*02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	623	2	47	9	N	43	56	58

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10		70
10		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-		70
11		1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1203	2	9	9	N	8		78
12		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1267	2	6	9	N	5		83
01		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-		83
*02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1183	2	10	9	N	9		92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7714	-	8500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 X	1566	-0-	-174	-0-	1551	2	15	9	N	14					56
10	1767 X	1759	-0-	-8	-0-	1681	2	78	9	N	71	108	1			19
11	1710 X	1556	-0-	-154	-0-	1550	2	6	9	N	5					24
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1601	2	13	9	N	12					36
01	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1587	2	28	9	N	25					61
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1461	2	95	9	N	86	125	1			22

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7620	-	8540		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	8771	PERF. 7836	-	8660		
09	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					61
10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					61
11	1770 X	1604	-0-	-166	-0-	1586	2	18	9	N	16					77
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1584	2	129	9	N	117	97	1			97
01	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	2			N	-0-					27
02	1450 N	1405	-0-	-45	-0-	1405	2			N	-0-					27

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7650	-	8490		
09	1320 X	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					77
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1465	2	26	9	N	24	74	1			27
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					27
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1286	2	14	9	N	13					40
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					49
02	1160 N	1124	-0-	-36	-0-	1111	2	13	9	N	12					61

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001										TOTAL DEPTH	8648	PERF. 7816	-	8568		
09	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			N	-0-					57
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					57
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					57
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					57
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					57
02	1334 N	1011	-0-	-323	-0-	1011	2			N	-0-					57

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7666	-	8410		
09	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	2091	2	2	9	N	2					21
10	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					21
11	2220 N	2027	-0-	-193	-0-	2002	2	25	9	N	23					44
12	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2115	2	13	9	N	12					56
01	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2059	2	96	9	N	87	124	1			19
02	1972 N	1843	-0-	-129	-0-	1843	2			N	-0-					19

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001										TOTAL DEPTH	8528	PERF. 7664	-	8366		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	771	-0-	771	-0-	771	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2070 N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2		N	-0-			32
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2152	2	25	9	N	23		55
11		2070 N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2		N	-0-			55
12		2108 N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2		N	-0-			55
01		2139 N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2		N	-0-			55
*02		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			55

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468														
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	1612	2		N	-0-			20
10	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1680	2		N	-0-			20
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2		N	-0-			20
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1591	2	11	9	N	10		30
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1654	2	85	9	N	77	89 1	18
02	1537	N	1531	-0-	-6	-0-	1531	2		N	-0-			18

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620														
09	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2		N	-0-			30
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	766	2	8	9	N	7		37
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	713	2	25	9	N	23		60
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-			60
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	692	2	23	9	N	21	1 8	80
02	725	N	679	-0-	-46	-0-	665	2	14	9	N	13		93

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610														
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1041	2	34	9	N	31	101 1	27
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2		N	-0-			27
11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1022	2	20	9	N	18		45
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2		N	-0-			45
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1045	2	32	9	N	29		74
02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1001	2	9	9	N	8		82

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480														
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4		37
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			37
11	1200	X	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10		47
12	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2		N	-0-			47
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	N	14		61
*02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2048	2	85	9	N	77	114 1	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
BUCKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	183290	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	7556 - 8420			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2014 - P&A 07/23/14															

SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183291	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7854 - 8650			
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-			79
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20			99
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-			99
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-			99
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-			99
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23	80	1	42

YOUNG, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	183292	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7898 - 8700			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANKS		WELL #:		1	RRCID ->	183772	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7604 - 8350			
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1395	2	9	9	N	8			42
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-			42
11	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-			42
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-			42
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1392	2	11	9	N	10			52
02	1305	N	1303	-0-	-2	-0-	1297	2	6	9	N	5			57

BIG SKY		WELL #:		4	RRCID ->	184187	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7680 - 8450			
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	N	4			53
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			53
11	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1182	2	9	9	N	8			61
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			53
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1631	2	20	9	N	18			71
02	1160	N	1036	-0-	-124	-0-	1026	2	10	9	N	9			80

MILLER-CUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	184188	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	7756 - 8550			
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	2	20	9	N	18			134
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1373	2	15	9	N	14	123	1	25
11	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1221	2	4	9	N	4			29
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5			34
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-			34
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1266	2	101	9	N	92	99	1	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	109
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	109
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	N	27
12		1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			N	27
01		1457 N	1105	-0-	-352	-0-	1102	2	3	9	N	30
*02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1328	2	8	9	N	37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710												
09		420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	76
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	76
11		390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	76
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	76
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	76
*02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478												
09		1770 X	997	-0-	-773	-0-	997	2			N	24
10		1674 X	989	-0-	-685	-0-	989	2			N	24
11		1290 X	1022	-0-	-268	-0-	1022	2			N	24
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	24
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	24
*02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510												
09		1470 N	1352	-0-	-118	-0-	1268	2	84	9	N	19
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	19
11		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1971	2	35	9	N	51
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2175	2	28	9	N	76
01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2156	2	88	9	N	26
*02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	N	42

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420												
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	N	25
10		775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	25
11		780 N	513	-0-	-267	-0-	488	2	25	9	N	48
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	60
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	2	18	9	N	76
*02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	600	-0-	-60	-0-	599 2	1 9	N	1		30
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		30
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	621 2	10 9	N	9		39
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	609 2	113 9	N	103	53 1	89
01		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 2		N	-0-		89
02		609 N	568	-0-	-41	-0-	568 2		N	-0-		89

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720												
09		720 N	711	-0-	-9	-0-	711 2		N	-0-		74
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-		74
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	632 2	2 9	N	2		76
12		744 N	725	-0-	-19	-0-	638 2	87 9	N	79	76 1	79
01		713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2		N	-0-		24
*02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		24

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590												
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
10		651 N	552	-0-	-99	-0-	552 2		N	-0-		-0-
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
02		609 N	498	-0-	-111	-0-	498 2		N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930												
09		780 N	680	-0-	-100	-0-	680 2		N	-0-		25
10		744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2		N	-0-		25
11		720 N	555	-0-	-165	-0-	555 2		N	-0-		25
12		713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2		N	-0-		25
01		682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N	-0-		25
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2014 - PLUGGED 08/27/14												

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		84
11		30 N	20	-0-	-10	-0-			N	-0-		84
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-		84
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1551 2	3 9	N	3		87
*02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373 2	2 9	N	2		89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		960 N	728	-0-	-232	-0-	728	2			N	-0-					42
10		837 N	355	-0-	-482	-0-	352	2		3 9	N	3					45
11		810 N	243	-0-	-567	-0-	241	2		2 9	N	2					47
12		744 N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					47
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					47
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690																	
09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					64
10		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-					64
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2		39 9	N	35		72 1			27
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					27
01		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					27
02		1131 N	1028	-0-	-103	-0-	1025	2		3 9	N	3					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
*02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25 1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560																	
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					65
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					65
12		217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					65
01		217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					65
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810																	
09		1560 N	1203	-0-	-357	-0-	1195	2		8 9	N	7					60
10		1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1195	2		22 9	N	20					80
11		1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1101	2		17 9	N	15					95
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	2		32 9	N	29		60 1			64
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2		6 9	N	5					69
*02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	2		23 9	N	21					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		840 N	244	-0-	-596	-0-	244 2		N	-0-		27	
10		713 N	244	-0-	-469	-0-	244 2		N	-0-		27	
11		600 N	150	-0-	-450	-0-	150 2		N	-0-		27	
12		248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2		N	-0-		27	
01		248 N	91	-0-	-157	-0-	91 2		N	-0-		27	
02		145 N	108	-0-	-37	-0-	108 2		N	-0-		27	

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480													
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	698 2	35 9	N	32		87	
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		87	
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	680 2	25 9	N	23	80 1	30	
12		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		30	
01		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		N	-0-		30	
02		696 N	667	-0-	-29	-0-	667 2		N	-0-		30	

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672													
09		900 N	886	-0-	-14	-0-	886 2		N	-0-		62	
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	902 2	101 9	N	92	97 1	57	
11		900 N	844	-0-	-56	-0-	844 2		N	-0-		57	
12		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-		57	
01		992 N	852	-0-	-140	-0-	852 2		N	-0-		57	
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	804 2		N	-0-		57	

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628													
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		52	
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-		52	
11		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 2		N	-0-		52	
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2		N	-0-		52	
01		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-		52	
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401 2		N	-0-		52	

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620													
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		59	
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-		59	
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		59	
12		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2		N	-0-		59	
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		59	
*02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-		59	

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710													
09		251 X	-0-	-0-	-251	-0-			N	-0-		27	
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		27	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		27	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		27	
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		27	

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845													
09		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7239 2	37 9	N	34	58 1	60	
10		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4973 2	1 9	N	1		61	
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4736 2	9 9	N	8		69	
12		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-		69	
01		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4387 2	1 9	N	1	1 8	69	
*02		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 2		N	-0-		69	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 N	432	-0-	-198	-0-	-0-	432	2		N	-0-			27
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	-0-	485	2		N	-0-			27
11		540 N	455	-0-	-85	-0-	-0-	455	2		N	-0-			27
12		434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	395	2		N	-0-			27
01		496 N	357	-0-	-139	-0-	-0-	357	2		N	-0-			27
02		435 N	296	-0-	-139	-0-	-0-	296	2		N	-0-			27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662															
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			87
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			87
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2	29	9	26	88	1	25
12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2	76	9	69			94
01		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2	44	9	40			134
*02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			134

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280															
09		2130 N	1855	-0-	-275	-0-	-0-	1848	2	7	9	6			68
10		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	-0-	1841	2	50	9	45	69	1	44
11		1860 N	1757	-0-	-103	-0-	-0-	1754	2	3	9	3			47
12		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	-0-	1899	2	3	9	3			50
01		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			50
*02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	5			55

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590															
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	2			81
10		1147 N	1146	-0-	-1	-0-	-0-	1135	2	11	9	10			91
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	-0-	1073	2	9	9	8	82	1	17
12		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			17
01		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	-0-	1083	2	1	9	1			18
02		1044 N	1000	-0-	-44	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			18

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550															
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			27
10		1953 N	1842	-0-	-111	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			27
11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			27
12		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			27
01		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			27
02		2349 N	2217	-0-	-132	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580															
09		1020 N	889	-0-	-131	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088																
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			32
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	-0-	615	2			N	-0-	32	1	-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	32	9	N	29			29
12	1116	N	611	-0-	-505	-0-	-0-	611	2			N	-0-			29
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			29
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	-0-	782	2			N	-0-			29
HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584																
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
*02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570																
09	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			27
10	3100	N	3277	-0-	177	-0-	177	3277	2			N	-0-			27
11	2903	N	2726	-0-	-177	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	13			40
12	2976	N	2603	-0-	-373	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			40
01	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			40
02	2900	X	2283	-0-	-617	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			40
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800																
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			90
10	1457	N	725	-0-	-732	-0-	-0-	725	2			N	-0-			90
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	-0-	670	2			N	-0-			90
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	-0-	686	2			N	-0-			90
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	-0-	653	2			N	-0-			90
02	638	N	569	-0-	-69	-0-	-0-	569	2			N	-0-			90
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040																
09	1170	N	820	-0-	-350	-0-	-0-	820	2			N	-0-			30
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	-0-	803	2			N	-0-			30
11	810	N	727	-0-	-83	-0-	-0-	727	2			N	-0-			30
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			30
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			30
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
09		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2		N	-0-	42
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	12	9	N	53
11		1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1176	2	15	9	N	67
12		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1199	2	9	9	N	75
01		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1183	2	18	9	N	25
02		1160 N	1094	-0-	-66	-0-	1094	2			N	25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613												
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-	-0-
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10
11		1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2		N	-0-	10
12		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2		N	-0-	10
01		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2		N	-0-	10
*02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-	10

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164												
09		1890 X	1211	-0-	-679	-0-	1211	2		N	-0-	27
10		1457 X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		N	-0-	27
11		1320 X	1070	-0-	-250	-0-	1070	2		N	-0-	27
12		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2		N	-0-	27
01		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130	2		N	-0-	27
*02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	27

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520												
09		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-	-0-
10		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	-0-
11		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-
12		1116 N	523	-0-	-593	-0-	523	2		N	-0-	-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	24	24
*02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	24

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740												
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	539	2	7	9	N	35
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	539	2	26	9	N	59
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2		N	-0-	59
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-	59
01		558 N	536	-0-	-22	-0-	535	2	1	9	N	60
02		493 N	330	-0-	-163	-0-	322	2	8	9	N	67

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370												
09		930 N	726	-0-	-204	-0-	720	2	6	9	N	35
10		961 N	723	-0-	-238	-0-	723	2		N	-0-	35
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	43
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-	43
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	43
02		812 N	724	-0-	-88	-0-	724	2		N	-0-	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161 2		N	-0-	38
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	38
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-	38
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230 2	4 9	N	4	42
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2		N	-0-	42
02	1160 N	1027	-0-	-133	-0-	1026 2	1 9	N	1	43

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13										

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877										
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-	27
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1864 2	17 9	N	15	42
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1951 2	10 9	N	9	51
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1971 2	17 9	N	15	66
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1922 2	19 9	N	17	83
02	1885 N	1798	-0-	-87	-0-	1784 2	14 9	N	13 80 1	16

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680										
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-	64
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1328 2		N	-0-	64
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1261 2	39 9	N	35 72 1	27
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318 2		N	-0-	27
01	1333 N	890	-0-	-443	-0-	890 2		N	-0-	27
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1288 2	3 9	N	3	30

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500										
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
11	480 N	10	-0-	-470	-0-	10 2		N	-0-	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24
10	14B2	EXT	628	-0-	628	628		628	2	N	24
11	1790	X	1162	-0-	-628	-0-		1162	2	N	24
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2	N	24
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		1135	2	N	37
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		1125	2	N	43
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87
MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496											
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-		3	1	696	27
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-		3	1	700	27
11	630	N	627	-0-	-3	-0-		3	1	624	27
12	713	N	636	-0-	-77	-0-		3	1	633	27
01	713	N	639	-0-	-74	-0-		3	1	636	27
02	609	N	580	-0-	-29	-0-		3	1	577	27
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900											
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	2	N	50
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		1484	2	N	50
11	2040	N	1217	-0-	-823	-0-		1217	2	N	50
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-		1210	2	N	50
01	1488	N	1194	-0-	-294	-0-		1194	2	N	50
02	1189	N	1102	-0-	-87	-0-		1102	2	N	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			132
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			132
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			132
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			132
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			132
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2		N	-0-			132

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600														
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576														
09		900 N	869	-0-	-31	-0-	866	2	3 9	N	3			63
10		930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2		N	-0-			63
11		870 N	846	-0-	-24	-0-	836	2	10 9	N	9			72
12		899 N	897	-0-	-2	-0-	878	2	19 9	N	17	65 1		24
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2		N	-0-			24
*02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	810	2	3 9	N	3			27

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216														
09		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
10		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6018	2	50 9	N	45			45
11		5640 X	3174	-0-	-2466	-0-	3172	2	2 9	N	2			47
12		6913 X	1915	-0-	-4998	-0-	1912	2	3 9	N	3			50
01		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2		N	-0-			50
02		5684 X	4951	-0-	-733	-0-	4895	2	56 9	N	51			101

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110			N	-0-			-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455														
09		1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2		N	-0-			-0-
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2		N	-0-			-0-
11		960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2		N	-0-			-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
02		870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820	-	8756
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2	N	-0-		135			
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		135			
11		600 N	487	-0-	-113	-0-	487 2	N	-0-		135			
12		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	N	-0-		135			
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		135			
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		135			

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7722	-	8664
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		27			
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	N	-0-		27			
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		27			
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-		27			
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		27			
*02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		27			

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7780	-	8680
09		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 2	N	-0-		82			
10		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505 2	N	-0-		82			
11		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457 2	N	-0-		82			
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1514 2	8 9 N	7	50 1	39			
01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1454 2	N	-0-		39			
02		1421 N	1397	-0-	-24	-0-	1388 2	9 9 N	8		47			

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003										TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7790	-	8490
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		74			
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1299 2	6 9 N	5		79			
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1324 2	6 9 N	5		84			
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1208 2	72 9 N	65	127 1	22			
01		1302 N	1065	-0-	-237	-0-	1065 2	N	-0-		22			
02		1276 N	1020	-0-	-256	-0-	1020 2	N	-0-		22			

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003										TOTAL DEPTH	8151	PERF. 7396	-	7980
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		25			
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-		25			
11		1380 N	1213	-0-	-167	-0-	1213 2	N	-0-		25			
12		1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299 2	N	-0-		25			
01		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 2	N	-0-		25			
*02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1484 2	11 9 N	10		35			

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7538	-	8258
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931 2	4 9 N	4		32			
10		2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1922 2	N	-0-		32			
11		1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1770 2	24 9 N	22		54			
12		2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1884 2	3 9 N	3		57			
01		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1855 2	3 9 N	3		60			
*02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735 2	8 9 N	7		67			

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	8816	PERF. 7855	-	8616
09		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143 2	N	-0-		86			
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196 2	6 9 N	5		91			
11		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109 2	N	-0-		91			
12		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 2	N	-0-		91			
01		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1136 2	11 9 N	10		101			
*02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1106 2	20 9 N	18	93 1	26			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		2100 X	1734	-0-	-366	-0-	1733 2		1 9	N	1	50
10		2170 X	1760	-0-	-410	-0-	1760 2			N	-0-	50
11		2070 X	1651	-0-	-419	-0-	1651 2			N	-0-	50
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-	50
01		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1680 2		2 9	N	2	52
02		1595 N	1547	-0-	-48	-0-	1516 2		31 9	N	28	80

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655												
09		600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2			N	-0-	53
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	53
11		600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2			N	-0-	53
12		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2			N	-0-	53
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2			N	-0-	53
*02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-	53

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180												
09		1530 X	1302	-0-	-228	-0-	1302 2			N	-0-	84
10		1550 X	1251	-0-	-299	-0-	1251 2			N	-0-	84
11		1500 X	1152	-0-	-348	-0-	1152 2			N	-0-	84
12		1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168 2			N	-0-	84
01		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2			N	-0-	84
02		1102 N	1084	-0-	-18	-0-	1084 2			N	-0-	84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776												
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2			N	-0-	43
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2			N	-0-	43
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	377 2			N	-0-	43
12		434 N	63	-0-	-371	-0-	59 2		4 9	N	4	47
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-	47
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 2		3 9	N	3	50

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360												
09		570 N	488	-0-	-82	-0-	488 2			N	-0-	50
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	502 2		3 9	N	3	53
11		510 N	476	-0-	-34	-0-	476 2			N	-0-	53
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-	53
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	-0-
*02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-	-0-

CADELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510												
09		1980 X	1257	-0-	-723	-0-	1257 2			N	-0-	33
10		2387 X	1269	-0-	-1118	-0-	1269 2			N	-0-	33
11		2310 X	969	-0-	-1341	-0-	965 2		4 9	N	4	37
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1423 2		7 9	N	6	43
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1334 2		19 9	N	17	60
*02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1162 2		8 9	N	7	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030												
09		300 N	207	-0-	-93	-0-	207 2			N	-0-	26
10		341 N	207	-0-	-134	-0-	207 2			N	-0-	26
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2			N	-0-	26
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-	26
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-	26
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		27
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		N	-0-		27
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-		27
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	773 2	2 9	N	2		29
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	707 2	6 9	N	5		34
02		696 N	627	-0-	-69	-0-	627 2		N	-0-		34

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230												
09		1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1128 2	2 9	N	2		35
10		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196 2		N	-0-		35
11		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1111 2	3 9	N	3		38
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1177 2	8 9	N	7		45
01		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1153 2	4 9	N	4		49
*02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074 2	3 9	N	3		52

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760												
09		630 N	612	-0-	-18	-0-	570 2	42 9	N	38	117 1	27
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2		N	-0-		27
11		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		N	-0-		27
12		620 N	566	-0-	-54	-0-	566 2		N	-0-		27
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-		27
02		551 N	512	-0-	-39	-0-	510 2	2 9	N	2		29

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490												
09		1860 X	1526	-0-	-334	-0-	1523 2	3 9	N	3		102
10		1767 X	1406	-0-	-361	-0-	1406 2		N	-0-		102
11		1710 X	1415	-0-	-295	-0-	1354 2	61 9	N	55	130 1	27
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151 2	6 9	N	5		32
01		992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-		32
*02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		32

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584												
09		990 N	479	-0-	-511	-0-	479 2		N	-0-		96
10		868 N	581	-0-	-287	-0-	581 2		N	-0-		96
11		720 N	478	-0-	-242	-0-	478 2		N	-0-		96
12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	468 2	47 9	N	43	43 1	96
01		589 N	511	-0-	-78	-0-	511 2		N	-0-		96
*02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240												
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		30
10		651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2		N	-0-		30
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		30
12		899 N	835	-0-	-64	-0-	835 2		N	-0-		30
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		30
02		725 N	633	-0-	-92	-0-	633 2		N	-0-		30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530												
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-		38
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		38
11		990 N	674	-0-	-316	-0-	674 2		N	-0-		38
12		1085 N	656	-0-	-429	-0-	656 2		N	-0-		38
01		806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2		N	-0-		38
02		638 N	555	-0-	-83	-0-	555 2		N	-0-		38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		990 N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-			107
10		1085 N	971	-0-	-114	-0-	967	2	4	9	N	4			111
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2			N	-0-			111
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	2	3	9	N	3			114
01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			114
02		899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-			114

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610															
09		3810 X	1294	-0-	-2516	-0-	1294	2			N	-0-			27
10		3937 X	1301	-0-	-2636	-0-	1301	2			N	-0-			27
11		1740 X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-			27
12		1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-			27
01		1426 X	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-			27
02		1189 N	1067	-0-	-122	-0-	1067	2			N	-0-			27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765															
09		870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11		840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-			-0-
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
01		868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-			-0-
*02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410															
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	915	2	8	9	N	7	80	1	39
10		961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-			39
11		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-			39
12		961 N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-			39
01		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-			39
*02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			39

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918															
09		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1003	2	6	9	N	5	58	1	27
10		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-			27
11		1020 N	976	-0-	-44	-0-	962	2	14	9	N	13			40
12		1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-			40
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1001	2	33	9	N	30			70
02		957 N	917	-0-	-40	-0-	913	2	4	9	N	4			74

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830															
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			62
10		496 N	352	-0-	-144	-0-	349	2	3	9	N	3			65
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			65
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	N	28			93
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			93
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			93

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270															
09		1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			N	-0-			117
10		2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			N	-0-			117
11		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			117
12		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1319	2			N	-0-			117
01		1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-			117
02		2378 N	1340	-0-	-1038	-0-	1340	2			N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			-0-
10		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2			N	-0-			-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2			N	-0-			-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2			N	-0-			-0-
01		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2			N	-0-			-0-
02		348 N	297	-0-	-51	-0-	297 2			N	-0-			-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550														
09		3960 X	1749	-0-	-2211	-0-	1749 2			N	-0-			54
10		2604 X	1714	-0-	-890	-0-	1714 2			N	-0-			54
11		2460 X	1584	-0-	-876	-0-	1584 2			N	-0-			54
12		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			N	-0-			54
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			N	-0-			54
*02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-			54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560														
09		1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1116 2			N	-0-			23
10		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1165 2	4 9		N	4			27
11		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1066 2	12 9		N	11			38
12		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1116 2	11 9		N	10			48
01		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1100 2	19 9		N	17			65
*02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048 2	2 9		N	2			67

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780														
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1037	-0-	-313	-0-	1037 2			N	-0-			-0-
12		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033 2			N	-0-			-0-
02		1015 N	910	-0-	-105	-0-	910 2			N	-0-			-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752														
09		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121 2			N	-0-			37
10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1146 2	13 9		N	12			49
11		1110 N	1045	-0-	-65	-0-	1045 2			N	-0-			49
12		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 2			N	-0-			49
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2			N	-0-			49
*02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-			49

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806														
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-			39
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-			39
11		1050 N	927	-0-	-123	-0-	927 2			N	-0-			39
12		961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2			N	-0-			39
01		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2			N	-0-			39
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-			39

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564														
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267 2			N	-0-			50
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			50
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2			N	-0-			50
12		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2			N	-0-			50
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2			N	-0-			50
02		261 N	216	-0-	-45	-0-	216 2			N	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003										TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7870	-	8700			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		810 X	750	-0-	-60	-0-		750	2			N	-0-					29
10		806 X	787	-0-	-19	-0-		778	2		9	N	8					37
11		753 X	753	-0-	-0-	-0-		742	2		11	N	10					47
12		744 N	512	-0-	-232	-0-		506	2		6	N	5					52
01		744 N	47	-0-	-697	-0-		47	2			N	-0-					52
02		696 N	23	-0-	-673	-0-		23	2			N	-0-					52

COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003										TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7330	-	7844			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH	8374	PERF.	7520	-	8226			
09		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		1579	2			N	-0-					59
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3329	2			N	-0-					59
11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		2965	2			N	-0-					59
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2905	2			N	-0-					59
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-		3377	2			N	-0-					59
*02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2558	2			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003										TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7504	-	8040			
09		360 N	262	-0-	-98	-0-		262	2			N	-0-					169
10		341 N	262	-0-	-79	-0-		262	2			N	-0-					169
11		390 N	375	-0-	-15	-0-		375	2			N	-0-					169
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2			N	-0-					169
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-					169
02		377 N	318	-0-	-59	-0-		318	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8044	-	7450			
09		1530 N	1370	-0-	-160	-0-		1370	2			N	-0-					26
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370	2			N	-0-					26
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2			N	-0-					26
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1610	2		3	N	3					29
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1567	2		3	N	3					32
02		1450 N	1433	-0-	-17	-0-		1433	2			N	-0-					32

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7905	-	8610			
09		600 N	589	-0-	-11	-0-		589	2			N	-0-					35
10		620 N	608	-0-	-12	-0-		602	2		6	N	5					40
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-					40
12		620 N	596	-0-	-24	-0-		596	2			N	-0-					40
01		620 N	602	-0-	-18	-0-		602	2			N	-0-					40
02		551 N	549	-0-	-2	-0-		549	2			N	-0-					40

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7780	-	8424			
09		1290 X	1233	-0-	-57	-0-		1233	2			N	-0-					57
10		1333 X	1255	-0-	-78	-0-		1249	2		6	N	5					62
11		1260 X	1224	-0-	-36	-0-		1205	2		19	N	17					79
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	2			N	-0-					79
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2			N	-0-					79
*02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1050 N	552	-0-	-498	-0-	552	2	N	-0-		69
10		837 N	584	-0-	-253	-0-	580	2	N	4		96
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	4	77 1	23
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	804	2	N	80	9	96
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N			96
02		1276 N	608	-0-	-668	-0-	608	2	N			96

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600												
09		540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2	N	-0-		47
10		434 N	318	-0-	-116	-0-	315	2	N	3		50
11		330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2	N	-0-		50
12		496 N	255	-0-	-241	-0-	251	2	N	4		54
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N			54
*02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		54

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710												
09		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1743	2	N	4		64
10		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2	N	-0-		64
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	20	9	82
12		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	17	9	97
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	4		101
*02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	79	9	96

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410												
09		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1002	2	N	30	9	79
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N			79
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	14	9	92
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	10	9	101
01		1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1122	2	N	9	9	109
02		1334 N	1204	-0-	-130	-0-	1204	2	N			109

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500												
09		810 N	794	-0-	-16	-0-	792	2	N	2	9	42
10		837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2	N	-0-		42
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	896	2	N	33	9	72
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	N	13	9	84
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	856	2	N	50	9	70
02		899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N			70

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880												
09		360 X	342	-0-	-18	-0-	342	2	N	-0-		37
10		372 X	356	-0-	-16	-0-	336	2	N	20	9	55
11		344 X	344	-0-	-0-	-0-	342	2	N	2	9	57
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N			57
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N			57
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		57

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370												
09		1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2	N	-0-		30
10		1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2	N	-0-		30
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		30
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		30
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		30
02		1363 N	1108	-0-	-255	-0-	1108	2	N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333														
EVERS "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196105	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7926 -	8630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3100	N	4496	-0-	1396	1396		4496	2			N	-0-			-0-
01	3265	X	1869	-0-	-1396	-0-		1847	2			N	20			20
*02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-		1612	2			N	25			45

BIG SKY		WELL #:		5	RRCID ->	196106	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8210 -	7720				
09	2490	X	1997	-0-	-493	-0-		1996	2			1	9	N		35
10	2449	X	2358	-0-	-91	-0-		2292	2			66	9	N		19
11	2250	X	2098	-0-	-152	-0-		2090	2			8	9	N		26
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-		2088	2			14	9	N		39
01	2356	N	2045	-0-	-311	-0-		2030	2			15	9	N		53
02	2030	N	1876	-0-	-154	-0-		1863	2			13	9	N		65

TINDLE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196130	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 8630 -	7860				
09	1500	X	904	-0-	-596	-0-		904	2			N	-0-			101
10	1085	X	903	-0-	-182	-0-		903	2			N	-0-			101
11	990	X	848	-0-	-142	-0-		848	2			N	-0-			101
12	930	N	868	-0-	-62	-0-		868	2			N	-0-			101
01	899	N	817	-0-	-82	-0-		817	2			N	-0-			101
02	812	N	801	-0-	-11	-0-		801	2			N	-0-			101

TINDLE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196133	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8290 -	7860				
09	1290	N	1073	-0-	-217	-0-		1073	2			N	-0-			1
10	1395	N	1150	-0-	-245	-0-		1150	2			N	-0-			1
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		1504	2			30	9	N		28
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2			N	-0-			28
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	2			N	-0-			28
02	1479	N	1273	-0-	-206	-0-		1269	2			4	9	N		32

YOUNG, JEAN		WELL #:		4	RRCID ->	196144	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8802	PERF. 7930 -	8606				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

YOUNG, JEAN		WELL #:		5	RRCID ->	196145	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7930 -	8650				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID ->	196150	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7395 -	7980				
09	420	N	412	-0-	-8	-0-		412	2			N	-0-			50
10	434	N	412	-0-	-22	-0-		412	2			N	-0-			50
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-			50
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-			50
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		1629	2			N	-0-			50
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		1536	2			4	9	N		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003										TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7340 - 7870	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			70
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2			N	-0-			70
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-			70
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-			70
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532 2		4 9	N	4			74
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1486 2		17 9	N	15			89
BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003										TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7880 - 8520	
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2			N	-0-			27
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			27
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			27
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	879 2		8 9	N	7			34
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 2		6 9	N	5			39
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800 2		3 9	N	3			42
STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8744 - 7890	
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	719 2			N	-0-			27
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 2			N	-0-			27
11	720 N	702	-0-	-18	-0-	702 2			N	-0-			27
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2			N	-0-			27
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2			N	-0-			27
02	667 N	656	-0-	-11	-0-	656 2			N	-0-			27
STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	8828	PERF. 7880 - 8680	
09	1440 N	1417	-0-	-23	-0-	1417 2			N	-0-			109
10	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248 2			N	-0-			109
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2			N	-0-			109
12	1457 N	923	-0-	-534	-0-	923 2			N	-0-			109
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2			N	-0-			109
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			N	-0-			109
STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003										TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8660 - 7875	
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-			80
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-			80
11	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1111 2		43 9	N	39	82 1		37
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-			37
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-			37
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			37
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	8807	PERF. 7872 - 8588	
09	1200 N	726	-0-	-474	-0-	726 2			N	-0-			57
10	961 N	696	-0-	-265	-0-	685 2		11 9	N	10			67
11	810 N	667	-0-	-143	-0-	667 2			N	-0-			67
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705 2			N	-0-			67
01	682 N	622	-0-	-60	-0-	608 2		14 9	N	13			80
02	638 N	540	-0-	-98	-0-	514 2		26 9	N	24	81 1		23
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7890 - 8630	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-				-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552																
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-				27
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				27
11		1020 N	917	-0-	-103	-0-	908	2	9	9	N	8				35
12		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	992	2	8	9	N	7				42
01		1023 N	958	-0-	-65	-0-	956	2	2	9	N	2				44
*02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5				49

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550																
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	122	1		26
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				26
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-				26
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				26
01		899 N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-				26
02		899 N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-				26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600																
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-				54
10		1953 N	1329	-0-	-624	-0-	1326	2	3	9	N	3				57
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	2			N	-0-				57
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				57
01		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-				57
*02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				57

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393																
09		2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2203	2			N	-0-				124
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-				124
11		2340 N	2237	-0-	-103	-0-	2237	2			N	-0-				124
12		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-				124
01		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-				124
02		2175 N	2066	-0-	-109	-0-	2066	2			N	-0-				124

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310																
09		1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	2			N	-0-				62
10		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-				62
11		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	1640	2			N	-0-				62
12		1736 N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-				62
01		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			N	-0-				62
02		1595 N	1503	-0-	-92	-0-	1503	2			N	-0-				62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580																
09		630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-				-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
11		750 N	540	-0-	-210	-0-	540	2			N	-0-				-0-
12		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-				-0-
02		522 N	446	-0-	-76	-0-	446	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
TINDLE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196786	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7875 - 8640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			59
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			59
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			59
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			59
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	-0-	819	2	N	-0-			59
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	-0-	762	2	N	-0-			59

TINDLE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196787	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7882 - 8620		
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	-0-	1178	2	3 9	N	3	88 1	26
10	1240 N	760	-0-	-480	-0-	-0-	760	2		N	-0-		26
11	1200 N	654	-0-	-546	-0-	-0-	654	2		N	-0-		26
12	1209 N	665	-0-	-544	-0-	-0-	665	2		N	-0-		26
01	775 N	648	-0-	-127	-0-	-0-	648	2		N	-0-		26
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	-0-	603	2	7 9	N	6		32

MILLER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196788	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7690 - 8545		
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	19 9	N	17	33 1	17
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	-0-	618	2		N	-0-		17
11	750 N	257	-0-	-493	-0-	-0-	257	2		N	-0-		17
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		17
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		17
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	13 9	N	12		29

MILLER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196790	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7690 - 8510		
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	-0-	595	2		N	-0-		29
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	637	2		N	-0-		29
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		29
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		29
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		29
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	-0-	623	2		N	-0-		29

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196795	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7890 - 8540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196796	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8762	PERF. 7913 - 8562		
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		55
10	1147 N	676	-0-	-471	-0-	-0-	676	2		N	-0-		55
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-		55
12	961 N	828	-0-	-133	-0-	-0-	828	2		N	-0-		55
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		55
02	1015 N	753	-0-	-262	-0-	-0-	753	2		N	-0-		55

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196797	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8793	PERF. 7878 - 8580		
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-		20
10	2294 X	1801	-0-	-493	-0-	-0-	1801	2		N	-0-		20
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	33 9	N	30		50
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-		50
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	2	4 9	N	4		54
*02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-			44
10	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			44
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-			44
12	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2752 2	6 9	N	5			49
01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2931 2	1 9	N	1			50
*02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	-0-	2723 2	8 9	N	7			57

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560													
09	3510 X	3000	-0-	-510	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			63
10	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	-0-	3090 2		N	-0-			63
11	3270 X	2352	-0-	-918	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			63
12	3131 X	2651	-0-	-480	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			63
01	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			63
02	2900 X	2378	-0-	-522	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			63

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566													
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			32
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			32
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			32
12	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			32
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			32
02	1102 N	1023	-0-	-79	-0-	-0-	1021 2	2 9	N	2			34

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950													
09	1500 N	155	-0-	-1345	-0-	-0-	152 2	3 9	N	3			127
10	1240 N	156	-0-	-1084	-0-	-0-	152 2	4 9	N	4	108 1		23
11	900 N	135	-0-	-765	-0-	-0-	135 2		N	-0-			23
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	853 2	2 9	N	2			25
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	893 2	10 9	N	9			34
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			34

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914													
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			27
10	1085 N	591	-0-	-494	-0-	-0-	591 2		N	-0-			27
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	-0-	562 2		N	-0-			27
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	-0-	561 2		N	-0-			27
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	561 2		N	-0-			27
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			27

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850													
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132 2		N	-0-			56
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132 2		N	-0-			56
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	140 2		N	-0-			56
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			56
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			56
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	-0-	88 2		N	-0-			56

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328													
09	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1406 2	41 9	N	37	56 1		44
10	1457 X	1453	-0-	-4	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			44
11	1410 X	1309	-0-	-101	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			44
12	1488 X	1333	-0-	-155	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			44
01	1488 X	1350	-0-	-138	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			44
02	1392 X	1268	-0-	-124	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	428	-0-	-22	-0-	426	2	2	9	N	2		39
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	426	2	6	9	N	5		44
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-		44
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-		44
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-		44
02		406 N	400	-0-	-6	-0-	400	2			N	-0-		44

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670														
09		2010 X	1170	-0-	-840	-0-	1170	2			N	-0-		69
10		1612 X	1191	-0-	-421	-0-	1191	2			N	-0-		69
11		1410 X	1051	-0-	-359	-0-	1048	2	3	9	N	3		72
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1279	2	107	9	N	97	83 1	86
01		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-		27
*02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582														
09		3780 X	1385	-0-	-2395	-0-	1385	2			N	-0-		25
10		3906 X	1338	-0-	-2568	-0-	1338	2			N	-0-		25
11		2130 X	1282	-0-	-848	-0-	1276	2	6	9	N	5		30
12		1426 X	1212	-0-	-214	-0-	1210	2	2	9	N	2		32
01		1426 X	1102	-0-	-324	-0-	1093	2	9	9	N	8		40
*02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5		45

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600														
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	32 1	-0-
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-		-0-
*02		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-		-0-

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596														
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		30
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-		-0-
11		1800 N	679	-0-	-1121	-0-	679	2			N	-0-		-0-
12		899 N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-		30
01		744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-		30
02		667 N	557	-0-	-110	-0-	557	2			N	-0-		30

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012														
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		44
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-		44
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-		44
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-		44
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-		44
02		1305 N	844	-0-	-461	-0-	844	2			N	-0-		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1482	2	12	9	N	11	122
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47	22
11	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	1484	2	8	9	N	7	29
12	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-	29
01	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	1317	2	17	9	N	15	44
02	1450 N	844	-0-	-606	-0-	822	2	22	9	N	20	64

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562												
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	36
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-	36
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-	36
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	2	12	9	N	11	47
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	47
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	N	5	52

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320												
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-	75
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	75
11	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-	75
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-	75
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-	75
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733	2	2	9	N	2	77

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440												
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-	82
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1498	2	19	9	N	17	99
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	2	18	9	N	16	27
12	1426 N	109	-0-	-1317	-0-	109	2			N	-0-	27
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-	27
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	N	8	35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632												
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-	64
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-	64
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1	65
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7	72
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	72
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	72

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346												
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	917	2	52	9	N	47	25
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-	25
11	930 N	9	-0-	-921	-0-	7	2	2	9	N	2	27
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-	27
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	27
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2	29

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670												
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	50
10	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-	50
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-	50
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	50
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	50
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			39
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1875	2	17	9	N	15			54
11		1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1543	2	7	9	N	6			60
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			60
01		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3074	2	8	9	N	7			67
*02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			67

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558															
09		2850 N	1939	-0-	-911	-0-	1939	2			N	-0-			24
10		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2754	2	22	9	N	20			44
11		2130 N	1991	-0-	-139	-0-	1984	2	7	9	N	6			50
12		2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-			50
01		2790 N	2531	-0-	-259	-0-	2474	2	57	9	N	52			102
*02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2073	2	41	9	N	37	75	1	64

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460															
09		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1140	2	14	9	N	13			40
10		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1164	2	6	9	N	5			45
11		1170 N	1139	-0-	-31	-0-	1135	2	4	9	N	4			49
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11			60
01		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-			60
02		1102 N	1084	-0-	-18	-0-	1065	2	19	9	N	17			77

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444															
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			93
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1638	2	84	9	N	76	117	1	93
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			93
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2			14
01		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			N	-0-			14
02		1566 N	1433	-0-	-133	-0-	1431	2	2	9	N	2			16

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630															
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			27
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			27
11		300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-			27
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			27
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			27
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	142	2	6	9	N	5			32

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492															
09		840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-			87
10		868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-			87
11		810 N	804	-0-	-6	-0-	804	2			N	-0-			87
12		837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-			87
01		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-			87
02		783 N	756	-0-	-27	-0-	756	2			N	-0-			87

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003										TOTAL DEPTH	8894	PERF.	7750 - 8345	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	2381	-0-	-379	-0-		2371 2	10 9	N	9			80
10		3255 X	2869	-0-	-386	-0-		2804 2	65 9	N	59	121 1		18
11		3150 X	2470	-0-	-680	-0-		2444 2	26 9	N	24			42
12		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-		2588 2	19 9	N	17			59
01		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		2343 2	83 9	N	75	82 1		52
*02		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-		2173 2	65 9	N	59	57 1		54

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7930 - 8614	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003										TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7790 - 8530	
09		930 N	928	-0-	-2	-0-		913 2	15 9	N	14	91 1		27
10		992 N	908	-0-	-84	-0-		908 2		N	-0-			27
11		900 N	888	-0-	-12	-0-		888 2		N	-0-			27
12		961 N	895	-0-	-66	-0-		895 2		N	-0-			27
01		899 N	783	-0-	-116	-0-		783 2		N	-0-			27
*02		895 N	895	-0-	-0-	-0-		881 2	14 9	N	13			40

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003										TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7754 - 8638	
09		1260 X	877	-0-	-383	-0-		877 2		N	-0-			-0-
10		1302 X	1154	-0-	-148	-0-		1154 2		N	-0-			-0-
11		1140 X	1101	-0-	-39	-0-		1101 2		N	-0-			-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 2		N	-0-			-0-
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093 2		N	-0-			-0-
02		986 N	974	-0-	-12	-0-		974 2		N	-0-			-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7804 - 8540	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323 2		N	-0-			27
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 2		N	-0-			27
11		1380 N	1357	-0-	-23	-0-		1338 2	19 9	N	17			44
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1383 2	6 9	N	5			49
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1383 2	12 9	N	11			60
02		1305 N	1294	-0-	-11	-0-		1294 2		N	-0-			60

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003										TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7824 - 8448	
09		390 N	389	-0-	-1	-0-		389 2		N	-0-			30
10		403 N	400	-0-	-3	-0-		396 2	4 9	N	4			34
11		390 N	375	-0-	-15	-0-		375 2		N	-0-			34
12		403 N	385	-0-	-18	-0-		385 2		N	-0-			34
01		403 N	384	-0-	-19	-0-		384 2		N	-0-			34
02		377 N	350	-0-	-27	-0-		350 2		N	-0-			34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003										TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7754 - 8532	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2		N	-0-			84
10		93 N	28	-0-	-65	-0-		28 2		N	-0-			84
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-		53 2	28 9	N	25	82 1		27
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		N	-0-			27
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			27
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 X	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					67
10		868 X	778	-0-	-90	-0-	769	2	9	9	N	8	48	1			27
11		955 X	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	N	2					29
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					29
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					29
*02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	N	11					40

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568																	
09		450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					81
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	425	2	7	9	N	6					87
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					87
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					87
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	N	15					102
02		406 N	385	-0-	-21	-0-	383	2	2	9	N	2	77	1			27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594																	
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					34
10		961 N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					34
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					34
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3					37
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7					44
02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	N	11					55

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568																	
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					70
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					70
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					70
12		403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					70
01		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					70
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520																	
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
10		3100 N	6076	-0-	2976	2976	6074	2	2	9	N	2					39
11		3000 N	1572	-0-	-1428	1548	1572	2			N	-0-					39
12		3100 N	2031	-0-	-1069	479	2031	2			N	-0-					39
01		2325 X	1495	-0-	-830	-0-	1495	2			N	-0-					39
02		2175 X	1597	-0-	-578	-0-	1595	2	2	9	N	2	39	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1686	2	39	9	N	27
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	27
11		1320 N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	27
12		1798 N	1526	-0-	-272	-0-	1512	2	14	9	N	40
01		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	1409	2	11	9	N	50
*02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1506	2	13	9	N	62
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338												
09		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-
10		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27
02		1189 N	1132	-0-	-57	-0-	1130	2	2	9	N	29
BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584												
09		1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	92
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	N	23
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	23
01		1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	23
02		1102 N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2			N	23
MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500												
09		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	24
10		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	24
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1061	2	114	9	N	27
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	27
01		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	997	2	9	9	N	35
02		1131 N	1025	-0-	-106	-0-	1017	2	8	9	N	42
HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538												
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	2	3	9	N	55
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1255	2	35	9	N	24
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	24
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	25
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	25
*02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	35
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000												
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	25
10		775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	25
11		720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	25
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	32
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	37
02		638 N	624	-0-	-14	-0-	624	2			N	37
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558												
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	34
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	37
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	37
12		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	37
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	37
02		667 N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	881	-0-	-19	-0-	842 2	39 9	N	35			104
10		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1145 2	11 9	N	10	87 1		27
11		960 N	928	-0-	-32	-0-	928 2		N	-0-			27
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1000 2	13 9	N	12			39
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	999 2		N	-0-			39
02		899 N	872	-0-	-27	-0-	871 2	1 9	N	1			40

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658													
09		2520 N	1656	-0-	-864	-0-	1656 2		N	-0-			24
10		2790 N	1493	-0-	-1297	-0-	1493 2		N	-0-			24
11		2130 N	1839	-0-	-291	-0-	1839 2		N	-0-			24
12		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2011 2	1 9	N	1			25
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			25
*02		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470													
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	982 2	6 9	N	5			57
10		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2		N	-0-			57
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	974 2	14 9	N	13			70
12		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 2		N	-0-			70
01		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2		N	-0-			70
02		957 N	930	-0-	-27	-0-	930 2		N	-0-			70

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655													
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			42
10		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1653 2	2 9	N	2			44
11		1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512 2		N	-0-			44
12		1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538 2		N	-0-			44
01		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524 2		N	-0-			44
02		1450 N	1438	-0-	-12	-0-	1438 2		N	-0-			44

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638													
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			67
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			67
11		1890 N	1413	-0-	-477	-0-	1413 2		N	-0-			67
12		1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071 2		N	-0-			67
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			67
02		1363 N	1291	-0-	-72	-0-	1291 2		N	-0-			67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606													
09		1410 N	1216	-0-	-194	-0-	1209 2	7 9	N	6	55 1		27
10		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237 2		N	-0-			27
11		1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1175 2	11 9	N	10			37
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1479 2	20 9	N	18			55
01		1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051 2		N	-0-	55 1		-0-
02		1160 N	1105	-0-	-55	-0-	1105 2		N	-0-			-0-

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382													
09		450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2		N	-0-			126
10		434 N	390	-0-	-44	-0-	378 2	12 9	N	11	59 1		78
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			78
12		403 N	290	-0-	-113	-0-	290 2		N	-0-			78
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			78
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-			47
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			47
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	10			57
12		1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1636	2	N	19			76
01		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1614	2	N	39	94	1	20
02		1566 N	1514	-0-	-52	-0-	1514	2	N	-0-		1 8	20

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544													
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			25
10		1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2	N	-0-			25
11		1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2	N	-0-			25
12		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1395	2	N	7			32
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			32
02		1305 N	1281	-0-	-24	-0-	1281	2	N	-0-			32

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565													
09		930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2	N	-0-			62
10		961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2	N	-0-			62
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	2			64
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			64
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			64
*02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			64

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536													
09		1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1134	2	N	7	64	1	27
10		1240 N	1050	-0-	-190	-0-	1050	2	N	-0-			27
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	7			34
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	20			54
01		1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2	N	-0-	54	1	-0-
*02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592													
09		1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1537	2	N	17			89
10		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1578	2	N	5			94
11		1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1478	2	N	26	96	1	24
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2	N	-0-			24
01		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	N	-0-			24
*02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	33			57

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566													
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	24			24
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	16			40
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	20			60
12		2325 N	1978	-0-	-347	-0-	1959	2	N	17			77
01		2108 N	1925	-0-	-183	-0-	1912	2	N	12			89
02		1914 N	1832	-0-	-82	-0-	1769	2	N	57	122	1	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		8	RRCID ->	200628	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7926 - 8624
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YOUNG, JEAN				WELL #:		7	RRCID ->	200630	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7914 - 8458
09	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-		91
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-		91
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		91
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-		91
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		91
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-		91

YOUNG, WELDON UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	200631	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7910 - 8590
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-		79
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8		87
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		87
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		87
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-		87
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	463	2			N	-0-		87

LEA "B" UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	200652	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7754 - 8542
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-		109
10	1240 N	977	-0-	-263	-0-	974	2	3	9	N	3		112
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20		132
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-		132
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1053	2	45	9	N	41	149 1	24
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1		25

YOUNG, JEAN				WELL #:		9	RRCID ->	200653	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 7956 - 8622
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-		27
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-		27
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-		27
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-		27
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-		27
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-		27

TINDLE "C" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	200660	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 7886 - 8624
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		20
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		20
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		20
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		20
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		20
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		20

LEA "B" UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	200782	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 7758 - 8544
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2			N	-0-		29
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1131	2	17	9	N	15		44
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-		44
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-		44
01	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-		44
02	1073 N	1022	-0-	-51	-0-	1022	2			N	-0-		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7878	-	8664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	608 2	22 9	N	20			60	
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			60	
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	585 2	70 9	N	64	87 1		37	
12		651 N	624	-0-	-27	-0-	569 2	55 9	N	50			87	
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	724 2	31 9	N	28	89 1	42 8	25	
*02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			25	

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004										TOTAL DEPTH	8749	PERF. 7862	-	8524
09		2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976 2		N	-0-			91	
10		2077 N	2074	-0-	-3	-0-	2043 2	31 9	N	28			119	
11		2010 N	1984	-0-	-26	-0-	1971 2	13 9	N	12			131	
12		2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027 2		N	-0-			131	
01		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1936 2	62 9	N	56	160 1		27	
02		1914 N	1796	-0-	-118	-0-	1796 2		N	-0-			27	

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7868	-	8590
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			70	
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	760 2	8 9	N	7			77	
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			77	
12		744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2		N	-0-			77	
01		775 N	714	-0-	-61	-0-	713 2	1 9	N	1	1 8		77	
02		667 N	606	-0-	-61	-0-	606 2		N	-0-			77	

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004										TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7752	-	8506
09		1410 X	1324	-0-	-86	-0-	1324 2		N	-0-			-0-	
10		1426 X	1383	-0-	-43	-0-	1383 2		N	-0-			-0-	
11		1590 X	1296	-0-	-294	-0-	1296 2		N	-0-			-0-	
12		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1329 2		N	-0-			-0-	
01		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1250 2	41 9	N	37			37	
02		1247 N	1182	-0-	-65	-0-	1182 2		N	-0-			37	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004										TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7834	-	8558
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	2507	-0-	2507	2507	2507 2		N	-0-			-0-	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004										TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7872	-	8622
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2		N	-0-			62	
10		930 N	895	-0-	-35	-0-	895 2		N	-0-			62	
11		870 N	844	-0-	-26	-0-	844 2		N	-0-			62	
12		899 N	112	-0-	-787	-0-	112 2		N	-0-			62	
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			62	
*02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	861 2	8 9	N	7			69	

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004										TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8799	-	9902
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1186 2	55 9	N	50			50	
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			50	
11		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249 2		N	-0-			50	
12		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			50	
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			50	
02		1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205 2		N	-0-			50	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600																		
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	-0-	472	2			N	-0-					77
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					77
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	13	9	N	12					89
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					92
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					92
02		725 N	229	-0-	-496	-0-	-0-	196	2	33	9	N	30					122

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662																		
09		1890 N	332	-0-	-1558	-0-	-0-	332	2			N	-0-					27
10		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					27
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					34
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2	12	9	N	11					45
01		2542 N	1841	-0-	-701	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4					49
02		1827 N	1669	-0-	-158	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10					59

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540																		
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					54
10		775 N	747	-0-	-28	-0-	-0-	744	2	3	9	N	3					57
11		720 N	705	-0-	-15	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					60
12		744 N	671	-0-	-73	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	N	9					69
02		696 N	683	-0-	-13	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540																		
09		1410 N	1308	-0-	-102	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7	84	1	5	6	-0-
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12		1364 N	415	-0-	-949	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22					22
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	N	3					25
*02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14					39

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712																		
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					27
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
01		496 N	398	-0-	-98	-0-	-0-	398	2			N	-0-					27
02		406 N	387	-0-	-19	-0-	-0-	387	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	1266	2	6 9	N	5		34
10	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2		N	-0-		34
11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1145	2	3 9	N	3		37
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2		N	-0-		37
01	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2		N	-0-		37
02	1102 N	1024	-0-	-78	-0-	1024	2		N	-0-		37

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		74
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	2		N	-0-		74
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		74
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		74
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	674	2		N	-0-		74
02	667 N	629	-0-	-38	-0-	629	2		N	-0-		74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

09	1740 X	1621	-0-	-119	-0-	1621	2		N	-0-		-0-
10	2170 X	1658	-0-	-512	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
11	2100 X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

09	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2		N	-0-		40
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-		40
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-		40
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-		40
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2		N	-0-		40
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	511	2		N	-0-		40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

09	1800 N	222	-0-	-1578	-0-	222	2		N	-0-		-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-		-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-		-0-
01	2046 N	1460	-0-	-586	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
02	1769 N	1262	-0-	-507	-0-	1262	2		N	-0-		-0-

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		92
10	713 N	223	-0-	-490	-0-	223	2		N	-0-		92
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	779	2	94 9	N	85	85 1	92
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2		N	-0-		20
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		20
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8 9	N	7		27

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

09	6420 X	5785	-0-	-635	-0-	5785	2		N	-0-		-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2		N	-0-		-0-
11	6240 X	5713	-0-	-527	-0-	5713	2		N	-0-		-0-
12	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-		-0-
01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-		-0-
*02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5925	2	22 9	N	20		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	898	-0-	-92	-0-	898 2	N	-0-		18
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2	N	-0-		18
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-		18
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		18
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	919 2	N	-0-		18
02		899 N	861	-0-	-38	-0-	861 2	N	-0-		18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448											
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		54
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-		54
11		870 N	790	-0-	-80	-0-	790 2	N	-0-		54
12		992 N	794	-0-	-198	-0-	794 2	N	-0-		54
01		868 N	663	-0-	-205	-0-	663 2	N	-0-		54
02		754 N	689	-0-	-65	-0-	680 2	9 9 N	8		62

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432											
09		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2	N	-0-		29
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2	N	-0-		29
11		390 N	317	-0-	-73	-0-	317 2	N	-0-		29
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		29
01		434 N	352	-0-	-82	-0-	330 2	22 9 N	20		49
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	375 2	7 9 N	6		55

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660											
09	14B2	EXT	410	-0-	410	-0-	489 410 2	N	-0-		27
10		739 X	250	-0-	-489	-0-	250 2	N	-0-		27
11		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		27
12		434 N	162	-0-	-272	-0-	162 2	N	-0-		27
01		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2	N	-0-		27
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		27

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444											
09		2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2361 2	N	-0-		124
10		2573 N	2514	-0-	-59	-0-	2514 2	N	-0-		124
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2403 2	45 9 N	41	138 1	27
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2468 2	35 9 N	32		59
01		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2602 2	1 9 N	1		60
*02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2402 2	109 9 N	99	132 1	27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615											
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 2	N	-0-		84
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		84
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		84
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		84
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	N	-0-		84
02		406 N	329	-0-	-77	-0-	326 2	3 9 N	3		87

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514											
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		70
10		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1377 2	8 9 N	7		77
11		1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292 2	N	-0-		77
12		1302 N	928	-0-	-374	-0-	928 2	N	-0-		77
01		1395 N	817	-0-	-578	-0-	817 2	N	-0-		77
02		1247 N	816	-0-	-431	-0-	816 2	N	-0-		77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		540 N	476	-0-	-64	-0-	464 2	12 9	N	11	135 1			25
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-				25
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	596 2	4 9	N	4				29
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-				29
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-				29
*02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-				29
FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744														
09		870 N	778	-0-	-92	-0-	778 2		N	-0-				87
10		837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2		N	-0-				87
11		960 N	866	-0-	-94	-0-	866 2		N	-0-				87
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-				87
01		806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2		N	-0-				87
02		841 N	731	-0-	-110	-0-	731 2		N	-0-				87
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530														
09		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2		N	-0-				65
10		961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2		N	-0-				65
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	910 2	47 9	N	43	59 1			49
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 2	1 9	N	1				50
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	957 2	13 9	N	12				62
02		928 N	927	-0-	-1	-0-	876 2	51 9	N	46	81 1			27
TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696														
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1868 2	3 9	N	3				29
10		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-				29
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1987 2	29 9	N	26				55
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-				55
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1966 2	35 9	N	32	1 8			86
*02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1805 2	12 9	N	11				97
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662														
09		T. A.	439	-0-	439	1295	439 2		N	-0-				27
10		1746 X	451	-0-	-1295	-0-	451 2		N	-0-				27
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	436 2	8 9	N	7				34
12		465 N	329	-0-	-136	-0-	322 2	7 9	N	6				40
01		465 N	318	-0-	-147	-0-	318 2		N	-0-				40
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-				40
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	1003	-0-	1003	1003	1003 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		9	RRCID ->	202456	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7794 -	8522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			95
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			95
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			95
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			95
01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			95
*02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			95

FOX				WELL #:		5H	RRCID ->	202962	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7387 -	7983
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKLEY "C"				WELL #:		9	RRCID ->	202964	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7880 -	8617
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			60
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			60
11		1320 N	1215	-0-	-105	-0-	1167	2	48	9	N	44	77	1	27
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			27
01		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-			27
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			27

BUCKLEY "C"				WELL #:		10	RRCID ->	202966	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	7900 -	8674
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-			53
12		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			53
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			53
02		2378 X	1059	-0-	-1319	-0-	1058	2	1	9	N	1			54

SMITH-GENTRY UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	202967	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7248 -	7798
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-			63
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			63
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			63
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			63
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			63
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			63

LANGLEY UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	203248	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7756 -	8546
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3			70
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1352	2	33	9	N	30	73	1	27
11		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-			27
12		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	1352	2	8	9	N	7			34
01		1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1249	2	7	9	N	6			40
02		1276 N	1163	-0-	-113	-0-	1150	2	13	9	N	12			52

C. W. "B"				WELL #:		3	RRCID ->	203249	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7342 -	7878
09		600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-			44
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-			44
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-			44
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-			44
01		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-			44
02		522 N	413	-0-	-109	-0-	413	2			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004										TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7786 -	8450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1440 N	1050	-0-	-390	-0-	1025 2	25 9	N	23			92
10		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1058 2	61 9	N	55	50	1	97
11		1050 N	615	-0-	-435	-0-	613 2	2 9	N	2			99
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	8			107
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2136 2	2 9	N	2	107	1	2
*02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			2

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8832	PERF. 7862 -	8664
09		990 N	981	-0-	-9	-0-	981 2		N	-0-			60
10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	997 2	17 9	N	15			75
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	993 2	8 9	N	7			82
12		1023 N	930	-0-	-93	-0-	905 2	25 9	N	23	80	1	25
01		1023 N	973	-0-	-50	-0-	969 2	4 9	N	4	29	1	-0-
02		957 N	761	-0-	-196	-0-	761 2		N	-0-			-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004										TOTAL DEPTH	8777	PERF. 7958 -	8668
09		1500 X	1113	-0-	-387	-0-	1113 2		N	-0-			44
10		1550 X	1142	-0-	-408	-0-	1142 2		N	-0-			44
11		1170 X	1106	-0-	-64	-0-	1094 2	12 9	N	11			55
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1159 2	53 9	N	48	74	1	29
01		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120 2		N	-0-			29
02		1073 N	1045	-0-	-28	-0-	1045 2		N	-0-			27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH	7848	PERF. 8300 -	10001
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1981 2	13 9	N	12			69
10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1981 2	12 9	N	11			80
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2012 2	13 9	N	12			92
12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2071 2	19 9	N	17			109
01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2265 2	13 9	N	12			121
*02		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2348 2	29 9	N	26	122	1	25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7390 -	7960
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	571	-0-	571	-0-	571 2		N	-0-			-0-
12		1885 X	1314	-0-	-571	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
*02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	7946	PERF. 7204 -	7680
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			44
10		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1485 2	25 9	N	23	67	1	-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1057	-0-	-462	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	930	-0-	-694	-0-	927 2	3 9	N	3			3

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH	8665	PERF. 9350 -	10806
09		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1809 2	117 9	N	106	84	1	49
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621 2	17 9	N	15			64
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1516 2	61 9	N	55	93	1	26
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1574 2	26 9	N	24			50
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1571 2	62 9	N	56			106
*02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1452 2	19 9	N	17	79	1	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			-0-
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			-0-
11		600 N	468	-0-	-132	-0-	468	2			-0-
12		620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2			-0-
01		558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			-0-
*02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504											
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			52
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6 9	N	57
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	997	2	20 9	N	75
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6 9	N	80
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12 9	N	91
02		986 N	971	-0-	-15	-0-	964	2	7 9	N	97

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	14B2	EXT	687	-0-	687	687	658	2	29 9	N	26
12		1126 X	439	-0-	-687	-0-	439	2			26
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			26
*02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490											
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			27
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			27
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			27
12		341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			27
01		341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2			27
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	331	2	8 9	N	34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095											
09		750 N	640	-0-	-110	-0-	640	2			80
10		682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			80
11		660 N	608	-0-	-52	-0-	608	2			80
12		651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			80
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			80
*02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420											
09		1590 N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			52
10		1457 N	1162	-0-	-295	-0-	1143	2	19 9	N	69
11		1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1006	2	9 9	N	77
12		1178 N	889	-0-	-289	-0-	848	2	41 9	N	25
01		1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			25
*02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1093	2	24 9	N	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	873 2		N	-0-		32
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	906 2	20 9	N	18		50
11		900 N	862	-0-	-38	-0-	862 2		N	-0-		50
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-		50
01		930 N	917	-0-	-13	-0-	887 2	30 9	N	27		77
02		841 N	805	-0-	-36	-0-	795 2	10 9	N	9		86

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436												
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1392 2	29 9	N	26		86
10		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437 2		N	-0-		86
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1378 2	48 9	N	44	43 1	87
12		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1411 2	6 9	N	5		92
01		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1382 2	26 9	N	24	98 1	18
02		1392 N	1297	-0-	-95	-0-	1297 2		N	-0-		18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722												
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1352 2	26 9	N	24		24
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1374 2	20 9	N	18		42
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339 2	6 9	N	5		47
02		1334 N	988	-0-	-346	-0-	988 2		N	-0-		47

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702												
09		930 N	898	-0-	-32	-0-	898 2		N	-0-		42
10		961 N	946	-0-	-15	-0-	946 2		N	-0-		42
11		930 N	912	-0-	-18	-0-	912 2		N	-0-		42
12		930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2		N	-0-		42
01		961 N	906	-0-	-55	-0-	906 2		N	-0-		42
02		870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2		N	-0-		42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372												
09		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357 2		N	-0-		55
10		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2		N	-0-		55
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1375 2	94 9	N	85	67 1	73
12		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		73
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-		73
02		1421 N	1256	-0-	-165	-0-	1253 2	3 9	N	3		76

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501												
09		5070 X	3704	-0-	-1366	-0-	3704 2		N	-0-		71
10		4836 X	3704	-0-	-1132	-0-	3704 2		N	-0-		71
11		4680 X	3303	-0-	-1377	-0-	3303 2		N	-0-		71
12		4495 X	3566	-0-	-929	-0-	3527 2	39 9	N	35	79 1	27
01		4495 X	3435	-0-	-1060	-0-	3432 2	3 9	N	3		30
02		3567 X	3338	-0-	-229	-0-	3325 2	13 9	N	12		42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966												
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1551 2	31 9	N	28	98 1	27
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		27
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		27
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1422 2	13 9	N	12		39
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1400 2	23 9	N	21		60
*02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	579	2	21	9	N	19	79 1	26
10		620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-		26
11		540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-		26
12		620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-		26
01		589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-		26
*02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

09		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1977	2	6	9	N	5		32
10		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-		32
11		2040 N	1915	-0-	-125	-0-	1851	2	64	9	N	58		90
12		2046 N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-		90
01		2015 N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			N	-0-	90 1	-0-
02		1856 N	1823	-0-	-33	-0-	1823	2			N	-0-		-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

09		2040 N	2013	-0-	-27	-0-	1996	2	17	9	N	15	135 1	27
10		2139 N	2083	-0-	-56	-0-	2069	2	14	9	N	13		40
11		2040 N	1940	-0-	-100	-0-	1910	2	30	9	N	27		67
12		2077 N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-		67
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2047	2	59	9	N	54		121
*02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1872	2	26	9	N	24	120 1	25

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

09		2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2403	2	30	9	N	27	72 1	25
10		3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-		25
11		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2894	2	123	9	N	112	110 1	27
12		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2706	2	14	9	N	13		40
01		2852 N	2345	-0-	-507	-0-	2259	2	86	9	N	78	92 1	26
02		2871 X	2764	-0-	-107	-0-	2749	2	15	9	N	14		40

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

09		1740 X	1630	-0-	-110	-0-	1608	2	22	9	N	20		79
10		1798 X	1661	-0-	-137	-0-	1661	2			N	-0-		79
11		1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1598	2	13	9	N	12		91
12		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1672	2	42	9	N	38	129 1	-0-
01		1674 X	1664	-0-	-10	-0-	1636	2	28	9	N	25		25
02		1566 X	504	-0-	-1062	-0-	504	2			N	-0-		25

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

09		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1632	2	7	9	N	6		75
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-		75
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1820	2	51	9	N	46		121
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1790	2	30	9	N	27	123 1	25
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-		25
02		1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1524	2	19	9	N	17		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2 EXT	506	-0-	506	506	506	506	2		N	-0-				25

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598															
09	2880 X	1935	-0-	-945	-0-	-0-	1935	2		N	-0-				97
10	2976 X	2056	-0-	-920	-0-	-0-	2001	2	55	9	N	50	87	1	60
11	2880 X	1945	-0-	-935	-0-	-0-	1916	2	29	9	N	26			86
12	2790 X	1956	-0-	-834	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			86
01	2077 X	1933	-0-	-144	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			86
*02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	2	174	9	N	158	158	1	86

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202															
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			141
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-	104	1	37
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2	50	9	N	45			82
12	5239 X	4551	-0-	-688	-0-	-0-	4510	2	41	9	N	37			119
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					N	1	1	8	119
02	4901 X	4254	-0-	-647	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1	1	8	119

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766															
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-			69
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-			69
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-	69	1	-0-
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-			-0-
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
*02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608															
09	1680 N	1324	-0-	-356	-0-	-0-	1304	2	20	9	N	18	39	1	85
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	N	17			102
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24			126
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	N	1			127
01	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	-0-	1489	2	55	9	N	50			177
02	1537 N	1403	-0-	-134	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	182	1	20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634															
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005										TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7845	-	8492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718 2			N	-0-			79
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			N	-0-			79
11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-			79
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2			N	-0-			79
01		2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936 2			N	-0-			79
02		2117 N	1795	-0-	-322	-0-	1795 2			N	-0-			79

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004										TOTAL DEPTH	8806	PERF. 7842	-	8616
09		2040 N	1922	-0-	-118	-0-	1922 2			N	-0-			59
10		2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966 2			N	-0-			59
11		2310 N	1876	-0-	-434	-0-	1876 2			N	-0-			59
12		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936 2			N	-0-			59
01		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903 2			N	-0-			59
02		1827 N	1713	-0-	-114	-0-	1710 2	3	9	N	3			62

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7370	-	7888
09		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 2			N	-0-			74
10		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2			N	-0-			74
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2			N	-0-			74
12		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 2			N	-0-			74
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2			N	-0-			74
*02		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132 2			N	-0-			74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7260	-	7802
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	6	-0-
11	14B2	EXT	5336	-0-	5336	5336	5336 2			N	-0-			-0-
12	12239	X	6903	-0-	-5336	-0-	6903 2			N	-0-			-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4012 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5227 2	1	9	N	1	1	8	-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005										TOTAL DEPTH	8593	PERF. 8900	-	11001
09		2790 X	64	-0-	-2726	-0-	64 2			N	-0-			-0-
10		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 2			N	-0-			-0-
11		5190 X	4077	-0-	-1113	-0-	4077 2			N	-0-			-0-
12		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2			N	-0-			-0-
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3112 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3472 2	1	9	N	1	1	8	-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	8848	PERF. 7766	-	8694
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2			N	-0-			45
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2			N	-0-			45
11		900 N	749	-0-	-151	-0-	749 2			N	-0-			45
12		899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2			N	-0-			45
01		806 N	722	-0-	-84	-0-	722 2			N	-0-			45
02		725 N	629	-0-	-96	-0-	629 2			N	-0-			45

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A		
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2			N	-0-			111
10		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2			N	-0-			111
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	313 2			N	-0-			111
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2			N	-0-			111
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2			N	-0-			111
02		290 N	280	-0-	-10	-0-	280 2			N	-0-			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					42
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					42
11	540 N	69	-0-	-471	-0-	69	2			N	-0-					42
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					42
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					30
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					30
11	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					30
12	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					30
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	N	5					35
02	841 N	834	-0-	-7	-0-	832	2	2	9	N	2					37

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

09	2610 N	2575	-0-	-35	-0-	2569	2	6	9	N	5					30
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2670	2	39	9	N	35					65
11	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	2569	2	40	9	N	36	67	1			34
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2642	2	31	9	N	28					62
01	2697 N	2591	-0-	-106	-0-	2574	2	17	9	N	15					77
02	2523 N	2490	-0-	-33	-0-	2434	2	56	9	N	51	68	1			60

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

09	4470 X	4252	-0-	-218	-0-	4252	2			N	-0-					27
10	4619 X	4470	-0-	-149	-0-	4470	2			N	-0-					27
11	4410 X	4324	-0-	-86	-0-	4299	2	25	9	N	23					50
12	4557 X	4389	-0-	-168	-0-	4306	2	83	9	N	75	101	1			24
01	4464 X	4296	-0-	-168	-0-	4282	2	14	9	N	13					37
02	4176 X	3694	-0-	-482	-0-	3653	2	41	9	N	37	37	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1315 2	15 9	N	14	83 1	25
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-		25
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1305 2	10 9	N	9		34
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329 2	9 9	N	8		42
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1271 2	17 9	N	15		57
*02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1324 2	21 9	N	19		76

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648												
09		720 N	557	-0-	-163	-0-	557 2		N	-0-		42
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	739 2	6 9	N	5		47
11		720 N	715	-0-	-5	-0-	702 2	13 9	N	12		59
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		59
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	730 2	61 9	N	55	92 1	22
*02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		22

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438												
09		1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1541 2	2 9	N	2		72
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		72
11		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	1509 2		N	-0-		72
12		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1554 2	22 9	N	20		92
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1521 2	61 9	N	55	58 1	89
*02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1439 2	42 9	N	38	101 1	26

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626												
09		2340 N	2311	-0-	-29	-0-	2303 2	8 9	N	7		32
10		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	2361 2	14 9	N	13		45
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2311 2	68 9	N	62	75 1	32
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2382 2	50 9	N	45		77
01		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316 2		N	-0-		77
02		2291 N	2243	-0-	-48	-0-	2181 2	62 9	N	56	113 1	20

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564												
09		2580 N	2532	-0-	-48	-0-	2512 2	20 9	N	18		67
10		2635 N	2611	-0-	-24	-0-	2569 2	42 9	N	38	78 1	27
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2499 2	30 9	N	27		54
12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2551 2	69 9	N	63	91 1	26
01		2604 N	2474	-0-	-130	-0-	2474 2		N	-0-		26
02		2436 N	2357	-0-	-79	-0-	2337 2	20 9	N	18		44

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750												
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1862 2	1 9	N	1		27
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1575 2	24 9	N	22		49
11		1620 N	1084	-0-	-536	-0-	1062 2	22 9	N	20		69
12		1674 N	1278	-0-	-396	-0-	1272 2	6 9	N	5		74
01		1612 N	1211	-0-	-401	-0-	1197 2	14 9	N	13		87
*02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1266 2	22 9	N	20		107

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560												
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254 2	1 9	N	1		102
10		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208 2		N	-0-		102
11		1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1100 2	19 9	N	17	92 1	27
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-		27
01		1209 N	738	-0-	-471	-0-	738 2		N	-0-		27
*02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101 2	22 9	N	20		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 2			N	-0-		72
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			N	-0-		72
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1533 2	30 9		N	27	76 1	23
12		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556 2	2 9		N	2		25
01		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511 2			N	-0-		25
02		1508 N	1403	-0-	-105	-0-	1395 2	8 9		N	7		32

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550													
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2			N	-0-		21
10		1922 N	1233	-0-	-689	-0-	1233 2			N	-0-	21 1	-0-
11		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-		-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2			N	-0-		-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1820 2	24 9		N	22		22
02		2030 N	1693	-0-	-337	-0-	1668 2	25 9		N	23		45

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070													
09		2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2143 2	36 9		N	33		89
10		2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2143 2	19 9		N	17		106
11		2130 N	2004	-0-	-126	-0-	1992 2	12 9		N	11		117
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2051 2	19 9		N	17		134
01		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2101 2	7 9		N	6		140
*02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2513 2	28 9		N	25		165

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818													
09		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2			N	-0-		27
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2			N	-0-		27
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-		27
12		2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433 2			N	-0-		27
01		2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389 2			N	-0-		27
02		2320 N	2226	-0-	-94	-0-	2226 2			N	-0-		27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891													
09		3870 X	3814	-0-	-56	-0-	3814 2			N	-0-		42
10		3999 X	3875	-0-	-124	-0-	3875 2			N	-0-		42
11		3810 X	3731	-0-	-79	-0-	3731 2			N	-0-		42
12		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	3808 2			N	-0-		42
01		3937 X	3855	-0-	-82	-0-	3844 2	11 9		N	10		52
02		3683 X	3619	-0-	-64	-0-	3619 2			N	-0-		52

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431													
09		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2			N	-0-		67
10		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2			N	-0-		67
11		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2			N	-0-		67
12		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2			N	-0-		67
01		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2			N	-0-		67
*02		2900 N	3046	-0-	146	146	3046 2			N	-0-		67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680													
09		2190 X	1600	-0-	-590	-0-	1600 2			N	-0-		-0-
10		1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570 2			N	-0-		-0-
11		1650 X	1522	-0-	-128	-0-	1522 2			N	-0-		-0-
12		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539 2			N	-0-		-0-
01		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542 2			N	-0-		-0-
02		1479 N	1459	-0-	-20	-0-	1459 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			-0-
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35	9	N	32			32
02		2465 N	1236	-0-	-1229	-0-	1236	2			N	-0-			32

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480															
09		1830 X	1494	-0-	-336	-0-	1493	2	1	9	N	1			45
10		1736 X	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-			45
11		1590 X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-			45
12		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-			45
01		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-			45
02		1334 N	1292	-0-	-42	-0-	1292	2			N	-0-			45

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520															
09		1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-			67
10		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1291	2	6	9	N	5			72
11		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1228	2	15	9	N	14			86
12		1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1258	2	22	9	N	20	82	1	24
01		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1237	2	1	9	N	1			25
*02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2			27

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086															
09		1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-			67
10		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-			67
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			67
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			67
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			67
*02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1340	2	50	9	N	45	112	1	-0-

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086															
09		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-			5
10		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-			5
11		1350 N	1170	-0-	-180	-0-	1170	2			N	-0-	5	1	-0-
12		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
*02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500															
09		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4077	2	22	9	N	20	106	1	45
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			45
11		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3935	2	31	9	N	28			73
12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-			73
01		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4071	2	28	9	N	25	3	8	95
*02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	2	1	9	N	1	1	8	95

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820															
09		2790 X	1739	-0-	-1051	-0-	1739	2			N	-0-			25
10		2263 X	1752	-0-	-511	-0-	1746	2	6	9	N	5			30
11		1980 X	1639	-0-	-341	-0-	1639	2			N	-0-			30
12		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1658	2	54	9	N	49	53	1	26
01		1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1603	2	12	9	N	11			37
02		1595 N	1528	-0-	-67	-0-	1528	2			N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			N	-0-			42
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2			N	-0-			42
11	1200 N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-			42
12	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-			42
01	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			N	-0-			42
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			42

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2951	2	89	9	N	81			81
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3082	2	7	9	N	6			87
11	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2909	2	54	9	N	49	109	1	27
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2941	2	46	9	N	42			69
01	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2858	2	47	9	N	43			112
02	2755 X	2722	-0-	-33	-0-	2665	2	57	9	N	52	137	1	27

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

09	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-			27
10	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401	2			N	-0-			27
11	1410 N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-			27
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			27
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			27
02	1305 N	1282	-0-	-23	-0-	1282	2			N	-0-			27

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

09	2610 X	2475	-0-	-135	-0-	2472	2	3	9	N	3			57
10	2635 X	2551	-0-	-84	-0-	2551	2			N	-0-			57
11	2550 X	2477	-0-	-73	-0-	2387	2	90	9	N	82	118	1	21
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			21
01	2542 N	2532	-0-	-10	-0-	2532	2			N	-0-			21
02	2407 N	2395	-0-	-12	-0-	2297	2	98	9	N	89	83	1	27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			55
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1415	2	15	9	N	14			69
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1324	2	13	9	N	12			81
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12	79	1	14
01	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-			14
02	1305 N	1303	-0-	-2	-0-	1275	2	28	9	N	25			39

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

09	1620 X	807	-0-	-813	-0-	807	2			N	-0-			-0-
10	1674 X	828	-0-	-846	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	1050 X	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-			-0-
12	837 N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-			-0-
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-			-0-
02	754 N	747	-0-	-7	-0-	747	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005												TOTAL DEPTH	8866	PERF. 7882 -	8760			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1020 N	424	-0-	-596	-0-		424	2			N	-0-	48	1			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					52
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-					52
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005												TOTAL DEPTH	8642	PERF. 7880 -	8620			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005												TOTAL DEPTH	8683	PERF. 7850 -	8626			
09		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		4242	2	39	9	N	35					35
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3878	2			N	-0-					35
11		5670 X	3628	-0-	-2042	-0-		3499	2	129	9	N	117	90	1			62
12		5859 X	3062	-0-	-2797	-0-		3051	2	11	9	N	10					72
01		5859 X	3908	-0-	-1951	-0-		3908	2			N	-0-					72
*02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		4365	2	73	9	N	66	111	1			27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005												TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7852 -	8734			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005												TOTAL DEPTH	8723	PERF. 7790 -	8614			
09		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2577	2	15	9	N	14	53	1			25
10		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-		2234	2			N	-0-					25
11		2070 X	1916	-0-	-154	-0-		1916	2			N	-0-					25
12		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-		2189	2			N	-0-					25
01		2139 X	2096	-0-	-43	-0-		2096	2			N	-0-					25
*02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		2269	2			N	-0-					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005												TOTAL DEPTH	8873	PERF. 7908 -	8746			
09		2640 N	2257	-0-	-383	-0-		2234	2	23	9	N	21	96	1			27
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519	2			N	-0-					27
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	2			N	-0-					27
12		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-						N	40					67
01		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-					67
02		2349 N	2347	-0-	-2	-0-		2260	2	87	9	N	79	121	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PARKEY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	212202	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7806 - 8640	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15													

LEA "B" UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	212361	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	7736 - 8498
09	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1580	2	9 9	N	8	117 1	25
10	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2		N	-0-		25
11	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1600	2	4 9	N	4		29
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		29
01	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2		N	-0-		29
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1571	2	95 9	N	86	84 1	31

STEWART-ENIS		WELL #:		10	RRCID ->	212362	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	7860 - 8689
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18 9	N	16	76 1	26
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-		26
11	2700 N	2444	-0-	-256	-0-	2444	2		N	-0-		26
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2696	2	23 9	N	21		47
01	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2702	2	17 9	N	15		62
*02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2713	2	9 9	N	8		70

BUCKNER BAPTIST		WELL #:		3 D	RRCID ->	212394	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	7990 - 8864
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2		N	-0-		-0-
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	952	2		N	-0-		-0-
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2		N	-0-		-0-
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	2		N	-0-		-0-
02	928 N	904	-0-	-24	-0-	904	2		N	-0-		-0-

BUCKLEY "C"		WELL #:		11	RRCID ->	212434	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7852 - 8696
09	1920 X	1815	-0-	-105	-0-	1815	2		N	-0-		32
10	1984 X	1825	-0-	-159	-0-	1825	2		N	-0-		32
11	1920 X	1745	-0-	-175	-0-	1726	2	19 9	N	17		49
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1886	2	20 9	N	18		67
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1729	2	22 9	N	20		87
02	1682 N	1582	-0-	-100	-0-	1582	2		N	-0-		87

CADDELL UNIT		WELL #:		9 D	RRCID ->	212447	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7834 - 8620
09	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	1854	2	7 9	N	6		50
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97 9	N	88	29 1	109
11	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1839	2	1 9	N	1	54 1	56
12	1922 N	1137	-0-	-785	-0-	1137	2		N	-0-		56
01	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	1926	2		N	-0-		56
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	2	1 9	N	1		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	122	-0-	-28	-0-		122 2		N	-0-		37
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		169 2	3 9	N	3		40
11		180 N	178	-0-	-2	-0-		176 2	2 9	N	2		42
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-		174 2	6 9	N	5		47
01		186 N	152	-0-	-34	-0-		133 2	19 9	N	17		64
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		172 2	14 9	N	13		77

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926													
09		3270 X	3201	-0-	-69	-0-		3201 2		N	-0-		70
10		3348 X	3176	-0-	-172	-0-		3176 2		N	-0-		70
11		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255 2		N	-0-		70
12		3317 X	3245	-0-	-72	-0-		3245 2		N	-0-		70
01		3317 X	3176	-0-	-141	-0-		3176 2		N	-0-		70
02		3161 X	3021	-0-	-140	-0-		3021 2		N	-0-		70

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460													
09		2730 X	2623	-0-	-107	-0-		2602 2	21 9	N	19	101 1	27
10		2821 X	2607	-0-	-214	-0-		2590 2	17 9	N	15		42
11		2730 X	2117	-0-	-613	-0-		2108 2	9 9	N	8		50
12		2821 X	2782	-0-	-39	-0-		2750 2	32 9	N	29		79
01		2821 X	2618	-0-	-203	-0-		2567 2	51 9	N	46	53 1	72
02		2523 X	2444	-0-	-79	-0-		2444 2		N	-0-		72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594													
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-		2629 2	19 9	N	17		87
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548 2		N	-0-		87
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-		2032 2	4 9	N	4		91
12		2480 N	2141	-0-	-339	-0-		2132 2	9 9	N	8		99
01		2480 N	1883	-0-	-597	-0-		1880 2	3 9	N	3		102
02		1972 N	1744	-0-	-228	-0-		1710 2	34 9	N	31	89 1	44

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534													
09		2220 N	1305	-0-	-915	-0-		1305 2		N	-0-		91
10		1581 N	1327	-0-	-254	-0-		1318 2	9 9	N	8		99
11		1440 N	1296	-0-	-144	-0-		1296 2		N	-0-		99
12		1364 N	341	-0-	-1023	-0-		341 2		N	-0-	99 1	-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533 2		N	-0-		-0-
*02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377 2		N	-0-		-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546													
09		2310 N	1784	-0-	-526	-0-		1784 2		N	-0-		18
10		2387 N	1872	-0-	-515	-0-		1848 2	24 9	N	22		40
11		1980 N	1714	-0-	-266	-0-		1686 2	28 9	N	25		65
12		1829 N	1689	-0-	-140	-0-		1665 2	24 9	N	22		87
01		1860 N	1824	-0-	-36	-0-		1811 2	13 9	N	12		99
*02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1723 2	34 9	N	31	49 1	81

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810													
09		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3406 2		N	-0-		62
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		3472 2	20 9	N	18		80
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		3406 2	7 9	N	6		86
12		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		3472 2		N	-0-		86
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3431 2		N	-0-		86
*02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3090 2	67 9	Y	61	95 1	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4290 X	4006	-0-	-284	-0-	4006 2		N	-0-		-0-
10		4464 X	4324	-0-	-140	-0-	4324 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	4114	-0-	-206	-0-	4114 2		N	-0-		-0-
12		4464 X	4129	-0-	-335	-0-	4129 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	4005	-0-	-366	-0-	4005 2		N	-0-		-0-
02		4031 X	3704	-0-	-327	-0-	3704 2		N	-0-		-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676												
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		27
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		124
11		2340 N	2067	-0-	-273	-0-	1962 2	105 9	N	95	192 1	27
12		2263 N	1893	-0-	-370	-0-	1891 2	2 9	N	2		29
01		2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1800 2	36 9	N	33		62
02		2001 N	1588	-0-	-413	-0-	1582 2	6 9	N	5		67

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670												
09		1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1064 2	9 9	N	8		45
10		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063 2		N	-0-		45
11		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1026 2	4 9	N	4		49
12		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1042 2	3 9	N	3		52
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1247 2	19 9	N	17		69
*02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2011 2	19 9	N	17		86

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694												
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	1486	-0-	-839	-0-	1438 2	48 9	N	44		44
11		1650 N	981	-0-	-669	-0-	981 2		N	-0-	44 1	-0-
12		1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1581 2	33 9	N	30		30
*02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1263 2	10 9	N	9		39

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690												
09		2880 X	2497	-0-	-383	-0-	2497 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2384	-0-	-592	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
11		2880 X	2276	-0-	-604	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290 2		N	-0-		-0-
01		2573 X	2172	-0-	-401	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
02		2407 X	2054	-0-	-353	-0-	2054 2		N	-0-		-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672												
09		1890 N	1715	-0-	-175	-0-	1706 2	9 9	N	8		45
10		2046 N	1947	-0-	-99	-0-	1947 2		N	-0-		45
11		1950 N	1702	-0-	-248	-0-	1702 2		N	-0-	45 1	-0-
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1901 2	35 9	N	32		32
01		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1815 2	14 9	N	13		45
*02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1726 2	26 9	N	24		69

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650												
09		2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336 2		N	-0-		39
10		2449 N	2026	-0-	-423	-0-	2026 2		N	-0-		39
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2535 2	17 9	N	15		54
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2427 2	72 9	N	65	85 1	34
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		34
02		2465 N	2235	-0-	-230	-0-	2218 2	17 9	N	15		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737 2		N	-0-			52
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1791 2	22 9	N	20			72
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727 2		N	-0-			72
12	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740 2		N	-0-			72
01	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1760 2		N	-0-			72
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1659 2	116 9	N	105	150 1		27

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			81
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			81
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1343 2	54 9	N	49	105 1		25
12	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1392 2	19 9	N	17			42
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1354 2	21 9	N	19			61
02	1363 N	1273	-0-	-90	-0-	1251 2	22 9	N	20			81

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

09	2550 X	2430	-0-	-120	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2891 2	32 9	N	29			29
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3035 2	11 9	N	10			39
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			39
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			39
*02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2756 2	35 9	N	32			71

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

09	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			65
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			65
11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			65
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-			65
01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			65
*02	2900 N	5101	-0-	2201	2201	5099 2	2 9	N	2			67

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

09	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232 2		N	-0-			52
10	3410 X	3308	-0-	-102	-0-	3308 2		N	-0-			52
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3160 2	84 9	N	76	103 1		25
12	3348 X	3247	-0-	-101	-0-	3247 2		N	-0-			25
01	3348 X	2686	-0-	-662	-0-	2625 2	61 9	N	55	80 1		-0-
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N	-0-			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			67
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			67
11	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1615 2	17 9	N	15			82
12	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1612 2	10 9	N	9			91
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1615 2	39 9	N	35	97 1		29
02	1566 N	1510	-0-	-56	-0-	1510 2		N	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1			42
10		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1836	2	13	9	N	12			54
11		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1837	2	12	9	N	11			65
12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1938	2	15	9	N	14			79
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3			82
*02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	N	25			107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080															
09		390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-			33
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-			33
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			33
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			33
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	N	4			37
*02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			37

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566															
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			39
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1548	2	17	9	N	15			54
11		1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1459	2	12	9	N	11			65
12		1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1490	2	22	9	N	20	46	1	39
01		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-			39
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	N	8			47

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580															
09		1440 X	361	-0-	-1079	-0-	361	2			N	-0-			127
10		2108 X	361	-0-	-1747	-0-	361	2			N	-0-			127
11		2040 X	62	-0-	-1978	-0-	60	2	2	9	N	2	60	1	69
12		2108 X	23	-0-	-2085	-0-	23	2			N	-0-			69
01		899 X	4	-0-	-895	-0-	4	2			N	-0-			69
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			69

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540															
09		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6042	2	43	9	N	39	72	1	70
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			70
11		4380 X	1923	-0-	-2457	-0-	1767	2	156	9	N	142	120	1	92
12		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	23			115
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	83	97	1	101
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-					N	73	80	1	94

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994															
09		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			26
10		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			26
11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2639	2	15	9	N	14			40
12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			40
01		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1896	2	41	9	N	37			77
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12			89

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600															
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			37
10		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-			37
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			37
12		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1961	2			N	-0-			37
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			37
*02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3565	2	13	9	N	12			42
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3565	2	28	9	N	25			67
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15			82
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3450	2	48	9	N	44	99	1	27
01		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3217	2	9	9	N	8			35
*02		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2750	2	21	9	N	19			54

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066															
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			27
10		2418 N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-			27
11		2340 N	2131	-0-	-209	-0-	2131	2			N	-0-			27
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			27
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-			27
*02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130															
09		3000 N	10541	-0-	7541	7541	10541	2			N	-0-			27
10		3100 N	10541	-0-	7441	14982	10541	2			N	-0-			27
11		3000 N	5423	-0-	2423	17405	5406	2	17	9	N	15			42
12		21865 X	4460	-0-	-17405	-0-	4391	2	69	9	N	63	80	1	25
01		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	2	12	9	N	11		2 8	34
*02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5296	2	21	9	N	19		1 8	52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			27
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386															
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	2	19	9	N	17			44
10		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1932	2	18	9	N	16			60
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1837	2	29	9	N	26	59	1	27
12		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1966	2	13	9	N	12			39
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1923	2	57	9	N	52			91
*02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	N	1			92

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550															
09		1590 N	617	-0-	-973	-0-	617	2			N	-0-			26
10		1209 N	608	-0-	-601	-0-	608	2			N	-0-			26
11		630 N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-			26
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-			26
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-			26
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584															
09		210 N	77	-0-	-133	-0-	71	2	6	9	N	5			45
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			45
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			45
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4			49
01		434 N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-			49
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079												COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8886		PERF. 9143 - 11401	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	690	1	1546	2	N	-0-			101		
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	690	1	1678	2	N	32	46 1		87		
							35	9									
11		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-			87		
12		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	598	1	491	2	N	20			107		
							22	9									
01		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-			107		
*02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-			107		
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667												COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8679		PERF. 7748 - 8622	
09		2310 N	2259	-0-	-51	-0-	2258	2	1	9	N	1			27		
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2415	2	36	9	N	33			60		
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2369	2	43	9	N	39	72 1		27		
12		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2482	2	14	9	N	13			40		
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2439	2	59	9	N	54			94		
*02		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			94		
HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195												COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7854 - 8616	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206												COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 7762 - 8694	
09		1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-			92		
10		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-			92		
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	4			96		
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1343	2	25	9	N	23	85 1		34		
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3			37		
*02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7			44		
HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354												COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 7857 - 8602	
09		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4589	2	2	9	N	2			94		
10		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-			94		
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	3	9	N	3			97		
12		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4508	2	10	9	N	9	79 1		27		
01		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-			27		
*02		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-			27		
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377												COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7384 - 8016	
09		7734 X	3334	-0-	-4400	-0-	3297	2	37	9	N	34			74		
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3			77		
11		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2894	2	26	9	N	24			101		
12		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3627	2	39	9	N	35	81 1		55		
01		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			55		
*02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4002	2	34	9	N	31			86		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2760 X	2508	-0-	-252	-0-	2508	2			N	-0-					27
10		2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					27
11		2760 X	2405	-0-	-355	-0-	2403	2		2 9	N	-0-					29
12		2604 N	1905	-0-	-699	-0-	1905	2			N	-0-					29
01		2511 N	592	-0-	-1919	-0-	592	2			N	-0-					29
02		2320 N	24	-0-	-2296	-0-	24	2			N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134																	
09		3600 X	3424	-0-	-176	-0-	3402	2		22 9	N	20					70
10		3720 X	3426	-0-	-294	-0-	3402	2		24 9	N	22					92
11		3600 X	3542	-0-	-58	-0-	3525	2		17 9	N	15					107
12		3503 X	2858	-0-	-645	-0-	2817	2		41 9	N	37	85 1				59
01		3503 X	3431	-0-	-72	-0-	3431	2			N	-0-					59
02		3277 X	2972	-0-	-305	-0-	2972	2			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266																	
09		1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
10		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					49
11		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					49
12		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					49
01		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					49
02		1073 N	1035	-0-	-38	-0-	1035	2			N	-0-					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814																	
09		2520 X	2242	-0-	-278	-0-	2242	2			N	-0-					67
10		2604 X	2193	-0-	-411	-0-	2164	2		29 9	N	26					93
11		2370 X	2009	-0-	-361	-0-	2009	2			N	-0-	66 1				27
12		2170 N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					27
01		2170 N	1903	-0-	-267	-0-	1900	2		3 9	N	3					30
*02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2178	2		26 9	N	24					54

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302																	
09		16500 X	15032	-0-	-1468	-0-	15032	2			N	-0-					27
10		16182 X	15057	-0-	-1125	-0-	15032	2		25 9	N	23					50
11		15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	15416	2		28 9	N	25					75
12		15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	15525	2		72 9	N	65	51 1				89
01		15345 X	14551	-0-	-794	-0-	14520	2		31 9	N	28					117
02		14355 X	13441	-0-	-914	-0-	13393	2		48 9	N	44					161

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824																	
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					27
10		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					27
11		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					27
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					27
01		2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			N	-0-					27
02		2465 X	2126	-0-	-339	-0-	2120	2		6 9	N	5					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7908	-	8769		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2		N	-0-						39
10		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2		N	-0-						39
11		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1071	2		N	-0-						50
12		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1104	2	121	9	N	110	80	1			80
01		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2		N	-0-						27
02		1044 N	997	-0-	-47	-0-	997	2		N	-0-						27
ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7318	-	7846		
09		3540 X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2		N	-0-						-0-
10		3658 X	2243	-0-	-1415	-0-	2243	2		N	-0-						-0-
11		3480 X	2556	-0-	-924	-0-	2556	2		N	-0-						-0-
12		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-						-0-
01		3441 X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2		N	-0-						-0-
*02		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-						-0-
HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006										TOTAL DEPTH	8748	PERF.	7864	-	8632		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7853	-	8606		
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2	63	1			56
10		2356 N	1531	-0-	-825	-0-	1531	2			N	-0-					56
11		1740 N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2			N	-0-					56
12		1705 N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-					56
01		1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			N	-0-					56
02		1305 N	1115	-0-	-190	-0-	1115	2			N	-0-					56
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006										TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7380	-	8004		
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
10		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					50
11		2790 X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					50
12		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					50
01		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					50
*02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					50
DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7313	-	7856		
09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
10		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
11		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
12		4433 X	4147	-0-	-286	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01		4433 X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02		4147 X	2999	-0-	-1148	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7886	-	8640		
09		2460 N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					111
10		2573 N	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			N	-0-	111	1			-0-
11		2460 N	2389	-0-	-71	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02		2320 N	2303	-0-	-17	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		4050 X	3864	-0-	-186	-0-	3864	2		N	-0-		39
10		4030 X	3887	-0-	-143	-0-	3864	2	23	9	21		60
11		3900 X	3420	-0-	-480	-0-	3405	2	15	9	14		74
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3971	2	19	9	17		91
01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3850	2	22	9	20		111
*02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	2	19	9	17	104 1	24

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717													
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1308	2	42	9	38	67 1	30
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	30
11		1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-	30
12		1395 N	1081	-0-	-314	-0-	1070	2	11	9	10		40
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1237	2	2	9	2		42
*02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	15		57

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710													
09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	62
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	62
11		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	62
12		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	1183	2	2	9	2		64
01		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1139	2	37	9	34	71 1	27
02		1102 N	858	-0-	-244	-0-	858	2			N	-0-	27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766													
09		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1537	2			N	-0-	59
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1568	2	46	9	42		101
11		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1515	2	1	9	1	74 1	28
12		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-	28
01		1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-	28
*02		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-	28

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647													
09		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	835	1	1875	2	10		37
							11	9					
10		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	863	1	2052	2	N	-0-	37
11		3000 N	3874	-0-	874	874	835	1	3039	2	N	-0-	37
12		3100 N	4565	-0-	1465	2339	863	1	3691	2	N	10	47
							11	9					
01		3100 N	3019	-0-	-81	2258	863	1	2059	2	N	88	110 1
							97	9					
*02		4834 X	2576	-0-	-2258	-0-	807	1	1769	2	N	-0-	25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823													
09		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10598	2	48	9	44		141
10		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9435	2	46	9	42	158 1	25
11		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-	25
12		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9720	2	10	9	9		34
01		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8689	2	7	9	6	1 8	39
*02		12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12110	2	9	9	8		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5867	2	28	9	N	25	52
10		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-	52
11		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5804	2	44	9	N	40	92
12		6138 X	6092	-0-	-46	-0-	6018	2	74	9	N	67	27
01		6138 X	5603	-0-	-535	-0-	5567	2	36	9	N	33	60
02		5713 X	5567	-0-	-146	-0-	5557	2	10	9	N	9	69

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562													
09		990 N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-	44
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	737	2	1	9	N	1	45
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	45
12		899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-	45
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-	45
*02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	45

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682													
09		2790 X	1950	-0-	-840	-0-	1950	2			N	-0-	40
10		2883 X	2086	-0-	-797	-0-	2078	2	8	9	N	7	47
11		2520 X	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-	47
12		2015 N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-	47
01		2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1806	2			N	-0-	47
02		2378 N	1431	-0-	-947	-0-	1431	2			N	-0-	47

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314													
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	75
10		620 N	88	-0-	-532	-0-	88	2			N	-0-	75
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	75
12		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-	75
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1898	2	83	9	N	75	75
02		2146 N	1915	-0-	-231	-0-	1915	2			N	-0-	75

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082													
09		2820 X	1769	-0-	-1051	-0-	1768	2	1	9	N	1	107
10		2139 N	1277	-0-	-862	-0-	1270	2	7	9	N	6	38
11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-	38
12		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2035	2	4	9	N	4	42
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2688	2	4	9	N	4	45
*02		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2279	2	29	9	N	26	27

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100													
09		2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2324	2	1	9	N	1	35
10		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2			N	-0-	35
11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2429	2	8	9	N	7	42
12		2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2389	2	3	9	N	3	45
01		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2418	2	2	9	N	2	47
*02		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2	49

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616													
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-	40
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	40
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	40
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	40
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-	40
*02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7398	-	8086
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2910 X	2629	-0-	-281	-0-	2615	2	14	9	N	13		102
10		3100 X	2621	-0-	-479	-0-	2564	2	57	9	N	52	44	110
11		2820 N	2361	-0-	-459	-0-	2354	2	7	9	N	6		116
12		2728 N	2244	-0-	-484	-0-	2194	2	50	9	N	45	130	31
01		2635 N	2399	-0-	-236	-0-	2395	2	4	9	N	4		35
02		2291 N	1431	-0-	-860	-0-	1324	2	107	9	N	97		132

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	8709	PERF. 7852	-	8682
09		1830 N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			N	-0-		122
10		1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-		122
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-		122
12		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-		122
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1661	2	30	9	N	27		149
02		1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1549	2	37	9	N	34	158	25

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7434	-	8014
09		14B2 EXT	1627	-0-	1627	6333	1627	2			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	1107	-0-	1107	7440	1107	2			N	-0-		-0-
11		T. A.	2184	-0-	2184	9624	2184	2			N	-0-		-0-
12		11245 X	1621	-0-	-9624	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
01		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		-0-
02		2117 N	1552	-0-	-565	-0-	1552	2			N	-0-		-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	7861	PERF. 8340	-	12463
09		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10724	2	157	9	N	143	176	27
10		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-		27
11		10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	9889	2	197	9	N	179	174	32
12		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-		32
01		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9868	2	171	9	N	155	60	126
*02		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9058	2	75	9	N	68	67	127

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	8097	PERF. 7490	-	8216
09		1260 N	945	-0-	-315	-0-	931	2	14	9	N	13		74
10		1302 N	931	-0-	-371	-0-	931	2			N	-0-		74
11		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1107	2	25	9	N	23		97
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	102	20
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-		20
*02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1183	2	15	9	N	14		34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	8718	PERF. 7822	-	8628
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-		69
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2027	2	52	9	N	47	89	27
11		2010 N	1929	-0-	-81	-0-	1926	2	3	9	N	3		30
12		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1972	2	2	9	N	2		32
01		2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1947	2	2	9	N	2		34
*02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1810	2	99	9	N	90	98	26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	8166	PERF. 7454	-	8142
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8		67
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	663	2	6	9	N	5		72
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		72
12		682 N	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-		72
01		682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-		72
02		493 N	462	-0-	-31	-0-	462	2			N	-0-		72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-	-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-	-0-
11		2910 N	1685	-0-	-1225	-0-	1685	2		N	-0-	-0-
12		2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1701	2		N	-0-	-0-
01		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2		N	-0-	-0-
02		1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2		N	-0-	-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756												
09		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1735	2	12	9	N	19
10		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	1775	2	41	9	N	56
11		1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			N	56
12		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	56
01		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1732	2	19	9	N	73
02		1653 N	1609	-0-	-44	-0-	1609	2			N	73

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703												
09		840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	9
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	9
11		840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	9
12		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	9
01		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	9
02		754 N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	9

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846												
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	82
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1043	2	26	9	N	106
11		1050 N	875	-0-	-175	-0-	871	2	4	9	N	26
12		1085 N	1022	-0-	-63	-0-	934	2	88	9	N	106
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	106
*02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	106

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688												
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	67
10		1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	67
11		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1673	2	3	9	N	70
12		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	70
01		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1777	2	13	9	N	82
02		1624 N	1595	-0-	-29	-0-	1595	2			N	82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760												
09		1950 N	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	47
10		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			N	47
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	47
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	47
01		1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	47
02		1885 N	1814	-0-	-71	-0-	1814	2			N	47

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688												
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	32
10		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	32
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	32
12		310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	32
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	32
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130 2		N	-0-		80
10		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1172 2	2 9	N	2		82
11		1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124 2		N	-0-		82
12		1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1151 2		N	-0-		82
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 2		N	-0-		82
*02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1084 2	80 9	N	73	128 1	27
HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752												
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1777 2	29 9	N	26	77 1	29
10		1953 N	1753	-0-	-200	-0-	1753 2		N	-0-		29
11		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1704 2	9 9	N	8		37
12		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1679 2	11 9	N	10		47
01		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1612 2	8 9	N	7		54
02		1653 N	1549	-0-	-104	-0-	1531 2	18 9	N	16		70
HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582												
09		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	999 2	11 9	N	10		52
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1030 2	8 9	N	7		59
11		990 N	932	-0-	-58	-0-	929 2	3 9	N	3		62
12		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1031 2	6 9	N	5		67
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044 2	8 9	N	7		74
*02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	990 2	3 9	N	3		77
BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664												
09		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	1582 2		N	-0-		44
10		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1501 2		N	-0-		44
11		1590 N	1147	-0-	-443	-0-	1147 2		N	-0-		44
12		1643 N	737	-0-	-906	-0-	737 2		N	-0-		44
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		44
*02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-		44
FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326												
09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339 2		N	-0-		122
10		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8468 2	17 9	N	15	85 1	52
11		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2		N	-0-		52
12		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132 2		N	-0-		52
01		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9249 2	6 9	N	5		57
*02		8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8460 2	83 9	N	75	112 1	20
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578												
09		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1713 2		N	-0-		27
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765 2	14 9	N	13		40
11		1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1555 2	32 9	N	29	42 1	27
12		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1673 2	3 9	N	3		30
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1618 2	19 9	N	17		47
*02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1556 2	11 9	N	10		57
TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889												
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		85
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-		85
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		85
12		2108 N	1940	-0-	-168	-0-	1940 2		N	-0-		85
01		1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1891 2	34 9	N	31	89 1	27
02		1798 N	1082	-0-	-716	-0-	1082 2		N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		3570 X	3388	-0-	-182	-0-	3358	2	30	9	N	40
10		3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3533	2	33	9	N	70
11		3660 X	3341	-0-	-319	-0-	3282	2	59	9	N	27
12		4340 X	3380	-0-	-960	-0-	3380	2			N	27
01		4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	3247	2	70	9	N	91
02		3335 X	3114	-0-	-221	-0-	3056	2	58	9	N	75

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912												
09		1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	39
10		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	39
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	39
12		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	39
01		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	39
02		957 N	942	-0-	-15	-0-	942	2			N	39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472												
09		4560 X	4538	-0-	-22	-0-	4458	2	80	9	N	27
10		4712 X	4057	-0-	-655	-0-	3993	2	64	9	N	85
11		3720 X	3344	-0-	-376	-0-	3344	2			N	27
12		4681 X	2577	-0-	-2104	-0-	2544	2	33	9	N	57
01		4681 X	4651	-0-	-30	-0-	4555	2	96	9	N	25
02		4379 X	3700	-0-	-679	-0-	3661	2	39	9	N	60

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862												
09		1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	30
10		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	30
11		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			N	30
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	30
01		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	30
*02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	30

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764												
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	52
10		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	52
11		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2085	2	79	9	N	28
12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	28
01		2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2073	2	2	9	N	30
02		2088 N	1990	-0-	-98	-0-	1966	2	24	9	N	52

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486												
09		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1112	2	19	9	N	28
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	28
11		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1184	2	24	9	N	50
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	50
01		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	50
02		1160 N	998	-0-	-162	-0-	990	2	8	9	N	57

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612												
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	60
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	60
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	60
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	60
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	60
*02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1950 N	1907	-0-	-43	-0-	1907 2		N	-0-		29
10		2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1912 2	80 9	N	73		102
11		1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1850 2		N	-0-	75 1	27
12		1984 N	1830	-0-	-154	-0-	1830 2		N	-0-		27
01		1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1771 2		N	-0-		27
02		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1661 2	50 9	N	45		72

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732												
09		2430 N	2350	-0-	-80	-0-	2350 2		N	-0-		59
10		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	2411 2		N	-0-		59
11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2330 2	42 9	N	38	74 1	23
12		2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2396 2		N	6		29
01		2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2331 2		N	6		35
02		2291 N	2242	-0-	-49	-0-	2194 2	48 9	N	44		79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754												
09		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1850 2		N	-0-		29
10		1953 N	1950	-0-	-3	-0-	1871 2	79 9	N	72		101
11		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	1897 2		N	-0-	74 1	27
12		1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755 2		N	-0-		27
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-		27
02		1827 N	1526	-0-	-301	-0-	1517 2	9 9	N	8		35

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820												
09		2880 X	2737	-0-	-143	-0-	2737 2		N	-0-		81
10		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2892 2	6 9	N	5	81 1	5
11		2790 N	2778	-0-	-12	-0-	2778 2		N	-0-		5
12		2821 N	2602	-0-	-219	-0-	2602 2		N	-0-		5
01		2883 N	2632	-0-	-251	-0-	2607 2	25 9	N	23		28
02		2697 N	2393	-0-	-304	-0-	2385 2	8 9	N	7		35

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710												
09		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1687 2	34 9	N	31	90 1	27
10		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720 2		N	-0-		27
11		1710 N	1558	-0-	-152	-0-	1550 2	8 9	N	7		34
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1769 2	22 9	N	20		54
01		1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1652 2	11 9	N	10		64
*02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1551 2	136 9	N	124	153 1	35

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780												
09		990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2		N	-0-		27
10		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-		27
11		960 N	949	-0-	-11	-0-	946 2	3 9	N	3		30
12		992 N	959	-0-	-33	-0-	949 2	10 9	N	9		39
01		992 N	951	-0-	-41	-0-	945 2	6 9	N	5		44
02		928 N	888	-0-	-40	-0-	877 2	11 9	N	10		54

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832												
09		6150 X	4386	-0-	-1764	-0-	4368 2	18 9	Y	16		31
10		6014 X	4424	-0-	-1590	-0-	4388 2	36 9	Y	33	49 1	15
11		5100 X	4369	-0-	-731	-0-	4363 2	6 9	Y	5		20
12		4712 X	4512	-0-	-200	-0-	4468 2	44 9	Y	40	45 1	15
01		4712 X	4370	-0-	-342	-0-	4368 2	2 9	Y	2		17
*02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4446 2	139 9	Y	126	63 1	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		70
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1171 2	24 9	N	22	65 1	27
11		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050 2		N	-0-		27
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		27
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		27
*02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		27

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978												
09		5040 X	2621	-0-	-2419	-0-	2603 2	18 9	Y	16		31
10		4867 X	2678	-0-	-2189	-0-	2642 2	36 9	Y	33	49 1	15
11		3240 X	2481	-0-	-759	-0-	2475 2	6 9	Y	5		20
12		2728 X	2207	-0-	-521	-0-	2163 2	44 9	Y	40	45 1	15
01		2728 X	2293	-0-	-435	-0-	2291 2	2 9	Y	2		17
02		2523 X	2348	-0-	-175	-0-	2209 2	139 9	Y	126	63 1	80

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862												
09		5100 X	3591	-0-	-1509	-0-	3591 2		N	-0-		37
10		5084 X	3943	-0-	-1141	-0-	3943 2		N	-0-		37
11		4380 X	3868	-0-	-512	-0-	3822 2	46 9	N	42		79
12		4371 X	3919	-0-	-452	-0-	3861 2	58 9	N	53	95 1	37
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4114 2	25 9	N	23		60
*02		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3856 2	19 9	N	17		77

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970												
09		570 N	227	-0-	-343	-0-	227 2		N	-0-		164
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		164
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	763 2	58 9	N	53	165 1	52
12		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		52
01		1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104 2		N	-0-		52
02		783 N	651	-0-	-132	-0-	651 2		N	-0-		52

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022												
09		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7017 2	41 9	N	37		37
10		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 2		N	-0-		37
11		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5688 2	3 9	N	3		40
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6443 2	3 9	N	3		43
01		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5711 2	146 9	N	133	175 1	-0-
*02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5363 2	47 9	N	43	1 8	43

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902												
09		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9337 2	84 9	N	76	64 1	106
10		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9337 2	108 9	N	98		204
11		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9055 2	35 9	N	32	120 1	116
12		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	9286 2	96 9	N	87	176 1	27
01		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8947 2	100 9	N	91	1 8	117
*02		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8573 2	87 9	N	79	168 1	1 8 27

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090												
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1896 2	19 9	N	17		89
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1896 2	17 9	N	15		104
11		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817 2	13 9	N	12		116
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1862 2	13 9	N	12	90 1	38
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1810 2	7 9	N	6		44
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	690	1	10906	2	N	109	109	1		101
10	11619 X	11619	-0-	-0-	-0-	120	9								
11	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	713	1	10906	2	N	-0-				101
12	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	690	1	10461	2	N	7	81	1		27
01	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	8	9								
						713	1	11112	2	N	-0-				27
						713	1	10763	2	N	49	6	8		70
						54	9								
*02	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	667	1	9280	2	N	10	3	8		77
						11	9								
C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098															
09	5370 X	4896	-0-	-474	-0-	4888	2	8	9	N	7				34
10	5518 X	4922	-0-	-596	-0-	4888	2	34	9	N	31				65
11	5340 X	4794	-0-	-546	-0-	4770	2	24	9	N	22				87
12	5394 X	5300	-0-	-94	-0-	5266	2	34	9	N	31	93	1		25
01	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	4887	2	39	9	N	35				60
*02	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-				60
C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352															
09	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	6963	2	63	9	N	57				84
10	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6963	2	130	9	N	118	168	1		34
11	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7186	2	195	9	N	177	172	1		39
12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7595	2	161	9	N	146	106	1		79
01	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6331	2	121	9	N	110	163	1	1	8
*02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6063	2	74	9	N	67				92
COCAUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302															
09	5910 X	5454	-0-	-456	-0-	5406	2	48	9	N	44	124	1		29
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6009	2	17	9	N	15				44
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5969	2	29	9	N	26				70
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6043	2	52	9	N	47	92	1		25
01	6014 X	5024	-0-	-990	-0-	4954	2	70	9	N	64	61	1	1	8
*02	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-				27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 N	2290	-0-	-80	-0-	2288	2	2	9	N	2		39
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-		39
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2408	2	74	9	N	67	79 1	27
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-		27
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5		32
02	2407 N	2218	-0-	-189	-0-	2210	2	8	9	N	7		39

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

09	10680 X	9773	-0-	-907	-0-	9683	2	90	9	N	82	115 1	27
10	11036 X	9702	-0-	-1334	-0-	9683	2	19	9	N	17		44
11	10380 X	9953	-0-	-427	-0-	9848	2	105	9	N	95	112 1	27
12	10075 X	9891	-0-	-184	-0-	9855	2	36	9	N	33		60
01	10075 X	8608	-0-	-1467	-0-	8527	2	81	9	N	74		134
02	9425 X	8659	-0-	-766	-0-	8585	2	74	9	N	67	176 1	25

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

09	4650 X	4624	-0-	-26	-0-	4522	2	102	9	N	93	167 1	37
10	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	4682	2			N	-0-		37
11	5010 X	4600	-0-	-410	-0-	4530	2	70	9	N	64		101
12	5177 X	4708	-0-	-469	-0-	4597	2	111	9	N	101	175 1	27
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4922	2	44	9	N	40		67
*02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4887	2	77	9	N	70		137

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

09	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3719	2	19	9	N	17		52
10	3999 X	3743	-0-	-256	-0-	3719	2	24	9	N	22		74
11	3870 X	3492	-0-	-378	-0-	3464	2	28	9	N	25		99
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3813	2	30	9	N	27		126
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3731	2	76	9	N	69	167 1	28
02	3480 X	3405	-0-	-75	-0-	3397	2	8	9	N	7		35

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

09	6000 X	5807	-0-	-193	-0-	11	1	5708	2	N	80	162 1	27
						88	9						
10	6138 X	6071	-0-	-67	-0-	12	1	5991	2	N	62	43 1	46
						68	9						
11	6120 X	5734	-0-	-386	-0-	11	1	5655	2	N	62	64 1	44
						68	9						
12	6324 X	5869	-0-	-455	-0-	12	1	5817	2	N	36		80
						40	9						
01	6324 X	5733	-0-	-591	-0-	12	1	5602	2	N	108	161 1	26
						119	9					1 8	
02	5684 X	4798	-0-	-886	-0-	11	1	4764	2	N	21		47
						23	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8580 X	8053	-0-	-527	-0-	11 1	8031 2	N	10		37
							11 9					
10		8866 X	8502	-0-	-364	-0-	12 1	8314 2	N	160	172 1	25
							176 9					
11		8550 X	8047	-0-	-503	-0-	11 1	7975 2	N	55		80
							61 9					
12		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	12 1	8185 2	N	132	187 1	25
							145 9					
01		7781 X	7123	-0-	-658	-0-	12 1	6915 2	N	178	176 1	27
							196 9					
*02		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	11 1	7709 2	N	70		97
							77 9					
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046												
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-		49
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	955 2		N	-0-		49
11		900 N	710	-0-	-190	-0-	710 2		N	-0-		49
12		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021 2	11 9	N	10		59
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		59
*02		2900 N	3081	-0-	181	-0-	3080 2	1 9	N	1		60
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078												
09		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3690 2	4 9	N	4		79
10		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3690 2	34 9	N	31	83 1	27
11		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3432 2	3 9	N	3		30
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3631 2	28 9	N	25		55
01		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3435 2	17 9	N	15		70
02		2900 X	2826	-0-	-74	-0-	2826 2		N	-0-		70
COCANOUGHHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802												
09		7770 X	6863	-0-	-907	-0-	6822 2	41 9	N	37		107
10		7843 X	7596	-0-	-247	-0-	7565 2	31 9	N	28		135
11		8220 X	6087	-0-	-2133	-0-	6069 2	18 9	N	16		151
12		7378 X	6547	-0-	-831	-0-	6492 2	55 9	N	50	89 1	112
01		7378 X	5554	-0-	-1824	-0-	5481 2	73 9	N	66	126 1	50
02		6902 X	6879	-0-	-23	-0-	6878 2	1 9	N	1	1 8	50
MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894												
09		6900 X	6158	-0-	-742	-0-	6024 2	134 9	N	122		194
10		6603 X	6589	-0-	-14	-0-	6570 2	19 9	N	17	161 1	50
11		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2		N	-0-		50
12		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6482 2	119 9	N	108		158
01		6510 X	6100	-0-	-410	-0-	6032 2	68 9	N	62	166 1	54
*02		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6224 2	47 9	N	43		97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	351	1	5690	2	N	20			106
						22	9							
10	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	362	1	9780	2	N	59			165
						65	9							
11	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	351	1	8267	2	N	98	165	1	98
						108	9							
12	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	190	1	9154	2	N	38			136
						42	9							
01	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	6	1	10819	2	N	75			211
						83	9							
*02	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	5	1	8115	2	N	54	167	1	98
						59	9							
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872														
09	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10566	2	109	9	N	99	72	1	60
10	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			N	-0-			60
11	10410 X	10327	-0-	-83	-0-	10242	2	85	9	N	77	60	1	77
12	10850 X	10625	-0-	-225	-0-	10486	2	139	9	N	126	176	1	27
01	10850 X	9732	-0-	-1118	-0-	9688	2	44	9	N	40			67
*02	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10523	2	84	9	N	76	60	1	83
HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082														
09	12450 X	11464	-0-	-986	-0-	11446	2	18	9	Y	16			31
10	12555 X	11423	-0-	-1132	-0-	11387	2	36	9	Y	33	49	1	15
11	12000 X	11426	-0-	-574	-0-	11420	2	6	9	Y	5			20
12	12214 X	11958	-0-	-256	-0-	11914	2	44	9	Y	40	45	1	15
01	12214 X	11395	-0-	-819	-0-	11393	2	2	9	Y	2			17
02	11078 X	10788	-0-	-290	-0-	10649	2	139	9	Y	126	63	1	80
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402														
09	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	3	1	5807	2	N	104	81	1	230
						114	9							
10	6200 X	6093	-0-	-107	-0-	3	1	5906	2	N	167	256	1	141
						184	9							
11	6000 X	5650	-0-	-350	-0-	3	1	5633	2	N	13	77	1	77
						14	9							
12	6541 X	6066	-0-	-475	-0-	3	1	5886	2	N	161	160	1	78
						177	9							
01	6541 X	5563	-0-	-978	-0-	3	1	5446	2	N	104			182
						114	9							
*02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	3	1	5983	2	N	49	152	1	79
						54	9							
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807														
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	3	1	2491	2	N	18			50
						20	9							
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	3	1	2443	2	N	-0-			50
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	3	1	2353	2	N	19			69
						21	9							
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	3	1	2362	2	N	48	90	1	27
						53	9							
01	2418 N	2339	-0-	-79	-0-	3	1	2325	2	N	10			37
						11	9							
02	2262 N	2229	-0-	-33	-0-	3	1	2213	2	N	12			49
						13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		12420 X	12038	-0-	-382	-0-	12038	2	N	-0-			27
10		13051 X	12596	-0-	-455	-0-	12596	2	N	-0-			27
11		12630 X	11876	-0-	-754	-0-	11876	2	N	-0-			27
12		12865 X	12226	-0-	-639	-0-	12220	2	N	5			32
01		12865 X	12025	-0-	-840	-0-	12024	2	N	1	1	8	32
02		11774 X	11186	-0-	-588	-0-	11186	2	N	-0-			32

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862													
09		10140 X	9549	-0-	-591	-0-	9439	2	N	100	115	1	22
10		9889 X	9837	-0-	-52	-0-	9776	2	N	55			77
11		9330 X	6421	-0-	-2909	-0-	6346	2	N	68	116	1	29
12		9331 X	9192	-0-	-139	-0-	9139	2	N	48			77
01		9331 X	8135	-0-	-1196	-0-	8040	2	N	86	136	1	27
02		8729 X	8302	-0-	-427	-0-	8210	2	N	84	84	1	27

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712													
09		11610 X	9680	-0-	-1930	-0-	9680	2	N	-0-			67
10		11129 X	10575	-0-	-554	-0-	10569	2	N	5			72
11		10980 X	9826	-0-	-1154	-0-	9826	2	N	-0-			72
12		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2	N	-0-			72
01		9610 X	9581	-0-	-29	-0-	9580	2	N	1	1	8	72
*02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9298	2	N	35			107

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752													
09		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	655	1	N	77	165	1	34
							85	9					
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	725	1	N	33			67
							36	9					
11		4440 X	4230	-0-	-210	-0-	701	1	N	95	112	1	50
							105	9					
12		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	725	1	N	133	158	1	25
							146	9					
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	725	1	N	62	2	8	85
							68	9					
*02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	678	1	N	55	65	1	74
							61	9					

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767													
09		7080 X	6759	-0-	-321	-0-	6627	2	N	120	119	1	27
10		7471 X	7132	-0-	-339	-0-	7027	2	N	95	97	1	25
11		7230 X	6753	-0-	-477	-0-	6536	2	N	197	69	1	153
12		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6886	2	N	56	128	1	81
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6841	2	N	110	95	1	96
02		6264 X	5408	-0-	-856	-0-	5321	2	N	79	66	1	109

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839													
09		11430 X	10166	-0-	-1264	-0-	10166	2	N	-0-			25
10		11811 X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2	N	-0-			25
11		11250 X	9094	-0-	-2156	-0-	9015	2	N	72			97
12		10850 X	10219	-0-	-631	-0-	10188	2	N	28	98	1	27
01		10602 X	10060	-0-	-542	-0-	10017	2	N	39	2	8	64
02		9831 X	9033	-0-	-798	-0-	9032	2	N	1	1	8	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9912 2	29 9	N	26			55
10		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9341 2	39 9	N	35			90
11		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8416 2	50 9	N	45	73 1		62
12		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9520 2	50 9	N	45	82 1		25
01		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9767 2	69 9	N	63	1 8		87
*02		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9139 2	19 9	N	17	76 1	1 8	27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078													
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			89
10		341 N	312	-0-	-29	-0-	310 2	2 9	N	2	66 1		25
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2		N	-0-			25
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			25
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			25
02		319 N	277	-0-	-42	-0-	277 2		N	-0-			25

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666													
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	690 1	3944 2	N	9			34
							10 9						
10		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	713 1	4984 2	N	5			39
							6 9						
11		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	690 1	5026 2	N	8			47
							9 9						
12		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	713 1	5013 2	N	7			54
							8 9						
01		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	713 1	4822 2	N	56	1 8		109
							62 9						
*02		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	667 1	4558 2	N	5			114
							6 9						

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574													
09		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7197 2	3 9	N	3			30
10		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822 2		N	-0-			30
11		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7871 2	88 9	N	80			110
12		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8550 2	117 9	N	106	178 1		38
01		7843 X	7071	-0-	-772	-0-	7046 2	25 9	N	23	1 8		60
*02		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8720 2	166 9	N	151	183 1	1 8	27

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352													
09		6870 X	5149	-0-	-1721	-0-	5059 2	90 9	N	82	70 1		39
10		7099 X	5998	-0-	-1101	-0-	5998 2		N	-0-			39
11		6870 X	5076	-0-	-1794	-0-	4990 2	86 9	N	78	75 1		42
12		6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	5049 2		N	-0-			42
01		6169 X	6092	-0-	-77	-0-	6006 2	86 9	N	78	50 1		70
*02		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7929 2	88 9	N	80	107 1		43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6630 X	5452	-0-	-1178	-0-	6 1	5411 2	N	32		60
10	6851 X	5655	-0-	-1196	-0-	35 9	5491 2	N	144	178 1	26
11	5730 X	5313	-0-	-417	-0-	6 1	5292 2	N	14		40
12	5890 X	5369	-0-	-521	-0-	15 9	5332 2	N	28		68
01	5890 X	5465	-0-	-425	-0-	6 1	5423 2	N	33	1 8	100
*02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	36 9	6428 2	N	109	183 1	25
						5 1				1 8	
						120 9					
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152											
09	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	6 1	19650 2	N	37		151
10	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	41 9	19650 2	N	39	140 1	50
11	20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	6 1	20270 2	N	12		62
12	21491 X	21491	-0-	-0-	-0-	13 9	21429 2	N	51	86 1	27
01	20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	6 1	20943 2	N	28	1 8	54
02	19604 X	19195	-0-	-409	-0-	56 9	19137 2	N	48		102
						31 9					
						5 1					
						53 9					
PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038											
09	12990 X	11527	-0-	-1463	-0-	11469 2	58 9	N	53	109 1	56
10	13423 X	11898	-0-	-1525	-0-	11744 2	154 9	N	140	109 1	87
11	12330 X	10179	-0-	-2151	-0-	10114 2	65 9	N	59	83 1	63
12	12028 X	10764	-0-	-1264	-0-	10633 2	131 9	N	119	118 1	64
01	12028 X	8823	-0-	-3205	-0-	8693 2	130 9	N	118	134 1	48
02	11136 X	10148	-0-	-988	-0-	10118 2	30 9	N	27		75
COCANOUGHNER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975											
09	510 N	115	-0-	-395	-0-	115 2		N	-0-		60
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		60
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		60
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	614 2	23 9	N	21		81
01	806 N	490	-0-	-316	-0-	490 2		N	-0-		81
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	690	1	4008	2	N	77					134
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	713	1	4391	2	N	17	80	1			71
11	4500 X	4343	-0-	-157	-0-	690	1	3653	2	N	-0-					71
12	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	713	1	5452	2	N	89	78	1			82
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	713	1	4568	2	N	85	72	1	2	8	93
02	4495 X	4413	-0-	-82	-0-	667	1	3736	2	N	9	1	8			101

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

09	4410 X	3550	-0-	-860	-0-	690	1	2827	2	N	30					108
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2865	2	N	52	92	1			68
11	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	690	1	3297	2	N	170	171	1			67
12	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	713	1	4426	2	N	161	174	1			54
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	713	1	3617	2	N	106	106	1			54
*02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	667	1	3387	2	N	33					87

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 10255 - 11693

09	7290 X	4861	-0-	-2429	-0-	351	1	4415	2	N	86					147
10	7161 X	5130	-0-	-2031	-0-	362	1	4704	2	N	58	165	1			40
11	4740 X	4547	-0-	-193	-0-	351	1	4196	2	N	-0-					40
12	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	535	1	5633	2	N	89					129
01	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	719	1	5620	2	N	8					137
*02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	672	1	4965	2	N	74	179	1			32

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	701	1	3293	2	N	52					166
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	725	1	2861	2	N	28	82	1			112
11	3660 X	2181	-0-	-1479	-0-	701	1	1480	2	N	-0-					112
12	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	702	1	2670	2	N	42	100	1			54
01	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	725	1	4353	2	N	49	2	8			101
*02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	678	1	3427	2	N	61	107	1	1	8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	30	1	21525	2	N	137	159 1	54
						151	9						
10	23194 X	23194	-0-	-0-	-0-	8	1	23129	2	N	52		106
						57	9						
11	22212 X	22212	-0-	-0-	-0-	31	1	22146	2	N	32		138
						35	9						
12	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	7	1	20869	2	N	98	165 1	71
						108	9						
01	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	6	1	17076	2	N	85		156
						94	9						
*02	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	281	1	12040	2	N	55	157 1	54
						61	9						
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090													
09	900 X	869	-0-	-31	-0-	694	1	119	2	N	51	154 1	59
						56	9						
10	930 X	727	-0-	-203	-0-	717	1	10	2	N	-0-		59
11	900 X	84	-0-	-816	-0-	73	1	11	2	N	-0-		59
12	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	580	1	5439	2	N	-0-		59
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	719	1	9601	2	N	40		99
						44	9						
*02	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	672	1	9771	2	N	35		134
						39	9						
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509													
09	7950 X	7367	-0-	-583	-0-	575	1	6781	2	N	10		90
						11	9						
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	713	1	8414	2	N	10		100
						11	9						
11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	690	1	8518	2	N	-0-		100
12	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	713	1	8617	2	N	37		137
						41	9						
01	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	713	1	9401	2	N	70	179 1	27
						77	9					1 8	
02	8555 X	8233	-0-	-322	-0-	644	1	7556	2	N	30	32 1	25
						33	9						
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070													
09	11010 X	10332	-0-	-678	-0-	10249	2	83	9	N	75		122
10	13051 X	11247	-0-	-1804	-0-	11238	2	9	9	N	8		130
11	12630 X	10240	-0-	-2390	-0-	10230	2	10	9	N	9		139
12	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	10934	2	78	9	N	71	156 1	54
01	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	9982	2	41	9	N	37	2 8	89
*02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11241	2	69	9	N	63	124 1	27
												1 8	
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111													
09	10980 X	8823	-0-	-2157	-0-	8823	2			N	-0-		72
10	11346 X	8786	-0-	-2560	-0-	8777	2	9	9	N	8		80
11	12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-		80
12	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	16312	2			N	-0-		80
01	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12554	2	1	9	N	1	1 8	80
*02	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15428	2	9	9	N	8	1 8	87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2		N	-0-			57
10		10323 X	9183	-0-	-1140	-0-	9183	2		N	-0-			57
11		10620 X	9024	-0-	-1596	-0-	9024	2		N	-0-			57
12		9610 X	8650	-0-	-960	-0-	8650	2		N	-0-			57
01		9610 X	7710	-0-	-1900	-0-	7676	2	34	9	N		31	88
*02		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2		N	-0-			88

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182														
09		12150 X	8434	-0-	-3716	-0-	6	1	8426	2	N		2	69
							2	9						
10		12555 X	9160	-0-	-3395	-0-	719	1	8426	2	N		14	50
							15	9					33	1
11		12150 X	6674	-0-	-5476	-0-	696	1	5961	2	N		15	65
							17	9						
12		7006 X	6252	-0-	-754	-0-	719	1	5533	2	N		-0-	65
01		7006 X	6036	-0-	-970	-0-	719	1	5309	2	N		7	70
							8	9					2	8
02		6554 X	5568	-0-	-986	-0-	672	1	4862	2	N		31	100
							34	9					1	8

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336														
09		10650 X	8453	-0-	-2197	-0-	690	1	7752	2	N		10	107
							11	9						
10		10912 X	9422	-0-	-1490	-0-	713	1	8687	2	N		20	127
							22	9						
11		10560 X	9072	-0-	-1488	-0-	690	1	8375	2	N		6	133
							7	9						
12		8215 X	1546	-0-	-6669	-0-	713	1	753	2	N		73	53
							80	9					153	1
01		8215 X	739	-0-	-7476	-0-	713	1	26	9	N		24	77
02		7685 X	4366	-0-	-3319	-0-	667	1	3677	2	N		20	97
							22	9						

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450														
09		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6537	2	6	9	N		5	102
10		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8074	2	12	9	N		11	25
11		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N		-0-	25
12		7750 X	6822	-0-	-928	-0-	6822	2			N		-0-	25
01		7750 X	6715	-0-	-1035	-0-	6684	2	31	9	N		28	52
02		7250 X	6395	-0-	-855	-0-	6337	2	58	9	N		53	36
													69	1

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198														
09		9120 X	1661	-0-	-7459	-0-	690	1	971	2	N		-0-	64
10		9424 X	1607	-0-	-7817	-0-	690	1	917	2	N		-0-	64
11		4320 X	1346	-0-	-2974	-0-	598	1	748	2	N		-0-	64
12		4340 X	751	-0-	-3589	-0-	391	1	357	2	N		3	67
							3	9						
01		4340 X	503	-0-	-3837	-0-	276	1	227	2	N		-0-	67
*02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	414	1	2657	2	N		10	77
							11	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	5141	-0-	-859	-0-	350	1	4746	2	Y	41			101
						45	9							
10	6200 X	5476	-0-	-724	-0-	361	1	5065	2	Y	45	87	1	59
						50	9							
11	6000 X	5076	-0-	-924	-0-	328	1	4748	2	Y	-0-			59
12	6014 X	5781	-0-	-233	-0-	362	1	5352	2	Y	61	68	1	52
						67	9							
01	6014 X	5170	-0-	-844	-0-	361	1	4775	2	Y	31	1	8	82
						34	9							
02	5133 X	4542	-0-	-591	-0-	338	1	4156	2	Y	44	44	1	82
						48	9							
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800														
09	13500 X	13105	-0-	-395	-0-	46	1	12855	2	N	185	158	1	79
						204	9							
10	13950 X	11075	-0-	-2875	-0-	88	1	10940	2	N	43			122
						47	9							
11	13500 X	10114	-0-	-3386	-0-	76	1	9968	2	N	64			186
						70	9							
12	16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	12	1	16519	2	N	111	158	1	139
						122	9							
01	14260 X	12463	-0-	-1797	-0-	12	1	12388	2	N	57	117	1	79
						63	9							
02	12673 X	11659	-0-	-1014	-0-	11	1	11554	2	N	85			164
						94	9							
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032														
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	656	1	63	9	N	57			117
10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	559	1	101	9	N	92	177	1	32
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	594	1	47	9	N	43			75
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	713	1	43	9	N	39			114
01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	679	1	89	9	N	81	167	1	27
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	598	1	66	9	N	60		1 8	87
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269														
09	12000 X	10627	-0-	-1373	-0-	6	1	10575	2	N	42	60	1	74
						46	9							
10	12245 X	11362	-0-	-883	-0-	6	1	11356	2	N	-0-			74
11	11520 X	10938	-0-	-582	-0-	6	1	10932	2	N	-0-			74
12	11377 X	11088	-0-	-289	-0-	6	1	11082	2	N	-0-			74
01	11377 X	9092	-0-	-2285	-0-	6	1	8926	2	N	145	165	1	53
						160	9						1 8	
*02	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	5	1	11178	2	N	-0-			53
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309														
09	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	352	1	6966	2	Y	157	165	1	104
						173	9							
10	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	363	1	7289	2	Y	95	92	1	107
						105	9							
11	7200 X	5649	-0-	-1551	-0-	328	1	5321	2	Y	-0-			107
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	363	1	6661	2	Y	114	167	1	54
						125	9							
01	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	363	1	6637	2	Y	72	2	8	124
						79	9							
02	6496 X	6256	-0-	-240	-0-	340	1	5846	2	Y	64	133	1	54
						70	9						1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	16020 X	14467	-0-	-1553	-0-	6	1	14363	2	N	89	113 1	91
						98	9						
10	16244 X	15397	-0-	-847	-0-	6	1	15391	2	N	-0-		91
11	15210 X	14891	-0-	-319	-0-	6	1	14805	2	N	73	115 1	49
						80	9						
12	15500 X	15206	-0-	-294	-0-	6	1	15200	2	N	-0-		49
01	15500 X	13505	-0-	-1995	-0-	6	1	13297	2	N	184	182 1	49
						202	9					2 8	
*02	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	5	1	14579	2	N	1	1 8	49
						1	9						
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427													
09	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	160 1	116
10	9176 X	8373	-0-	-803	-0-	8373	2			N	-0-		116
11	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10213	2	120	9	N	109	173 1	52
12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	161	1	9352	2	N	83		135
						91	9						
01	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	345	1	9800	2	N	117	176 1	76
						129	9						
*02	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	207	1	9862	2	N	30		106
						33	9						
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099													
09	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	253	1	11248	2	N	-0-		52
10	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	311	1	11118	2	N	73		125
						80	9						
11	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	35	1	12258	2	N	-0-		125
12	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	12	1	10721	2	N	108	172 1	61
						119	9						
01	10695 X	9856	-0-	-839	-0-	9833	2	23	9	N	21		82
02	10005 X	9771	-0-	-234	-0-	9771	2			N	-0-		82
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516													
09	8460 X	7137	-0-	-1323	-0-	105	1	6902	2	N	118		175
						130	9						
10	8742 X	7363	-0-	-1379	-0-	154	1	7180	2	N	26		201
						29	9						
11	7980 X	7323	-0-	-657	-0-	71	1	7205	2	N	43	187 1	57
						47	9						
12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	95	1	8253	2	N	52		109
						57	9						
01	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	34	1	9028	2	N	117	173 1	52
						129	9					1 8	
02	6960 X	6891	-0-	-69	-0-	117	1	6774	2	N	-0-		52
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044													
09	13230 X	11836	-0-	-1394	-0-	204	1	11457	2	N	159	186 1	56
						175	9						
10	14415 X	11091	-0-	-3324	-0-	269	1	10780	2	N	38		94
						42	9						
11	13950 X	8804	-0-	-5146	-0-	150	1	8654	2	N	-0-		94
12	13950 X	6534	-0-	-7416	-0-	88	1	6363	2	N	75		169
						83	9						
01	12927 X	7191	-0-	-5736	-0-	92	1	7046	2	N	48	165 1	52
						53	9						
02	11455 X	10620	-0-	-835	-0-	15	1	10605	2	N	-0-		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050 X	4064	-0-	-2986	-0-	701	1	3363	2	N	-0-			88
10	10478 X	5185	-0-	-5293	-0-	679	1	4506	2	N	-0-			88
11	10140 X	3652	-0-	-6488	-0-	701	1	2951	2	N	-0-			88
12	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	725	1	2965	2	N	-0-			88
01	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	725	1	2706	2	N	60	7 8		141
						66	9							
*02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	678	1	3934	2	N	24	109 1	2 8	54
						26	9							
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400														
09	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	437	1	9151	2	N	-0-			53
10	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	403	1	8996	2	N	171	173 1		51
						188	9							
11	9810 X	8998	-0-	-812	-0-	656	1	8342	2	N	-0-			51
12	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	702	1	9852	2	N	179	179 1		51
						197	9							
01	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	713	1	10295	2	N	32			83
						35	9							
02	8120 X	5859	-0-	-2261	-0-	644	1	5181	2	N	31			114
						34	9							
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910														
09	9930 X	8280	-0-	-1650	-0-	185	1	7952	2	N	130	164 1		53
						143	9							
10	10137 X	1723	-0-	-8414	-0-	29	1	1694	2	N	-0-			53
11	9180 X	9102	-0-	-78	-0-	239	1	8863	2	N	-0-			53
12	8990 X	6799	-0-	-2191	-0-	229	1	6385	2	N	168	168 1		53
						185	9							
01	8556 X	4685	-0-	-3871	-0-	168	1	4517	2	N	-0-			53
02	8410 X	7631	-0-	-779	-0-	271	1	7178	2	N	165	165 1		53
						182	9							
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502														
09	10200 X	9657	-0-	-543	-0-	351	1	9227	2	N	72	174 1		32
						79	9							
10	9889 X	9513	-0-	-376	-0-	259	1	9135	2	N	108			140
						119	9							
11	10530 X	9090	-0-	-1440	-0-	201	1	8815	2	N	67	181 1		26
						74	9							
12	9920 X	9513	-0-	-407	-0-	224	1	9084	2	N	186	187 1		25
						205	9							
01	9920 X	8977	-0-	-943	-0-	98	1	8840	2	N	35	3 8		57
						39	9							
*02	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	178	1	8980	2	N	144	173 1	1 8	27
						158	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	5486	-0-	-874	-0-	351	1	5023	2	N	102	169	1	35
						112	9							
10	6293 X	4992	-0-	-1301	-0-	466	1	4496	2	N	27			62
						30	9							
11	6090 X	4517	-0-	-1573	-0-	500	1	3986	2	N	28			90
						31	9							
12	5270 X	3803	-0-	-1467	-0-	500	1	3186	2	N	106	169	1	27
						117	9							
01	5270 X	3204	-0-	-2066	-0-	627	1	2560	2	N	15	5	8	37
						17	9							
02	4930 X	4506	-0-	-424	-0-	431	1	4050	2	N	23	3	8	57
						25	9							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117														
09	15750 X	12928	-0-	-2822	-0-	696	1	12127	2	N	95	147	1	25
						105	9							
10	16275 X	12835	-0-	-3440	-0-	719	1	12097	2	N	17			42
						19	9							
11	14790 X	12051	-0-	-2739	-0-	696	1	11320	2	N	32			74
						35	9							
12	12555 X	12009	-0-	-546	-0-	719	1	11229	2	N	55			129
						61	9							
01	12555 X	10165	-0-	-2390	-0-	719	1	9379	2	N	61	166	1	23
						67	9					1	8	
02	11745 X	9114	-0-	-2631	-0-	672	1	8432	2	N	9			32
						10	9							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364														
09	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	121	1	11810	2	N	44			89
						48	9							
10	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	6	1	11867	2	N	55			144
						61	9							
11	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	6	1	12012	2	N	7			151
						8	9							
12	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	6	1	11741	2	N	62	161	1	52
						68	9							
01	11780 X	10704	-0-	-1076	-0-	75	1	10592	2	N	34	1	8	85
						37	9							
02	11020 X	10029	-0-	-991	-0-	28	1	9953	2	N	44			129
						48	9							
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066														
09	9420 X	8966	-0-	-454	-0-	11	1	8955	2	N	-0-			53
10	9641 X	9427	-0-	-214	-0-	12	1	9323	2	N	84			137
						92	9							
11	9480 X	9267	-0-	-213	-0-	11	1	9224	2	N	29			166
						32	9							
12	9765 X	9518	-0-	-247	-0-	12	1	9312	2	N	176	176	1	166
						194	9							
01	9765 X	9325	-0-	-440	-0-	12	1	9312	2	N	1	1	8	166
						1	9							
02	8961 X	8353	-0-	-608	-0-	11	1	8342	2	N	-0-			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011										TOTAL DEPTH	8776	PERF. 7868	-	8467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 1		N	-0-			69	
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 1		N	-0-			69	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 1		N	-0-			69	
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 1		N	-0-			69	
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 1		N	-0-			69	
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1		N	-0-			69	
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8998	-	10905
09		6450 X	4872	-0-	-1578	-0-	807 1	3959 2	N	96			127	
							106 9							
10		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	863 1	6097 2	N	28	131 1		24	
							31 9							
11		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	835 1	5930 2	N	-0-			24	
12		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	863 1	6258 2	N	65			89	
							72 9							
01		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	863 1	6308 2	N	7	64 1	1 8	31	
							8 9							
*02		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	780 1	5750 2	N	1	1 8		31	
							1 9							
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007										TOTAL DEPTH	9231	PERF. 8522	-	9026
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8746	-	12190
09		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	11 1	9476 2	N	-0-			84	
10		9424 X	8590	-0-	-834	-0-	12 1	8553 2	N	23			107	
							25 9							
11		10050 X	35	-0-	-10015	-0-	11 1	24 9	N	22			129	
12		9455 X	8634	-0-	-821	-0-	12 1	8577 2	N	41	118 1		52	
							45 9							
01		9455 X	7816	-0-	-1639	-0-	12 1	7770 2	N	31	2 8		81	
							34 9							
*02		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	11 1	8779 2	N	66	1 8		146	
							73 9							
FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 9067	-	11320
09		13500 X	10552	-0-	-2948	-0-	288 1	10238 2	Y	24			67	
							26 9							
10		13950 X	12473	-0-	-1477	-0-	357 1	11962 2	Y	140	175 1		32	
							154 9							
11		12600 X	11664	-0-	-936	-0-	368 1	11296 2	Y	-0-			32	
12		13020 X	12713	-0-	-307	-0-	380 1	12123 2	Y	191	178 1		45	
							210 9							
01		14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	299 1	13801 2	Y	147	169 1	1 8	22	
							162 9							
*02		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	58 1	11766 2	Y	65			87	
							72 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	356 1	19861 2		N	90	166 1		96
10	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	99 9							
10	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	368 1	18518 2		N	73			169
11	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	80 9							
11	17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	356 1	16843 2		N	61	159 1		71
12	19375 X	15803	-0-	-3572	-0-	67 9							
12	19375 X	15803	-0-	-3572	-0-	368 1	15350 2		N	77			148
01	19375 X	15611	-0-	-3764	-0-	85 9							
01	19375 X	15611	-0-	-3764	-0-	368 1	15136 2		N	97	185 1		60
02	18125 X	13923	-0-	-4202	-0-	107 9							
02	18125 X	13923	-0-	-4202	-0-	344 1	13485 2		N	85			145
						94 9							
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158													
09	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	345 1	12490 2		N	37			106
10	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	41 9							
10	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	357 1	14295 2		N	61			167
11	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	67 9							
11	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	345 1	14476 2		N	-0-			167
12	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	357 1	14424 2		N	99	179 1		87
01	14725 X	13837	-0-	-888	-0-	109 9							
01	14725 X	13837	-0-	-888	-0-	357 1	13448 2		N	29			116
02	13920 X	13179	-0-	-741	-0-	32 9							
02	13920 X	13179	-0-	-741	-0-	334 1	12729 2		N	105	164 1		57
						116 9							
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854													
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	265 1	245 2		Y	-0-			51
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	357 1	657 2		Y	-0-			51
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	322 1	747 2		Y	-0-			51
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	334 1	1492 2		Y	-0-			51
01	1023 N	391	-0-	-632	-0-	391 1			Y	-0-			51
02	1044 N	610	-0-	-434	-0-	610 1			Y	-0-			51
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053													
09	5400 X	5147	-0-	-253	-0-	701 1	4421 2		N	23			109
10	5115 X	4767	-0-	-348	-0-	25 9							
10	5115 X	4767	-0-	-348	-0-	725 1	3998 2		N	40			149
11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	44 9							
11	4470 X	4268	-0-	-202	-0-	701 1	3515 2		N	47			196
12	4960 X	4597	-0-	-363	-0-	52 9							
12	4960 X	4597	-0-	-363	-0-	725 1	3816 2		N	51	172 1		75
01	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	56 9							
01	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	725 1	3576 2		N	40	8 8		107
02	4640 X	3950	-0-	-690	-0-	44 9							
02	4640 X	3950	-0-	-690	-0-	655 1	3258 2		N	34	4 8		137
						37 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13200 X	12247	-0-	-953	-0-	701	1	11546	2	N	-0-		76
10	13640 X	13458	-0-	-182	-0-	725	1	12606	2	N	115		191
						127	9						
11	13200 X	12813	-0-	-387	-0-	701	1	12066	2	N	42	158 1	75
						46	9						
12	13082 X	12525	-0-	-557	-0-	403	1	11978	2	N	131	132 1	74
						144	9						
01	13082 X	10569	-0-	-2513	-0-	12	1	10557	2	N	-0-		74
02	12238 X	11346	-0-	-892	-0-	11	1	11287	2	N	44		118
						48	9						

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

09	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	690	1	10095	2	N	57		109
						63	9						
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	713	1	9597	2	N	49		158
						54	9						
11	13500 X	9951	-0-	-3549	-0-	690	1	9203	2	N	53	159 1	52
						58	9						
12	11625 X	10132	-0-	-1493	-0-	713	1	9346	2	N	66		118
						73	9						
01	11625 X	10303	-0-	-1322	-0-	713	1	9516	2	N	67	98 1	86
						74	9					1 8	
02	10498 X	8605	-0-	-1893	-0-	667	1	7890	2	N	44		130
						48	9						

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

09	10470 X	10136	-0-	-334	-0-	701	1	9336	2	N	90	166 1	61
						99	9						
10	10602 X	10506	-0-	-96	-0-	725	1	9695	2	N	78		139
						86	9						
11	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	701	1	8648	2	N	30		169
						33	9						
12	10478 X	9325	-0-	-1153	-0-	725	1	8460	2	N	127	177 1	119
						140	9						
01	10509 X	8286	-0-	-2223	-0-	725	1	7520	2	N	37	2 8	154
						41	9						
02	9831 X	7630	-0-	-2201	-0-	678	1	6861	2	N	83	172 1	64
						91	9					1 8	

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

09	9240 X	7591	-0-	-1649	-0-	374	1	7203	2	Y	13		124
						14	9						
10	9548 X	8925	-0-	-623	-0-	362	1	8549	2	Y	13		137
						14	9						
11	8610 X	6370	-0-	-2240	-0-	420	1	5942	2	Y	7		144
						8	9						
12	8897 X	7485	-0-	-1412	-0-	638	1	6847	2	Y	-0-		144
01	8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	707	1	7139	2	Y	6	2 8	148
						7	9						
02	8352 X	6971	-0-	-1381	-0-	569	1	6391	2	Y	10	59 1	98
						11	9					1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7950 X	7412	-0-	-538	-0-	701	1	6696	2	N	14		75
							15	9						
10		8215 X	7482	-0-	-733	-0-	725	1	6694	2	N	57		132
							63	9						
11		7950 X	7372	-0-	-578	-0-	701	1	6614	2	N	52		184
							57	9						
12		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	725	1	6628	2	N	78	175 1	87
							86	9						
01		7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	725	1	6503	2	N	22	13 8	96
							24	9						
*02		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	678	1	5981	2	N	37	6 8	127
							41	9						
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044														
09		3330 X	2927	-0-	-403	-0-	655	1	2272	2	N	-0-		67
							15	9						
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	725	1	2690	2	N	-0-		67
							701	1	1945	2	N	55		122
							61	9						
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	725	1	1768	2	N	10		132
							11	9						
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	725	1	2675	2	N	24	4 8	152
							26	9						
02		2059 X	2001	-0-	-58	-0-	678	1	1313	2	N	9	1 8	160
							10	9						
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490														
09		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	11	1	3531	2	N	-0-		52
							12	1	3386	2	N	12		64
							13	9						
11		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	11	1	3509	2	N	-0-		64
							12	1	3626	2	N	119	80 1	103
							131	9						
01		3658 X	3626	-0-	-32	-0-	12	1	3614	2	N	-0-		103
							11	1	3567	2	N	66	117 1	52
*02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	73	9						
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922														
09		5220 X	3990	-0-	-1230	-0-	339	1	3643	2	N	7		73
							8	9						
10		4991 X	3631	-0-	-1360	-0-	316	1	3304	2	N	10		83
							11	9						
11		4500 X	3731	-0-	-769	-0-	293	1	3413	2	N	23		106
							25	9						
12		4650 X	3882	-0-	-768	-0-	362	1	3520	2	N	-0-		106
							397	1	3283	2	N	33	3 8	136
01		4247 X	3716	-0-	-531	-0-	36	9						
							316	1	2773	2	N	30	63 1	102
							33	9					1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8730 X	5811	-0-	-2919	-0-	328	1	5444	2	Y	35		127
						39	9						
10	8525 X	6660	-0-	-1865	-0-	362	1	6283	2	Y	14		141
						15	9						
11	6840 X	6573	-0-	-267	-0-	282	1	6225	2	Y	60		201
						66	9						
12	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	86	1	7575	2	Y	47	165 1	83
						52	9						
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	17	1	7399	2	Y	80	2 8	161
						88	9						
*02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	109	1	7645	2	Y	23	112 1 1 8	71
						25	9						

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

09	8100 X	5072	-0-	-3028	-0-	362	1	4710	2	N	-0-		27
10	8370 X	6173	-0-	-2197	-0-	408	1	5765	2	N	-0-		27
11	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	408	1	6666	2	N	8		35
						9	9						
12	6696 X	6291	-0-	-405	-0-	362	1	5921	2	N	7		42
						8	9						
01	6541 X	6322	-0-	-219	-0-	328	1	5958	2	N	33	1 8	74
						36	9						
02	6670 X	5612	-0-	-1058	-0-	362	1	5188	2	N	56	102 1 1 8	27
						62	9						

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

09	4080 X	3276	-0-	-804	-0-	501	1	2775	2	Y	-0-		112
10	4030 X	3723	-0-	-307	-0-	517	1	3159	2	Y	43	128 1	27
						47	9						
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	501	1	3179	2	Y	10		37
						11	9						
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	517	1	3009	2	Y	62	73 1	26
						68	9						
01	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	517	1	2733	2	Y	25	2 8	49
						28	9						
02	3567 X	2698	-0-	-869	-0-	484	1	2197	2	Y	15		64
						17	9						

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

09	14310 X	13167	-0-	-1143	-0-	701	1	12418	2	N	44		70
						48	9						
10	14787 X	13136	-0-	-1651	-0-	725	1	12343	2	N	62		132
						68	9						
11	13650 X	12475	-0-	-1175	-0-	701	1	11705	2	N	63	170 1	25
						69	9						
12	13640 X	12492	-0-	-1148	-0-	725	1	11684	2	N	75		100
						83	9						
01	13609 X	11985	-0-	-1624	-0-	725	1	11150	2	N	100	172 1 1 8	27
						110	9						
02	12731 X	10197	-0-	-2534	-0-	678	1	9489	2	N	27		54
						30	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	701	1	17076	2	N	89	176	1	52
						98	9							
10	18445 X	17884	-0-	-561	-0-	725	1	17113	2	N	42			94
						46	9							
11	17340 X	16956	-0-	-384	-0-	701	1	16214	2	N	37			131
						41	9							
12	17515 X	17177	-0-	-338	-0-	725	1	16402	2	N	45			176
						50	9							
01	17515 X	16250	-0-	-1265	-0-	725	1	15488	2	N	34	158	1	51
						37	9						1 8	
02	16385 X	12489	-0-	-3896	-0-	655	1	11775	2	N	54	1	8	104
						59	9							
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867														
09	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	701	1	11252	2	N	30			57
						33	9							
10	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	725	1	11724	2	N	62			119
						68	9							
11	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	701	1	11138	2	N	70	162	1	27
						77	9							
12	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	725	1	11156	2	N	45			72
						50	9							
01	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	725	1	10647	2	N	130	174	1	27
						143	9						1 8	
*02	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	678	1	9075	2	N	17			44
						19	9							
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130														
09	11400 X	10016	-0-	-1384	-0-	701	1	9296	2	N	17			119
						19	9							
10	11780 X	10160	-0-	-1620	-0-	725	1	9369	2	N	60	155	1	24
						66	9							
11	10920 X	9550	-0-	-1370	-0-	701	1	8832	2	N	15			39
						17	9							
12	8835 X	8230	-0-	-605	-0-	725	1	7472	2	N	30			69
						33	9							
01	8835 X	7313	-0-	-1522	-0-	725	1	6558	2	N	27	2	8	94
						30	9							
02	8265 X	7630	-0-	-635	-0-	678	1	6918	2	N	31	1	8	124
						34	9							
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655														
09	10560 X	10000	-0-	-560	-0-	351	1	9601	2	N	44			124
						48	9							
10	13020 X	10628	-0-	-2392	-0-	362	1	10171	2	N	86	181	1	29
						95	9							
11	12600 X	10231	-0-	-2369	-0-	351	1	9690	2	N	173	177	1	25
						190	9							
12	11315 X	10296	-0-	-1019	-0-	362	1	9739	2	N	177	174	1	28
						195	9							
01	11253 X	9985	-0-	-1268	-0-	362	1	9414	2	N	190	177	1	28
						209	9						13 8	
02	9947 X	9450	-0-	-497	-0-	339	1	9105	2	N	5	6	8	27
						6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	6870 X	6518	-0-	-352	-0-	701 1	5644 2	N		157			210
						173 9							
10	7099 X	6206	-0-	-893	-0-	725 1	5464 2	N		15	173 1		52
						17 9							
11	6870 X	6285	-0-	-585	-0-	701 1	5391 2	N		175	174 1		53
						193 9							
12	6634 X	6067	-0-	-567	-0-	725 1	5280 2	N		56			109
						62 9							
01	6634 X	6321	-0-	-313	-0-	725 1	5473 2	N		112	169 1		52
						123 9							
02	6206 X	5734	-0-	-472	-0-	678 1	4946 2	N		100			152
						110 9							
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054													
09	5730 X	5013	-0-	-717	-0-	351 1	4662 2	N		-0-			114
						362 1	4580 2	N		70			184
						77 9							
11	5730 X	4677	-0-	-1053	-0-	351 1	4298 2	N		25			209
						28 9							
12	5332 X	4286	-0-	-1046	-0-	362 1	3889 2	N		32	171 1		70
						35 9							
01	5177 X	4126	-0-	-1051	-0-	362 1	3670 2	N		85	8 8		147
						94 9							
02	4843 X	4297	-0-	-546	-0-	339 1	3911 2	N		43	4 8		186
						47 9							
ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311													
09	32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	701 1	31316 2	N		21	177 1		31
						23 9							
10	30666 X	30666	-0-	-0-	-0-	725 1	29857 2	N		76			107
						84 9							
11	29942 X	29942	-0-	-0-	-0-	701 1	29138 2	N		94	176 1		25
						103 9							
12	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	725 1	27510 2	N		97			122
						107 9							
01	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	725 1	23794 2	N		85	181 1	1 8	25
						94 9							
*02	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	678 1	20516 2	N		69			94
						76 9							
BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216													
09	16980 X	15862	-0-	-1118	-0-	512 1	15255 2	N		86	164 1		54
						95 9							
10	17577 X	14136	-0-	-3441	-0-	454 1	13594 2	N		80			134
						88 9							
11	17010 X	14902	-0-	-2108	-0-	351 1	14521 2	N		27			161
						30 9							
12	17515 X	15569	-0-	-1946	-0-	362 1	15058 2	N		135	179 1		117
						149 9							
01	16399 X	14901	-0-	-1498	-0-	466 1	14318 2	N		106	171 1		52
						117 9							
02	15341 X	13032	-0-	-2309	-0-	488 1	12448 2	N		87			139
						96 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	190 1	10018 2	N	70	153 1	52	
10	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	270 1	10142 2	N	65		117	
11	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	351 1	9534 2	N	79	170 1	26	
12	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	362 1	9728 2	N	68		94	
01	9920 X	8946	-0-	-974	-0-	259 1	8593 2	N	85	153 1	1 8 25	
02	9280 X	9090	-0-	-190	-0-	189 1	8868 2	N	30		55	
						33 9						
EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290												
09	2880 X	1889	-0-	-991	-0-	501 1	1353 2	Y	32		129	
10	2635 X	1244	-0-	-1391	-0-	517 1	650 2	Y	70	145 1	54	
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	501 1	1859 2	Y	-0-		54	
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	517 1	1826 2	Y	123	114 1	63	
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	517 1	1589 2	Y	29	1 8	91	
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	484 1	1625 2	Y	44	1 8	134	
						48 9						
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844												
09	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	701 1	9879 2	N	231	163 1	122	
10	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	725 1	10294 2	N	99	169 1	52	
11	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	701 1	10067 2	N	175	174 1	53	
12	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	725 1	10570 2	N	169	170 1	52	
01	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	725 1	9933 2	N	174	173 1	1 8 52	
*02	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	678 1	9204 2	N	172	172 1	52	
						189 9						
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308												
09	3570 X	3097	-0-	-473	-0-	701 1	2329 2	N	61	166 1	53	
10	3627 X	3208	-0-	-419	-0-	725 1	2457 2	N	24		77	
11	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	701 1	2297 2	N	46	69 1	54	
12	3379 X	2865	-0-	-514	-0-	702 1	2163 2	N	-0-		54	
01	3317 X	2624	-0-	-693	-0-	725 1	1810 2	N	81	1 8	134	
02	2987 X	2945	-0-	-42	-0-	678 1	2230 2	N	34	110 1	1 8 57	
						37 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3632	-0-	-538	-0-	701 1	2873 2	N		53			108
						58 9							
10	4278 X	3825	-0-	-453	-0-	725 1	3055 2	N		41	48 1		101
						45 9							
11	3870 X	3812	-0-	-58	-0-	701 1	3013 2	N		89	89 1		101
						98 9							
12	3937 X	3847	-0-	-90	-0-	725 1	3070 2	N		47	94 1		54
						52 9							
01	3937 X	3631	-0-	-306	-0-	725 1	2837 2	N		63	1 8		116
						69 9							
02	3683 X	2561	-0-	-1122	-0-	632 1	1874 2	N		50	111 1		55
						55 9							

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

09	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	35 1	9230 2	N		-0-			25
						12 1	9393 2	N		-0-			25
10	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-								
11	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8493 2	67 9	N		61			86
12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8272 2		N		-0-			86
01	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	46 1	7840 2	N		48			134
						53 9							
*02	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	23 1	7370 2	N		10	117 1		27
						11 9							

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	701 1	3454 2	N		68			94
						75 9							
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	725 1	3493 2	N		47	30 1		111
						52 9							
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	701 1	3389 2	N		60	91 1		80
						66 9							
12	4278 X	4229	-0-	-49	-0-	725 1	3445 2	N		54	107 1		27
						59 9							
01	4278 X	4207	-0-	-71	-0-	725 1	3393 2	N		81	2 8		106
						89 9							
02	4002 X	3910	-0-	-92	-0-	678 1	3191 2	N		37	68 1	1 8	74
						41 9							

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

09	14190 X	13691	-0-	-499	-0-	6 1	13386 2	N		272	176 1		148
						299 9							
10	14477 X	14070	-0-	-407	-0-	6 1	13975 2	N		81	176 1		53
						89 9							
11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	6 1	13774 2	N		186	179 1		60
						205 9							
12	14260 X	14258	-0-	-2	-0-	6 1	14206 2	N		42			102
						46 9							
01	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	6 1	14853 2	N		218	179 1		141
						240 9							
*02	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	5 1	14078 2	N		114	82 1		173
						125 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	6 1	15186 2	N	141			199
10	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	155 9	15344 2	N	32	156 1		75
11	16290 X	14602	-0-	-1688	-0-	35 9	14421 2	N	159	181 1		53
12	15717 X	14346	-0-	-1371	-0-	175 9	14279 2	N	55			108
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	6 1	15892 2	N	165	181 1		92
*02	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	182 9	15953 2	N	139	169 1		62
						5 1						
						153 9						
BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303												
09	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	201 1	14432 2	N	170	171 1		52
10	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	187 9	17054 2	N	122			174
11	18000 X	17231	-0-	-769	-0-	40 1	17098 2	N	115	175 1		114
12	17980 X	17760	-0-	-220	-0-	134 9	17550 2	N	185	167 1		132
01	17980 X	15538	-0-	-2442	-0-	6 1	15423 2	N	99	176 1	2 8	53
02	16646 X	16493	-0-	-153	-0-	127 9	16335 2	N	139	97 1		95
						204 9						
						6 1						
						109 9						
						5 1						
						153 9						
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926												
09	16800 X	13404	-0-	-3396	-0-	500 1	12838 2	N	60			104
10	17360 X	12885	-0-	-4475	-0-	66 9	12149 2	N	47			151
11	15900 X	11622	-0-	-4278	-0-	684 1	10864 2	N	56	165 1		42
12	14384 X	10659	-0-	-3725	-0-	52 9	9883 2	N	52			94
01	14384 X	11000	-0-	-3384	-0-	696 1	10234 2	N	43	1 8		136
02	12963 X	10364	-0-	-2599	-0-	62 9	9635 2	N	52	160 1	1 8	27
						719 1						
						57 9						
						47 9						
						672 1						
						57 9						
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064												
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 1		N	-0-			54
10	217 N	35	-0-	-182	-0-	35 1		N	-0-			54
11	210 N	11	-0-	-199	-0-	11 1		N	-0-			54
12	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 1		N	-0-			54
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		N	-0-			54
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 1		N	-0-			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4200 X	4174	-0-	-26	-0-	701	1	3291	2	N	165	164 1	162
							182	9						
10		4309 X	4263	-0-	-46	-0-	725	1	3538	2	N	-0-		162
11		4200 X	3931	-0-	-269	-0-	701	1	3230	2	N	-0-		162
12		4030 X	3897	-0-	-133	-0-	725	1	3172	2	N	-0-		162
01		4030 X	3637	-0-	-393	-0-	725	1	2911	2	N	1	1 8	162
							1	9						
02		3770 X	3323	-0-	-447	-0-	678	1	2644	2	N	1	1 8	162
							1	9						

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228														
09		21270 X	20816	-0-	-454	-0-	6	1	20732	2	N	71	147 1	55
							78	9						
10		21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	6	1	21800	2	N	39		94
							43	9						
11		21415 X	21415	-0-	-0-	-0-	40	1	21323	2	N	47		141
							52	9						
12		21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	86	1	21789	2	N	91	156 1	76
							100	9						
01		21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	63	1	21120	2	N	141	164 1	53
							155	9						
02		19720 X	19618	-0-	-102	-0-	166	1	19424	2	N	25		78
							28	9						

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349														
09		19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	696	1	18711	2	N	113	178 1	77
							124	9						
10		20615 X	19754	-0-	-861	-0-	719	1	18763	2	N	247	169 1	155
							272	9						
11		20850 X	18573	-0-	-2277	-0-	661	1	17750	2	N	147	162 1	140
							162	9						
12		18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	638	1	17706	2	N	175	180 1	135
							193	9						
01		17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	661	1	17210	2	N	100	181 1	54
							110	9						
*02		16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	511	1	15399	2	N	210	173 1	91
							231	9						

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612														
09		0 W	6919	-0-	6919	27756	673	1	6246	2	N	-0-		53
10		39941 X	12185	-0-	-27756	-0-	719	1	11466	2	N	-0-		53
11		11550 X	11050	-0-	-500	-0-	696	1	10354	2	N	-0-		53
12		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	719	1	9956	2	N	-0-		53
01		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	719	1	10130	2	N	2	2 8	53
							2	9						
*02		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	678	1	9393	2	N	15	1 8	67
							17	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	11670 X	11186	-0-	-484	-0-	701	1	10250	2	N	214	176 1	91
						235	9						
10	12059 X	11486	-0-	-573	-0-	725	1	10512	2	N	226	172 1	145
						249	9						
11	11460 X	10710	-0-	-750	-0-	701	1	9923	2	N	78	169 1	54
						86	9						
12	11005 X	10931	-0-	-74	-0-	725	1	10012	2	N	176	179 1	51
						194	9						
01	11005 X	10279	-0-	-726	-0-	725	1	9464	2	N	82	1 8	132
						90	9						
02	10295 X	9460	-0-	-835	-0-	655	1	8669	2	N	124	164 1	92
						136	9						
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669													
09	6990 X	2128	-0-	-4862	-0-	650	1	1478	2	N	-0-		55
						719	1	4070	2	N	-0-		55
10	6076 X	4789	-0-	-1287	-0-	696	1	2230	2	N	42		97
						46	9						
11	6780 X	2972	-0-	-3808	-0-	420	1	2621	2	N	-0-		97
						281	1	577	2	N	22	3 8	116
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	24	9						
01	2945 X	882	-0-	-2063	-0-								
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	7		123
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037													
09	7980 X	5627	-0-	-2353	-0-	673	1	4951	2	N	3		66
						3	9						
10	7471 X	6627	-0-	-844	-0-	719	1	5869	2	N	35		101
						39	9						
11	7230 X	3988	-0-	-3242	-0-	650	1	3323	2	N	14		115
						15	9						
12	6975 X	2851	-0-	-4124	-0-	719	1	2132	2	N	-0-		115
						719	1	3322	2	N	12	12 8	115
01	6758 X	4054	-0-	-2704	-0-	13	9						
						672	1	2450	2	N	6	6 8	115
02	6206 X	3129	-0-	-3077	-0-	7	9						
FORSYTHE DEEVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802													
09	13170 X	10503	-0-	-2667	-0-	673	1	9752	2	N	71		239
						78	9						
10	13175 X	10762	-0-	-2413	-0-	719	1	10021	2	N	20	168 1	91
						22	9						
11	12000 X	9865	-0-	-2135	-0-	696	1	9155	2	N	13		104
						14	9						
12	10850 X	10034	-0-	-816	-0-	719	1	9304	2	N	10		114
						11	9						
01	10850 X	10613	-0-	-237	-0-	719	1	9857	2	N	34	2 8	146
						37	9						
02	10150 X	9812	-0-	-338	-0-	672	1	9112	2	N	25	1 8	170
						28	9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15450 X	13109	-0-	-2341	-0-	495 1	12421 2	Y	175	175	1	83	
10	15965 X	13387	-0-	-2578	-0-	512 1	12875 2	Y	-0-			83	
11	15450 X	13345	-0-	-2105	-0-	495 1	12652 2	Y	180	180	1	83	
12	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	512 1	12944 2	Y	117	117	1	83	
01	13547 X	8625	-0-	-4922	-0-	512 1	8047 2	Y	60	6	8	137	
02	12905 X	9713	-0-	-3192	-0-	479 1	9129 2	Y	95	176	1	3 8 53	

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

09	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	701 1	10748 2	N	100			184
10	11129 X	10150	-0-	-979	-0-	679 1	9401 2	N	64	174	1	74
11	10980 X	9441	-0-	-1539	-0-	701 1	8660 2	N	73			147
12	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	725 1	10032 2	N	84	158	1	73
01	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	725 1	9575 2	N	29	4	8	98
*02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	678 1	9092 2	N	44	1	8	141

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

09	510 N	282	-0-	-228	-0-	282 1		Y	-0-			77
10	434 N	282	-0-	-152	-0-	282 1		Y	-0-			77
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1		Y	-0-			77
12	T. A.	523	-0-	523	523	512 1	11 2	Y	-0-			77
01	T. A.	1201	-0-	1201	1724	397 1	804 2	Y	-0-			77
02	T. A.	849	-0-	849	2573	396 1	452 2	Y	1			78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

09	16350 X	13394	-0-	-2956	-0-	495 1	12845 2	Y	49			100
10	16213 X	14152	-0-	-2061	-0-	512 1	13368 2	Y	247	164	1	183
11	14370 X	13667	-0-	-703	-0-	495 1	13172 2	Y	-0-			183
12	14570 X	13232	-0-	-1338	-0-	512 1	12683 2	Y	34	165	1	52
01	14570 X	13644	-0-	-926	-0-	512 1	13044 2	Y	80	2	8	130
02	13253 X	11298	-0-	-1955	-0-	479 1	10705 2	Y	104	181	1	1 8 52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333															
HAZEL WAGGONER A		WELL #:		2H	RRCID ->	268465	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8594 - 11146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	268654	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7307 - 10107
09	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	696	1	5518	2	N	21	78
						23	9					
10	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	719	1	6160	2	N	30	108
						33	9					
11	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	696	1	5751	2	N	30	138
						33	9					
12	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	719	1	5836	2	N	80	79 1 139
						88	9					
01	6200 X	5822	-0-	-378	-0-	719	1	5082	2	N	19	1 8 157
						21	9					
*02	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	672	1	5817	2	N	14	1 8 170
						15	9					

FORSYTHE SPEER		WELL #:		10H	RRCID ->	269328	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	7339 - 10799
09	9570 X	5800	-0-	-3770	-0-	673	1	5124	2	N	3	164
						3	9					
10	8742 X	7084	-0-	-1658	-0-	719	1	6350	2	N	14	178
						15	9					
11	8160 X	3599	-0-	-4561	-0-	696	1	2883	2	N	18	196
						20	9					
12	6789 X	4499	-0-	-2290	-0-	719	1	3767	2	N	12	85 1 123
						13	9					
01	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	719	1	7729	2	N	45	8 8 160
						50	9					
02	6641 X	6246	-0-	-395	-0-	672	1	5565	2	N	8	3 8 165
						9	9					

WAGGONER-HOYL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269386	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8089 - 10596
09	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	701	1	10794	2	N	66	120
						73	9					
10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	725	1	8840	2	N	127	166 1 81
						140	9					
11	9030 X	8081	-0-	-949	-0-	701	1	7224	2	N	142	169 1 54
						156	9					
12	10540 X	2005	-0-	-8535	-0-	725	1	1280	2	N	-0-	54
01	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	725	1	9866	2	N	8	8 8 54
						9	9					
02	9860 X	7759	-0-	-2101	-0-	678	1	6864	2	N	197	186 1 3 8 62
						217	9					

WAGGONER-HOYL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269430	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8016 - 11604
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	713 N	184	-0-	-529	-0-	184	1			N	-0-	-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666										COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8552 - 11174
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	701 1	8189 2	N	53			115			
10	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	58 9 655 1	9953 2	N	153	162 1		106			
11	8850 X	6125	-0-	-2725	-0-	168 9 563 1	5562 2	N	-0-			106			
12	10075 X	9411	-0-	-664	-0-	725 1	8586 2	N	91	170 1		27			
01	10075 X	6198	-0-	-3877	-0-	100 9 655 1	5436 2	N	97	13 8		111			
02	9425 X	7349	-0-	-2076	-0-	107 9 678 1	6557 2	N	104	180 1	8 8	27			
						114 9									
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743										COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8302 - 12876
09	16950 X	16887	-0-	-63	-0-	701 1	16106 2	N	73	173 1		63			
10	17515 X	17456	-0-	-59	-0-	80 9 725 1	16658 2	N	66			129			
11	16950 X	16428	-0-	-522	-0-	73 9 701 1	15558 2	N	154	179 1		104			
12	19375 X	16582	-0-	-2793	-0-	169 9 725 1	15717 2	N	127	83 1		148			
01	17794 X	16165	-0-	-1629	-0-	140 9 725 1	15310 2	N	118	165 1	7 8	94			
02	16327 X	11073	-0-	-5254	-0-	130 9 678 1	10321 2	N	67	3 8		158			
						74 9									
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831										COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8242 - 11889
09	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	6 1	9537 2	N	59	140 1		67			
10	9796 X	3892	-0-	-5904	-0-	65 9 6 1	3886 2	N	-0-			67			
11	9480 X	10	-0-	-9470	-0-	4 1	6 2	N	-0-			67			
12	8680 X	2	-0-	-8678	-0-	2 1		N	-0-			67			
01	8680 X	8	-0-	-8672	-0-	1 1	7 9	N	6			73			
02	8120 X	7	-0-	-8113	-0-	3 1	4 9	N	4	4 8		73			
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861										COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8934 - 11826
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			40			
10	248 X	88	-0-	-160	-0-	77 1	11 2	N	-0-			40			
11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	31 1	1309 2	N	-0-			40			
12	T. A.	17	-0-	17	-0-	17 2		N	-0-			40			
01	T. A.	68	-0-	68	-0-	85 1	33 9	N	30	43 1		27			
02	T. A.	69	-0-	69	-0-	154 1	69 1	N	-0-			27			
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862										COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9006 - 12492
09	6000 X	4452	-0-	-1548	-0-	610 1	3842 2	N	-0-			27			
10	6200 X	4347	-0-	-1853	-0-	702 1	3634 2	N	10			37			
11	6000 X	4641	-0-	-1359	-0-	11 9 690 1	3951 2	N	-0-			37			
12	6510 X	5644	-0-	-866	-0-	713 1	4931 2	N	-0-			37			
01	6510 X	4792	-0-	-1718	-0-	667 1	4094 2	N	28			65			
*02	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	31 9 644 1	5018 2	N	11	48 1	1 8	27			
						12 9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	1742	-0-	-1678	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-		54
10	3534 X	2592	-0-	-942	-0-	311	1	2215	2	Y	60		114
11	3420 X	2851	-0-	-569	-0-	230	1	2592	2	Y	26	67 1	73
12	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	357	1	3494	2	Y	-0-		73
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	357	1	4238	2	Y	-0-		73
*02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	311	1	3384	2	Y	79	50 1	102
						87	9						

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

09	7500 X	6073	-0-	-1427	-0-	484	1	5302	2	Y	261	177 1	140
10	7750 X	5513	-0-	-2237	-0-	501	1	4823	2	Y	172	159 1	153
11	7500 X	7055	-0-	-445	-0-	501	1	6309	2	Y	223	326 1	50
12	8773 X	7788	-0-	-985	-0-	517	1	6895	2	Y	342	345 1	47
01	8711 X	6296	-0-	-2415	-0-	501	1	5616	2	Y	163	161 1 1 8	48
02	6815 X	5867	-0-	-948	-0-	484	1	5192	2	Y	174	171 1	51
						191	9						

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

09	13020 X	12920	-0-	-100	-0-	517	1	12010	2	Y	357	328 1	95
10	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	468	1	12248	2	Y	372	334 1	133
11	12600 X	11994	-0-	-606	-0-	501	1	11198	2	Y	268	343 1	58
12	13361 X	10467	-0-	-2894	-0-	517	1	9553	2	Y	361	339 1	80
01	13361 X	10984	-0-	-2377	-0-	534	1	10041	2	Y	372	357 1 1 8	94
02	12499 X	8021	-0-	-4478	-0-	418	1	7278	2	Y	295	336 1	53
						325	9						

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

09	7200 X	4340	-0-	-2860	-0-	633	1	3665	2	Y	38	34 1	134
10	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	1029	1	10148	2	Y	75	161 1	48
11	7200 X	7007	-0-	-193	-0-	998	1	5977	2	Y	29		77
12	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1032	1	5238	2	Y	13		90
01	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	1034	1	5454	2	Y	16	13 8	93
*02	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	965	1	6236	2	Y	7	7 8	93
						8	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				73
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				73
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				73
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				73
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				25
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-				25
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				25
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	459	2	17	9	N	15				40
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14				54
02	493 N	422	-0-	-71	-0-	422	2			N	-0-				54

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

09	3000 N	1500	-0-	-1500	8774	348	1	1152	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	1313	-0-	-1787	6987	350	1	963	2	N	-0-				-0-
11	8457 X	1470	-0-	-6987	-0-	348	1	1122	2	N	-0-				-0-
12	1829 X	1466	-0-	-363	-0-	356	1	1110	2	N	-0-				-0-
01	1829 X	1275	-0-	-554	-0-	347	1	928	2	N	-0-				-0-
02	1450 X	1349	-0-	-101	-0-	332	1	1017	2	N	-0-				-0-

INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840

09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	362	1	1519	2	N	-0-				-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-				-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	328	1	653	2	N	-0-				-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	312	1	48	2	N	-0-				-0-
*01	310 N	29	-0-	-281	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
*02	290 N	2	-0-	-288	-0-	2	2			N	-0-				-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	361	1	1259	2	N	-0-				-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	168	1	335	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	4095	-0-	1095	1095	1517	1	2578	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	3396	-0-	296	1391	1359	1	2037	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	3413	-0-	313	1704	1999	1	1414	2	N	-0-				-0-
*02	4607 X	2903	-0-	-1704	-0-	1960	1	943	2	N	-0-				-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016											
LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		7110 X	5468	-0-	-1642	-0-	907 1	4561 2	N	-0-	-0-
10		7347 X	6074	-0-	-1273	-0-	981 1	5093 2	N	-0-	-0-
11		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1090 1	5874 2	N	-0-	-0-
12		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	1055 1	5541 2	N	-0-	-0-
01		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	1084 1	5645 2	N	-0-	-0-
*02		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1044 1	5084 2	N	-0-	-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142											
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	427 1	1488 2	N	-0-	-0-
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	637 1	1270 2	N	-0-	-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	633 1	1077 2	N	-0-	-0-
12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	591 1	886 2	N	-0-	-0-
01		682 N	232	-0-	-450	-0-	136 1	96 2	N	-0-	-0-
02		638 N	296	-0-	-342	-0-	200 1	96 2	N	-0-	-0-

DECLLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861											
09		16620 X	7798	-0-	-8822	-0-	557 1	7241 2	N	-0-	-0-
10		17918 X	1481	-0-	-16437	-0-	119 1	1362 2	N	-0-	-0-
11		17340 X	451	-0-	-16889	-0-	37 1	414 2	N	-0-	-0-
12		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	24 1	1049 2	N	-0-	-0-
01		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-	-0-
*02		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 2		N	-0-	-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676											
09		9810 X	8952	-0-	-858	-0-	1405 1	7547 2	N	-0-	-0-
10		9579 X	7765	-0-	-1814	-0-	1713 1	6052 2	N	-0-	-0-
11		9270 X	6471	-0-	-2799	-0-	184 1	6287 2	N	-0-	-0-
12		9517 X	7504	-0-	-2013	-0-	194 1	7310 2	N	-0-	-0-
01		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	256 1	11221 2	N	-0-	-0-
*02		10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	264 1	9791 2	N	-0-	-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887											
09		8280 X	8208	-0-	-72	-0-	1361 1	6847 2	N	-0-	-0-
10		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1392 1	7230 2	N	-0-	-0-
11		8160 X	7917	-0-	-243	-0-	1239 1	6678 2	N	-0-	-0-
12		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1320 1	6933 2	N	-0-	-0-
01		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1269 1	6605 2	N	-0-	-0-
*02		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	1144 1	5571 2	N	-0-	-0-

DECLLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036											
09		10980 X	9929	-0-	-1051	-0-	709 1	9220 2	N	-0-	-0-
10		10850 X	10490	-0-	-360	-0-	842 1	9648 2	N	-0-	-0-
11		10350 X	9982	-0-	-368	-0-	817 1	9165 2	N	-0-	-0-
12		10695 X	8684	-0-	-2011	-0-	193 1	8491 2	N	-0-	-0-
01		10664 X	7619	-0-	-3045	-0-	7619 2		N	-0-	-0-
02		9802 X	7214	-0-	-2588	-0-	7214 2		N	-0-	-0-

DECLLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841											
09		8940 X	8697	-0-	-243	-0-	621 1	8076 2	N	-0-	-0-
10		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	749 1	8577 2	N	-0-	-0-
11		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	770 1	8633 2	N	-0-	-0-
12		8494 X	8373	-0-	-121	-0-	186 1	8187 2	N	-0-	-0-
01		8494 X	8441	-0-	-53	-0-	8441 2		N	-0-	-0-
02		7946 X	6813	-0-	-1133	-0-	6813 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016										
DECLIVA A		WELL #:		1H	RRCID ->	237893	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7850 - 10516
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	1114	1	14488	2	N	-0-	-0-
10	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	1390	1	15913	2	N	-0-	-0-
11	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	1376	1	15425	2	N	-0-	-0-
12	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	347	1	15284	2	N	-0-	-0-
01	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-	-0-
*02	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-	-0-

MERCANTILE C		WELL #:		2H	RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7530 - 10270
09	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	309	1	14959	2	N	-0-	-0-
10	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	240	1	12826	2	N	-0-	-0-
11	11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	216	1	11713	2	N	-0-	-0-
12	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	206	1	10841	2	N	-0-	-0-
01	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	193	1	9591	2	N	-0-	-0-
*02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	179	1	7325	2	N	-0-	-0-

MERCANTILE		WELL #:		2H	RRCID ->	240386	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7460 - 9501
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERCANTILE C		WELL #:		1H	RRCID ->	241022	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7450 - 10510
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	195	1	9428	2	N	-0-	-0-
10	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	478	1	8959	2	N	-0-	-0-
11	6600 X	6452	-0-	-148	-0-	412	1	6040	2	N	-0-	-0-
12	9951 X	8186	-0-	-1765	-0-	457	1	7729	2	N	-0-	-0-
01	9951 X	9603	-0-	-348	-0-	493	1	9110	2	N	-0-	-0-
02	9309 X	8681	-0-	-628	-0-	490	1	8191	2	N	-0-	-0-

MERCANTILE C		WELL #:		3H	RRCID ->	244306	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7625 - 9950
09	8190 X	6299	-0-	-1891	-0-	127	1	6172	2	N	-0-	-0-
10	8463 X	5586	-0-	-2877	-0-	103	1	5483	2	N	-0-	-0-
11	6900 X	2763	-0-	-4137	-0-	256	1	2507	2	N	-0-	-0-
12	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	419	1	5748	2	N	-0-	-0-
01	5921 X	5065	-0-	-856	-0-	404	1	4661	2	N	-0-	-0-
02	5539 X	4475	-0-	-1064	-0-	390	1	4085	2	N	-0-	-0-

MERCANTILE "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	244737	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7505 - 9830
09	7770 X	6705	-0-	-1065	-0-	136	1	6569	2	N	-0-	-0-
10	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	172	1	9185	2	N	-0-	-0-
11	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	170	1	9172	2	N	-0-	-0-
12	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	212	1	11197	2	N	-0-	-0-
01	10943 X	9927	-0-	-1016	-0-	196	1	9731	2	N	-0-	-0-
02	9019 X	8965	-0-	-54	-0-	214	1	8751	2	N	-0-	-0-

MERCANTILE "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	245243	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7749 - 9775
09	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	391	1	18935	2	N	-0-	-0-
10	18549 X	18549	-0-	-0-	-0-	341	1	18208	2	N	-0-	-0-
11	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	307	1	16628	2	N	-0-	-0-
12	18910 X	17930	-0-	-980	-0-	334	1	17596	2	N	-0-	-0-
01	18910 X	17462	-0-	-1448	-0-	344	1	17118	2	N	-0-	-0-
02	17690 X	16621	-0-	-1069	-0-	396	1	16225	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016															
MERCANTILE D		WELL #: 2H		RRCID -> 251062		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	279 1	13494 2	N	N	-0-					-0-	
10		13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	256 1	13689 2	N	N	-0-					-0-	
11		11550 X	10513	-0-	-1037	-0-	191 1	10322 2	N	N	-0-					-0-	
12		11935 X	10968	-0-	-967	-0-	204 1	10764 2	N	N	-0-					-0-	
01		11935 X	11109	-0-	-826	-0-	219 1	10890 2	N	N	-0-					-0-	
02		11165 X	10337	-0-	-828	-0-	246 1	10091 2	N	N	-0-					-0-	

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685															
KEW-DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 189044		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					48	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	74					122	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					122	
12		14B2 EXT	91	-0-	91	91	91 2		N	N	-0-					122	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					122	
02		14B2 EXT	73	-0-	73	73	73 2		N	N	-0-					122	

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		123567															
BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 226316		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					185	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					185	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					185	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					185	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					185	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					185	

CHADWELL, ODELL		WELL #: 4		RRCID -> 228068		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565									
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	N	-0-					-0-	
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	N	-0-					-0-	
11		780 N	237	-0-	-543	-0-	237 3		N	N	-0-					-0-	
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	N	-0-					-0-	
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	

CHADWELL, ODELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228069		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510									
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	N	-0-					-0-	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	N	-0-					-0-	
11		780 N	237	-0-	-543	-0-	237 3		N	N	-0-					-0-	
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	N	-0-					-0-	
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	

TAYLOR & MAULDIN		WELL #: 4		RRCID -> 228789		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690									
09		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3		N	N	-0-					-0-	
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	N	-0-					-0-	
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	N	-0-					-0-	
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	N	-0-					-0-	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
 TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N	-0-			-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
 SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

09	930 N	442	-0-	-488	-0-	412 2	30 9	N	27			87
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			87
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			87
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			87
01	992 N	760	-0-	-232	-0-	760 2		N	-0-			87
02	1131 N	652	-0-	-479	-0-	652 2		N	-0-			87

DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 8703

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
 COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

09	14400 X	13040	-0-	-1360	-0-	13040 2		N	-0-			-0-
10	14911 X	13339	-0-	-1572	-0-	13339 2		N	-0-			-0-
11	14430 X	12751	-0-	-1679	-0-	12751 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	14671	-0-	14671	14671	14671 2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10586	-0-	10586	25257	10586 2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25257			N	NO RPT			-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 8480 - 8850

09	0 A	-0-	-0-	-0-	59569			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	59569			N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	59569			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	59569			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33345 03/06/2014

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160 7		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
 RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		1110 X	854	-0-	-256	-0-	854	2		N	-0-			52
10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			52
11		1080 X	909	-0-	-171	-0-	909	2		N	-0-			52
12	DLQ	G-10	958	-0-	958	958	958	2		N	-0-			52
01		2531 N	1573	-0-	-958	-0-	1573	2		N	-0-			52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

09		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10272	2	61	9	N	55		112
10		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12855	2		9	9	N	8	120
11		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10042	2	24	9	N	22		142
12	DLQ	G-10	13726	-0-	13726	13726	13661	2	65	9	N	59	182 1	19
01		28070 X	14344	-0-	-13726	-0-	14293	2	51	9	N	46		65
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

09		31080 X	26544	-0-	-4536	-0-	26323	2	221	9	N	201	186 1	30
10		32116 X	26904	-0-	-5212	-0-	26763	2	141	9	N	128		158
11		31020 X	26649	-0-	-4371	-0-	26459	2	190	9	N	173	184 1	147
12	DLQ	G-10	25771	-0-	25771	25771	25621	2	150	9	N	136	183 1	100
01		68095 X	42324	-0-	-25771	-0-	42226	2	98	9	N	89	187 1	2
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

09		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6094	2	7	9	N	6		62
10		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7034	2	24	9	N	22		84
11		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7367	2		9	9	N	8	5
12	DLQ	G-10	5427	-0-	5427	5427	5420	2	7	9	N	6	87 1	11
01		14352 X	8925	-0-	-5427	-0-	8925	2			N	-0-		11
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
 HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			13
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	366	2	187	9	N	170	160	1	23
11	600 N	271	-0-	-329	-0-	268	2		3	N	3			26
12	465 N	275	-0-	-190	-0-	272	2		3	N	3			29
01	558 N	283	-0-	-275	-0-	279	2		4	N	4			33
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	242	2		11	N	10			43

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

09	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	930	2	95	9	N	86			91
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1105	2		94	N	85	165	1	11
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1053	2		74	N	67			78
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1066	2		87	N	79			157
01	1209 N	1075	-0-	-134	-0-	1003	2		72	N	65	160	1	62
02	SHUT IN	989	-0-	989	-0-	989	2		64	N	58			120

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

09	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1585	2	2	9	N	2			26
10	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1695	2		2	N	2			28
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2		2	N	2			30
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2		2	N	2			32
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2		2	N	2			34
02	1653 N	1631	-0-	-22	-0-	1629	2		2	N	2			36

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-			9
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-			9
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			9
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			9
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			9
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319	2			N	-0-			9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004										TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6735 - 6996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004										TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6752 - 6990	
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
*02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004										TOTAL DEPTH	7563	PERF.	6902 - 7232	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004										TOTAL DEPTH	7090	PERF.	7277 - 9411	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004										TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6329 - 6570	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004										TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6810 - 7124	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004										TOTAL DEPTH	7191	PERF.	6703 - 7015	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587																	
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-	5994	2		N	-0-					-0-	
10	6696	X	4716	-0-	-1980	-0-	4716	2		N	-0-					-0-	
11	6480	X	5294	-0-	-1186	-0-	5294	2		N	-0-					-0-	
12	6665	X	6058	-0-	-607	-0-	6058	2		N	-0-					-0-	
01	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	5869	2		N	-0-					-0-	
02	5800	X	5164	-0-	-636	-0-	5164	2		N	-0-					-0-	
LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
EAST GODLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	203740	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7170 - 9302						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	203743	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 6129 - 6154						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	203879	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 7220 - 9372						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		2H	RRCID ->	203967	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 7700 - 9836						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	204289	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7190 - 11017						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	204652	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 7972 - 9120						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	204654	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 7775 - 10296						
09		8070 X	7900	-0-	-170	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
10		8339 X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
11		8070 X	7169	-0-	-901	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12		8432 X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01		8153 X	7120	-0-	-1033	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02		7627 X	6731	-0-	-896	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
11		3780 X	3369	-0-	-411	-0-	3369	2	N	-0-			-0-
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2	N	-0-			-0-
01		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-			-0-
*02		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2	N	-0-			-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750													
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380													
09		4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2	N	-0-			-0-
10		4619 X	3997	-0-	-622	-0-	3997	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2	N	-0-			-0-
12		4588 X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2	N	-0-			-0-
01		4588 X	4325	-0-	-263	-0-	4325	2	N	-0-			-0-
02		4292 X	3651	-0-	-641	-0-	3651	2	N	-0-			-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552													
09		6420 X	4907	-0-	-1513	-0-	4907	2	N	-0-			-0-
10		6634 X	5948	-0-	-686	-0-	5948	2	N	-0-			-0-
11		6300 X	5369	-0-	-931	-0-	5369	2	N	-0-			-0-
12		6448 X	5519	-0-	-929	-0-	5519	2	N	-0-			-0-
01		6076 X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2	N	-0-			-0-
02		5568 X	5298	-0-	-270	-0-	5298	2	N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161													
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-			-0-
10		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
11		2490 X	1986	-0-	-504	-0-	1986	2	N	-0-			-0-
12		4371 X	1973	-0-	-2398	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	2017	-0-	-2354	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
02		4089 X	1888	-0-	-2201	-0-	1888	2	N	-0-			-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098													
09		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2	N	-0-			-0-
10		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2	N	-0-			-0-
11		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2	N	-0-			-0-
12		7502 X	6076	-0-	-1426	-0-	6076	2	N	-0-			-0-
01		7502 X	6188	-0-	-1314	-0-	6188	2	N	-0-			-0-
02		7018 X	6298	-0-	-720	-0-	6298	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PENNINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	207494	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7240 -	8981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
10		4433 X	4273	-0-	-160	-0-	4273 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3956	-0-	-334	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3990	-0-	-443	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
01		4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3525	-0-	-593	-0-	3525 2		N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208332	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7310 -	9145	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST, MAE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208334	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 7320 -	9530	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITE WING COACHMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208336	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 7086 -	9496	
09		1530 X	1165	-0-	-365	-0-	1165 2		N	-0-		-0-	
10		1581 X	920	-0-	-661	-0-	920 2		N	-0-		-0-	
11		1530 X	973	-0-	-557	-0-	973 2		N	-0-		-0-	
12		1488 X	642	-0-	-846	-0-	642 2		N	-0-		-0-	
01		1426 X	1152	-0-	-274	-0-	1152 2		N	-0-		-0-	
02		1131 X	671	-0-	-460	-0-	671 2		N	-0-		-0-	

GRIZZLY KING		WELL #:		1H	RRCID ->	208338	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7700 -	9870	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUNLAVEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	208910	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 8200 -	9111	
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-	
10		806 N	518	-0-	-288	-0-	518 2		N	-0-		-0-	
11		1080 N	267	-0-	-813	-0-	267 2		N	-0-		-0-	
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
01		527 N	169	-0-	-358	-0-	169 2		N	-0-		-0-	
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-		-0-	

NORTH LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	209123	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7911 -	8115	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-
10		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-
01		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-
*02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2		N	-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610										
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250										
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-
10	2697	X	2434	-0-	-263	-0-	2434 2		N	-0-
11	2610	X	2275	-0-	-335	-0-	2275 2		N	-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-
01	2449	N	1389	-0-	-1060	-0-	1389 2		N	-0-
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919										COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6630	-	8990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		3600 X	3591	-0-	-9	-0-		3582	2	9	9	N	8	22			
10		3720 X	3687	-0-	-33	-0-		3645	2	42	9	N	38	60			
11		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-		3593	2	36	9	N	33	93			
12		3906 X	3637	-0-	-269	-0-		3604	2	33	9	N	30	123			
01		3720 X	3639	-0-	-81	-0-		3609	2	30	9	N	27	150			
02		3509 X	3438	-0-	-71	-0-		3432	2	6	9	N	5	155			

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994										COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7185	-	11328
09		7680 X	7267	-0-	-413	-0-		7267	2			N	-0-	-0-			
10		7874 X	7444	-0-	-430	-0-		7444	2			N	-0-	-0-			
11		7620 X	7375	-0-	-245	-0-		7375	2			N	-0-	-0-			
12		7750 X	7317	-0-	-433	-0-		7317	2			N	-0-	-0-			
01		7595 X	7186	-0-	-409	-0-		7186	2			N	-0-	-0-			
02		7134 X	6577	-0-	-557	-0-		6577	2			N	-0-	-0-			

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384										COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6779	-	9723
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415										COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7680	-	9915
09		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		5629	2			N	-0-	-0-			
10		5549 X	5455	-0-	-94	-0-		5455	2			N	-0-	-0-			
11		5490 X	5183	-0-	-307	-0-		5183	2			N	-0-	-0-			
12		5828 X	5250	-0-	-578	-0-		5250	2			N	-0-	-0-			
01		5828 X	5166	-0-	-662	-0-		5166	2			N	-0-	-0-			
02		5452 X	4842	-0-	-610	-0-		4842	2			N	-0-	-0-			

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524										COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6850	-	10377
09		9120 X	7487	-0-	-1633	-0-		7487	2			N	-0-	-0-			
10		8742 X	8592	-0-	-150	-0-		8592	2			N	-0-	-0-			
11		8250 X	8164	-0-	-86	-0-		8164	2			N	-0-	-0-			
12		8525 X	7985	-0-	-540	-0-		7985	2			N	-0-	-0-			
01		8587 X	7896	-0-	-691	-0-		7896	2			N	-0-	-0-			
02		8033 X	7193	-0-	-840	-0-		7193	2			N	-0-	-0-			

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559										COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6823	-	9591
09		12450 X	12425	-0-	-25	-0-		12425	2			N	-0-	-0-			
10		12865 X	6395	-0-	-6470	-0-		6395	2			N	-0-	-0-			
11		12000 X	3948	-0-	-8052	-0-		3948	2			N	-0-	-0-			
12		12834 X	1696	-0-	-11138	-0-		1696	2			N	-0-	-0-			
01		12834 X	4050	-0-	-8784	-0-		4050	2			N	-0-	-0-			
02		12006 X	3912	-0-	-8094	-0-		3912	2			N	-0-	-0-			

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560										COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6972	-	9722
09		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-		6040	2			N	-0-	-0-			
10		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-		5790	2			N	-0-	-0-			
11		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-		5272	2			N	-0-	-0-			
12		6231 X	5171	-0-	-1060	-0-		5171	2			N	-0-	-0-			
01		6231 X	4318	-0-	-1913	-0-		4318	2			N	-0-	-0-			
02		5829 X	4110	-0-	-1719	-0-		4110	2			N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CARTER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	212594	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	8148 - 9320		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	212719	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	8270 - 10380		
09		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-		9457 2		N	-0-			-0-
10		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-		9839 2		N	-0-			-0-
11		9600 X	8989	-0-	-611	-0-		8989 2		N	-0-			-0-
12		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-		9458 2		N	-0-			-0-
01		9920 X	9374	-0-	-546	-0-		9374 2		N	-0-			-0-
*02		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-		9426 2		N	-0-			-0-

RISINGER		WELL #:		2	RRCID ->	212763	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7575 - 9815		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARROT		WELL #:		1	RRCID ->	212765	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7828 - 10437		
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		4503 2		N	-0-			-0-
10		4650 X	4461	-0-	-189	-0-		4461 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4273	-0-	-227	-0-		4273 2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4257	-0-	-393	-0-		4257 2		N	-0-			-0-
01		4650 X	4411	-0-	-239	-0-		4411 2		N	-0-			-0-
02		4350 X	4118	-0-	-232	-0-		4118 2		N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		2	RRCID ->	212932	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8010 - 10692		
09		10920 X	8203	-0-	-2717	-0-		8203 2		N	-0-			-0-
*10		11284 X	6090	-0-	-5194	-0-		6090 2		N	-0-			-0-
11		10920 X	5521	-0-	-5399	-0-		5521 2		N	-0-			-0-
12		8463 X	4719	-0-	-3744	-0-		4719 2		N	-0-			-0-
*01		8928 X	3318	-0-	-5610	-0-		3318 2		N	-0-			-0-
02		8352 X	4043	-0-	-4309	-0-		4043 2		N	-0-			-0-

POLY		WELL #:		1	RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7796 - 9705		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	9360 - 9853		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
EAST GODLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 7066 - 10332			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		1 X	-0-	1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 9250 - 9585			
09		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2		N	-0-			-0-
10		7223 X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
11		7950 X	4898	-0-	-3052	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
12		8215 X	3304	-0-	-4911	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
01		8215 X	6936	-0-	-1279	-0-	6936	2		N	-0-			-0-
02		7134 X	6270	-0-	-864	-0-	6270	2		N	-0-			-0-

BETHANEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7098 - 9568			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG		WELL #:		2H	RRCID ->	214330	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6908 - 8947			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	214531	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6929 - 8325			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		4 H	RRCID ->	214619	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7253 - 10137			
09		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2		N	-0-			-0-
10		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2		N	-0-			-0-
11		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2		N	-0-			-0-
12		10850 X	10512	-0-	-338	-0-	10512	2		N	-0-			-0-
01		11191 X	9965	-0-	-1226	-0-	9965	2		N	-0-			-0-
02		10585 X	10096	-0-	-489	-0-	10096	2		N	-0-			-0-

DAPHNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214808	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 8000 - 10302			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6780	-	9667
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005										TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6999	-	11042
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005										TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6758	-	8382
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005										TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7346	-	10782
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2		N	-0-			-0-
12	5704	X	5652	-0-	-52	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
01	5828	X	5570	-0-	-258	-0-	5570	2		N	-0-			-0-
02	5481	X	5185	-0-	-296	-0-	5185	2		N	-0-			-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005										TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6821	-	8643
09	3510	X	2712	-0-	-798	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
10	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
01	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
*02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005										TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7230	-	11522
09	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
10	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
11	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
01	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
02	3625	X	3418	-0-	-207	-0-	3418	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7142	-	10212
09	7860	X	909	-0-	-6951	-0-	909	2		N	-0-			-0-
10	8122	X	3001	-0-	-5121	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
11	7860	X	5057	-0-	-2803	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
12	8122	X	2766	-0-	-5356	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
*02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MIZE FAMILY				WELL #:	19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7265 - 10712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9870 X	31	-0-	-9839	-0-	31 2			N	-0-			-0-
10		9672 X	1456	-0-	-8216	-0-	1456 2			N	-0-			-0-
11		9360 X	3665	-0-	-5695	-0-	3665 2			N	-0-			-0-
12		8959 X	6094	-0-	-2865	-0-	6094 2			N	-0-			-0-
01		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2			N	-0-			-0-
*02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7247 - 10352		
09		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			N	-0-			-0-
10		3100 X	2721	-0-	-379	-0-	2721 2			N	-0-			-0-
11		3000 X	2599	-0-	-401	-0-	2599 2			N	-0-			-0-
12		3565 X	2804	-0-	-761	-0-	2804 2			N	-0-			-0-
01		3565 X	2937	-0-	-628	-0-	2937 2			N	-0-			-0-
02		3335 X	2399	-0-	-936	-0-	2399 2			N	-0-			-0-

HYDER				WELL #:	1	RRCID ->	215610	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7600 - 10205		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	10H	RRCID ->	215926	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 10355 - 11067		
09		7740 X	7239	-0-	-501	-0-	7239 2			N	-0-			-0-
10		7905 X	6937	-0-	-968	-0-	6937 2			N	-0-			-0-
11		7650 X	6666	-0-	-984	-0-	6666 2			N	-0-			-0-
12		7905 X	7054	-0-	-851	-0-	7054 2			N	-0-			-0-
01		7874 X	6529	-0-	-1345	-0-	6529 2			N	-0-			-0-
02		6989 X	4632	-0-	-2357	-0-	4632 2			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	25H	RRCID ->	215933	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7401 - 9413		
09		480 N	80	-0-	-400	-0-	80 2			N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	15H	RRCID ->	215935	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7338 - 10630		
09		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025 2			N	-0-			-0-
10		9145 X	8925	-0-	-220	-0-	8925 2			N	-0-			-0-
11		8850 X	7741	-0-	-1109	-0-	7741 2			N	-0-			-0-
12		9548 X	7619	-0-	-1929	-0-	7619 2			N	-0-			-0-
01		9548 X	7947	-0-	-1601	-0-	7947 2			N	-0-			-0-
02		8932 X	7536	-0-	-1396	-0-	7536 2			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY				WELL #:	6 H	RRCID ->	215938	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7400 - 10254		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402												
09	6060 X		-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-	-0-	
10	6262 X		1939	-0-	-4323	-0-	1939 2		N	-0-	-0-	
11	7044 X		7044	-0-	-0-	-0-	7044 2		N	-0-	-0-	
12	9929 X		9929	-0-	-0-	-0-	9929 2		N	-0-	-0-	
01	9721 X		9721	-0-	-0-	-0-	9721 2		N	-0-	-0-	
*02	8557 X		8557	-0-	-0-	-0-	8557 2		N	-0-	-0-	
ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492												
09	260 N		260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-	
10	295 N		295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
11	291 N		291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-	
12	296 N		296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-	
01	228 N		228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-	
*02	227 N		227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-	
VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827												
09	2922 X		2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-	-0-	
10	2840 X		2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	-0-	
11	2729 X		2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-	-0-	
12	3007 X		2968	-0-	-39	-0-	2968 2		N	-0-	-0-	
01	3007 X		2959	-0-	-48	-0-	2959 2		N	-0-	-0-	
02	2813 X		2443	-0-	-370	-0-	2443 2		N	-0-	-0-	
MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622												
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BAYLESS		WELL #:		1H	RRCID ->	216355	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7021 - 10152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	216356	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7359 - 11252	
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-		-0-
10	5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240	2		N	-0-		-0-
11	5190 X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2		N	-0-		-0-
12	5363 X	5189	-0-	-174	-0-	5189	2		N	-0-		-0-
01	5363 X	5354	-0-	-9	-0-	5354	2		N	-0-		-0-
02	4901 X	4714	-0-	-187	-0-	4714	2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		2 H	RRCID ->	216377	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7770 - 8822	
09	1980 X	479	-0-	-1501	-0-	479	2		N	-0-		-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
11	420 N	58	-0-	-362	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	496 N	67	-0-	-429	-0-	67	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-

DOROTHY		WELL #:		1H	RRCID ->	216396	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7380 - 9932	
09	5790 X	5549	-0-	-241	-0-	5549	2		N	-0-		-0-
10	5983 X	5463	-0-	-520	-0-	5463	2		N	-0-		-0-
11	5790 X	5130	-0-	-660	-0-	5130	2		N	-0-		-0-
12	5766 X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2		N	-0-		-0-
01	5735 X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2		N	-0-		-0-
02	5365 X	5261	-0-	-104	-0-	5261	2		N	-0-		-0-

HALEY BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	216398	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 7025 - 8557	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
01	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02	377 N	292	-0-	-85	-0-	292	2		N	-0-		-0-

TOWNSEND		WELL #:		1H	RRCID ->	216399	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7414 - 9731	
09	3870 X	3637	-0-	-233	-0-	3637	2		N	-0-		-0-
10	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2		N	-0-		-0-
11	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2		N	-0-		-0-
12	3813 X	3582	-0-	-231	-0-	3582	2		N	-0-		-0-
01	3813 X	3398	-0-	-415	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
02	3509 X	3433	-0-	-76	-0-	3433	2		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		14H	RRCID ->	216401	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7246 - 10180	
09	4170 X	4007	-0-	-163	-0-	4007	2		N	-0-		-0-
10	4309 X	3626	-0-	-683	-0-	3626	2		N	-0-		-0-
11	4170 X	3263	-0-	-907	-0-	3263	2		N	-0-		-0-
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		-0-
01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-		-0-
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6675 -	8915				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH	6820	PERF.	8640 -	10705				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005										TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700 -	9605				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7351 -	9728				
09		12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
10		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
11		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
12		14570 X	9853	-0-	-4717	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
01		13299 X	9464	-0-	-3835	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02		12441 X	9343	-0-	-3098	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005										TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7788 -	10113				
09		2190 X	1085	-0-	-1105	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10		2263 X	1218	-0-	-1045	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
11		2190 X	953	-0-	-1237	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12		1116 N	664	-0-	-452	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	837	-0-	-372	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02		928 N	1	-0-	-927	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006										TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7553 -	11257				
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
11		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12		1240 X	891	-0-	-349	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01		1240 X	704	-0-	-536	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02		1160 X	1128	-0-	-32	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7552 -	11670				
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
BAYLESS		WELL #:		2H	RRCID ->	216857	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7287 - 10217
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216867	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7783 - 9837
09	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2		N	-0-	-0-
10	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2		N	-0-	-0-
11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2		N	-0-	-0-
12	6417 X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2		N	-0-	-0-
01	6417 X	5312	-0-	-1105	-0-	5312	2		N	-0-	-0-
02	6003 X	4940	-0-	-1063	-0-	4940	2		N	-0-	-0-

BETHANY		WELL #:		3H	RRCID ->	216868	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7067 - 11222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	216871	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6966 - 11096
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANVILLE, JOHNS		WELL #:		1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022
09	7080 X	5539	-0-	-1541	-0-	5539	2		N	-0-	-0-
10	7316 X	3311	-0-	-4005	-0-	3311	2		N	-0-	-0-
11	7080 X	2814	-0-	-4266	-0-	2814	2		N	-0-	-0-
12	7316 X	1581	-0-	-5735	-0-	1581	2		N	-0-	-0-
01	6727 X	2230	-0-	-4497	-0-	2230	2		N	-0-	-0-
02	5365 X	2278	-0-	-3087	-0-	2278	2		N	-0-	-0-

NEAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIGHTFOOT		WELL #:		6H	RRCID ->	216881	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7263 - 9870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
JOSEPH		WELL #: 1H		RRCID -> 216900		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6850 - 9991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 3H		RRCID -> 216904		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7263 - 9602				
09	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
10	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
12	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
01	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
02	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3H		RRCID -> 216907		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 7545 - 10511				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 5H		RRCID -> 216908		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7091		PERF. 7497 - 10802				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 7H		RRCID -> 216914		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 7468 - 10176				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 6H		RRCID -> 216917		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 7742 - 10092				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7H		RRCID -> 216919		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6864		PERF. 7237 - 9942				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
VICTORY CHURCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	216921	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7608 -	9716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	56	-0-	-244	-0-	56	2	N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD "361"		WELL #:		3H	RRCID ->	216929	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7314 -	9772	
09		3930 X	2895	-0-	-1035	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
10		4061 X	2451	-0-	-1610	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	2666	-0-	-1264	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
12		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
01		3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		6H	RRCID ->	216940	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7402 -	9137	
09		1650 X	233	-0-	-1417	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10		2046 X	1662	-0-	-384	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
11		1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688	2	N	-0-			-0-
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
01		1674 N	462	-0-	-1212	-0-	462	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		1 H	RRCID ->	216941	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7211 -	9892	
09		3000 N	5112	-0-	2112	7064	5112	2	N	-0-			-0-
10		11988 X	4924	-0-	-7064	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
11		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-			-0-
12		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2	N	-0-			-0-
01		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2	N	-0-			-0-
*02		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2	N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		4H	RRCID ->	216951	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7729 -	11176	
09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2	N	-0-			-0-
10		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	3160	-0-	-1250	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
12		5022 X	3870	-0-	-1152	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
01		5642 X	4190	-0-	-1452	-0-	4190	2	N	-0-			-0-
02		5278 X	3856	-0-	-1422	-0-	3856	2	N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		7H	RRCID ->	216952	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 7629 -	11027	
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-			-0-
10		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
12		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-			-0-
*02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		23H	RRCID ->	216960	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7205 -	10307	
09		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
11		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2	N	-0-			-0-
12		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2	N	-0-			-0-
01		4123 X	2675	-0-	-1448	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
*02		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2040 X	1461	-0-	-579	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
10		2263 X	1111	-0-	-1152	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
11		2190 X	1300	-0-	-890	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
12		2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
01		1550 X	229	-0-	-1321	-0-	229 2		N	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229													
09		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	14127 2		N	-0-			-0-
10		9517 X	3570	-0-	-5947	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
11		8670 X	4768	-0-	-3902	-0-	4768 2		N	-0-			-0-
12		14601 X	1448	-0-	-13153	-0-	1448 2		N	-0-			-0-
01		14601 X	615	-0-	-13986	-0-	615 2		N	-0-			-0-
02		13659 X	54	-0-	-13605	-0-	54 2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854													
09		8940 X	8085	-0-	-855	-0-	8085 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	7733	-0-	-1939	-0-	7733 2		N	-0-			-0-
11		9360 X	7360	-0-	-2000	-0-	7360 2		N	-0-			-0-
12		9672 X	7409	-0-	-2263	-0-	7409 2		N	-0-			-0-
01		9052 X	7236	-0-	-1816	-0-	7236 2		N	-0-			-0-
02		7830 X	6944	-0-	-886	-0-	6944 2		N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337													
09	3780 X	3290	-0-	-490	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
10	3720 X	3244	-0-	-476	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
02	3190 X	2612	-0-	-578	-0-	2612	2		N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382													
09	9780 X	9537	-0-	-243	-0-	9537	2		N	-0-			-0-
10	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2		N	-0-			-0-
11	9780 X	8722	-0-	-1058	-0-	8722	2		N	-0-			-0-
12	10137 X	2293	-0-	-7844	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
01	11408 X	3903	-0-	-7505	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
02	10672 X	6201	-0-	-4471	-0-	6201	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691													
09	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
11	4470 X	2643	-0-	-1827	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	4025	-0-	-1369	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	436	-0-	-4958	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786													
09	4140 X	2192	-0-	-1948	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	2987	-0-	-1291	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
C & E UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 219966		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 7250 - 9082	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3403	-0-	-287	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
12		3999 X	3379	-0-	-620	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3657	2	N	-0-			-0-
*02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		1H		RRCID -> 220676		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6996 - 9640	
09		8730 X	7344	-0-	-1386	-0-	7344	2	N	-0-			-0-
10		8649 X	7194	-0-	-1455	-0-	7194	2	N	-0-			-0-
11		7710 X	7064	-0-	-646	-0-	7064	2	N	-0-			-0-
12		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7553	-0-	-383	-0-	7553	2	N	-0-			-0-
02		7105 X	6799	-0-	-306	-0-	6799	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		2H		RRCID -> 220677		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6994 - 9446	
09		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2	N	-0-			-0-
10		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2	N	-0-			-0-
11		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2	N	-0-			-0-
12		6696 X	6604	-0-	-92	-0-	6604	2	N	-0-			-0-
01		7874 X	6953	-0-	-921	-0-	6953	2	N	-0-			-0-
02		7366 X	6540	-0-	-826	-0-	6540	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		3H		RRCID -> 220678		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7125 - 9641	
09		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
10		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
11		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-			-0-
12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-			-0-
01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-			-0-
02		4002 X	3998	-0-	-4	-0-	3998	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT		WELL #:		3H		RRCID -> 221982		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7624 - 9701	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #:		1H		RRCID -> 222260		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7990 - 9642	
09		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2	N	-0-			-0-
10		7285 X	7255	-0-	-30	-0-	7255	2	N	-0-			-0-
11		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2	N	-0-			-0-
12		9300 X	9141	-0-	-159	-0-	9141	2	N	-0-			-0-
01		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2	N	-0-			-0-
02		7134 X	5452	-0-	-1682	-0-	5452	2	N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		4H		RRCID -> 222263		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7428 - 9096	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STEPHENS		WELL #:		2H	RRCID ->	222283	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 7031 -	8851
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5010 X	4659	-0-	-351	-0-	4659	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	4819	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	4708	-0-	-302	-0-	4708	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4371	-0-	-589	-0-	4371	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4800	-0-	-98	-0-	4800	2	N	-0-			-0-
*02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2	N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		6H	RRCID ->	222293	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7645 -	10401
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		8H	RRCID ->	222294	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7382 -	10352
09	7350 X	5704	-0-	-1646	-0-	5704	2	N	-0-			-0-
10	7595 X	5111	-0-	-2484	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
11	6450 X	5473	-0-	-977	-0-	5473	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2	N	-0-			-0-
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2	N	-0-			-0-
*02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		7H	RRCID ->	222311	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7527 -	9801
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		8H	RRCID ->	222312	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7905 -	10469
09	9240 X	4747	-0-	-4493	-0-	4747	2	N	-0-			-0-
10	9548 X	5858	-0-	-3690	-0-	5858	2	N	-0-			-0-
11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2	N	-0-			-0-
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2	N	-0-			-0-
01	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2	N	-0-			-0-
*02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	222316	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7148 -	9478
09	5070 X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2	N	-0-			-0-
12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2	N	-0-			-0-
01	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2	N	-0-			-0-
*02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2	N	-0-			-0-

BESSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	222318	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 8157 -	9896
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
TUCKER		WELL #: 2H		RRCID ->	222323	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7519 - 9312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
10	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
01	2139 N	1188	-0-	-951	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 4H		RRCID ->	222324	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7315 - 9792	
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	4495 X	3664	-0-	-831	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
11	4350 X	3113	-0-	-1237	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-
12	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
01	3658 X	105	-0-	-3553	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	3422 X	908	-0-	-2514	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-

SMITH RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	222343	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7500 - 9558	
09	2520 X	2254	-0-	-266	-0-	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
10	2604 X	2265	-0-	-339	-0-	-0-	2265 2		N	-0-		-0-
11	2310 X	2178	-0-	-132	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
12	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	-0-	2264 2		N	-0-		-0-
01	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
02	2117 N	2110	-0-	-7	-0-	-0-	2110 2		N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 3H		RRCID ->	222344	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7241 - 10036	
09	4170 X	3871	-0-	-299	-0-	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
10	4278 X	3961	-0-	-317	-0-	-0-	3961 2		N	-0-		-0-
11	4140 X	3784	-0-	-356	-0-	-0-	3784 2		N	-0-		-0-
12	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
01	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	-0-	4009 2		N	-0-		-0-
*02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-		-0-

BOWLING		WELL #: 1H		RRCID ->	222514	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7414 - 9307	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH RANCH		WELL #: 2H		RRCID ->	223300	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7482 - 10033	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CART BARN		WELL #: 2H		RRCID ->	223477	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	8457 - 11210	
09	10770 X	5619	-0-	-5151	-0-	-0-	5619 2		N	-0-		-0-
10	8742 X	5316	-0-	-3426	-0-	-0-	5316 2		N	-0-		-0-
11	7920 X	5772	-0-	-2148	-0-	-0-	5772 2		N	-0-		-0-
12	7936 X	6268	-0-	-1668	-0-	-0-	6268 2		N	-0-		-0-
01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	5960 2		N	-0-		-0-
02	5568 X	5560	-0-	-8	-0-	-0-	5560 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7600	-	9633
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
09		6360 X	5411	-0-	-949	-0-		5411 2		N	-0-			-0-	
10		7564 X	3337	-0-	-4227	-0-		3337 2		N	-0-			-0-	
11		7320 X	4455	-0-	-2865	-0-		4455 2		N	-0-			-0-	
12		7564 X	4271	-0-	-3293	-0-		4271 2		N	-0-			-0-	
01		5580 X	5453	-0-	-127	-0-		5453 2		N	-0-			-0-	
*02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		5398 2		N	-0-			-0-	

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7900	-	10248
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7780	-	10245
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7820	-	10500
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7840	-	9540
09		15630 X	15539	-0-	-91	-0-		15539 2		N	-0-			-0-	
10		16306 X	15807	-0-	-499	-0-		15807 2		N	-0-			-0-	
11		15780 X	14895	-0-	-885	-0-		14895 2		N	-0-			-0-	
12		16306 X	15310	-0-	-996	-0-		15310 2		N	-0-			-0-	
01		16151 X	14977	-0-	-1174	-0-		14977 2		N	-0-			-0-	
02		15022 X	13715	-0-	-1307	-0-		13715 2		N	-0-			-0-	

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6956	-	8917
09		5340 X	4007	-0-	-1333	-0-		4007 2		N	-0-			-0-	
10		5022 X	2697	-0-	-2325	-0-		2697 2		N	-0-			-0-	
11		4830 X	3889	-0-	-941	-0-		3889 2		N	-0-			-0-	
12		4774 X	3969	-0-	-805	-0-		3969 2		N	-0-			-0-	
01		4495 X	3852	-0-	-643	-0-		3852 2		N	-0-			-0-	
*02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265 2		N	-0-			-0-	

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006										TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7292	-	9897
09		3840 X	3669	-0-	-171	-0-		3669 2		N	-0-			-0-	
10		3968 X	3947	-0-	-21	-0-		3947 2		N	-0-			-0-	
11		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-		4173 2		N	-0-			-0-	
12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		4389 2		N	-0-			-0-	
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		4303 2		N	-0-			-0-	
*02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		4036 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8525 - 11301
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		8430 X	7383	-0-	-1047	-0-	7383 2		N	-0-		-0-	
10		8680 X	7604	-0-	-1076	-0-	7604 2		N	-0-		-0-	
11		8400 X	7344	-0-	-1056	-0-	7344 2		N	-0-		-0-	
12		8215 X	7277	-0-	-938	-0-	7277 2		N	-0-		-0-	
*01		8184 X	6845	-0-	-1339	-0-	6845 2		N	-0-		-0-	
02		7134 X	6427	-0-	-707	-0-	6427 2		N	-0-		-0-	

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006										TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7399 - 9900
09		3930 X	3785	-0-	-145	-0-	3785 2		N	-0-		-0-	
10		3999 X	3787	-0-	-212	-0-	3787 2		N	-0-		-0-	
11		3930 X	3602	-0-	-328	-0-	3602 2		N	-0-		-0-	
12		T. A.	3685	-0-	3685	3685	3685 2		N	-0-		-0-	
01		T. A.	3670	-0-	3670	7355	3670 2		N	-0-		-0-	
02		T. A.	3391	-0-	3391	10746	3391 2		N	-0-		-0-	

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6950 - 9350
09		2520 X	2431	-0-	-89	-0-	2431 2		N	-0-		-0-	
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		N	-0-		-0-	
11		2760 X	1318	-0-	-1442	-0-	1318 2		N	-0-		-0-	
12		2852 X	1828	-0-	-1024	-0-	1828 2		N	-0-		-0-	
01		2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2363 2		N	-0-		-0-	
02		2610 X	1859	-0-	-751	-0-	1859 2		N	-0-		-0-	

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006										TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7541 - 9961
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7401 - 8482
09		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-		-0-	
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-		-0-	
11		3780 X	2901	-0-	-879	-0-	2901 2		N	-0-		-0-	
12		4371 X	1767	-0-	-2604	-0-	1767 2		N	-0-		-0-	
01		4371 X	1852	-0-	-2519	-0-	1852 2		N	-0-		-0-	
02		4089 X	1727	-0-	-2362	-0-	1727 2		N	-0-		-0-	

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7489 - 11072
09		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639 2		N	-0-		-0-	
10		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984 2		N	-0-		-0-	
11		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14859 2		N	-0-		-0-	
12		12028 X	11710	-0-	-318	-0-	11710 2		N	-0-		-0-	
01		12989 X	12069	-0-	-920	-0-	12069 2		N	-0-		-0-	
02		14123 X	13532	-0-	-591	-0-	13532 2		N	-0-		-0-	

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7964 - 9461
09		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2		N	-0-		-0-	
10		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2		N	-0-		-0-	
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-	
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-		-0-	
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2		N	-0-		-0-	
*02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		15840 X	13336	-0-	-2504	-0-	13336	2		N	-0-		-0-
10		14260 X	13726	-0-	-534	-0-	13726	2		N	-0-		-0-
11		13800 X	12826	-0-	-974	-0-	12826	2		N	-0-		-0-
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-		-0-
01		13795 X	-0-	-0-	-13795	-0-				N	-0-		-0-
02		12905 X	-0-	-0-	-12905	-0-				N	-0-		-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119													
09		4560 X	3387	-0-	-1173	-0-	3387	2		N	-0-		-0-
10		4712 X	4483	-0-	-229	-0-	4483	2		N	-0-		-0-
11		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-		-0-
12		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-		-0-
01		6324 X	1353	-0-	-4971	-0-	1353	2		N	-0-		-0-
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-				N	-0-		-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845													
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478													
09		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2		N	-0-		-0-
10		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2		N	-0-		-0-
11		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2		N	-0-		-0-
12		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2		N	-0-		-0-
01		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2		N	-0-		-0-
02		9077 X	9068	-0-	-9	-0-	9068	2		N	-0-		-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215													
09		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2		N	-0-		-0-
10		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2		N	-0-		-0-
11		10170 X	7468	-0-	-2702	-0-	7468	2		N	-0-		-0-
12		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2		N	-0-		-0-
01		12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12691	2		N	-0-		-0-
*02		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
POLY "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	224005	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7780	- 10495
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2		N	-0-		-0-
10	15500 X	14989	-0-	-511	-0-	14989	2		N	-0-		-0-
11	15000 X	12886	-0-	-2114	-0-	12886	2		N	-0-		-0-
12	15996 X	12213	-0-	-3783	-0-	12213	2		N	-0-		-0-
01	15996 X	13964	-0-	-2032	-0-	13964	2		N	-0-		-0-
02	14964 X	13920	-0-	-1044	-0-	13920	2		N	-0-		-0-

BLUE DRAKE WOODY "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	224006	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 8390	- 9625
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	224523	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7565	- 9655
09	4980 X	4535	-0-	-445	-0-	4535	2		N	-0-		-0-
10	5146 X	5024	-0-	-122	-0-	5024	2		N	-0-		-0-
11	4980 X	4517	-0-	-463	-0-	4517	2		N	-0-		-0-
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2		N	-0-		-0-
01	5022 X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2		N	-0-		-0-
02	4698 X	3638	-0-	-1060	-0-	3638	2		N	-0-		-0-

RISINGER		WELL #:		1	RRCID ->	224592	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7860	- 10649
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	224776	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 8067	- 10346
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HYDER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	224777	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7696	- 9683
09	8670 X	7861	-0-	-809	-0-	7861	2		N	-0-		-0-
10	8959 X	7692	-0-	-1267	-0-	7692	2		N	-0-		-0-
11	8670 X	7761	-0-	-909	-0-	7761	2		N	-0-		-0-
12	8153 X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2		N	-0-		-0-
01	8122 X	7922	-0-	-200	-0-	7922	2		N	-0-		-0-
02	7598 X	7075	-0-	-523	-0-	7075	2		N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	224778	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7305	- 8497
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699 2		N	-0-			-0-
10		5580 X	5219	-0-	-361	-0-	5219 2		N	-0-			-0-
11		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2		N	-0-			-0-
12		5890 X	5689	-0-	-201	-0-	5689 2		N	-0-			-0-
01		5890 X	5427	-0-	-463	-0-	5427 2		N	-0-			-0-
02		5510 X	4933	-0-	-577	-0-	4933 2		N	-0-			-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425													
09		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-			-0-
10		3441 X	518	-0-	-2923	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-			-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
01		3565 X	842	-0-	-2723	-0-	842 2		N	-0-			-0-
02		2871 X	1543	-0-	-1328	-0-	1543 2		N	-0-			-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572													
09		2850 X	2655	-0-	-195	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2765	-0-	-85	-0-	2765 2		N	-0-			-0-
12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-			-0-
01		2790 N	2650	-0-	-140	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
02		2668 N	2432	-0-	-236	-0-	2432 2		N	-0-			-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410													
09		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 2		N	-0-			-0-
10		7688 X	7352	-0-	-336	-0-	7352 2		N	-0-			-0-
11		7440 X	6344	-0-	-1096	-0-	6344 2		N	-0-			-0-
12		8680 X	6276	-0-	-2404	-0-	6276 2		N	-0-			-0-
01		8215 X	5868	-0-	-2347	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
02		7076 X	5869	-0-	-1207	-0-	5869 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7830 X	7418	-0-	-412	-0-	7393	2	25	9	N	23		45
10		8091 X	7661	-0-	-430	-0-	7661	2			N	-0-		45
11		7590 X	7220	-0-	-370	-0-	7197	2	23	9	N	21		66
12		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7876	2	8	9	N	7	39 1	34
01		7843 X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-		34
*02		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7860	2	13	9	N	12		46

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652														
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		-0-
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888														
09		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	N	8		16
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-		16
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3862	2	8	9	N	7		23
12		T. A.	3003	-0-	3003	3003	3001	2	2	9	N	2	14 1	11
01		T. A.	6761	-0-	6761	9764	6761	2			N	-0-		11
02		T. A.	828	-0-	828	10592	824	2	4	9	N	4		15

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899														
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094														
09		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-		-0-
10		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-		-0-
11		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-		-0-
*12		10385 X	9586	-0-	-799	-0-	9586	2			N	-0-		-0-
*01		11067 X	7691	-0-	-3376	-0-	7691	2			N	-0-		-0-
02		10353 X	5962	-0-	-4391	-0-	5962	2			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
COOPER		WELL #: 7H		RRCID ->	225872	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7144 PERF. 7529 - 9626		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOEX		WELL #: 4H		RRCID ->	225875	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7721 - 11672		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLY D		WELL #: 4H		RRCID ->	225962	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	7395 PERF. 7923 - 10103		
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-		-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-		-0-
11	3240 X	1372	-0-	-1868	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
12	3751 X	159	-0-	-3592	-0-	159	2	N	-0-		-0-
01	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	-3751		N	-0-		-0-
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-	-3509		N	-0-		-0-

CARTER-STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	225998	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	7261 PERF. 8484 - 10935		
09	3930 X	2908	-0-	-1022	-0-	2908	2	N	-0-		-0-
10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-		-0-
11	2490 X	870	-0-	-1620	-0-	870	2	N	-0-		-0-
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-3007		N	-0-		-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-3007		N	-0-		-0-
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	-2813		N	-0-		-0-

GOEX		WELL #: 6H		RRCID ->	225999	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7286 PERF. 7709 - 10957		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #: 11H		RRCID ->	226000	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 7455 - 10626		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN, E.		WELL #: 5H		RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129 PERF. 7612 - 10345		
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-		-0-
10	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2	N	-0-		-0-
11	3720 X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2	N	-0-		-0-
12	4991 X	4375	-0-	-616	-0-	4375	2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4221	-0-	-770	-0-	4221	2	N	-0-		-0-
02	3828 X	3318	-0-	-510	-0-	3318	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #: 2H		RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779 PERF. 7210 - 9450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #: 5H		RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 7445 - 9690			
09	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2		N	-0-		-0-
10	4743 X	4560	-0-	-183	-0-	4560	2		N	-0-		-0-
11	4620 X	4593	-0-	-27	-0-	4593	2		N	-0-		-0-
12	4774 X	4314	-0-	-460	-0-	4314	2		N	-0-		-0-
01	4774 X	4182	-0-	-592	-0-	4182	2		N	-0-		-0-
02	4437 X	3809	-0-	-628	-0-	3809	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 9H		RRCID ->	226060	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7141 PERF. 7717 - 10801			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 8H		RRCID ->	226061	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7181 PERF. 7710 - 9272			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 22H		RRCID ->	226063	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6638 PERF. 7092 - 8778			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-		-0-
01	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-
*02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-		-0-

CHANEY		WELL #: 1H		RRCID ->	226076	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7348 PERF. 8158 - 10875			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 1 H		RRCID ->	226077	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 6890 - 10143			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CHILDRESS		WELL #: 7H		RRCID ->	226080	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7142 PERF. 7356 - 9187			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURTON		WELL #: 1H		RRCID ->	226083	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7028 PERF. 7450 - 8860			
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2670	N	2543	-0-	-127	-0-	2543	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	2499	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2465	N	2334	-0-	-131	-0-	2334	2	N	-0-	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 43 H		RRCID ->	226098	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6529 PERF. 7866 - 9262			
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8060	X	7297	-0-	-763	-0-	7297	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7874	X	6933	-0-	-941	-0-	6933	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7076	X	6262	-0-	-814	-0-	6262	2	N	-0-	-0-	-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	226107	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6940 PERF. 7114 - 8706			
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5075	X	4267	-0-	-808	-0-	4267	2	N	-0-	-0-	-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 3H		RRCID ->	226109	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6845 PERF. 7262 - 9096			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PRESTON		WELL #: 1H		RRCID ->	226112	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6718 PERF. 6975 - 9020			
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-	-0-	-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-

GOEX		WELL #: 2H		RRCID ->	226113	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7266 PERF. 7807 - 10157			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2793 2			N	-0-	-0-
10		2976 X	2956	-0-	-20	-0-	2956 2			N	-0-	-0-
11		3030 X	2500	-0-	-530	-0-	2500 2			N	-0-	-0-
12		3131 X	2746	-0-	-385	-0-	2746 2			N	-0-	-0-
01		3131 X	2744	-0-	-387	-0-	2744 2			N	-0-	-0-
02		2755 X	2564	-0-	-191	-0-	2564 2			N	-0-	-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100												
09		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2			N	-0-	-0-
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2			N	-0-	-0-
11		4110 X	4003	-0-	-107	-0-	4003 2			N	-0-	-0-
12		4278 X	4082	-0-	-196	-0-	4082 2			N	-0-	-0-
01		4278 X	4022	-0-	-256	-0-	4022 2			N	-0-	-0-
02		4002 X	3614	-0-	-388	-0-	3614 2			N	-0-	-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050												
09		3870 X	3206	-0-	-664	-0-	3206 2			N	-0-	-0-
10		3875 X	3130	-0-	-745	-0-	3130 2			N	-0-	-0-
11		3600 X	2543	-0-	-1057	-0-	2543 2			N	-0-	-0-
12		3441 X	2937	-0-	-504	-0-	2937 2			N	-0-	-0-
01		3441 X	3021	-0-	-420	-0-	3021 2			N	-0-	-0-
02		3103 X	2804	-0-	-299	-0-	2804 2			N	-0-	-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750												
09		4650 X	4528	-0-	-122	-0-	4528 2			N	-0-	-0-
10		5084 X	4621	-0-	-463	-0-	4621 2			N	-0-	-0-
11		4920 X	4403	-0-	-517	-0-	4403 2			N	-0-	-0-
12		5084 X	4506	-0-	-578	-0-	4506 2			N	-0-	-0-
01		4774 X	4443	-0-	-331	-0-	4443 2			N	-0-	-0-
02		4379 X	4349	-0-	-30	-0-	4349 2			N	-0-	-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380												
09		2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2457 2			N	-0-	-0-
10		2728 X	2374	-0-	-354	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
11		2670 N	2407	-0-	-263	-0-	2407 2			N	-0-	-0-
12		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2			N	-0-	-0-
01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-	-0-
02		2320 N	2292	-0-	-28	-0-	2292 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6360 X	5610	-0-	-750	-0-	5610	2	N	-0-	-0-	-0-
12		6634 X	6054	-0-	-580	-0-	6054	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6634 X	5670	-0-	-964	-0-	5670	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6206 X	4902	-0-	-1304	-0-	4902	2	N	-0-	-0-	-0-
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230												
09		4530 X	4424	-0-	-106	-0-	4424	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4774 X	4568	-0-	-206	-0-	4568	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4619 X	4597	-0-	-22	-0-	4597	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4495 X	4042	-0-	-453	-0-	4042	2	N	-0-	-0-	-0-
FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686												
09		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7657 X	6701	-0-	-956	-0-	6701	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7163 X	6868	-0-	-295	-0-	6868	2	N	-0-	-0-	-0-
BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490												
09		11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2	N	-0-	-0-	-0-
10		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12369 X	10463	-0-	-1906	-0-	10463	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12369 X	11357	-0-	-1012	-0-	11357	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2	N	-0-	-0-	-0-
SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		98
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	4	75 1	27
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	3		30
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	6		36
*02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 9	N	4		40
NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372												
09		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	N	-0-	-0-	-0-
12		6231 X	5350	-0-	-881	-0-	5350	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5952 X	4540	-0-	-1412	-0-	4540	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5307 X	4425	-0-	-882	-0-	4425	2	N	-0-	-0-	-0-
RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760												
09		2100 N	1686	-0-	-414	-0-	1686	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1922 N	1718	-0-	-204	-0-	1718	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1682 N	1575	-0-	-107	-0-	1575	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5460 X	5113	-0-	-347	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10		5642 X	3916	-0-	-1726	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11		5340 X	3195	-0-	-2145	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
12		5518 X	4683	-0-	-835	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
01		5270 X	4881	-0-	-389	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02		4930 X	3464	-0-	-1466	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186																	
09		2070 X	909	-0-	-1161	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10		2139 X	900	-0-	-1239	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11		1890 X	622	-0-	-1268	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01		899 N	262	-0-	-637	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050																	
09		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
11		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12		5673 X	4809	-0-	-864	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01		5549 X	4844	-0-	-705	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02		5162 X	4380	-0-	-782	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296																	
09		2490 X	397	-0-	-2093	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01		3689 X	3032	-0-	-657	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02		3451 X	3241	-0-	-210	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628																	
09		8520 X	7898	-0-	-622	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10		8618 X	8289	-0-	-329	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
11		8340 X	7829	-0-	-511	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
12		8618 X	8000	-0-	-618	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01		8494 X	8325	-0-	-169	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02		7743 X	6820	-0-	-923	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7917 - 10594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7675 - 10923			
09	12330	X	6543	-0-	-5787	-0-	6543	2			N	-0-			-0-
10	10974	X	5612	-0-	-5362	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
11	10620	X	7126	-0-	-3494	-0-	7126	2			N	-0-			-0-
12	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	9527	2			N	-0-			-0-
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-			-0-
*02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-			-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	226321	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	9757 - 10378			
09	2100	X	1841	-0-	-259	-0-	1829	2	12	9	N	11			90
10	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1882	2		9	N	8			98
11	2040	X	1898	-0-	-142	-0-	1857	2	41	9	N	37	81	1	54
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1854	2	21	9	N	19			73
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1814	2	19	9	N	17			90
02	1827	N	1728	-0-	-99	-0-	1727	2	1	9	N	1			91

DUCK HEAD "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	226324	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7804 - 9893			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP 367		WELL #:		2	RRCID ->	226325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7188 - 8637			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAW LASATER		WELL #:		1H	RRCID ->	226326	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7358 - 9481			
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
11	3630	X	3180	-0-	-450	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
01	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3128	2			N	-0-			-0-
02	3219	X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2			N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		1	RRCID ->	226327	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7490 - 9538			
09	3600	X	1945	-0-	-1655	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	2143	-0-	-1577	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	1322	-0-	-2278	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
02	2001	X	1808	-0-	-193	-0-	1808	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	M	
09		15480 X	10975	-0-	-4505	-0-	10975	2	N	-0-
10		15376 X	13035	-0-	-2341	-0-	13035	2	N	-0-
11		14880 X	11964	-0-	-2916	-0-	11964	2	N	-0-
12		15376 X	12641	-0-	-2735	-0-	12641	2	N	-0-
01		13020 X	12025	-0-	-995	-0-	12025	2	N	-0-
02		12180 X	11303	-0-	-877	-0-	11303	2	N	-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532										
09		3300 X	2470	-0-	-830	-0-	2470	2	N	-0-
10		3565 X	2999	-0-	-566	-0-	2999	2	N	-0-
11		3450 X	2784	-0-	-666	-0-	2784	2	N	-0-
12		T. A.	3115	-0-	3115	-0-	3115	2	N	-0-
01		T. A.	2499	-0-	2499	-0-	5614	2	N	-0-
02		T. A.	2964	-0-	2964	-0-	8578	2	N	-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767										
09		6840 X	6158	-0-	-682	-0-	6158	2	N	-0-
10		7068 X	6411	-0-	-657	-0-	6411	2	N	-0-
11		6300 X	6142	-0-	-158	-0-	6142	2	N	-0-
12		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-
01		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2	N	-0-
*02		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2	N	-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005										
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185										
09		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2	N	-0-
10		5642 X	5412	-0-	-230	-0-	5412	2	N	-0-
11		5520 X	5295	-0-	-225	-0-	5295	2	N	-0-
12		5704 X	5386	-0-	-318	-0-	5386	2	N	-0-
01		5704 X	5195	-0-	-509	-0-	5195	2	N	-0-
02		5133 X	4940	-0-	-193	-0-	4940	2	N	-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283										
09		9600 X	9085	-0-	-515	-0-	9085	2	N	-0-
10		10013 X	9397	-0-	-616	-0-	9397	2	N	-0-
11		9690 X	8737	-0-	-953	-0-	8737	2	N	-0-
12		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2	N	-0-
01		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2	N	-0-
02		8787 X	8160	-0-	-627	-0-	8160	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LITTLE HOSS				WELL #:	J 8H	RRCID ->	227148	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	7296 - 9339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5040 X	4103	-0-	-937	-0-	4103 2			N	-0-			25
10		4712 X	3912	-0-	-800	-0-	3912 2			N	-0-			25
11		4560 X	3460	-0-	-1100	-0-	3460 2			N	-0-			25
12		4557 X	3873	-0-	-684	-0-	3873 2			N	-0-			25
01		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2			N	-0-			25
02		3973 X	3527	-0-	-446	-0-	3527 2			N	-0-			25

LITTLE HOSS				WELL #:	J 7H	RRCID ->	227161	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	7358 - 9917	
09		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2			N	-0-			17
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2			N	-0-			17
11		3810 X	3526	-0-	-284	-0-	3526 2			N	-0-			17
12		4805 X	4204	-0-	-601	-0-	4204 2			N	-0-			17
01		4805 X	2484	-0-	-2321	-0-	2484 2			N	-0-			17
02		4002 X	1802	-0-	-2200	-0-	1802 2			N	-0-			17

LITTLE HOSS				WELL #:	V 2H	RRCID ->	227229	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6833 - 8850	
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS				WELL #:	10H	RRCID ->	227234	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7523 - 10853	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANUEL LABOR				WELL #:	3H	RRCID ->	227238	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7005 - 9744	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTEET-SHAW				WELL #:	3H	RRCID ->	227254	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8600 - 10350	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS				WELL #:	J 6H	RRCID ->	227257	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	7067 - 9361	
09		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			18
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		3100 N	5578	-0-	2478	2478	5578 2			N	-0-			18
*02		2900 N	5903	-0-	3003	5481	5903 2			N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		9120 X	7686	-0-	-1434	-0-	7686	2	N	-0-	-0-	-0-
10		9424 X	5919	-0-	-3505	-0-	5919	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10571 X	8473	-0-	-2098	-0-	8473	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9951 X	7341	-0-	-2610	-0-	7341	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9251 X	8294	-0-	-957	-0-	8294	2	N	-0-	-0-	-0-
CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198												
09		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11377 X	11322	-0-	-55	-0-	11322	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2	N	-0-	-0-	-0-
BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198												
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1711 N	1523	-0-	-188	-0-	1523	2	N	-0-	-0-	-0-
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154												
09		5610 X	246	-0-	-5364	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5580 X	2571	-0-	-3009	-0-	2571	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5400 X	5273	-0-	-127	-0-	5273	2	N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	5215	-0-	5215	-0-	5215	2	N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	5531	-0-	5531	10746	5531	2	N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	4769	-0-	4769	15515	4769	2	N	-0-	-0-	-0-
LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165												
09		7050 X	6503	-0-	-547	-0-	6503	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7285 X	6623	-0-	-662	-0-	6623	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7050 X	6569	-0-	-481	-0-	6569	2	N	-0-	-0-	-0-
12		6882 X	6683	-0-	-199	-0-	6683	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6882 X	6463	-0-	-419	-0-	6463	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6351 X	6160	-0-	-191	-0-	6160	2	N	-0-	-0-	-0-
EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221												
09		2580 X	2329	-0-	-251	-0-	2329	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3390 X	2210	-0-	-1180	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BARBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	227267	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7295 -	9545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2880 X	2550	-0-	-330	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
12		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
01		3255 X	2730	-0-	-525	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
02		3045 X	2552	-0-	-493	-0-	2552	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	227268	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 7846 -	9631	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #:		2H	RRCID ->	227270	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7290 -	10999	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		5H	RRCID ->	227271	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 6924 -	8625	
09		2460 N	2380	-0-	-80	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
11		2490 N	1229	-0-	-1261	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
12		2449 N	700	-0-	-1749	-0-	700	2	N	-0-			-0-
01		2294 N	149	-0-	-2145	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02		1189 N	202	-0-	-987	-0-	202	2	N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL		WELL #:		2H	RRCID ->	227272	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7746 -	11270	
09		13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2	N	-0-			-0-
10		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2	N	-0-			-0-
11		12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	2	N	-0-			-0-
12		15376 X	13184	-0-	-2192	-0-	13184	2	N	-0-			-0-
01		14477 X	14253	-0-	-224	-0-	14253	2	N	-0-			-0-
02		13050 X	12944	-0-	-106	-0-	12944	2	N	-0-			-0-

MARSHALL		WELL #:		2H	RRCID ->	227273	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7390 -	10180	
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		15H	RRCID ->	227274	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7720 -	11302	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
FALVEL		WELL #: 9H		RRCID -> 227275		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 7624 - 10888		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5260	-0-	-227	-0-	5260	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	5233	-0-	-77	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
12	9114 X	5162	-0-	-3952	-0-	5162	2	N	-0-			-0-
01	8835 X	5215	-0-	-3620	-0-	5215	2	N	-0-			-0-
02	7395 X	5414	-0-	-1981	-0-	5414	2	N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #: 3H		RRCID -> 227276		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7580 - 10420		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP 367		WELL #: 1		RRCID -> 227826		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7039		PERF. 7490 - 10430		
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 227827		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6865 - 9798		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #: 2H		RRCID -> 228036		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7067		PERF. 7516 - 9134		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WB 358 B		WELL #: 1H		RRCID -> 228107		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7165 - 9856		
09	12780 X	11790	-0-	-990	-0-	11790	2	N	-0-			-0-
10	13206 X	12142	-0-	-1064	-0-	12142	2	N	-0-			-0-
11	12780 X	11870	-0-	-910	-0-	11870	2	N	-0-			-0-
12	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2	N	-0-			-0-
01	12431 X	11978	-0-	-453	-0-	11978	2	N	-0-			-0-
02	11484 X	10912	-0-	-572	-0-	10912	2	N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228108		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8609 - 10540		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6900	-	10398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-			-0-		
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-			-0-		
11		3150 X	2349	-0-	-801	-0-	2349	2	N	-0-			-0-		
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-		
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-		
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-			N	-0-			-0-		

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007										TOTAL DEPTH	6924	PERF.	8005	-	8255
09		3840 X	3379	-0-	-461	-0-	3379	2	N	-0-			-0-		
10		3751 X	2415	-0-	-1336	-0-	2415	2	N	-0-			-0-		
11		3330 X	2543	-0-	-787	-0-	2543	2	N	-0-			-0-		
12		3503 X	2874	-0-	-629	-0-	2874	2	N	-0-			-0-		
01		3503 X	2750	-0-	-753	-0-	2750	2	N	-0-			-0-		
02		3277 X	2803	-0-	-474	-0-	2803	2	N	-0-			-0-		

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007										TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6968	-	8940
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7447	-	9588
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6915	-	9921
09		8700 X	7512	-0-	-1188	-0-	7512	2	N	-0-			-0-		
10		8990 X	7976	-0-	-1014	-0-	7976	2	N	-0-			-0-		
11		8700 X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2	N	-0-			-0-		
12		8339 X	8140	-0-	-199	-0-	8140	2	N	-0-			-0-		
01		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2	N	-0-			-0-		
*02		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2	N	-0-			-0-		

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6793	-	10263
09		5100 X	4412	-0-	-688	-0-	4409	2	3 9	N	3		19		
10		5270 X	4452	-0-	-818	-0-	4448	2	4 9	N	4		23		
11		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-		23		
12		4681 X	4417	-0-	-264	-0-	4413	2	4 9	N	4		27		
01		4619 X	4365	-0-	-254	-0-	4363	2	2 9	N	2		29		
02		4437 X	4024	-0-	-413	-0-	4022	2	2 9	N	2		31		

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007										TOTAL DEPTH	6439	PERF.	6890	-	9423
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-			9		
10		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			9		
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			9		
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			9		
01		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			9		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
LITTLE HOSS		WELL #: I 3H		RRCID -> 228492	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 7118	- 9406		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-				10
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				10

EAST GODLEY		WELL #: 10H		RRCID -> 228493	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 6729	PERF. 5352	- 9355		
09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2	N	-0-
10	8060	X	6177	-0-	-1883	-0-	6177	2	N	-0-
11	7800	X	5047	-0-	-2753	-0-	5047	2	N	-0-
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2	N	-0-
01	8742	X	7687	-0-	-1055	-0-	7687	2	N	-0-
02	8178	X	7107	-0-	-1071	-0-	7107	2	N	-0-

EAST GODLEY		WELL #: 11H		RRCID -> 228494	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 6708	PERF. 8245	- 9821		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHIPSHOT		WELL #: 4H		RRCID -> 228495	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 7395	- 11723		
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2	N	-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4219	2	N	-0-
12	4743	X	4600	-0-	-143	-0-	4600	2	N	-0-
01	5673	X	4180	-0-	-1493	-0-	4180	2	N	-0-
02	5307	X	4127	-0-	-1180	-0-	4127	2	N	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 4H		RRCID -> 228496	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 6528	PERF. 6916	- 10399		
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	3744	2	2 9 N	14
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	3728	2	3 9 N	17
11	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3735	2	N	-0-
12	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	3335	2	3 9 N	20
01	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3359	2	1 9 N	21
02	3625	X	3092	-0-	-533	-0-	3090	2	2 9 N	23

MILLER, DAN		WELL #: 1H		RRCID -> 228497	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 9767	- 11359		
09	6120	X	5104	-0-	-1016	-0-	5104	2	N	-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2	N	-0-
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-
01	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2	N	-0-
*02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2	N	-0-

CHIPSHOT		WELL #: 3H		RRCID -> 228498	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 7454	- 9250		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
CEDF		WELL #: 6H		RRCID -> 228499		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: Y 6H		RRCID -> 228500		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223								
09	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					47
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					47
11	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					47
12	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-	36	1			11
01	7688 X	7128	-0-	-560	-0-	7128	2			N	-0-					11
02	7424 X	6182	-0-	-1242	-0-	6169	2	13	9	N	12					23

LITTLE HOSS		WELL #: Y 4H		RRCID -> 228501		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137								
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					16
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					16
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					16
12	4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			N	-0-	14	1			2
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					2
*02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	N	4					6

WILLIAMS		WELL #: 10H		RRCID -> 228502		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY		WELL #: 1H		RRCID -> 228504		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823								
09	6300 X	5676	-0-	-624	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
10	6076 X	5600	-0-	-476	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
11	5970 X	5281	-0-	-689	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
*02	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT		WELL #: 2H		RRCID -> 228672		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080								
09	7590 X	7110	-0-	-480	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	7750 X	7616	-0-	-134	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
11	7500 X	7169	-0-	-331	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
12	7750 X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	7157	-0-	-469	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	7134 X	6723	-0-	-411	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

FALVEL		WELL #: 14H		RRCID -> 228688		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216								
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7428 - 9320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667 2		N	-0-		-0-
10		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978 2		N	-0-		-0-
11		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425 2		N	-0-		-0-
12		8959 X	6269	-0-	-2690	-0-	6269 2		N	-0-		-0-
01		8959 X	6606	-0-	-2353	-0-	6606 2		N	-0-		-0-
02		8381 X	6145	-0-	-2236	-0-	6145 2		N	-0-		-0-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8808 - 10930
09		4050 X	3791	-0-	-259	-0-	3791 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3900	-0-	-192	-0-	3900 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3700	-0-	-260	-0-	3700 2		N	-0-		-0-
12		4092 X	3510	-0-	-582	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-		-0-
02		3654 X	3617	-0-	-37	-0-	3617 2		N	-0-		-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7605 - 9435
09		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416 2		N	-0-		-0-
10		11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	11419 2		N	-0-		-0-
11		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891 2		N	-0-		-0-
12		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193 2		N	-0-		-0-
01		11966 X	10584	-0-	-1382	-0-	10584 2		N	-0-		-0-
02		11049 X	10052	-0-	-997	-0-	10052 2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		16 H	RRCID ->	230736	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7471 - 9352
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRENTWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230853	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	7600 - 11567
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		34H	RRCID ->	230893	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	8374 - 8614
09		6450 X	6365	-0-	-85	-0-	6365 2		N	-0-		-0-
10		6665 X	6452	-0-	-213	-0-	6452 2		N	-0-		-0-
11		6450 X	6388	-0-	-62	-0-	6388 2		N	-0-		-0-
12		6975 X	6507	-0-	-468	-0-	6507 2		N	-0-		-0-
01		6572 X	6456	-0-	-116	-0-	6456 2		N	-0-		-0-
02		6177 X	5845	-0-	-332	-0-	5845 2		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		17 H	RRCID ->	230900	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	9307 - 8486
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
GREEN DRAKE WULFF		WELL #:		2 H	RRCID ->	231074	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7606 -	8945			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TLH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231076	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7591 -	10526			
09	4020 X	941	-0-	-3079	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	24	-0-	24	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	65	41	-0-	-24	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	231081	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	8592 -	10128			
09	8550 X	8302	-0-	-248	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
10	8835 X	8604	-0-	-231	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
11	8550 X	8174	-0-	-376	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	8348	-0-	-332	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
01	8618 X	8493	-0-	-125	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	8062 X	7771	-0-	-291	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I		WELL #:		1 H	RRCID ->	231082	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7169 -	8811			
09	3930 X	3826	-0-	-104	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3878	-0-	-121	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	3425	-0-	-316	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		1 H	RRCID ->	231083	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7303 -	10260			
09	14100 X	12885	-0-	-1215	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
10	14570 X	13204	-0-	-1366	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
11	14100 X	12418	-0-	-1682	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
12	14198 X	12015	-0-	-2183	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
01	13609 X	11617	-0-	-1992	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	12470 X	10376	-0-	-2094	-0-	10376	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Y 5 H	RRCID ->	231084	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	7975 -	8225			
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					9
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					9
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					9
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-	9	1			-0-
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2897	2	3	9	N	3					3

MIZE FAMILY		WELL #:		32 H	RRCID ->	231085	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8646 -	8947			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RISINGER		WELL #:		5 H	RRCID ->	231086	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7127	PERF. 8618 -	9565	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7320 X	5180	-0-	-2140	-0-	5180	2		N	-0-			-0-
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-			-0-
11	6240 X	1068	-0-	-5172	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	3394	-0-	3394	3394	3394	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	1304	-0-	1304	4698	1304	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	448	-0-	448	5146	448	2		N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #:		5 H	RRCID ->	231088	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8678 -	9570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILKINSON C		WELL #:		2 H	RRCID ->	231091	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 7660 -	9025	
09	7590 X	2596	-0-	-4994	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
10	7843 X	5449	-0-	-2394	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
11	7590 X	5635	-0-	-1955	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
12	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
01	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
*02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		31 H	RRCID ->	231092	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 7376 -	10735	
09	8190 X	7578	-0-	-612	-0-	7578	2		N	-0-			-0-
10	8463 X	5633	-0-	-2830	-0-	5633	2		N	-0-			-0-
11	8190 X	4482	-0-	-3708	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
12	7843 X	6446	-0-	-1397	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
01	7843 X	6862	-0-	-981	-0-	6862	2		N	-0-			-0-
02	7337 X	5698	-0-	-1639	-0-	5698	2		N	-0-			-0-

HOGAN-LEE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231093	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7140 -	10576	
09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
*02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		D 6H	RRCID ->	231094	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6926 -	9539	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

JOHNS MANVILLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231095	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7590 -	9311	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		8400 X	7606	-0-	-794	-0-	7774	2			N	-0-
10		8370 X	7774	-0-	-596	-0-	7774	2			N	-0-
11		8100 X	7361	-0-	-739	-0-	7361	2			N	-0-
12		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-
01		8308 X	6694	-0-	-1614	-0-	6694	2			N	-0-
02		7366 X	5870	-0-	-1496	-0-	5870	2			N	-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801												
09		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-
10		4433 X	4216	-0-	-217	-0-	4216	2			N	-0-
11		4380 X	4001	-0-	-379	-0-	4001	2			N	-0-
12		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3987	2			N	-0-
01		4526 X	4001	-0-	-525	-0-	4001	2			N	-0-
02		4089 X	3681	-0-	-408	-0-	3681	2			N	-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262												
09		9540 X	9152	-0-	-388	-0-	9152	2			N	-0-
10		9858 X	9589	-0-	-269	-0-	9589	2			N	-0-
11		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-
12		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-
01		9641 X	9117	-0-	-524	-0-	9117	2			N	-0-
02		9193 X	8347	-0-	-846	-0-	8347	2			N	-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390												
09		5220 X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-
10		5394 X	4760	-0-	-634	-0-	4760	2			N	-0-
11		5220 X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2			N	-0-
12		5146 X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-
01		5115 X	4594	-0-	-521	-0-	4594	2			N	-0-
02		4669 X	4363	-0-	-306	-0-	4363	2			N	-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379												
09		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-
10		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-
11		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-
12		6665 X	6517	-0-	-148	-0-	6517	2			N	-0-
01		6665 X	6572	-0-	-93	-0-	6572	2			N	-0-
*02		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496												
09		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-
10		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-
11		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-
12		9331 X	3004	-0-	-6327	-0-	3004	2			N	-0-
01		9331 X	345	-0-	-8986	-0-	345	2			N	-0-
02		8729 X	2078	-0-	-6651	-0-	2078	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
GOEX		WELL #:	3 H	RRCID ->	231549	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7650 - 11660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRENTWOOD "A"		WELL #:	2 H	RRCID ->	231550	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7558 - 9739			
09		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399 2		N	-0-			-0-
10		7378 X	7136	-0-	-242	-0-	7136 2		N	-0-			-0-
11		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10502 2		N	-0-			-0-
12		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585 2		N	-0-			-0-
01		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178 2		N	-0-			-0-
02		10150 X	8944	-0-	-1206	-0-	8944 2		N	-0-			-0-
WEST		WELL #:	1 H	RRCID ->	231552	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7228	PERF. 7700 - 8983			
09		12600 X	11987	-0-	-613	-0-	11987 2		N	-0-			-0-
10		13020 X	12355	-0-	-665	-0-	12355 2		N	-0-			-0-
11		12600 X	11935	-0-	-665	-0-	11935 2		N	-0-			-0-
12		12834 X	12074	-0-	-760	-0-	12074 2		N	-0-			-0-
01		12648 X	11985	-0-	-663	-0-	11985 2		N	-0-			-0-
02		11600 X	11094	-0-	-506	-0-	11094 2		N	-0-			-0-
WEST		WELL #:	2 H	RRCID ->	231553	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7505 - 9031			
09		10260 X	8778	-0-	-1482	-0-	8778 2		N	-0-			-0-
10		11687 X	8047	-0-	-3640	-0-	8047 2		N	-0-			-0-
11		11310 X	8559	-0-	-2751	-0-	8559 2		N	-0-			-0-
12		11687 X	10516	-0-	-1171	-0-	10516 2		N	-0-			-0-
01		10261 X	9018	-0-	-1243	-0-	9018 2		N	-0-			-0-
02		8497 X	7799	-0-	-698	-0-	7799 2		N	-0-			-0-
ALLEN		WELL #:	1 H	RRCID ->	231554	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7523 - 10616			
09		5760 X	4234	-0-	-1526	-0-	4234 2		N	-0-			-0-
10		4929 X	3407	-0-	-1522	-0-	3407 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	1863	-0-	-2607	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		4371 X	3216	-0-	-1155	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
02		4089 X	3106	-0-	-983	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
FISHER		WELL #:	F 4 H	RRCID ->	231555	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6736 - 9273			
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:	2 H	RRCID ->	231560	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 7350 - 10850			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
ISBELL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231569		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8015 - 11110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5640 X	5329	-0-	-311	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
10	5828 X	5496	-0-	-332	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
11	5550 X	5255	-0-	-295	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	5522	-0-	-213	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
*02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 4 H		RRCID -> 231574		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7240 - 9600			
09	6300 X	5855	-0-	-445	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
10	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
11	6270 X	5887	-0-	-383	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
12	6262 X	6252	-0-	-10	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	6014	-0-	-248	-0-	6014	2		N	-0-			-0-
02	5771 X	5473	-0-	-298	-0-	5473	2		N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 7 H		RRCID -> 231575		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6889 - 9610			
09	8070 X	7340	-0-	-730	-0-	7340	2		N	-0-			-0-
10	8339 X	7377	-0-	-962	-0-	7377	2		N	-0-			-0-
11	8160 X	6974	-0-	-1186	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
12	8432 X	6668	-0-	-1764	-0-	6668	2		N	-0-			-0-
01	8432 X	3860	-0-	-4572	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
02	7105 X	4184	-0-	-2921	-0-	4184	2		N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 231576		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7240 - 9635			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231577		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 7142 - 9911			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231580		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7246 - 9855			
09	7260 X	5332	-0-	-1928	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
10	7502 X	5583	-0-	-1919	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	5023	-0-	-107	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
*02	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 8 H		RRCID -> 231793		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6790 - 10640			
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-			-0-
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
12	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2		N	-0-			-0-
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
02	6757 X	6567	-0-	-190	-0-	6567	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MEADOWS		WELL #:		14 H	RRCID ->	231794	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6985 - 9260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MAYFLY EMERGER		WELL #:		9 H	RRCID ->	231795	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6943 - 9165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 4 H	RRCID ->	231810	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6583 - 9176
09	4410 X	1270	-0-	-3140	-0-	1261	2	9	9	Y	8	22
10	4557 X	1429	-0-	-3128	-0-	1420	2	9	9	Y	8	14
11	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2578	2	20	9	Y	18	-0-
12	T. A.	3426	-0-	3426	3426	3409	2	17	9	Y	15	15
01	T. A.	2953	-0-	2953	6379	2940	2	13	9	Y	12	11
02	T. A.	1846	-0-	1846	8225	1837	2	9	9	Y	8	4
BRENTWOOD B		WELL #:		B 3 H	RRCID ->	231813	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7291 - 10293
09	15120 X	13600	-0-	-1520	-0-	13600	2			N	-0-	-0-
10	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-	-0-
11	12990 X	8319	-0-	-4671	-0-	8319	2			N	-0-	-0-
12	14043 X	9280	-0-	-4763	-0-	9280	2			N	-0-	-0-
01	14043 X	11979	-0-	-2064	-0-	11979	2			N	-0-	-0-
*02	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-	-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 3 H	RRCID ->	231817	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	6711 - 9388
09	7740 X	7394	-0-	-346	-0-	7348	2	46	9	Y	42	129
10	7998 X	7846	-0-	-152	-0-	7800	2	46	9	Y	42	91
11	7740 X	7059	-0-	-681	-0-	6961	2	98	9	Y	89	22
12	8277 X	6831	-0-	-1446	-0-	6748	2	83	9	Y	75	97
01	7843 X	6605	-0-	-1238	-0-	6540	2	65	9	Y	59	76
02	7337 X	6019	-0-	-1318	-0-	5974	2	45	9	Y	41	40
BRENTWOOD B		WELL #:		4 H	RRCID ->	231819	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7451 - 10963
09	14250 X	12717	-0-	-1533	-0-	12717	2			N	-0-	-0-
10	13733 X	13337	-0-	-396	-0-	13337	2			N	-0-	-0-
11	13290 X	11809	-0-	-1481	-0-	11809	2			N	-0-	-0-
12	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-	-0-
01	13454 X	12913	-0-	-541	-0-	12913	2			N	-0-	-0-
02	12470 X	11854	-0-	-616	-0-	11854	2			N	-0-	-0-
BP 367		WELL #:		3 H	RRCID ->	231820	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7225 - 9648
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
DAVIS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231821	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7280 - 10175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BUCHANAN		WELL #:		5 H	RRCID ->	231822	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7262 - 10065
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-	-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WEST		WELL #:		3 H	RRCID ->	231823	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7543 - 9117
09	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2		N	-0-	-0-
10	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2		N	-0-	-0-
11	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2		N	-0-	-0-
12	9982 X	9162	-0-	-820	-0-	9162	2		N	-0-	-0-
01	9982 X	8755	-0-	-1227	-0-	8755	2		N	-0-	-0-
02	9164 X	8182	-0-	-982	-0-	8182	2		N	-0-	-0-
BUCHANAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231824	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7389 - 9760
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DAVIS		WELL #:		3 H	RRCID ->	231825	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7439 - 9136
09	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
10	2015 X	1144	-0-	-871	-0-	1144	2		N	-0-	-0-
11	1140 X	539	-0-	-601	-0-	539	2		N	-0-	-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-
01	1767 X	395	-0-	-1372	-0-	395	2		N	-0-	-0-
02	1653 X	59	-0-	-1594	-0-	59	2		N	-0-	-0-
DUCK LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231827	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7792 - 10565
09	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2		N	-0-	-0-
10	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2		N	-0-	-0-
11	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2		N	-0-	-0-
12	13919 X	12720	-0-	-1199	-0-	12720	2		N	-0-	-0-
01	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	14726	2		N	-0-	-0-
*02	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2		N	-0-	-0-
DAVIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231828	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7112 - 10049
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-	-0-
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-	-0-
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2		N	-0-	-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-	-0-
01	5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2		N	-0-	-0-
02	4727 X	3858	-0-	-869	-0-	3858	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7477 - 9766	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		6270 X	6206	-0-	-64	-0-		6206	2	N	-0-			-0-
10		6479 X	6311	-0-	-168	-0-		6311	2	N	-0-			-0-
11		6270 X	5654	-0-	-616	-0-		5654	2	N	-0-			-0-
12		6417 X	6046	-0-	-371	-0-		6046	2	N	-0-			-0-
01		6417 X	5177	-0-	-1240	-0-		5177	2	N	-0-			-0-
*02		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-		7308	2	N	-0-			-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007										TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7606 - 10126	
09		12801 X	12801	-0-	-0-	-0-		12801	2	N	-0-			-0-
10		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-		13415	2	N	-0-			-0-
11		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-		13768	2	N	-0-			-0-
12		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-		17255	2	N	-0-			-0-
01		16128 X	16128	-0-	-0-	-0-		16128	2	N	-0-			-0-
*02		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-		15130	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7380 - 10724	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007										TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7804 - 8054	
09		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-		6901	2	N	-0-			-0-
10		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-		7909	2	N	-0-			-0-
11		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-		7811	2	N	-0-			-0-
12		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-		8073	2	N	-0-			-0-
01		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-		8043	2	N	-0-			-0-
02		7540 X	7196	-0-	-344	-0-		7196	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	6566	PERF.	8026 - 8275	
09		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-		7397	2	3 9	N	3		13
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-		6830	2	3 9	N	3		16
11		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-		6594	2		N	-0-		16
12		7657 X	7323	-0-	-334	-0-		7319	2	4 9	N	4		20
01		7657 X	5536	-0-	-2121	-0-		5534	2	2 9	N	2		22
02		7163 X	4645	-0-	-2518	-0-		4643	2	2 9	N	2		24

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007										TOTAL DEPTH	9746	PERF.	7436 - 9593	
09		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		5084	2		N	-0-		-0-
10		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-		4954	2		N	-0-		-0-
11		4560 X	4288	-0-	-272	-0-		4288	2		N	-0-		-0-
12		5239 X	4662	-0-	-577	-0-		4662	2		N	-0-		-0-
01		5239 X	4652	-0-	-587	-0-		4652	2		N	-0-		-0-
02		4901 X	4283	-0-	-618	-0-		4283	2		N	-0-		-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7602 - 10029	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	7064	PERF.	8000	-	10762
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7681	-	9299
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-	
10		3069 X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2		N	-0-			-0-	
11		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-	
12		T. A.	3524	-0-	3524	-0-	3524	2		N	-0-			-0-	
01		T. A.	4519	-0-	4519	-0-	8043	2		N	-0-			-0-	
02		T. A.	4229	-0-	4229	-0-	12272	2		N	-0-			-0-	
PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7570	-	10255
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6795	-	10725
09		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-			-0-	
10		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-			-0-	
11		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2		N	-0-			-0-	
12		7099 X	5941	-0-	-1158	-0-	5941	2		N	-0-			-0-	
01		7099 X	3422	-0-	-3677	-0-	3422	2		N	-0-			-0-	
02		6815 X	2062	-0-	-4753	-0-	2062	2		N	-0-			-0-	
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7449	-	8561
09		7170 X	7134	-0-	-36	-0-	7134	2		N	-0-			-0-	
10		7409 X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2		N	-0-			-0-	
11		7380 X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2		N	-0-			-0-	
12		7626 X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2		N	-0-			-0-	
01		7626 X	7018	-0-	-608	-0-	7018	2		N	-0-			-0-	
02		6902 X	6536	-0-	-366	-0-	6536	2		N	-0-			-0-	
JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007										TOTAL DEPTH	7618	PERF.	9200	-	10365
09		1890 N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2		N	-0-			-0-	
10		1829 N	1166	-0-	-663	-0-	1166	2		N	-0-			-0-	
11		3000 N	3996	-0-	996	996	3996	2		N	-0-			-0-	
12		2398 N	1402	-0-	-996	-0-	1402	2		N	-0-			-0-	
01		1178 N	594	-0-	-584	-0-	594	2		N	-0-			-0-	
02		2726 X	322	-0-	-2404	-0-	322	2		N	-0-			-0-	
HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7380	-	9485
09		9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2		N	-0-			-0-	
10		9114 X	8938	-0-	-176	-0-	8938	2		N	-0-			-0-	
11		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2		N	-0-			-0-	
*12		10354 X	10229	-0-	-125	-0-	10229	2		N	-0-			-0-	
*01		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2		N	-0-			-0-	
*02		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7878	-	12029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2	N	-0-			-0-		
10		18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2	N	-0-			-0-		
11		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2	N	-0-			-0-		
*12		17639 X	17036	-0-	-603	-0-	17036	2	N	-0-			-0-		
*01		18073 X	13972	-0-	-4101	-0-	13972	2	N	-0-			-0-		
02		16936 X	11424	-0-	-5512	-0-	11424	2	N	-0-			-0-		

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7460	-	10797
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6897	-	9991
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7170	PERF.	9762	-	10697
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7391	-	10234
09		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2	N	-0-			-0-		
10		11315 X	10664	-0-	-651	-0-	10664	2	N	-0-			-0-		
11		10950 X	7961	-0-	-2989	-0-	7961	2	N	-0-			-0-		
12		11532 X	9803	-0-	-1729	-0-	9803	2	N	-0-			-0-		
01		11532 X	9769	-0-	-1763	-0-	9769	2	N	-0-			-0-		
*02		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2	N	-0-			-0-		

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7862	-	9570
09		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-			-0-		
10		2418 X	1114	-0-	-1304	-0-	1114	2	N	-0-			-0-		
11		2220 X	2042	-0-	-178	-0-	2042	2	N	-0-			-0-		
12		2418 X	1028	-0-	-1390	-0-	1028	2	N	-0-			-0-		
01		2418 X	434	-0-	-1984	-0-	434	2	N	-0-			-0-		
02		1972 N	234	-0-	-1738	-0-	234	2	N	-0-			-0-		

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7874	-	9935
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-	4779	2	N	-0-	-0-	
10		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-	-0-	
11		4170 X	3601	-0-	-569	-0-	-0-	3601	2	N	-0-	-0-	
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	-0-	5215	2	N	-0-	-0-	
01		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	-0-	6246	2	N	-0-	-0-	
02		4814 X	4249	-0-	-565	-0-	-0-	4249	2	N	-0-	-0-	
EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010													
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-	-0-	
10		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	-0-	7017	2	N	-0-	-0-	
11		6540 X	6495	-0-	-45	-0-	-0-	6495	2	N	-0-	-0-	
12		7161 X	6423	-0-	-738	-0-	-0-	6423	2	N	-0-	-0-	
01		7161 X	6445	-0-	-716	-0-	-0-	6445	2	N	-0-	-0-	
02		6699 X	5905	-0-	-794	-0-	-0-	5905	2	N	-0-	-0-	
POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564													
09		8280 X	6462	-0-	-1818	-0-	-0-	6462	2	N	-0-	-0-	
10		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	-0-	10038	2	N	-0-	-0-	
11		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	-0-	8687	2	N	-0-	-0-	
12		8773 X	6299	-0-	-2474	-0-	-0-	6299	2	N	-0-	-0-	
01		10044 X	3927	-0-	-6117	-0-	-0-	3927	2	N	-0-	-0-	
02		9396 X	7853	-0-	-1543	-0-	-0-	7853	2	N	-0-	-0-	
GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395													
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	5862	2	N	-0-	-0-	
10		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-	-0-	
11		5820 X	5425	-0-	-395	-0-	-0-	5425	2	N	-0-	-0-	
12		6045 X	5950	-0-	-95	-0-	-0-	5950	2	N	-0-	-0-	
01		6138 X	5939	-0-	-199	-0-	-0-	5939	2	N	-0-	-0-	
02		5742 X	5435	-0-	-307	-0-	-0-	5435	2	N	-0-	-0-	
BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602													
09		4020 X	3597	-0-	-423	-0-	-0-	3597	2	N	-0-	-0-	
10		4154 X	3186	-0-	-968	-0-	-0-	3186	2	N	-0-	-0-	
11		3810 X	3105	-0-	-705	-0-	-0-	3105	2	N	-0-	-0-	
12		3782 X	3203	-0-	-579	-0-	-0-	3203	2	N	-0-	-0-	
01		3782 X	3236	-0-	-546	-0-	-0-	3236	2	N	-0-	-0-	
02		3480 X	3011	-0-	-469	-0-	-0-	3011	2	N	-0-	-0-	
POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741													
09		7440 X	5297	-0-	-2143	-0-	-0-	5297	2	N	-0-	-0-	
10		8122 X	2452	-0-	-5670	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	
11		7860 X	6706	-0-	-1154	-0-	-0-	6706	2	N	-0-	-0-	
12		8122 X	7960	-0-	-162	-0-	-0-	7960	2	N	-0-	-0-	
01		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	-0-	7922	2	N	-0-	-0-	
02		6496 X	1359	-0-	-5137	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BURTON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232865	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	7400 - 9675		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4260 X	3455	-0-	-805	-0-	3455	2		N	-0-		-0-	
10		3782 X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2		N	-0-		-0-	
11		3570 X	3331	-0-	-239	-0-	3331	2		N	-0-		-0-	
12		3565 X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2		N	-0-		-0-	
01		3565 X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2		N	-0-		-0-	
02		3335 X	3170	-0-	-165	-0-	3170	2		N	-0-		-0-	

GRAVES		WELL #:		4 H	RRCID ->	232866	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7473 - 8601		
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-		-0-	
10		3906 X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2		N	-0-		-0-	
11		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-		-0-	
12		3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2		N	-0-		-0-	
01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-		-0-	
*02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-		-0-	

PALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7412 - 11075		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TANTARRA ESTATES		WELL #:		2 H	RRCID ->	232868	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7804 - 9269		
09		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2		N	-0-		-0-	
10		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-		-0-	
11		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-		-0-	
12		6448 X	6127	-0-	-321	-0-	6127	2		N	-0-		-0-	
01		6448 X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2		N	-0-		-0-	
02		6032 X	5463	-0-	-569	-0-	5463	2		N	-0-		-0-	

SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	7349 - 11200		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SHG MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7740 - 8809		
09		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2		N	-0-		-0-	
10		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2		N	-0-		-0-	
11		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2		N	-0-		-0-	
12		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2		N	-0-		-0-	
01		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2		N	-0-		-0-	
02		7946 X	7930	-0-	-16	-0-	7930	2		N	-0-		-0-	

BURTON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7480 - 9550		
09		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-		-0-	
10		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-		-0-	
11		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-		-0-	
12		6324 X	5110	-0-	-1214	-0-	5110	2		N	-0-		-0-	
01		5549 X	5013	-0-	-536	-0-	5013	2		N	-0-		-0-	
02		5191 X	4551	-0-	-640	-0-	4551	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FINLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233517	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7475 - 9473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7230 X	892	-0-	-6338	-0-	892	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2	N	-0-	-0-	-0-
12		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8215 X	7124	-0-	-1091	-0-	7124	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7685 X	6998	-0-	-687	-0-	6998	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK E		WELL #:		8 H	RRCID ->	233541	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7377 - 10126	
09		11130 X	11112	-0-	-18	-0-	11112	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11501 X	11384	-0-	-117	-0-	11384	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11130 X	10287	-0-	-843	-0-	10287	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11749 X	10912	-0-	-837	-0-	10912	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11749 X	10620	-0-	-1129	-0-	10620	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10730 X	9730	-0-	-1000	-0-	9730	2	N	-0-	-0-	-0-

BURTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233542	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7440 - 9497	
09		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8215 X	7700	-0-	-515	-0-	7700	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8215 X	7566	-0-	-649	-0-	7566	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7540 X	6580	-0-	-960	-0-	6580	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMENAMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233543	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7740 - 9280	
09		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8897 X	6662	-0-	-2235	-0-	6662	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8323 X	5979	-0-	-2344	-0-	5979	2	N	-0-	-0-	-0-

HUNTER		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233566	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 6934 - 10730	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		6 H	RRCID ->	233567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7413 - 10715	
09		20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	20336	2	N	-0-	-0-	-0-
10		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21018 X	19316	-0-	-1702	-0-	19316	2	N	-0-	-0-	-0-
01		21018 X	18553	-0-	-2465	-0-	18553	2	N	-0-	-0-	-0-
02		19662 X	17329	-0-	-2333	-0-	17329	2	N	-0-	-0-	-0-

RICH		WELL #:		3 H	RRCID ->	233568	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7025 - 9575	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GOEX		WELL #:		8 H	RRCID ->	233569	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7758 - 11479				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		7 H	RRCID ->	233572	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7523 - 9421				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOSSIL RIDGE A		WELL #:		5 H	RRCID ->	233574	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7754 - 10075				
09	6180	X	5652	-0-	-528	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	4033	-0-	-2353	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	4625	-0-	-1555	-0-	4625	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	2			N	-0-			-0-
*02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
RICH		WELL #:		1 H	RRCID ->	233578	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7209 - 10140				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKMAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	233605	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7358 - 10532				
09	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-			-0-
10	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2			N	-0-			-0-
11	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
12	15376	X	14174	-0-	-1202	-0-	14174	2			N	-0-			-0-
01	15221	X	13907	-0-	-1314	-0-	13907	2			N	-0-			-0-
02	14123	X	12687	-0-	-1436	-0-	12687	2			N	-0-			-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		20 H	RRCID ->	233606	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 7008 - 9340				
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
*02	2900	N	3197	-0-	297	297	3197	2			N	-0-			-0-
WILKINSON I		WELL #:		2 H	RRCID ->	233607	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 6736 - 9017				
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	1720	-0-	-4666	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	1957	-0-	-4793	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
02	5278	X	4907	-0-	-371	-0-	4907	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LUCK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233609	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7378 - 9644
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	8070 X	7604	-0-	-466	-0-	7604	2		N	-0-		-0-
10	8060 X	7786	-0-	-274	-0-	7786	2		N	-0-		-0-
11	7590 X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2		N	-0-		-0-
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2		N	-0-		-0-
01	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2		N	-0-		-0-
*02	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233841	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7336 - 9320
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:		13 H	RRCID ->	233935	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	7426 - 10441
09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2		N	-0-		-0-
10	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2		N	-0-		-0-
11	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2		N	-0-		-0-
12	11160 X	9998	-0-	-1162	-0-	9998	2		N	-0-		-0-
01	11160 X	9880	-0-	-1280	-0-	9880	2		N	-0-		-0-
02	9628 X	9360	-0-	-268	-0-	9360	2		N	-0-		-0-

PANCHASARP		WELL #:		2 H	RRCID ->	233936	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7591 - 10873
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-		-0-
10	1736 X	1344	-0-	-392	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
11	1680 X	663	-0-	-1017	-0-	663	2		N	-0-		-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 3 H	RRCID ->	233937	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6559 - 9392
09	11400 X	10376	-0-	-1024	-0-	10370	2	6 9	Y	5		19
10	11780 X	10668	-0-	-1112	-0-	10658	2	10 9	Y	9		28
11	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11676	2	8 9	Y	7	24 1	11
12	11284 X	11267	-0-	-17	-0-	11265	2	2 9	Y	2		13
01	11253 X	10241	-0-	-1012	-0-	10226	2	15 9	Y	14		27
02	10556 X	9207	-0-	-1349	-0-	9205	2	2 9	Y	2	24 1	5

LITTLE HOSS 3		WELL #:		L 2 H	RRCID ->	233939	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	6512 - 10216
09	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9696	2	2 9	Y	2		20
10	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9745	2	7 9	Y	6		26
11	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9079	2	2 9	Y	2		28
12	10013 X	9101	-0-	-912	-0-	9098	2	3 9	Y	3	26 1	5
01	10013 X	9457	-0-	-556	-0-	9450	2	7 9	Y	6		11
02	9367 X	8501	-0-	-866	-0-	8500	2	1 9	Y	1		12

MCNEILL		WELL #:		2 H	RRCID ->	233940	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7750 - 11060
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007										TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7419 - 11017					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7444 - 9552					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	6379	PERF. 6863 - 9923					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	6913	PERF. 8364 - 10332					
09		3210 X	2775	-0-	-435	-0-	2775	2		N	-0-						-0-
10		3658 X	2908	-0-	-750	-0-	2908	2		N	-0-						-0-
11		3540 X	2285	-0-	-1255	-0-	2285	2		N	-0-						-0-
12		3658 X	2105	-0-	-1553	-0-	2105	2		N	-0-						-0-
01		2914 X	2487	-0-	-427	-0-	2487	2		N	-0-						-0-
*02		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2		N	-0-						-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH	6335	PERF. 7059 - 10359					
09		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4942	2	2	9	Y	2					9
10		3968 X	3828	-0-	-140	-0-	3824	2	4	9	Y	4					13
11		4500 X	1409	-0-	-3091	-0-	1406	2	3	9	Y	3	9	1			7
12		5115 X	2677	-0-	-2438	-0-	2676	2	1	9	Y	1					8
01		5115 X	2971	-0-	-2144	-0-	2964	2	7	9	Y	6					14
02		4785 X	2932	-0-	-1853	-0-	2931	2	1	9	Y	1	9	1			6

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7351 - 10680					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7607 - 10049					
09		10500 X	9665	-0-	-835	-0-	9665	2		N	-0-						-0-
10		10075 X	9959	-0-	-116	-0-	9959	2		N	-0-						-0-
11		9750 X	9467	-0-	-283	-0-	9467	2		N	-0-						-0-
12		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2		N	-0-						-0-
01		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2		N	-0-						-0-
02		9338 X	9238	-0-	-100	-0-	9238	2		N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-			-0-
10		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-			-0-
11		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
12		496 X	-0-	243	-253	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621															
09		5760 X	4723	-0-	-1037	-0-	4704	2	19	9	N	17			170
10		5766 X	4779	-0-	-987	-0-	4756	2	23	9	N	21			191
11		5580 X	3802	-0-	-1778	-0-	3802	2			N	-0-	93	1	98
12		5549 X	4139	-0-	-1410	-0-	4125	2	14	9	N	13			111
01		5549 X	4227	-0-	-1322	-0-	4205	2	22	9	N	20			131
*02		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540	2	1	9	N	1			132

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661															
09		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-			-0-
10		5890 X	3958	-0-	-1932	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
11		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
12		10447 X	7520	-0-	-2927	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
01		10447 X	8754	-0-	-1693	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
02		9773 X	8032	-0-	-1741	-0-	8032	2			N	-0-			-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996															
09		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
10		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
11		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-			-0-
12		10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-			-0-
01		9021 X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
02		8758 X	7067	-0-	-1691	-0-	7067	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1020 N	680	-0-	-340	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758																	
09	13680	X	12432	-0-	-1248	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12420	-0-	-1716	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
11	13650	X	12694	-0-	-956	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12800	-0-	-592	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11551	-0-	-1283	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	11222	-0-	-1045	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252																	
09	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3004	-0-	-679	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975																	
09	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
10	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9720	-0-	-572	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9795	-0-	-497	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
*02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505																	
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244																	
09	13860	X	12799	-0-	-1061	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11403	-0-	-2609	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
11	13560	X	11531	-0-	-2029	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	12603	-0-	-882	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12305	-0-	-1087	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
02	12383	X	11257	-0-	-1126	-0-	11257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
GOEX		WELL #: 9 H		RRCID -> 235020		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA		WELL #: 1 H		RRCID -> 235021		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769								
09	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
10	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
12	9610 X	8192	-0-	-1418	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
01	9331 X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
02	8410 X	7475	-0-	-935	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

RICH		WELL #: 2 H		RRCID -> 235022		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235023		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315								
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS		WELL #: 14 H		RRCID -> 235024		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718								
09	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
10	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
11	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10323 X	10116	-0-	-207	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9657 X	9087	-0-	-570	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY		WELL #: 3 H		RRCID -> 235025		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417								
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
*02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 13 H		RRCID -> 235026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919								
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
11	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
01	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
*02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2449 X	2263	-0-	-186	-0-	-0-	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2449 X	1667	-0-	-782	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2291 X	807	-0-	-1484	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459															
09		12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	-0-	12172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	-0-	13493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	-0-	12618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		12586 X	12581	-0-	-5	-0-	-0-	12581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		13485 X	6953	-0-	-6532	-0-	-0-	6953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		12615 X	3239	-0-	-9376	-0-	-0-	3239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768															
09		7050 X	4946	-0-	-2104	-0-	-0-	4946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	-0-	7659	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		7230 X	6749	-0-	-481	-0-	-0-	6749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		7471 X	7111	-0-	-360	-0-	-0-	7111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		7657 X	7007	-0-	-650	-0-	-0-	7007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		7163 X	6225	-0-	-938	-0-	-0-	6225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179															
09		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	-0-	11829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	-0-	12632	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	-0-	11786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		11780 X	11649	-0-	-131	-0-	-0-	11649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		11780 X	11098	-0-	-682	-0-	-0-	11098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		11020 X	10118	-0-	-902	-0-	-0-	10118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455															
09		6480 X	6005	-0-	-475	-0-	-0-	6005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		6696 X	6067	-0-	-629	-0-	-0-	6067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		6480 X	6095	-0-	-385	-0-	-0-	6095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6231 X	6143	-0-	-88	-0-	-0-	6143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6231 X	5535	-0-	-696	-0-	-0-	5535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5829 X	4602	-0-	-1227	-0-	-0-	4602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538															
09		13860 X	12089	-0-	-1771	-0-	-0-	12089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	-0-	13463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	-0-	13584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		12493 X	10428	-0-	-2065	-0-	-0-	10428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		13454 X	11607	-0-	-1847	-0-	-0-	11607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		13137 X	11742	-0-	-1395	-0-	-0-	11742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	236466	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7863 - 10146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7560 X	4886	-0-	-2674	-0-	4886	2	N	-0-		-0-
10		8153 X	1007	-0-	-7146	-0-	1007	2	N	-0-		-0-
11		7890 X	7556	-0-	-334	-0-	7556	2	N	-0-		-0-
12		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2	N	-0-		-0-
01		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2	N	-0-		-0-
*02		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HL	RRCID ->	236467	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 9972 - 10824	
*08		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2	N	-0-		-0-
*09		6450 X	5818	-0-	-632	-0-	5818	2	N	-0-		-0-
*10		7192 X	5921	-0-	-1271	-0-	5921	2	N	-0-		-0-
*11		6960 X	5629	-0-	-1331	-0-	5629	2	N	-0-		-0-
*12		7192 X	4927	-0-	-2265	-0-	4927	2	N	-0-		-0-
01		6882 X	5409	-0-	-1473	-0-	5409	2	N	-0-		-0-
02		5626 X	4372	-0-	-1254	-0-	4372	2	N	-0-		-0-

C & E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236468	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7149 - 9255	
09		5790 X	5407	-0-	-383	-0-	5407	2	N	-0-		-0-
10		5890 X	5710	-0-	-180	-0-	5710	2	N	-0-		-0-
11		5700 X	5102	-0-	-598	-0-	5102	2	N	-0-		-0-
12		5859 X	5241	-0-	-618	-0-	5241	2	N	-0-		-0-
01		5859 X	4715	-0-	-1144	-0-	4715	2	N	-0-		-0-
02		5336 X	4303	-0-	-1033	-0-	4303	2	N	-0-		-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236472	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8041 - 9581	
09		8460 X	7616	-0-	-844	-0-	7616	2	N	-0-		-0-
10		8742 X	8739	-0-	-3	-0-	8739	2	N	-0-		-0-
11		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2	N	-0-		-0-
12		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2	N	-0-		-0-
01		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2	N	-0-		-0-
*02		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2	N	-0-		-0-

EASON		WELL #:		1 H	RRCID ->	236474	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6973 - 9492	
09		5610 X	5559	-0-	-51	-0-	5559	2	N	-0-		-0-
10		6045 X	5754	-0-	-291	-0-	5754	2	N	-0-		-0-
11		5850 X	5401	-0-	-449	-0-	5401	2	N	-0-		-0-
12		6045 X	5471	-0-	-574	-0-	5471	2	N	-0-		-0-
01		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2	N	-0-		-0-
*02		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2	N	-0-		-0-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236476	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7457 - 10955	
09		15330 X	13725	-0-	-1605	-0-	13725	2	N	-0-		-0-
10		15841 X	13008	-0-	-2833	-0-	13008	2	N	-0-		-0-
11		15330 X	13320	-0-	-2010	-0-	13320	2	N	-0-		-0-
12		16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	16182	2	N	-0-		-0-
01		20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2	N	-0-		-0-
*02		19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RAIFSNIDER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236478	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6830 -	9475			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAIFSNIDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236479	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7050 -	9810			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236480	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7637 -	10954			
09	12690 X	11575	-0-	-1115	-0-	11575	2				N	-0-			-0-
10	13113 X	11519	-0-	-1594	-0-	11519	2				N	-0-			-0-
11	12630 X	11550	-0-	-1080	-0-	11550	2				N	-0-			-0-
12	12245 X	11775	-0-	-470	-0-	11775	2				N	-0-			-0-
01	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2				N	-0-			-0-
*02	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2				N	-0-			-0-

WALLS TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	236483	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7750 -	11130			
09	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2				N	-0-			-0-
10	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10382	2				N	-0-			-0-
11	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2				N	-0-			-0-
12	10819 X	9882	-0-	-937	-0-	9882	2				N	-0-			-0-
01	10695 X	9687	-0-	-1008	-0-	9687	2				N	-0-			-0-
02	9831 X	9031	-0-	-800	-0-	9031	2				N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HQ	RRCID ->	236484	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8650 -	11428			
09	10410 X	8901	-0-	-1509	-0-	8901	2				N	-0-			-0-
10	10509 X	8206	-0-	-2303	-0-	8206	2				N	-0-			-0-
11	10170 X	8925	-0-	-1245	-0-	8925	2				N	-0-			-0-
12	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	2				N	-0-			-0-
01	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2				N	-0-			-0-
02	8613 X	7848	-0-	-765	-0-	7848	2				N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		13 H	RRCID ->	236486	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6903 -	11694			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236487	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7400 -	10027			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MANNING		WELL #:		4 H	RRCID ->	236488	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6700 - 10045
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HQ	RRCID ->	236489	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 8470 - 11972
09	9000 X	8949	-0-	-51	-0-	8949	2		N	-0-	-0-
10	9300 X	8122	-0-	-1178	-0-	8122	2		N	-0-	-0-
11	9000 X	8098	-0-	-902	-0-	8098	2		N	-0-	-0-
12	10044 X	7858	-0-	-2186	-0-	7858	2		N	-0-	-0-
01	10044 X	9630	-0-	-414	-0-	9630	2		N	-0-	-0-
02	8642 X	8111	-0-	-531	-0-	8111	2		N	-0-	-0-

WB 358 B		WELL #:		3 H	RRCID ->	236491	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7364 - 9973
09	10920 X	2680	-0-	-8240	-0-	2680	2		N	-0-	-0-
10	11284 X	809	-0-	-10475	-0-	809	2		N	-0-	-0-
11	10920 X	4391	-0-	-6529	-0-	4391	2		N	-0-	-0-
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		N	-0-	-0-
01	9641 X	6299	-0-	-3342	-0-	6299	2		N	-0-	-0-
*02	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-	-0-

MCANIER		WELL #:		6 H	RRCID ->	236492	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7575 - 10380
09	3090 X	228	-0-	-2862	-0-	228	2		N	-0-	-0-
*10	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-	-0-
11	3090 X	2174	-0-	-916	-0-	2174	2		N	-0-	-0-
12	7998 X	3089	-0-	-4909	-0-	3089	2		N	-0-	-0-
*01	7967 X	3455	-0-	-4512	-0-	3455	2		N	-0-	-0-
*02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 5HM	RRCID ->	236493	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8540 - 10950
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-	-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HESS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236494	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7434 - 9717
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DICKESON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	236495	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7573 - 9992
09	10020 X	8461	-0-	-1559	-0-	8461	2		N	-0-	-0-
10	9548 X	2338	-0-	-7210	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
11	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2		N	-0-	-0-
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2		N	-0-	-0-
01	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2		N	-0-	-0-
02	9019 X	7387	-0-	-1632	-0-	7387	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HESS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236496	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7526 - 9658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HESS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236497	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7687 - 10543		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 4HK	RRCID ->	236498	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8440 - 10432		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236506	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7632 - 10220		
09	8970 X	7744	-0-	-1226	-0-	7744	2		N	-0-		-0-	
10	9269 X	6990	-0-	-2279	-0-	6990	2		N	-0-		-0-	
11	8970 X	5790	-0-	-3180	-0-	5790	2		N	-0-		-0-	
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2		N	-0-		-0-	
01	7998 X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2		N	-0-		-0-	
02	7482 X	6475	-0-	-1007	-0-	6475	2		N	-0-		-0-	

LAIDLAW		WELL #:		1 H	RRCID ->	236508	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7475 - 10504		
09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-		-0-	
10	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2		N	-0-		-0-	
11	10710 X	10147	-0-	-563	-0-	10147	2		N	-0-		-0-	
12	11067 X	10721	-0-	-346	-0-	10721	2		N	-0-		-0-	
01	11067 X	10390	-0-	-677	-0-	10390	2		N	-0-		-0-	
02	9802 X	9801	-0-	-1	-0-	9801	2		N	-0-		-0-	

SHAW B		WELL #:		2 H	RRCID ->	236511	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7407 - 9976		
09	7530 X	7012	-0-	-518	-0-	7012	2		N	-0-		-0-	
10	7781 X	7630	-0-	-151	-0-	7630	2		N	-0-		-0-	
11	7530 X	7270	-0-	-260	-0-	7270	2		N	-0-		-0-	
12	7657 X	6816	-0-	-841	-0-	6816	2		N	-0-		-0-	
01	7626 X	7199	-0-	-427	-0-	7199	2		N	-0-		-0-	
02	7134 X	6900	-0-	-234	-0-	6900	2		N	-0-		-0-	

MCANIER		WELL #:		12 H	RRCID ->	236515	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7500 - 11549		
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-		-0-	
*10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DOTY		WELL #:		6 H	RRCID ->	236521	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7408 - 11690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7530 X	6382	-0-	-1148	-0-	6382	2	N	-0-	-0-	-0-
12		17701 X	5498	-0-	-12203	-0-	5498	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17701 X	8611	-0-	-9090	-0-	8611	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16559 X	7889	-0-	-8670	-0-	7889	2	N	-0-	-0-	-0-

SENER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236522	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7731 - 10237	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	236523	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6994 - 11045	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		11 H	RRCID ->	236524	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6885 - 10652	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EASON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236532	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6923 - 9533	
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2	N	-0-	-0-	-0-
12		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2	N	-0-	-0-	-0-

SUNSET OAKS		WELL #:		4 H	RRCID ->	236534	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7725 - 10090	
09		11970 X	11349	-0-	-621	-0-	11349	2	N	-0-	-0-	-0-
10		13051 X	11617	-0-	-1434	-0-	11617	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12630 X	11881	-0-	-749	-0-	11881	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11904 X	10997	-0-	-907	-0-	10997	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11484 X	10824	-0-	-660	-0-	10824	2	N	-0-	-0-	-0-

RUNWAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236537	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7331 - 11840	
09		11460 X	10917	-0-	-543	-0-	10917	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11842 X	11049	-0-	-793	-0-	11049	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11460 X	10262	-0-	-1198	-0-	10262	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11625 X	10294	-0-	-1331	-0-	10294	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11346 X	9978	-0-	-1368	-0-	9978	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10556 X	9218	-0-	-1338	-0-	9218	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
MILLER		WELL #:	1 H	RRCID ->	236587	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7340 - 9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TARRANT MINERALS		WELL #:	5 H	RRCID ->	236589	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7688 - 9350	
09	6360 X	5517	-0-	-843	-0-	5517 2		N	-0-	-0-	
10	6603 X	6278	-0-	-325	-0-	6278 2		N	-0-	-0-	
11	6390 X	6097	-0-	-293	-0-	6097 2		N	-0-	-0-	
12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 2		N	-0-	-0-	
01	6386 X	5323	-0-	-1063	-0-	5323 2		N	-0-	-0-	
02	5887 X	4890	-0-	-997	-0-	4890 2		N	-0-	-0-	
LITTLE HOSS 7		WELL #:	E 1 H	RRCID ->	237176	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 6458 - 8725	
09	4290 X	4277	-0-	-13	-0-	4277 2		Y	-0-	-0-	
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		Y	-0-	-0-	
11	4320 X	3939	-0-	-381	-0-	3939 2		Y	-0-	-0-	
12	4464 X	3708	-0-	-756	-0-	3708 2		Y	-0-	-0-	
01	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	3972 2		Y	-0-	-0-	
02	4147 X	4023	-0-	-124	-0-	4023 2		Y	-0-	-0-	
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:	1 H	RRCID ->	237183	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7230 - 10880	
09	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322 2		N	-0-	-0-	
10	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548 2		N	-0-	-0-	
11	9240 X	9052	-0-	-188	-0-	9052 2		N	-0-	-0-	
12	T. A.	8718	-0-	8718	-0-	8718 2		N	-0-	-0-	
01	T. A.	8626	-0-	8626	17344	8626 2		N	-0-	-0-	
02	T. A.	7954	-0-	7954	25298	7954 2		N	-0-	-0-	
NORTH LAKE		WELL #:	4 H	RRCID ->	237220	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7225 - 10470	
09	10770 X	8729	-0-	-2041	-0-	8729 2		N	-0-	-0-	
10	9920 X	9169	-0-	-751	-0-	9169 2		N	-0-	-0-	
11	9090 X	7403	-0-	-1687	-0-	7403 2		N	-0-	-0-	
12	9021 X	6809	-0-	-2212	-0-	6809 2		N	-0-	-0-	
01	9176 X	8345	-0-	-831	-0-	8345 2		N	-0-	-0-	
02	8584 X	7705	-0-	-879	-0-	7705 2		N	-0-	-0-	
DICKESON		WELL #:	A 4 H	RRCID ->	237347	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7424 - 9957	
09	6900 X	5429	-0-	-1471	-0-	5429 2		N	-0-	-0-	
10	7130 X	4114	-0-	-3016	-0-	4114 2		N	-0-	-0-	
11	6900 X	4711	-0-	-2189	-0-	4711 2		N	-0-	-0-	
12	6944 X	5097	-0-	-1847	-0-	5097 2		N	-0-	-0-	
01	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2		N	-0-	-0-	
*02	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713 2		N	-0-	-0-	
LONGHORN		WELL #:	1H	RRCID ->	237440	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7750 - 9985	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
C & E UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237443		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3510 X	1902	-0-	-1608	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	1999	-0-	-1628	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-			-0-
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2		N	-0-			-0-
*02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 9HK		RRCID -> 237446		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	7123	-0-	7123	7123	7123 2		N	-0-			-0-
*01	15063 X	7940	-0-	-7123	-0-	7940 2		N	-0-			-0-
*02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2		N	-0-			-0-

ALLENCO		WELL #: 1H		RRCID -> 237450		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: D 2H		RRCID -> 237453		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644				
09	5250 X	3395	-0-	-1855	-0-	3394 2	1 9	Y	1			11
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6336 2	3 9	Y	3			14
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727 2		Y	-0-			14
12	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775 2		Y	-0-			14
01	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033 2		Y	-0-			14
*02	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019 2		Y	-0-			14

SMITH, ROBERT O.		WELL #: 1H		RRCID -> 237456		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233				
09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028 2		N	-0-			-0-
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935 2		N	-0-			-0-
11	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313 2		N	-0-			-0-
12	11470 X	9322	-0-	-2148	-0-	9322 2		N	-0-			-0-
01	10726 X	8703	-0-	-2023	-0-	8703 2		N	-0-			-0-
02	9686 X	7079	-0-	-2607	-0-	7079 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 237459		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184				
09	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2		N	-0-			-0-
10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639 2		N	-0-			-0-
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838 2		N	-0-			-0-
12	7812 X	5695	-0-	-2117	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
01	8649 X	6032	-0-	-2617	-0-	6032 2		N	-0-			-0-
02	8091 X	4347	-0-	-3744	-0-	4347 2		N	-0-			-0-

MCNEILL		WELL #: 3H		RRCID -> 237460		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-				N	-0-		-0-
10		6417 X	902	-0-	-5515	-0-	902	2		N	-0-		-0-
11		6210 X	2830	-0-	-3380	-0-	2830	2		N	-0-		-0-
12		3472 X	3061	-0-	-411	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
*02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-		-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840													
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
10		1364 N	166	-0-	-1198	-0-	166	2		N	-0-		-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
02		1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-				N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041													
09		15510 X	7403	-0-	-8107	-0-	7403	2		N	-0-		-0-
10		16027 X	6237	-0-	-9790	-0-	6237	2		N	-0-		-0-
11		15510 X	5506	-0-	-10004	-0-	5506	2		N	-0-		-0-
12		7657 X	5030	-0-	-2627	-0-	5030	2		N	-0-		-0-
01		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2		N	-0-		-0-
*02		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2		N	-0-		-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700													
09		5760 X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2		N	-0-		-0-
10		5952 X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2		N	-0-		-0-
11		5760 X	5207	-0-	-553	-0-	5207	2		N	-0-		-0-
12		T. A.	5323	-0-	5323	5323	5323	2		N	-0-		-0-
01		T. A.	5630	-0-	5630	10953	5630	2		N	-0-		-0-
02		T. A.	4614	-0-	4614	15567	4614	2		N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124													
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285																		
09		8850 X	7641	-0-	-1209	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
10		9486 X	7707	-0-	-1779	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
11		9180 X	8414	-0-	-766	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
12		9486 X	7575	-0-	-1911	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01		7905 X	6849	-0-	-1056	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
02		8120 X	7854	-0-	-266	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487																		
09		6390 X	3508	-0-	-2882	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
10		6603 X	3509	-0-	-3094	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
01		3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02		3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608																		
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12		2418 N	1969	-0-	-449	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317																		
09		5880 X	676	-0-	-5204	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10		6076 X	3260	-0-	-2816	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11		5880 X	4065	-0-	-1815	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
01		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
*02		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003																		
09		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
10		11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
11		10050 X	8694	-0-	-1356	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
12		11687 X	4838	-0-	-6849	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01		11811 X	8823	-0-	-2988	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
02		11049 X	7362	-0-	-3687	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW		WELL #: A 2HE		RRCID -> 237517		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 8282		PERF. 8650 - 11811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11280 X	4146	-0-	-7134	-0-	4146	2	N	-0-			-0-
10	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			N	-0-			-0-
11	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-			N	-0-			-0-
12	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			N	-0-			-0-
01	10044 X	3723	-0-	-6321	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
*02	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2	N	-0-			-0-

JESCHKE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237520		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 8500 - 10023		
09	3780 X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	2928	-0-	-978	-0-			N	-0-			-0-
11	3780 X	3441	-0-	-339	-0-	3441	2	N	-0-			-0-
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
01	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2	N	-0-			-0-
*02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2	N	-0-			-0-

WALKER, FLORA		WELL #: 2H		RRCID -> 237522		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7885 - 11055		
09	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2	N	-0-			-0-
10	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2	N	-0-			-0-
11	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2	N	-0-			-0-
12	14632 X	7546	-0-	-7086	-0-	7546	2	N	-0-			-0-
01	13857 X	10263	-0-	-3594	-0-	10263	2	N	-0-			-0-
02	12412 X	10907	-0-	-1505	-0-	10907	2	N	-0-			-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237524		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7072		PERF. 7663 - 9743		
09	4230 X	2789	-0-	-1441	-0-	2789	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	2609	-0-	-1621	-0-	2609	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	2751	-0-	-1062	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	2842	-0-	-971	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
*02	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #: 2H		RRCID -> 237526		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7610 - 9550		
09	5730 X	2918	-0-	-2812	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
10	5921 X	2438	-0-	-3483	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	5233	-0-	-497	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	2825	-0-	-3313	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	4062	-0-	-2076	-0-	4062	2	N	-0-			-0-
02	5046 X	3978	-0-	-1068	-0-	3978	2	N	-0-			-0-

DOTY		WELL #: 4H		RRCID -> 237530		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7200 - 11975		
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2	N	-0-			-0-
10	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2	N	-0-			-0-
11	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2	N	-0-			-0-
12	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2	N	-0-			-0-
01	13578 X	4920	-0-	-8658	-0-	4920	2	N	-0-			-0-
02	12702 X	2571	-0-	-10131	-0-	2571	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: F 4H		RRCID -> 237534		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 6773 - 7676		
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-			Y	-0-			21
10	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
ROCK CREEK		WELL #:		C 3H	RRCID ->	237537	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7399 - 10853
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HS	RRCID ->	237757	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF.11162 - 12154
09	7470	X	2700	-0-	-4770	-0-	2700	2	N	-0-	-0-
10	7719	X	7174	-0-	-545	-0-	7174	2	N	-0-	-0-
11	7470	X	5677	-0-	-1793	-0-	5677	2	N	-0-	-0-
12	8339	X	3633	-0-	-4706	-0-	3633	2	N	-0-	-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-			N	-0-	-0-
02	6699	X	-0-	-0-	-6699	-0-			N	-0-	-0-

DFW		WELL #:		B 1HF	RRCID ->	237759	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8789 - 11133
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-
10	1085	N	444	-0-	-641	-0-	444	2	N	-0-	-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DFW		WELL #:		B 2HF	RRCID ->	237762	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8159	PERF.11850 - 12670
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 7HR	RRCID ->	237768	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8574 - 12889
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINEAR PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	237772	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7766 - 9607
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 8HR	RRCID ->	237774	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8575 - 11274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618															
09	7920	X	6749	-0-	-1171	-0-	6743	2	6	9	N	5			36
10	8184	X	6808	-0-	-1376	-0-	6802	2	6	9	N	5			41
11	7920	X	7914	-0-	-6	-0-	7914	2			N	-0-			41
12	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6849	2	8	9	N	7			48
01	7068	X	6715	-0-	-353	-0-	6712	2	3	9	N	3			51
02	6612	X	6103	-0-	-509	-0-	6100	2	3	9	N	3			54

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345															
09	3960	X	3266	-0-	-694	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
10	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
11	3960	X	2899	-0-	-1061	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
01	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
02	3161	X	2538	-0-	-623	-0-	2538	2			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039															
09	6720	X	5580	-0-	-1140	-0-	5580	2			N	-0-			-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-			-0-
11	7080	X	6104	-0-	-976	-0-	6104	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	6839	-0-	-477	-0-	6839	2			N	-0-			-0-
01	7347	X	5542	-0-	-1805	-0-	5542	2			N	-0-			-0-
02	6873	X	5852	-0-	-1021	-0-	5852	2			N	-0-			-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718															
09	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
10	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-			-0-
11	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-			-0-
12	12400	X	8248	-0-	-4152	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
01	11935	X	6730	-0-	-5205	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
02	10875	X	8593	-0-	-2282	-0-	8593	2			N	-0-			-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850															
09	11910	X	7610	-0-	-4300	-0-	7610	2			N	-0-			-0-
10	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-			-0-
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-			-0-
12	12059	X	11904	-0-	-155	-0-	11904	2			N	-0-			-0-
01	14384	X	11540	-0-	-2844	-0-	11540	2			N	-0-			-0-
02	13456	X	10364	-0-	-3092	-0-	10364	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3420 X	3202	-0-	-218	-0-		3202	2	N	-0-			-0-
10		3534 X	2972	-0-	-562	-0-		2972	2	N	-0-			-0-
11		3390 X	2477	-0-	-913	-0-		2477	2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2387	-0-	-1085	-0-		2387	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3171	-0-	-239	-0-		3171	2	N	-0-			-0-
02		3103 X	2742	-0-	-361	-0-		2742	2	N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218														
09		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-		13651	2	N	-0-			-0-
10		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-		13964	2	N	-0-			-0-
11		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-		12185	2	N	-0-			-0-
12		14446 X	14319	-0-	-127	-0-		14319	2	N	-0-			-0-
01		14446 X	14042	-0-	-404	-0-		14042	2	N	-0-			-0-
02		13195 X	12560	-0-	-635	-0-		12560	2	N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443														
09		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-		12634	2	N	-0-			-0-
10		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-		12968	2	N	-0-			-0-
11		11860 X	11860	-0-	-0-	-0-		11860	2	N	-0-			-0-
12		13423 X	11823	-0-	-1600	-0-		11823	2	N	-0-			-0-
01		13423 X	11676	-0-	-1747	-0-		11676	2	N	-0-			-0-
02		12209 X	10479	-0-	-1730	-0-		10479	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601														
09		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-		11777	2	N	-0-			-0-
10		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-		5130	2	N	-0-			-0-
11		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-		8901	2	N	-0-			-0-
12		T. A.	11056	-0-	11056	11056		11056	2	N	-0-			-0-
01		T. A.	11930	-0-	11930	22986		11930	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	10653	-0-	10653	33639		10653	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200														
09		7440 X	7435	-0-	-5	-0-		7429	2	6 9 N	5			33
10		7688 X	7561	-0-	-127	-0-		7555	2	6 9 N	5			38
11		7440 X	7104	-0-	-336	-0-		7104	2	N	-0-			38
12		7688 X	7212	-0-	-476	-0-		7205	2	7 9 N	6			44
01		7688 X	7137	-0-	-551	-0-		7134	2	3 9 N	3			47
02		7192 X	6714	-0-	-478	-0-		6711	2	3 9 N	3			50

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327														
09		4980 X	4729	-0-	-251	-0-		4729	2	N	-0-			-0-
10		5332 X	4654	-0-	-678	-0-		4654	2	N	-0-			-0-
11		5160 X	3715	-0-	-1445	-0-		3715	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	3684	-0-	-1772	-0-		3684	2	N	-0-			-0-
01		5084 X	4009	-0-	-1075	-0-		4009	2	N	-0-			-0-
02		4582 X	3312	-0-	-1270	-0-		3312	2	N	-0-			-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7680 X	6748	-0-	-932	-0-	6748 2		N	-0-			86
10		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305 2		N	-0-			86
11		6300 X	5714	-0-	-586	-0-	5714 2		N	-0-			86
12		6975 X	4612	-0-	-2363	-0-	4612 2		N	-0-			86
01		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8258 2		N	-0-			86
*02		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798 2		N	-0-			86

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914													
09		4440 X	4209	-0-	-231	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
10		4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367 2		N	-0-			-0-
11		4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181 2		N	-0-			-0-
12		4402 X	4311	-0-	-91	-0-	4311 2		N	-0-			-0-
01		4402 X	4300	-0-	-102	-0-	4300 2		N	-0-			-0-
02		4089 X	3937	-0-	-152	-0-	3937 2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646													
09		4770 X	4199	-0-	-571	-0-	4199 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3431	-0-	-506	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	2993	-0-	-1207	-0-	2993 2		N	-0-			-0-
12		4340 X	3223	-0-	-1117	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
01		4340 X	2985	-0-	-1355	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
02		4060 X	2843	-0-	-1217	-0-	2843 2		N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092													
09		6930 X	3572	-0-	-3358	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
10		6913 X	4752	-0-	-2161	-0-	4752 2		N	-0-			-0-
11		6690 X	5901	-0-	-789	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
12		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		N	-0-			-0-
01		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2		N	-0-			-0-
02		5713 X	-0-	-0-	-5713	-0-			N	-0-			-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
10	7471 X	6139	-0-	-1332	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
11	7920 X	4730	-0-	-3190	-0-	4730	2			N	-0-			-0-
12	8525 X	5297	-0-	-3228	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
01	8525 X	5496	-0-	-3029	-0-	5496	2			N	-0-			-0-
02	7134 X	5350	-0-	-1784	-0-	5350	2			N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522														
09	11070 X	9869	-0-	-1201	-0-	9869	2			N	-0-			-0-
10	10664 X	8068	-0-	-2596	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
11	10320 X	8831	-0-	-1489	-0-	8831	2			N	-0-			-0-
12	10199 X	9662	-0-	-537	-0-	9662	2			N	-0-			-0-
01	10199 X	8951	-0-	-1248	-0-	8951	2			N	-0-			-0-
02	9541 X	8376	-0-	-1165	-0-	8376	2			N	-0-			-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925														
09	4770 X	4473	-0-	-297	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
10	4588 X	3779	-0-	-809	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	3636	-0-	-804	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	2968	-0-	-1651	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	1875	-0-	-2744	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
02	4321 X	3148	-0-	-1173	-0-	3148	2			N	-0-			-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682														
09	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-			-0-
10	12462 X	12412	-0-	-50	-0-	12412	2			N	-0-			-0-
11	12000 X	11957	-0-	-43	-0-	11957	2			N	-0-			-0-
12	12679 X	6239	-0-	-6440	-0-	6239	2			N	-0-			-0-
01	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			-0-
02	11861 X	2052	-0-	-9809	-0-	2052	2			N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579														
09	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
10	7440 X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-			-0-
11	7200 X	6662	-0-	-538	-0-	6662	2			N	-0-			-0-
12	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			-0-
01	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-			-0-
02	7047 X	2564	-0-	-4483	-0-	2564	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW		WELL #:		A 4HE	RRCID ->	238334	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8352 - 11355	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		10350 X	9432	-0-	-918	-0-	9432 2		N	-0-			-0-
10		10695 X	9329	-0-	-1366	-0-	9329 2		N	-0-			-0-
11		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456 2		N	-0-			-0-
12		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801 2		N	-0-			-0-
01		9734 X	9440	-0-	-294	-0-	9440 2		N	-0-			-0-
02		10121 X	8524	-0-	-1597	-0-	8524 2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 3HE	RRCID ->	238335	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8445 - 11428	
09		9300 X	8977	-0-	-323	-0-	8977 2		N	-0-			-0-
10		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163 2		N	-0-			-0-
11		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561 2		N	-0-			-0-
12		9269 X	7766	-0-	-1503	-0-	7766 2		N	-0-			-0-
01		10168 X	7807	-0-	-2361	-0-	7807 2		N	-0-			-0-
02		9512 X	7423	-0-	-2089	-0-	7423 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		M 5H	RRCID ->	238350	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	7153 - 9645	
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015													

WICKER		WELL #:		4H	RRCID ->	238353	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7388 - 9863	
09		4710 X	4099	-0-	-611	-0-	4099 2		N	-0-			-0-
10		4805 X	4450	-0-	-355	-0-	4450 2		N	-0-			-0-
11		4500 X	4443	-0-	-57	-0-	4443 2		N	-0-			-0-
12		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
01		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
*02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-			-0-

CEDF		WELL #:		9H	RRCID ->	238362	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7515 - 10735	
09		6510 X	1074	-0-	-5436	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	3636	-0-	-3091	-0-	3636 2		N	-0-			-0-
11		6510 X	3255	-0-	-3255	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
12		3844 X	3542	-0-	-302	-0-	3542 2		N	-0-			-0-
01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2		N	-0-			-0-
*02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		F 3H	RRCID ->	238364	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6700 - 8688	
09		4440 X	1400	-0-	-3040	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
10		4588 X	2658	-0-	-1930	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
11		5310 X	4925	-0-	-385	-0-	4925 2		N	-0-			-0-
12		5487 X	1537	-0-	-3950	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
01		5487 X	3770	-0-	-1717	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
02		4756 X	4458	-0-	-298	-0-	4458 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007										TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6830	-	9326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5100 X	3448	-0-	-1652	-0-	3437 2	11 9	N		10			152
10		5270 X	3789	-0-	-1481	-0-	3776 2	13 9	N		12			164
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5724 2	6 9	N		5	93 1		76
12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5651 2	20 9	N		18			94
01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4605 2	20 9	N		18			112
02		5539 X	4337	-0-	-1202	-0-	4324 2	13 9	N		12			124

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008										TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7074	-	10216
09		2820 X	2724	-0-	-96	-0-	2724 2		N		-0-			-0-
10		2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557 2		N		-0-			-0-
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N		-0-			-0-
12		2821 X	2340	-0-	-481	-0-	2340 2		N		-0-			-0-
01		2821 X	2401	-0-	-420	-0-	2401 2		N		-0-			-0-
02		2639 X	2209	-0-	-430	-0-	2209 2		N		-0-			-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7350	-	10918
09		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023 2		N		-0-			-0-
10		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	12722 2		N		-0-			-0-
11		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12692 2		N		-0-			-0-
12		17236 X	14990	-0-	-2246	-0-	14990 2		N		-0-			-0-
01		16647 X	15779	-0-	-868	-0-	15779 2		N		-0-			-0-
*02		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	14815 2		N		-0-			-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7494	-	10033
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7711	-	10864
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7547	-	10548
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007										TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7313	-	9848
09		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	11412 2		N		-0-			-0-
10		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675 2		N		-0-			-0-
11		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149 2		N		-0-			-0-
12		9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	9813 2		N		-0-			-0-
01		12679 X	12384	-0-	-295	-0-	12384 2		N		-0-			-0-
02		11861 X	10987	-0-	-874	-0-	10987 2		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WALKER, FLORA		WELL #:		4H	RRCID ->	238381	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7900 - 10792	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	-0-	11256 2		N	-0-	-0-	
10	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	-0-	11542 2		N	-0-	-0-	
11	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	-0-	10912 2		N	-0-	-0-	
12	11749 X	10974	-0-	-775	-0-	-0-	10974 2		N	-0-	-0-	
01	11749 X	10448	-0-	-1301	-0-	-0-	10448 2		N	-0-	-0-	
02	10875 X	9355	-0-	-1520	-0-	-0-	9355 2		N	-0-	-0-	

MACLEAN		WELL #:		1H	RRCID ->	238385	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7568 - 11400	
09	11520 X	6953	-0-	-4567	-0-	-0-	6953 2		N	-0-	-0-	
10	8649 X	6855	-0-	-1794	-0-	-0-	6855 2		N	-0-	-0-	
11	8370 X	6640	-0-	-1730	-0-	-0-	6640 2		N	-0-	-0-	
12	7750 X	7000	-0-	-750	-0-	-0-	7000 2		N	-0-	-0-	
01	7750 X	6481	-0-	-1269	-0-	-0-	6481 2		N	-0-	-0-	
02	6728 X	6296	-0-	-432	-0-	-0-	6296 2		N	-0-	-0-	

HUSKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	238470	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7700 - 11065	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MANNING		WELL #:		1H	RRCID ->	238520	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6775 - 10061	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #:		3H	RRCID ->	238522	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7590 - 9876	
09	11970 X	10676	-0-	-1294	-0-	-0-	10676 2		N	-0-	-0-	
10	12369 X	10904	-0-	-1465	-0-	-0-	10904 2		N	-0-	-0-	
11	11970 X	10454	-0-	-1516	-0-	-0-	10454 2		N	-0-	-0-	
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	-0-	10127 2		N	-0-	-0-	
01	11036 X	10539	-0-	-497	-0-	-0-	10539 2		N	-0-	-0-	
02	10324 X	10022	-0-	-302	-0-	-0-	10022 2		N	-0-	-0-	

MANNING		WELL #:		2H	RRCID ->	238523	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 - 10196	
09	2070 X	793	-0-	-1277	-0-	-0-	793 2		N	-0-	-0-	
10	2139 X	823	-0-	-1316	-0-	-0-	823 2		N	-0-	-0-	
11	2070 X	1460	-0-	-610	-0-	-0-	1460 2		N	-0-	-0-	
12	1860 X	1411	-0-	-449	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	-0-	
01	961 X	853	-0-	-108	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-	
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MANNING		WELL #:		3H	RRCID ->	238525	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 - 10186	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717																			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935																			
09	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-	
10	4061	X	3480	-0-	-581	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-	
11	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-	
12	3751	X	3361	-0-	-390	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-	
01	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-	
02	3509	X	3276	-0-	-233	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-	

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727																			
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968																			
09	1560	X	786	-0-	-774	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-	
10	1333	X	203	-0-	-1130	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212																			
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					N	-0-					-0-	7
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-					N	-0-					-0-	7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	7

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STULTS-WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	238697	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8101 - 9489	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 10H	RRCID ->	238701	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6893 - 9578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		B 6HG	RRCID ->	238704	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8200 - 12709	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, LOWELL JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	238706	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7565 - 11575	
09	7350 X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2		N	-0-		-0-
10	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2		N	-0-		-0-
11	7110 X	6941	-0-	-169	-0-	6941	2		N	-0-		-0-
12	7099 X	7032	-0-	-67	-0-	7032	2		N	-0-		-0-
01	7502 X	7003	-0-	-499	-0-	7003	2		N	-0-		-0-
02	7018 X	6471	-0-	-547	-0-	6471	2		N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		4H	RRCID ->	238707	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7529 - 11949	
09	6150 X	1831	-0-	-4319	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
10	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-		-0-
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-		-0-
12	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		N	-0-		-0-
01	6727 X	6464	-0-	-263	-0-	6464	2		N	-0-		-0-
02	6293 X	2818	-0-	-3475	-0-	2818	2		N	-0-		-0-

LONGHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	238708	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7700 - 9655	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RISINGER		WELL #:		6H	RRCID ->	238709	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7492 - 11029	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
DFW		WELL #: B 4HG		RRCID -> 238712		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SESSIONS		WELL #: 1H		RRCID -> 238716		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212					
09	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6795	-0-	-25	-0-	6795	2		N	-0-			-0-
11	6630 X	6471	-0-	-159	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
12	6851 X	6758	-0-	-93	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6469	-0-	-382	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
02	6409 X	5785	-0-	-624	-0-	5785	2		N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #: 5H		RRCID -> 238719		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519					
09	17160 X	15762	-0-	-1398	-0-	15762	2		N	-0-			-0-
10	17732 X	16532	-0-	-1200	-0-	16532	2		N	-0-			-0-
11	17160 X	15326	-0-	-1834	-0-	15326	2		N	-0-			-0-
12	17112 X	15539	-0-	-1573	-0-	15539	2		N	-0-			-0-
01	17112 X	15608	-0-	-1504	-0-	15608	2		N	-0-			-0-
02	15457 X	14485	-0-	-972	-0-	14485	2		N	-0-			-0-

WALKER, FLORA		WELL #: 3H		RRCID -> 238723		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897					
09	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2		N	-0-			-0-
10	5673 X	5357	-0-	-316	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
11	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2		N	-0-			-0-
12	14632 X	11790	-0-	-2842	-0-	11790	2		N	-0-			-0-
01	14632 X	11589	-0-	-3043	-0-	11589	2		N	-0-			-0-
02	12963 X	5440	-0-	-7523	-0-	5440	2		N	-0-			-0-

CEDF		WELL #: 4H		RRCID -> 238724		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496					
09	4590 X	3942	-0-	-648	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	3941	-0-	-554	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3717	-0-	-633	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
02	3799 X	3380	-0-	-419	-0-	3380	2		N	-0-			-0-

FRITTS		WELL #: 3H		RRCID -> 238733		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRITTS		WELL #: 1H		RRCID -> 238751		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		9420 X	5379	-0-	-4041	-0-	5366 2	13 9	N	12		120
10		7347 X	7147	-0-	-200	-0-	7138 2	9 9	N	8	76 1	52
11		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7751 2	20 9	N	18		70
12		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 2		N	-0-		70
01		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7492 2	13 9	N	12		82
02		6931 X	6414	-0-	-517	-0-	6408 2	6 9	N	5		87

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031												
09		11520 X	4124	-0-	-7396	-0-	4124 2		N	-0-		-0-
10		11904 X	3945	-0-	-7959	-0-	3945 2		N	-0-		-0-
11		6570 X	3879	-0-	-2691	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-		-0-
01		6169 X	3420	-0-	-2749	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
02		3973 X	2836	-0-	-1137	-0-	2836 2		N	-0-		-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943												
09		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 2		N	-0-		-0-
10		6634 X	4596	-0-	-2038	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
11		6420 X	4853	-0-	-1567	-0-	4853 2		N	-0-		-0-
12		7378 X	1595	-0-	-5783	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
01		7378 X	1497	-0-	-5881	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
02		6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068												
09		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-		56
10		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-		56
11		6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			N	-0-		56
12		7099 X	2406	-0-	-4693	-0-	2406 2		N	-0-		56
01		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-		56
02		5800 X	-0-	-0-	-5800	-0-			N	-0-		56

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232												
09		5100 X	4629	-0-	-471	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
10		5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4700 2		N	-0-		-0-
11		4980 X	4627	-0-	-353	-0-	4627 2		N	-0-		-0-
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2		N	-0-		-0-
01		4774 X	2460	-0-	-2314	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
02		4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
NORTH LAKE		WELL #: 5H		RRCID -> 239048		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ARMET DALE STREET		WELL #: 3H		RRCID -> 239197		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144			
09	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	10748 2		N	-0-		-0-
10	11284 X	10289	-0-	-995	-0-	10289 2		N	-0-		-0-
11	10920 X	10223	-0-	-697	-0-	10223 2		N	-0-		-0-
12	11284 X	9985	-0-	-1299	-0-	9985 2		N	-0-		-0-
01	11098 X	7740	-0-	-3358	-0-	7740 2		N	-0-		-0-
02	10382 X	9002	-0-	-1380	-0-	9002 2		N	-0-		-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 239368		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439			
09	9420 X	9204	-0-	-216	-0-	9204 2		N	-0-		-0-
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921 2		N	-0-		-0-
11	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062 2		N	-0-		-0-
12	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148 2		N	-0-		-0-
01	10912 X	9844	-0-	-1068	-0-	9844 2		N	-0-		-0-
02	10208 X	8731	-0-	-1477	-0-	8731 2		N	-0-		-0-

KIMBALL HILL		WELL #: 1H		RRCID -> 239373		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290			
09	14010 X	12968	-0-	-1042	-0-	12968 2		N	-0-		-0-
10	13578 X	12436	-0-	-1142	-0-	12436 2		N	-0-		-0-
11	12900 X	12153	-0-	-747	-0-	12153 2		N	-0-		-0-
12	13392 X	12074	-0-	-1318	-0-	12074 2		N	-0-		-0-
01	13392 X	12165	-0-	-1227	-0-	12165 2		N	-0-		-0-
02	12528 X	10985	-0-	-1543	-0-	10985 2		N	-0-		-0-

ASH GROVE B		WELL #: B 1HR		RRCID -> 239380		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #: 1H		RRCID -> 239387		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872			
09	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2		N	-0-		-0-
10	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	14722 2		N	-0-		-0-
11	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635 2		N	-0-		-0-
*02	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654 2		N	-0-		-0-

MITX-CENTEX UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 239390		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710			
09	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	23560 2		N	-0-		-0-
10	21501 X	21501	-0-	-0-	-0-	21501 2		N	-0-		-0-
11	20280 X	19794	-0-	-486	-0-	19794 2		N	-0-		-0-
12	25420 X	19706	-0-	-5714	-0-	19706 2		N	-0-		-0-
01	24676 X	18009	-0-	-6667	-0-	18009 2		N	-0-		-0-
02	22765 X	16775	-0-	-5990	-0-	16775 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		16860 X	4898	-0-	-11962	-0-	4898 2		N	-0-			-0-
10		13733 X	11497	-0-	-2236	-0-	11497 2		N	-0-			-0-
11		17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	17741 2		N	-0-			-0-
12		18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	18432 2		N	-0-			-0-
01		17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	17883 2		N	-0-			-0-
*02		16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	16580 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709													
09		13890 X	12214	-0-	-1676	-0-	12214 2		N	-0-			-0-
10		14260 X	11094	-0-	-3166	-0-	11094 2		N	-0-			-0-
11		13620 X	13200	-0-	-420	-0-	13200 2		N	-0-			-0-
12		14074 X	12317	-0-	-1757	-0-	12317 2		N	-0-			-0-
01		14074 X	12303	-0-	-1771	-0-	12303 2		N	-0-			-0-
02		12760 X	11600	-0-	-1160	-0-	11600 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635													
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
10		837 X	104	-0-	-733	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11		1410 X	443	-0-	-967	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
*02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7345	2	65	9	N	59	91	1		69	
10		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7306	2	53	9	N	48				117	
11		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6205	2	50	9	N	45	92	1		70	
12		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5446	2	48	9	N	44	78	1		36	
01		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5601	2	36	9	N	33				69	
*02		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4881	2	44	9	N	40	68	1		41	

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807																	
09		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-				-0-	
10		14260 X	12851	-0-	-1409	-0-	12851	2			N	-0-				-0-	
11		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2			N	-0-				-0-	
12		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-				-0-	
01		14973 X	14636	-0-	-337	-0-	14636	2			N	-0-				-0-	
02		14065 X	13579	-0-	-486	-0-	13579	2			N	-0-				-0-	

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326																	
09		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4796	2	63	9	N	57	88	1		66	
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4492	2	52	9	N	47				113	
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4290	2	48	9	N	44	88	1		69	
12		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4614	2	47	9	N	43	75	1		37	
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4881	2	34	9	N	31				68	
*02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4326	2	43	9	N	39	66	1		41	

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561																	
09		6690 X	5710	-0-	-980	-0-	5710	2			N	-0-				-0-	
10		6913 X	5651	-0-	-1262	-0-	5651	2			N	-0-				-0-	
11		6690 X	4984	-0-	-1706	-0-	4984	2			N	-0-				-0-	
12		6572 X	5529	-0-	-1043	-0-	5529	2			N	-0-				-0-	
01		5983 X	5198	-0-	-785	-0-	5198	2			N	-0-				-0-	
02		5510 X	3958	-0-	-1552	-0-	3958	2			N	-0-				-0-	

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21	

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672																	
09		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-				-0-	
10		12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-				-0-	
11		11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-				-0-	
*12		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-				-0-	
*01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511																	
09		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-				-0-	
10		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
DFW NORTH		WELL #: A 5HK		RRCID ->	239524	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8372 PERF. 8503 - 11156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OTRA BACA A		WELL #: 1H		RRCID ->	239526	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6811 PERF. 7479 - 11012			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 2HN		RRCID ->	239530	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8292 PERF. 8535 - 12558			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #: 2H		RRCID ->	239532	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7552 PERF. 7841 - 11208			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH LAKE		WELL #: 2H		RRCID ->	239533	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6998 PERF. 7234 - 9739			
09	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2	N	-0-			-0-
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2	N	-0-			-0-
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5491	-0-	-554	-0-	5491	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5432	-0-	-613	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
02	5249 X	4947	-0-	-302	-0-	4947	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 6HN		RRCID ->	239534	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8363 PERF. 8530 - 12248			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORSE CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	239536	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7180 PERF. 7485 - 10093			
09	4380 X	4351	-0-	-29	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
10	4526 X	4380	-0-	-146	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	4254	-0-	-126	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
12	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-			-0-
01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-			-0-
02	4205 X	4061	-0-	-144	-0-	4061	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
MERCADO		WELL #: 1H		RRCID -> 239539		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2	N	-0-			-0-
10	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
11	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2	N	-0-			-0-
12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2	N	-0-			-0-
01	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2	N	-0-			-0-
*02	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #: A		6HU		RRCID -> 239543		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145		
09	5250 X	2843	-0-	-2407	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	3623	-0-	-1802	-0-	3623	2	N	-0-			-0-
11	4830 X	2778	-0-	-2052	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	1581	-0-	-3410	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	2549	-0-	-2349	-0-	2549	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	2344	-0-	-1049	-0-	2344	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 239544		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712				
09	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2	N	-0-			-0-
10	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2	N	-0-			-0-
11	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
12	12741 X	11174	-0-	-1567	-0-	11174	2	N	-0-			-0-
01	12741 X	12431	-0-	-310	-0-	12431	2	N	-0-			-0-
*02	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B		1HY		RRCID -> 239548		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-			-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #: 1H		RRCID -> 239550		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: B		6H		RRCID -> 239623		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

CARDENAS		WELL #: 2H		RRCID -> 239626		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727				
09	1110 N	708	-0-	-402	-0-	708	2	N	-0-			-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
PARNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7351 - 10445
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196
09	6270 X	104	-0-	-6166	-0-	104	2		N	-0-	-0-
10	6944 X		-0-	-6944	-0-				N	-0-	-0-
11	7110 X		-0-	-7110	-0-				N	-0-	-0-
12	7347 X		-0-	-7347	-0-				N	-0-	-0-
01	7347 X		-0-	-7347	-0-				N	-0-	-0-
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-

SPINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037
09	10650 X	8634	-0-	-2016	-0-	8634	2		N	-0-	-0-
10	10943 X	9094	-0-	-1849	-0-	9094	2		N	-0-	-0-
11	10290 X	8543	-0-	-1747	-0-	8543	2		N	-0-	-0-
12	9889 X	8619	-0-	-1270	-0-	8619	2		N	-0-	-0-
01	9889 X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2		N	-0-	-0-
02	8497 X	7654	-0-	-843	-0-	7654	2		N	-0-	-0-

CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	239657	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8283 - 10641
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	239660	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7674 - 10615
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DFW FAY		WELL #:		B 3HH	RRCID ->	239663	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8402 - 13012
09	5490 X	2735	-0-	-2755	-0-	2735	2		N	-0-	-0-
10	5673 X	2551	-0-	-3122	-0-	2551	2		N	-0-	-0-
11	5490 X	4008	-0-	-1482	-0-	4008	2		N	-0-	-0-
12	3844 X	3693	-0-	-151	-0-	3693	2		N	-0-	-0-
01	2821 X	1162	-0-	-1659	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
*02	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8400 X	8352	-0-	-48	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
10		8618 X	8095	-0-	-523	-0-	8095	2		N	-0-			-0-
11		8490 X	7519	-0-	-971	-0-	7519	2		N	-0-			-0-
12		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
01		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2		N	-0-			-0-
*02		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2		N	-0-			-0-
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490														
09		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2		N	-0-			-0-
10		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2		N	-0-			-0-
11		10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2		N	-0-			-0-
12		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2		N	-0-			-0-
01		10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2		N	-0-			-0-
02		9541 X	9302	-0-	-239	-0-	9302	2		N	-0-			-0-
OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638														
09		5490 X	4541	-0-	-949	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
10		5673 X	4489	-0-	-1184	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
11		5490 X	4260	-0-	-1230	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4323	-0-	-699	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
01		4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
02		4379 X	3944	-0-	-435	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934														
09		3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3342	-0-	-258	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3513	-0-	-176	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
01		3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
02		3393 X	3260	-0-	-133	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008										TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7000	-	10666			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008										TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7724	-	10563			
09		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
10		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
11		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
12		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
01		12896 X	12896	-0-	-2832	-0-	-2832	10064	2			N	-0-					-0-
02		12064 X	10265	-0-	-1799	-0-	-1799	10265	2			N	-0-					-0-
MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7136	-	10176			
09		9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-	-9180					N	-0-					-0-
10		9486 X	3372	-0-	-6114	-0-	-6114	3372	2			N	-0-					-0-
11		10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
12		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02		9657 X	8358	-0-	-1299	-0-	-1299	8358	2			N	-0-					-0-
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7471	-	8983			
09		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
10		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
11		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
12		6944 X	4237	-0-	-2707	-0-	-2707	4237	2			N	-0-					-0-
01		6944 X	2777	-0-	-4167	-0-	-4167	2777	2			N	-0-					-0-
02		6496 X	3018	-0-	-3478	-0-	-3478	3018	2			N	-0-					-0-
MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7474	-	10629			
09		12570 X	12202	-0-	-368	-0-	-368	12202	2			N	-0-					-0-
10		13113 X	11766	-0-	-1347	-0-	-1347	11766	2			N	-0-					-0-
11		12690 X	9745	-0-	-2945	-0-	-2945	9745	2			N	-0-					-0-
12		13113 X	10336	-0-	-2777	-0-	-2777	10336	2			N	-0-					-0-
01		12617 X	10375	-0-	-2242	-0-	-2242	10375	2			N	-0-					-0-
02		11803 X	9628	-0-	-2175	-0-	-2175	9628	2			N	-0-					-0-
DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8350	-	12151			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	7076	PERF.	8435	-	10385			
09		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
10		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
11		12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
12		T. A.	9407	-0-	9407	-0-	9407	9407	2			N	-0-					-0-
01		T. A.	4322	-0-	4322	-0-	4322	13729	2			N	-0-					-0-
02		T. A.	2868	-0-	2868	-0-	2868	16597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
HUNTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 239770		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS		WELL #: 4H		RRCID -> 239772		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292								
09	15360 X	14533	-0-	-827	-0-	14533	2		N	-0-						-0-
10	16244 X	15098	-0-	-1146	-0-	15098	2		N	-0-						-0-
11	15870 X	12473	-0-	-3397	-0-	12473	2		N	-0-						-0-
12	16399 X	13859	-0-	-2540	-0-	13859	2		N	-0-						-0-
01	16399 X	13819	-0-	-2580	-0-	13819	2		N	-0-						-0-
02	14123 X	12837	-0-	-1286	-0-	12837	2		N	-0-						-0-

SPINKS		WELL #: 7H		RRCID -> 239774		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496								
09	19020 X	17544	-0-	-1476	-0-	17544	2		N	-0-						-0-
10	19654 X	18431	-0-	-1223	-0-	18431	2		N	-0-						-0-
11	19020 X	17567	-0-	-1453	-0-	17567	2		N	-0-						-0-
12	19127 X	18012	-0-	-1115	-0-	18012	2		N	-0-						-0-
01	18848 X	17242	-0-	-1606	-0-	17242	2		N	-0-						-0-
02	17255 X	15881	-0-	-1374	-0-	15881	2		N	-0-						-0-

SPINKS		WELL #: 1H		RRCID -> 239858		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607								
09	16950 X	12748	-0-	-4202	-0-	12748	2		N	-0-						-0-
10	17515 X	13622	-0-	-3893	-0-	13622	2		N	-0-						-0-
11	16950 X	12719	-0-	-4231	-0-	12719	2		N	-0-						-0-
12	16895 X	13141	-0-	-3754	-0-	13141	2		N	-0-						-0-
01	14167 X	12438	-0-	-1729	-0-	12438	2		N	-0-						-0-
02	12731 X	11131	-0-	-1600	-0-	11131	2		N	-0-						-0-

HORSE CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 239860		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432								
09	10890 X	8539	-0-	-2351	-0-	8539	2		N	-0-						-0-
10	11253 X	8731	-0-	-2522	-0-	8731	2		N	-0-						-0-
11	10890 X	8187	-0-	-2703	-0-	8187	2		N	-0-						-0-
12	11563 X	10093	-0-	-1470	-0-	10093	2		N	-0-						-0-
01	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-						-0-
*02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2		N	-0-						-0-

SPINKS		WELL #: 6H		RRCID -> 239863		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515								
09	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	15935	2		N	-0-						-0-
10	17143 X	16811	-0-	-332	-0-	16811	2		N	-0-						-0-
11	16590 X	16015	-0-	-575	-0-	16015	2		N	-0-						-0-
12	17143 X	12896	-0-	-4247	-0-	12896	2		N	-0-						-0-
01	16864 X	13892	-0-	-2972	-0-	13892	2		N	-0-						-0-
02	15718 X	12003	-0-	-3715	-0-	12003	2		N	-0-						-0-

HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 239865		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-						23
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						23

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362												
09		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2	N	-0-		-0-
10		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2	N	-0-		-0-
11		8970 X	5631	-0-	-3339	-0-	5631	2	N	-0-		-0-
12		10199 X	2574	-0-	-7625	-0-	2574	2	N	-0-		-0-
01		10478 X	2415	-0-	-8063	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
02		9802 X	-0-	-0-	-9802	-0-			N	-0-		-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171												
09		15810 X	14749	-0-	-1061	-0-	14749	2	N	-0-		-0-
10		16337 X	11593	-0-	-4744	-0-	11593	2	N	-0-		-0-
11		15810 X	11700	-0-	-4110	-0-	11700	2	N	-0-		-0-
12		15810 X	14250	-0-	-1560	-0-	14250	2	N	-0-		-0-
01		15810 X	14499	-0-	-1311	-0-	14499	2	N	-0-		-0-
02		14268 X	13196	-0-	-1072	-0-	13196	2	N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329												
09		6870 X	727	-0-	-6143	-0-	727	2	N	-0-		-0-
10		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-		-0-
11		5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-		-0-
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
01		744 X	1	-0-	-743	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		696 X	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-		-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337												
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2	N	-0-		-0-
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
11		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2	N	-0-		-0-
12		4557 X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2	N	-0-		-0-
01		4557 X	3790	-0-	-767	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
02		4350 X	2923	-0-	-1427	-0-	2923	2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699								
SANDLIN-HERITAGE		WELL #: B 2H		RRCID ->	239892	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7394 PERF. 7584 - 10540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 36H		RRCID ->	239894	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6876 PERF. 7176 - 9671	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EAST GODLEY		WELL #: 9H		RRCID ->	239898	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6712 PERF. 7141 - 9952	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CISD		WELL #: 1H		RRCID ->	239899	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7856 - 11715	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVIA		WELL #: 3H		RRCID ->	239902	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6911 PERF. 7130 - 10575	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUMMER CREEK		WELL #: 1H		RRCID ->	239903	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6993 PERF. 7281 - 10402	
09	15240 X	14196	-0-	-1044	-0-	14196	2			-0-
10	15748 X	14656	-0-	-1092	-0-	14656	2			-0-
11	15240 X	14302	-0-	-938	-0-	14302	2			-0-
12	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			-0-
01	14756 X	13785	-0-	-971	-0-	13785	2			-0-
02	13833 X	12947	-0-	-886	-0-	12947	2			-0-

MACKEY		WELL #: 3H		RRCID ->	239905	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7249 PERF. 7589 - 9990	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7020 X	4846	-0-	-2174	-0-	-0-	4836	2	10	9	N	9		26
10		7254 X	4993	-0-	-2261	-0-	-0-	4983	2	10	9	N	9		35
11		7020 X	4927	-0-	-2093	-0-	-0-	4917	2	10	9	N	9		44
12		5022 X	4754	-0-	-268	-0-	-0-	4744	2	10	9	N	9	35 1	18
01		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-		18
*02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	5513	2	9	9	N	8		26

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569															
09		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-		-0-
10		3317 X	2371	-0-	-946	-0-	-0-	2371	2			N	-0-		-0-
11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338															
09		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-		-0-
10		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-		-0-
11		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-		-0-
12		12400 X	4012	-0-	-8388	-0-	-0-	4012	2			N	-0-		-0-
01		12400 X	7599	-0-	-4801	-0-	-0-	7599	2			N	-0-		-0-
02		11600 X	9552	-0-	-2048	-0-	-0-	9552	2			N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955															
09		240 X	66	-0-	-174	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100															
09		9840 X	8843	-0-	-997	-0-	-0-	8833	2	10	9	Y	9		151
10		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	-0-	9898	2	23	9	Y	21	125 1	47
11		11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	-0-	11140	2	17	9	Y	15		62
12		13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	-0-	13369	2	50	9	Y	45		107
01		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	-0-	13347	2	19	9	Y	17		124
*02		11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	-0-	11895	2	17	9	Y	15		139

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839															
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494															
09		3090 X	2993	-0-	-97	-0-	-0-	2993	2			N	-0-		-0-
10		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-		-0-
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-		-0-
12		3100 X	2722	-0-	-378	-0-	-0-	2722	2			N	-0-		-0-
01		3224 X	632	-0-	-2592	-0-	-0-	632	2			N	-0-		-0-
*02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH	6874	PERF.	7301 - 10521
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2	N	-0-		-0-	
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2	N	-0-		-0-	
11		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2	N	-0-		-0-	
12		7285 X	6655	-0-	-630	-0-	6655	2	N	-0-		-0-	
01		6944 X	6585	-0-	-359	-0-	6585	2	N	-0-		-0-	
02		6467 X	6165	-0-	-302	-0-	6165	2	N	-0-		-0-	

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7499 - 10278
09		15720 X	12155	-0-	-3565	-0-	12155	2	N	-0-		-0-	
10		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12940	2	N	-0-		-0-	
11		15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2	N	-0-		-0-	
12		15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2	N	-0-		-0-	
01		16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2	N	-0-		-0-	
02		8758 X	6218	-0-	-2540	-0-	6218	2	N	-0-		-0-	

WINSKOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7300 - 9501
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009										TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8584 - 12628
09		30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2	N	-0-		-0-	
10		27911 X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2	N	-0-		-0-	
11		26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	26647	2	N	-0-		-0-	
12		25788 X	25788	-0-	-0-	-0-	25788	2	N	-0-		-0-	
01		25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	25933	2	N	-0-		-0-	
*02		25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2	N	-0-		-0-	

WINSKOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008										TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7180 - 9801
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2	N	-0-		-0-	
10		589 N	42	-0-	-547	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
11		600 N	377	-0-	-223	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
12		620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2	N	-0-		-0-	
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
*02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-	

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7676 - 10486
09		6690 X	6688	-0-	-2	-0-	6688	2	N	-0-		-0-	
10		7068 X	6804	-0-	-264	-0-	6804	2	N	-0-		-0-	
11		6840 X	6479	-0-	-361	-0-	6479	2	N	-0-		-0-	
12		7068 X	6656	-0-	-412	-0-	6656	2	N	-0-		-0-	
01		7068 X	6539	-0-	-529	-0-	6539	2	N	-0-		-0-	
02		6467 X	6134	-0-	-333	-0-	6134	2	N	-0-		-0-	

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009										TOTAL DEPTH	9453	PERF.	9936 - 13795
09		32580 X	28942	-0-	-3638	-0-	28942	2	N	-0-		-0-	
10		32054 X	28680	-0-	-3374	-0-	28680	2	N	-0-		-0-	
11		30930 X	29508	-0-	-1422	-0-	29508	2	N	-0-		-0-	
12		30690 X	30082	-0-	-608	-0-	30082	2	N	-0-		-0-	
01		30504 X	30130	-0-	-374	-0-	30130	2	N	-0-		-0-	
02		28536 X	27897	-0-	-639	-0-	27897	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WAKEMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7770 - 10198	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-		10101 2		N	-0-		-0-
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-		9495 2		N	-0-		-0-
11	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-		8936 2		N	-0-		-0-
12	10447 X	2178	-0-	-8269	-0-		2178 2		N	-0-		-0-
01	10447 X	7444	-0-	-3003	-0-		7444 2		N	-0-		-0-
02	9773 X	5416	-0-	-4357	-0-		5416 2		N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7150 - 9785	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 7HU	RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8580 - 11865	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAWLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7483 - 9982	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239972	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7472 - 10445	
09	10920 X	9445	-0-	-1475	-0-		9445 2		N	-0-		-0-
10	11284 X	9455	-0-	-1829	-0-		9455 2		N	-0-		-0-
11	10920 X	6296	-0-	-4624	-0-		6296 2		N	-0-		-0-
12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		2403 2		N	-0-		-0-
01	10137 X	1444	-0-	-8693	-0-		1444 2		N	-0-		-0-
02	9135 X	3071	-0-	-6064	-0-		3071 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HM	RRCID ->	239973	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8401 - 11052	
09	9510 X	8428	-0-	-1082	-0-		8428 2		N	-0-		-0-
10	10044 X	9290	-0-	-754	-0-		9290 2		N	-0-		-0-
11	9720 X	8475	-0-	-1245	-0-		8475 2		N	-0-		-0-
12	10044 X	3684	-0-	-6360	-0-		3684 2		N	-0-		-0-
01	9362 X	344	-0-	-9018	-0-		344 2		N	-0-		-0-
02	8700 X	4636	-0-	-4064	-0-		4636 2		N	-0-		-0-

EVANS		WELL #:		1H	RRCID ->	239980	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7466 - 12413	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	27569	2	N	-0-		-0-
10		27931 X	26063	-0-	-1868	-0-	26063	2	N	-0-		-0-
11		27030 X	21752	-0-	-5278	-0-	21752	2	N	-0-		-0-
12		30752 X	20460	-0-	-10292	-0-	20460	2	N	-0-		-0-
01		31110 X	31110	-0-	-0-	-0-	31110	2	N	-0-		-0-
*02		26754 X	26754	-0-	-0-	-0-	26754	2	N	-0-		-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948												
09		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-		-0-
10		6758 X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2	N	-0-		-0-
11		6540 X	6205	-0-	-335	-0-	6205	2	N	-0-		-0-
12		6758 X	6396	-0-	-362	-0-	6396	2	N	-0-		-0-
01		6572 X	6383	-0-	-189	-0-	6383	2	N	-0-		-0-
02		6148 X	5927	-0-	-221	-0-	5927	2	N	-0-		-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534												
09		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2	N	-0-		-0-
10		9393 X	8751	-0-	-642	-0-	8751	2	N	-0-		-0-
11		9990 X	8496	-0-	-1494	-0-	8496	2	N	-0-		-0-
*12		T. A.	6709	-0-	6709	6709	6709	2	N	-0-		-0-
*01		T. A.	7896	-0-	7896	14605	7896	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	7384	-0-	7384	21989	7384	2	N	-0-		-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236												
09		5070 X	3861	-0-	-1209	-0-	3861	2	N	-0-		-0-
10		5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	4435	2	N	-0-		-0-
11		5670 X	3521	-0-	-2149	-0-	3521	2	N	-0-		-0-
12		5859 X	3715	-0-	-2144	-0-	3715	2	N	-0-		-0-
01		4433 X	3544	-0-	-889	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
*02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	N	-0-		-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123												
09		14190 X	12966	-0-	-1224	-0-	12966	2	N	-0-		-0-
10		14663 X	13740	-0-	-923	-0-	13740	2	N	-0-		-0-
11		14190 X	13075	-0-	-1115	-0-	13075	2	N	-0-		-0-
12		14229 X	13324	-0-	-905	-0-	13324	2	N	-0-		-0-
01		13981 X	12873	-0-	-1108	-0-	12873	2	N	-0-		-0-
02		12847 X	11510	-0-	-1337	-0-	11510	2	N	-0-		-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148												
09		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2	N	-0-		-0-
10		9517 X	4734	-0-	-4783	-0-	4734	2	N	-0-		-0-
11		9210 X	5852	-0-	-3358	-0-	5852	2	N	-0-		-0-
12		14818 X	5336	-0-	-9482	-0-	5336	2	N	-0-		-0-
01		14818 X	13040	-0-	-1778	-0-	13040	2	N	-0-		-0-
02		13862 X	7072	-0-	-6790	-0-	7072	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CROUCH B		WELL #: 1H		RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7364 - 10562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8478 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	10422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		11222 X	10861	-0-	-361	-0-	10861 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		10664 X	10491	-0-	-173	-0-	10491 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		10063 X	9319	-0-	-744	-0-	9319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #: B		7HY	RRCID ->	240149	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8410 - 12792
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSON		WELL #: 2H		RRCID ->	240162	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7489 - 10163	
09		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6324 X	6047	-0-	-277	-0-	6047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6324 X	2639	-0-	-3685	-0-	2639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5916 X	4376	-0-	-1540	-0-	4376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: A		2H	RRCID ->	240216	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6722 - 9501
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

STOLEE		WELL #: 1H		RRCID ->	240247	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7375 - 10748	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 8H		RRCID ->	240389	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6650 - 8589	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN OAKS		WELL #: 3H		RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7719 - 11151	
09		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5022 X	2808	-0-	-2214	-0-	2808 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4860 X	2803	-0-	-2057	-0-	2803 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5022 X	2582	-0-	-2440	-0-	2582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3162 X	2352	-0-	-810	-0-	2352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2697 X	1785	-0-	-912	-0-	1785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		6H	RRCID ->	240395	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6631 -	8596
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLLY		WELL #:		3H	RRCID ->	240396	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7624 -	9995
09	5700 X	4832	-0-	-868	-0-	4832	2		N	-0-		-0-
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2		N	-0-		-0-
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2		N	-0-		-0-
12	6696 X	5456	-0-	-1240	-0-	5456	2		N	-0-		-0-
01	6851 X	5167	-0-	-1684	-0-	5167	2		N	-0-		-0-
02	6525 X	6312	-0-	-213	-0-	6312	2		N	-0-		-0-

MCNEILL		WELL #:		1H	RRCID ->	240397	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 -	10276
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-		-0-
10	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-		-0-
11	1170 X	434	-0-	-736	-0-	434	2		N	-0-		-0-
12	4154 X	3234	-0-	-920	-0-	3234	2		N	-0-		-0-
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2		N	-0-		-0-
*02	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2		N	-0-		-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		10H	RRCID ->	240398	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7351 -	10004
09	7860 X	6470	-0-	-1390	-0-	6470	2		N	-0-		-0-
10	8122 X	6632	-0-	-1490	-0-	6632	2		N	-0-		-0-
11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		N	-0-		-0-
12	6696 X	6401	-0-	-295	-0-	6401	2		N	-0-		-0-
01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2		N	-0-		-0-
*02	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2		N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		4H	RRCID ->	240399	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7680 -	10143
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-		-0-
10	3162 X	161	-0-	-3001	-0-	161	2		N	-0-		-0-
11	1260 X	557	-0-	-703	-0-	557	2		N	-0-		-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-		-0-
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-		-0-
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-

MORRISON		WELL #:		M 1H	RRCID ->	240400	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7616 -	10495
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	240401	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 7857 -	9789
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CULLISON		WELL #:		3H	RRCID ->	240402	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7865 - 10753	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		5H	RRCID ->	240404	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7362 - 9390	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240405	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7507 - 10892	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARROT D		WELL #:		2H	RRCID ->	240406	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7475 - 10072	
09	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2	N	-0-		-0-
10	9393	X	8880	-0-	-513	-0-	8880	2	N	-0-		-0-
11	9090	X	8356	-0-	-734	-0-	8356	2	N	-0-		-0-
12	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2	N	-0-		-0-
01	10416	X	6939	-0-	-3477	-0-	6939	2	N	-0-		-0-
02	9019	X	8911	-0-	-108	-0-	8911	2	N	-0-		-0-

FWISD		WELL #:		3H	RRCID ->	240407	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7740 - 10269	
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2	N	-0-		-0-
10	3999	X	1859	-0-	-2140	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-	-3870		N	-0-		-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-	-3999		N	-0-		-0-
01	3720	X	2417	-0-	-1303	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
02	3480	X	2225	-0-	-1255	-0-	2225	2	N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		6H	RRCID ->	240408	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7366 - 9372	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLLY		WELL #:		2H	RRCID ->	240409	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7746 - 10037	
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2	N	-0-		-0-
10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2	N	-0-		-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2	N	-0-		-0-
12	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2	N	-0-		-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2	N	-0-		-0-
*02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		8430 X	7182	-0-	-1248	-0-	7182	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8711 X	7240	-0-	-1471	-0-	7240	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8130 X	7276	-0-	-854	-0-	7276	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7409 X	5847	-0-	-1562	-0-	5847	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7409 X	5492	-0-	-1917	-0-	5492	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7047 X	5391	-0-	-1656	-0-	5391	2	N	-0-	-0-	-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622												
09		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		3534 X	1534	-0-	-2000	-0-	1534	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4785 X	1892	-0-	-2893	-0-	1892	2	N	-0-	-0-	-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705												
09		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12431 X	11301	-0-	-1130	-0-	11301	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11339 X	10561	-0-	-778	-0-	10561	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	13	-0-	13	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
01		13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993												
09		7020 X	3017	-0-	-4003	-0-	3017	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2	N	-0-	-0-	-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948												
09		16110 X	15242	-0-	-868	-0-	15242	2	N	-0-	-0-	-0-
10		16647 X	15179	-0-	-1468	-0-	15179	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16110 X	13973	-0-	-2137	-0-	13973	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18507 X	14702	-0-	-3805	-0-	14702	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16709 X	14470	-0-	-2239	-0-	14470	2	N	-0-	-0-	-0-
02		14732 X	13759	-0-	-973	-0-	13759	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LAIDLAW		WELL #:		4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7631 - 9979				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8640 X	7696	-0-	-944	-0-	7696	2			N	-0-				-0-
10	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-				-0-
11	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	12421	2			N	-0-				-0-
12	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-				-0-
01	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-				-0-
*02	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-				-0-

DONNA KAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7588 - 9885				
09	5700 X	5626	-0-	-74	-0-	5626	2			N	-0-				-0-
10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-				-0-
11	5700 X	5556	-0-	-144	-0-	5556	2			N	-0-				-0-
12	5859 X	5853	-0-	-6	-0-	5853	2			N	-0-				-0-
01	5983 X	5826	-0-	-157	-0-	5826	2			N	-0-				-0-
*02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-				-0-

DANG		WELL #:		1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7226 - 9751				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID ->	240461	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8389 - 11886				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6937 - 9566				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HL	RRCID ->	240463	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8691 - 13452				
*08	8494 X	2149	-0-	-6345	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
*09	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-				-0-
*10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-				-0-
*11	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	12731	2			N	-0-				-0-
*12	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-				-0-
01	21080 X	10198	-0-	-10882	-0-	10198	2			N	-0-				-0-
02	19720 X	10024	-0-	-9696	-0-	10024	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
DOTY		WELL #:		1H	RRCID ->	240464	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7701 - 11842	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	240465	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7330 - 9662	
09	9341	X		9341	-0-	-0-	-0-	9341	2		N	-0-	-0-
10	9388	X		9388	-0-	-0-	-0-	9388	2		N	-0-	-0-
11	11097	X		11097	-0-	-0-	-0-	11097	2		N	-0-	-0-
12	10270	X		10270	-0-	-0-	-0-	10270	2		N	-0-	-0-
01	9641	X		7215	-0-	-2426	-0-	7215	2		N	-0-	-0-
02	10730	X		7363	-0-	-3367	-0-	7363	2		N	-0-	-0-

RICH		WELL #:		6H	RRCID ->	240466	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7501 - 10016	
09	1663	X		1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
10	380	X		380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	-0-
11	0	X		0	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
12	1705	X		0	-0-	-1705	-0-	0	2		N	-0-	-0-
01	1705	X		0	-0-	-1705	-0-	0	2		N	-0-	-0-
02	1595	X		0	-0-	-1595	-0-	0	2		N	-0-	-0-

MACKEY		WELL #:		4H	RRCID ->	240468	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7631 - 10112	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-

DANG		WELL #:		2H	RRCID ->	240469	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7151 - 9231	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	2		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	2		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	2		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	2		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	2		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	2		N	-0-	-0-

SUTTON		WELL #:		1H	RRCID ->	240515	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7176 - 11217	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-

DFW		WELL #:		C 3HL	RRCID ->	240516	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8450 - 10360	
09	4980	X		4064	-0-	-916	-0-	4064	2		N	-0-	-0-
10	5084	X		4249	-0-	-835	-0-	4249	2		N	-0-	-0-
11	4920	X		1788	-0-	-3132	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
*12	5084	X		4347	-0-	-737	-0-	4347	2		N	-0-	-0-
*01	4472	X		4472	-0-	0	-0-	4472	2		N	-0-	-0-
*02	4557	X		4557	-0-	0	-0-	4557	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DOTY		WELL #:		3H	RRCID ->	240519	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7419 - 11683		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 3H	RRCID ->	240521	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6608 - 10214		
09	15270 X	13570	-0-	-1700	-0-	13563	2	7 9	Y	6		47	
10	15779 X	13901	-0-	-1878	-0-	13895	2	6 9	Y	5		52	
11	14400 X	13402	-0-	-998	-0-	13402	2		Y	-0-		52	
12	14136 X	11890	-0-	-2246	-0-	11881	2	9 9	Y	8		60	
01	14136 X	12128	-0-	-2008	-0-	12114	2	14 9	Y	13		73	
02	13108 X	11460	-0-	-1648	-0-	11458	2	2 9	Y	2		75	

HOWINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	240522	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7191 - 9979		
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		-0-	
10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CREED		WELL #:		2H	RRCID ->	240523	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7556 - 11764		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CEDF		WELL #:		7H	RRCID ->	240524	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7615 - 10604		
09	5970 X	3253	-0-	-2717	-0-	3253	2		N	-0-		-0-	
10	5828 X	3322	-0-	-2506	-0-	3322	2		N	-0-		-0-	
11	5610 X	2838	-0-	-2772	-0-	2838	2		N	-0-		-0-	
12	5673 X	3729	-0-	-1944	-0-	3729	2		N	-0-		-0-	
01	5673 X	3550	-0-	-2123	-0-	3550	2		N	-0-		-0-	
*02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-		-0-	

HAYNIE		WELL #:		3H	RRCID ->	240527	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7587 - 12328		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NORTH LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240549	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7305 - 10152		
09	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2		N	-0-		-0-	
10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2		N	-0-		-0-	
11	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2		N	-0-		-0-	
12	9114 X	7751	-0-	-1363	-0-	7751	2		N	-0-		-0-	
01	9114 X	7338	-0-	-1776	-0-	7338	2		N	-0-		-0-	
02	8033 X	6593	-0-	-1440	-0-	6593	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3060 X	2832	-0-	-228	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-		-0-
11		2700 X	2404	-0-	-296	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
12		2914 X	2226	-0-	-688	-0-	2226 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2373	-0-	-541	-0-	2373 2		N	-0-		-0-
02		2726 X	2686	-0-	-40	-0-	2686 2		N	-0-		-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856												
09		6180 X	5548	-0-	-632	-0-	5548 2		N	-0-		-0-
10		6386 X	5546	-0-	-840	-0-	5546 2		N	-0-		-0-
11		6180 X	5525	-0-	-655	-0-	5525 2		N	-0-		-0-
12		5766 X	5647	-0-	-119	-0-	5647 2		N	-0-		-0-
01		5735 X	5591	-0-	-144	-0-	5591 2		N	-0-		-0-
02		5365 X	5133	-0-	-232	-0-	5133 2		N	-0-		-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223												
09		9990 X	6585	-0-	-3405	-0-	6585 2		N	-0-		-0-
10		10323 X	9645	-0-	-678	-0-	9645 2		N	-0-		-0-
11		10440 X	6398	-0-	-4042	-0-	6398 2		N	-0-		-0-
12		10788 X	9453	-0-	-1335	-0-	9453 2		N	-0-		-0-
01		10788 X	8830	-0-	-1958	-0-	8830 2		N	-0-		-0-
02		9019 X	7961	-0-	-1058	-0-	7961 2		N	-0-		-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956												
09		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 2		N	-0-		-0-
10		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840 2		N	-0-		-0-
11		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823 2		N	-0-		-0-
12		9393 X	9292	-0-	-101	-0-	9292 2		N	-0-		-0-
01		9393 X	9220	-0-	-173	-0-	9220 2		N	-0-		-0-
02		8787 X	8598	-0-	-189	-0-	8598 2		N	-0-		-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090												
09		5370 X	2508	-0-	-2862	-0-	2508 2		N	-0-		-0-
10		8277 X	5414	-0-	-2863	-0-	5414 2		N	-0-		-0-
11		8010 X	5154	-0-	-2856	-0-	5154 2		N	-0-		-0-
12		8370 X	7175	-0-	-1195	-0-	7175 2		N	-0-		-0-
01		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816 2		N	-0-		-0-
*02		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620												
09		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			N	-0-		13
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449																
09	9630	X	6722	-0-	-2908	-0-	6722	2		N	-0-					-0-
10	8556	X	6753	-0-	-1803	-0-	6753	2		N	-0-					-0-
11	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	6468	2		N	-0-					-0-
12	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6713	2		N	-0-					-0-
01	6944	X	6438	-0-	-506	-0-	6438	2		N	-0-					-0-
02	6496	X	5328	-0-	-1168	-0-	5328	2		N	-0-					-0-
DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823																
09	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2		N	-0-					-0-
10	24656	X	24656	-0-	-0-	-0-	24656	2		N	-0-					-0-
11	24783	X	24783	-0-	-0-	-0-	24783	2		N	-0-					-0-
12	28675	X	23540	-0-	-5135	-0-	23540	2		N	-0-					-0-
01	28396	X	24175	-0-	-4221	-0-	24175	2		N	-0-					-0-
02	25317	X	21817	-0-	-3500	-0-	21817	2		N	-0-					-0-
OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186																
09	4710	X	4346	-0-	-364	-0-	4334	2	12	9	N	11				135
10	4867	X	4682	-0-	-185	-0-	4665	2	17	9	N	15				150
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5187	2	20	9	N	18	94	1		74
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4967	2	4	9	N	4				78
01	4681	X	3981	-0-	-700	-0-	3966	2	15	9	N	14				92
*02	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5888	2	1	9	N	1				93
FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340																
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-					-0-
10	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	2		N	-0-					-0-
11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2		N	-0-					-0-
12	7254	X	5302	-0-	-1952	-0-	5302	2		N	-0-					-0-
01	6882	X	4231	-0-	-2651	-0-	4231	2		N	-0-					-0-
02	6438	X	3700	-0-	-2738	-0-	3700	2		N	-0-					-0-
FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894																
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
LUCK		WELL #:	2H	RRCID ->	240885	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7496 - 8615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5400 X	5328	-0-	-72	-0-	5328 2	N	-0-		-0-
10		5642 X	5515	-0-	-127	-0-	5515 2	N	-0-		-0-
11		5460 X	5251	-0-	-209	-0-	5251 2	N	-0-		-0-
12		5642 X	5316	-0-	-326	-0-	5316 2	N	-0-		-0-
01		5580 X	4637	-0-	-943	-0-	4637 2	N	-0-		-0-
02		5162 X	4125	-0-	-1037	-0-	4125 2	N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:	3H	RRCID ->	240886	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7220 - 9902	
09		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 2	N	-0-		-0-
10		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 2	N	-0-		-0-
11		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928 2	N	-0-		-0-
12		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913 2	N	-0-		-0-
01		6882 X	6109	-0-	-773	-0-	6109 2	N	-0-		-0-
02		6699 X	5384	-0-	-1315	-0-	5384 2	N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:	8H	RRCID ->	240887	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7086 - 10355	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:	10H	RRCID ->	240888	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6680 - 8983	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:	7H	RRCID ->	240889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7338 - 10341	
09		6660 X	4759	-0-	-1901	-0-	4759 2	N	-0-		-0-
10		6262 X	3633	-0-	-2629	-0-	3633 2	N	-0-		-0-
11		5430 X	2323	-0-	-3107	-0-	2323 2	N	-0-		-0-
12		5487 X	2788	-0-	-2699	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
01		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678 2	N	-0-		-0-
*02		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 2	N	-0-		-0-

GRAVES		WELL #:	6H	RRCID ->	240890	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7432 - 9217	
09		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2	N	-0-		-0-
10		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961 2	N	-0-		-0-
11		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608 2	N	-0-		-0-
12		6727 X	6722	-0-	-5	-0-	6722 2	N	-0-		-0-
01		6975 X	5093	-0-	-1882	-0-	5093 2	N	-0-		-0-
02		6525 X	6086	-0-	-439	-0-	6086 2	N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:	4H	RRCID ->	240891	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7457 - 9390	
09		8070 X	6794	-0-	-1276	-0-	6794 2	N	-0-		-0-
10		8339 X	7479	-0-	-860	-0-	7479 2	N	-0-		-0-
11		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913 2	N	-0-		-0-
12		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604 2	N	-0-		-0-
01		7471 X	7259	-0-	-212	-0-	7259 2	N	-0-		-0-
02		9483 X	5440	-0-	-4043	-0-	5440 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007										TOTAL DEPTH	6211	PERF. 6585 - 9531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4950 X	4905	-0-	-45	-0-	4882 2	23 9	Y	21			61
10		5301 X	4956	-0-	-345	-0-	4933 2	23 9	Y	21	39 1		43
11		5130 X	4050	-0-	-1080	-0-	4002 2	48 9	Y	44	79 1		8
12		5425 X	3465	-0-	-1960	-0-	3425 2	40 9	Y	36			44
01		5270 X	3356	-0-	-1914	-0-	3324 2	32 9	Y	29	39 1		34
02		4756 X	3061	-0-	-1695	-0-	3038 2	23 9	Y	21	38 1		17

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7650 - 10501	
09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	3250	-0-	-98	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4494	-0-	-396	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
12		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 2		N	-0-			-0-
01		6417 X	4369	-0-	-2048	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
02		6003 X	3411	-0-	-2592	-0-	3411 2		N	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008										TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7400 - 9383	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008										TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8429 - 11202	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008										TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7522 - 10953	
09		12360 X	10551	-0-	-1809	-0-	10551 2		N	-0-			-0-
10		12772 X	11112	-0-	-1660	-0-	11112 2		N	-0-			-0-
11		12360 X	10940	-0-	-1420	-0-	10940 2		N	-0-			-0-
12		13919 X	11897	-0-	-2022	-0-	11897 2		N	-0-			-0-
01		13299 X	10091	-0-	-3208	-0-	10091 2		N	-0-			-0-
02		10585 X	3945	-0-	-6640	-0-	3945 2		N	-0-			-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6806 - 9561	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6776 - 9491	
09		3750 X	1810	-0-	-1940	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	2742	-0-	-1133	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	2588	-0-	-1162	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-			-0-
01		2728 X	2341	-0-	-387	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
*02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	
09		6780 X	3638	-0-	-3142	-0-		3638	2	N	-0-
10		7006 X	3632	-0-	-3374	-0-		3632	2	N	-0-
11		6780 X	2718	-0-	-4062	-0-		2718	2	N	-0-
12		3751 X	3250	-0-	-501	-0-		3250	2	N	-0-
01		3751 X	1442	-0-	-2309	-0-		1442	2	N	-0-
02		3509 X	2248	-0-	-1261	-0-		2248	2	N	-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338											
09		8970 X	7597	-0-	-1373	-0-		7597	2	N	-0-
10		9145 X	7673	-0-	-1472	-0-		7673	2	N	-0-
11		8850 X	8381	-0-	-469	-0-		8381	2	N	-0-
12		8649 X	8315	-0-	-334	-0-		8315	2	N	-0-
01		8556 X	7772	-0-	-784	-0-		7772	2	N	-0-
*02		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-		9978	2	N	-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055											
09		10650 X	9744	-0-	-906	-0-		9744	2	N	-0-
10		10974 X	9441	-0-	-1533	-0-		9441	2	N	-0-
11		10620 X	7983	-0-	-2637	-0-		7983	2	N	-0-
12		10292 X	8047	-0-	-2245	-0-		8047	2	N	-0-
01		10075 X	8513	-0-	-1562	-0-		8513	2	N	-0-
02		9425 X	8400	-0-	-1025	-0-		8400	2	N	-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692											
09		10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-				N	-0-
10		11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-				N	-0-
11		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-				N	-0-
12		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-				N	-0-
01		1457 X	1	-0-	-1456	-0-		1	2	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216											
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390											
09		9390 X	8205	-0-	-1185	-0-		8205	2	N	-0-
10		9703 X	9221	-0-	-482	-0-		9221	2	N	-0-
11		9390 X	8821	-0-	-569	-0-		8821	2	N	-0-
12		8742 X	8514	-0-	-228	-0-		8514	2	N	-0-
01		9207 X	8918	-0-	-289	-0-		8918	2	N	-0-
*02		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-		10296	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		11850 X	8843	-0-	-3007	-0-		8843	2	N	-0-			-0-
10		12245 X	9606	-0-	-2639	-0-		9606	2	N	-0-			-0-
11		11850 X	7926	-0-	-3924	-0-		7926	2	N	-0-			-0-
12		10695 X	5183	-0-	-5512	-0-		5183	2	N	-0-			-0-
01		9610 X	9242	-0-	-368	-0-		9242	2	N	-0-			-0-
*02		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-		10360	2	N	-0-			-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421														
09		12471 X	12471	-0-	-0-	-0-		12471	2	N	-0-			-0-
10		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-		14000	2	N	-0-			-0-
11		12617 X	12617	-0-	-0-	-0-		12617	2	N	-0-			-0-
12		13144 X	10884	-0-	-2260	-0-		10884	2	N	-0-			-0-
01		14012 X	8834	-0-	-5178	-0-		8834	2	N	-0-			-0-
02		13108 X	11264	-0-	-1844	-0-		11264	2	N	-0-			-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833														
09		9542 X	9542	-0-	-0-	-0-		9542	2	N	-0-			-0-
10		4743 X	4493	-0-	-250	-0-		4493	2	N	-0-			-0-
11		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
12		10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
01		10974 X	830	-0-	-10144	-0-		830	2	N	-0-			-0-
02		9222 X	3582	-0-	-5640	-0-		3582	2	N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003														
09		4320 X	939	-0-	-3381	-0-		939	2	N	-0-			-0-
10		6572 X	1077	-0-	-5495	-0-		1077	2	N	-0-			-0-
11		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
12		5425 X	3128	-0-	-2297	-0-		3128	2	N	-0-			-0-
01		3813 X	953	-0-	-2860	-0-		953	2	N	-0-			-0-
*02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		4028	2	N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137														
09		2820 X	1848	-0-	-972	-0-		1848	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2607	-0-	-462	-0-		2607	2	N	-0-			-0-
11		2970 X	2566	-0-	-404	-0-		2566	2	N	-0-			-0-
12		3069 X	615	-0-	-2454	-0-		615	2	N	-0-			-0-
01		2666 X	1649	-0-	-1017	-0-		1649	2	N	-0-			-0-
02		2494 X	711	-0-	-1783	-0-		711	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431														
09		12570 X	11381	-0-	-1189	-0-		11377	2	4 9 Y	4			26
10		12028 X	11795	-0-	-233	-0-		11792	2	3 9 Y	3			29
11		11820 X	10310	-0-	-1510	-0-		10310	2	Y	-0-			29
12		11904 X	9367	-0-	-2537	-0-		9361	2	6 9 Y	5			34
01		11904 X	9370	-0-	-2534	-0-		9361	2	9 9 Y	8			42
02		11020 X	9008	-0-	-2012	-0-		9007	2	1 9 Y	1			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
J & L		WELL #:		1H	RRCID ->	242656	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6683 -	9436
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
11	2400 N	1696	-0-	-704	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		-0-
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		3H	RRCID ->	242658	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7223 -	11224
09	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	-0-	14544 2		N	-0-		-0-
10	14353 X	14224	-0-	-129	-0-	-0-	14224 2		N	-0-		-0-
11	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	-0-	14128 2		N	-0-		-0-
12	15035 X	14270	-0-	-765	-0-	-0-	14270 2		N	-0-		-0-
01	15035 X	14060	-0-	-975	-0-	-0-	14060 2		N	-0-		-0-
02	14065 X	13642	-0-	-423	-0-	-0-	13642 2		N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		1H	RRCID ->	242659	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7510 -	9203
09	6300 X	6277	-0-	-23	-0-	-0-	6277 2		N	-0-		-0-
10	6417 X	6360	-0-	-57	-0-	-0-	6360 2		N	-0-		-0-
11	6180 X	6001	-0-	-179	-0-	-0-	6001 2		N	-0-		-0-
12	6479 X	6148	-0-	-331	-0-	-0-	6148 2		N	-0-		-0-
01	6479 X	5930	-0-	-549	-0-	-0-	5930 2		N	-0-		-0-
02	6061 X	5739	-0-	-322	-0-	-0-	5739 2		N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	242660	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7708 -	9910
09	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	-0-	11217 2		N	-0-		-0-
10	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	-0-	11664 2		N	-0-		-0-
11	11400 X	9720	-0-	-1680	-0-	-0-	9720 2		N	-0-		-0-
12	11780 X	6167	-0-	-5613	-0-	-0-	6167 2		N	-0-		-0-
01	11780 X	9310	-0-	-2470	-0-	-0-	9310 2		N	-0-		-0-
02	10904 X	8986	-0-	-1918	-0-	-0-	8986 2		N	-0-		-0-

WOODHAVEN		WELL #:		2H	RRCID ->	242661	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7733 -	10085
09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	-0-	6229 2		N	-0-		-0-
10	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	-0-	8815 2		N	-0-		-0-
11	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	8037 2		N	-0-		-0-
12	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	-0-	8220 2		N	-0-		-0-
01	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	-0-	9611 2		N	-0-		-0-
02	8236 X	5688	-0-	-2548	-0-	-0-	5688 2		N	-0-		-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		2H	RRCID ->	242662	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7488 -	9675
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	-0-	12232 2		N	-0-		-0-
10	12493 X	12165	-0-	-328	-0-	-0-	12165 2		N	-0-		-0-
11	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	-0-	12333 2		N	-0-		-0-
12	13423 X	12558	-0-	-865	-0-	-0-	12558 2		N	-0-		-0-
01	12896 X	11852	-0-	-1044	-0-	-0-	11852 2		N	-0-		-0-
02	11919 X	10463	-0-	-1456	-0-	-0-	10463 2		N	-0-		-0-

WHITE WING COACHMAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	242664	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6875 -	9302
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BOATRAMP		WELL #:		2H	RRCID ->	242667	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7082 - 10718	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-		4736 2		N	-0-		-0-
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-		5019 2		N	-0-		-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-		5097 2		N	-0-		-0-
12	5394 X	5038	-0-	-356	-0-		5038 2		N	-0-		-0-
01	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		5221 2		N	-0-		-0-
02	4930 X	3228	-0-	-1702	-0-		3228 2		N	-0-		-0-

BOATRAMP		WELL #:		3H	RRCID ->	242668	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7247 - 9692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ACORN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	242669	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8515 - 11516	
09	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-		7698 2		N	-0-		-0-
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-		7705 2		N	-0-		-0-
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-		7122 2		N	-0-		-0-
12	7967 X	6770	-0-	-1197	-0-		6770 2		N	-0-		-0-
01	7967 X	6506	-0-	-1461	-0-		6506 2		N	-0-		-0-
02	7453 X	5965	-0-	-1488	-0-		5965 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 7HK	RRCID ->	242670	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8490 - 14709	
09	16890 X	13384	-0-	-3506	-0-		13384 2		N	-0-		-0-
10	17453 X	16384	-0-	-1069	-0-		16384 2		N	-0-		-0-
11	16890 X	15536	-0-	-1354	-0-		15536 2		N	-0-		-0-
*12	15593 X	149	-0-	-15444	-0-		149 2		N	-0-		-0-
01	16399 X	7357	-0-	-9042	-0-		7357 2		N	-0-		-0-
*02	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-		15739 2		N	-0-		-0-

MEDC		WELL #:		1H	RRCID ->	242671	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8626 - 10418	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROKKAS		WELL #:		1H	RRCID ->	242673	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7400 - 9901	
09	7620 X	6587	-0-	-1033	-0-		6587 2		N	-0-		-0-
10	7626 X	3429	-0-	-4197	-0-		3429 2		N	-0-		-0-
11	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-		-0-
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-				N	-0-		-0-

DUCK LAKE		WELL #:		12H	RRCID ->	242674	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7910 - 11688	
09	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-				N	-0-		-0-
10	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-				N	-0-		-0-
11	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				N	-0-		-0-
12	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-				N	-0-		-0-
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	8445	PERF.	9080	-	12240
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009										TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8933	-	12999
09		20790 X	16879	-0-	-3911	-0-	16879	2		N	-0-			-0-	
10		20553 X	14604	-0-	-5949	-0-	14604	2		N	-0-			-0-	
11		19890 X	11786	-0-	-8104	-0-	11786	2		N	-0-			-0-	
12		20553 X	14019	-0-	-6534	-0-	14019	2		N	-0-			-0-	
01		18538 X	12482	-0-	-6056	-0-	12482	2		N	-0-			-0-	
02		16327 X	7449	-0-	-8878	-0-	7449	2		N	-0-			-0-	
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8250	-	11877
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			-0-	
10		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-	
11		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-	
12		4774 X	2380	-0-	-2394	-0-	2380	2		N	-0-			-0-	
01		4774 X	3745	-0-	-1029	-0-	3745	2		N	-0-			-0-	
*02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		N	-0-			-0-	
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008										TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8432	-	11466
09		6450 X	4671	-0-	-1779	-0-	4671	2		N	-0-			-0-	
10		6665 X	5445	-0-	-1220	-0-	5445	2		N	-0-			-0-	
11		6450 X	4760	-0-	-1690	-0-	4760	2		N	-0-			-0-	
12		8122 X	6072	-0-	-2050	-0-	6072	2		N	-0-			-0-	
01		7936 X	5473	-0-	-2463	-0-	5473	2		N	-0-			-0-	
02		5104 X	4830	-0-	-274	-0-	4830	2		N	-0-			-0-	
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7459	-	10873
09		4440 X	2137	-0-	-2303	-0-	2137	2		N	-0-			-0-	
10		4805 X	230	-0-	-4575	-0-	230	2		N	-0-			-0-	
11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-			-0-	
12		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2		N	-0-			-0-	
01		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-	
02		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			-0-	
SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7570	-	11041
09		15630 X	14465	-0-	-1165	-0-	14465	2		N	-0-			-0-	
10		16151 X	15778	-0-	-373	-0-	15778	2		N	-0-			-0-	
11		15630 X	15162	-0-	-468	-0-	15162	2		N	-0-			-0-	
12		16120 X	15362	-0-	-758	-0-	15362	2		N	-0-			-0-	
01		15810 X	14271	-0-	-1539	-0-	14271	2		N	-0-			-0-	
02		14761 X	12903	-0-	-1858	-0-	12903	2		N	-0-			-0-	
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6967	-	10396
09		4800 X	4763	-0-	-37	-0-	4674	2	89	9	N	81	58	1	38
10		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-			38
11		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5678	2	11	9	N	10			48
12		4929 X	4602	-0-	-327	-0-	4602	2			N	-0-			48
01		5115 X	1762	-0-	-3353	-0-	1745	2	17	9	N	15			63
02		5336 X	2771	-0-	-2565	-0-	2771	2			N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
09		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	4196	2	182	9	83
10		4061 X	3971	-0-	-90	-0-	-0-	3971	2			83
11		4080 X	3610	-0-	-470	-0-	-0-	3587	2	23	9	104
12		4402 X	4004	-0-	-398	-0-	-0-	4004	2			104
01		4402 X	3924	-0-	-478	-0-	-0-	3890	2	34	9	135
02		4118 X	3608	-0-	-510	-0-	-0-	3608	2			135

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398												
09		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	-0-	8916	2			-0-
10		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	-0-	9393	2			-0-
11		8760 X	8732	-0-	-28	-0-	-0-	8732	2			-0-
12		9207 X	5779	-0-	-3428	-0-	-0-	5779	2			-0-
01		9393 X	4632	-0-	-4761	-0-	-0-	4632	2			-0-
02		8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709												
09		6960 X	5798	-0-	-1162	-0-	-0-	5798	2			-0-
10		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	-0-	9938	2			-0-
11		8100 X	7810	-0-	-290	-0-	-0-	7810	2			-0-
12		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	-0-	8481	2			-0-
01		9951 X	7798	-0-	-2153	-0-	-0-	7798	2			-0-
02		9309 X	6867	-0-	-2442	-0-	-0-	6867	2			-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530												
09		5700 X	4628	-0-	-1072	-0-	-0-	4624	2	4	9	67
10		5797 X	4782	-0-	-1015	-0-	-0-	4782	2			67
11		5520 X	4966	-0-	-554	-0-	-0-	4966	2			67
12		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	72
01		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	2	6	9	77
*02		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	4750	2			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MIZE FAMILY				WELL #:	21H	RRCID ->	243282	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7050 - 10373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-			-0-
10		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2			N	-0-			-0-
11		4020 X	651	-0-	-3369	-0-	651 2			N	-0-			-0-
12		4154 X	509	-0-	-3645	-0-	509 2			N	-0-			-0-
01		4433 X	546	-0-	-3887	-0-	546 2			N	-0-			-0-
02		4147 X	489	-0-	-3658	-0-	489 2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS				WELL #:	E 5H	RRCID ->	243283	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6899 - 9764		
09		7380 X	5529	-0-	-1851	-0-	5529 2			N	-0-			-0-
10		6634 X	5114	-0-	-1520	-0-	5114 2			N	-0-			-0-
11		6810 X	5229	-0-	-1581	-0-	5229 2			N	-0-			-0-
12		7037 X	5863	-0-	-1174	-0-	5863 2			N	-0-			-0-
01		7037 X	6121	-0-	-916	-0-	6121 2			N	-0-			-0-
02		5336 X	5301	-0-	-35	-0-	5301 2			N	-0-			-0-

MEDC				WELL #:	3H	RRCID ->	243284	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8658 - 10044		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	11H	RRCID ->	243285	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7260 - 11976		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH				WELL #:	A 4HS	RRCID ->	243286	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8620 - 11822		
09		8880 X	4812	-0-	-4068	-0-	4812 2			N	-0-			-0-
10		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2			N	-0-			-0-
11		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989 2			N	-0-			-0-
12		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296 2			N	-0-			-0-
01		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954 2			N	-0-			-0-
*02		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032 2			N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON				WELL #:	2H	RRCID ->	243288	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7764 - 10100		
09		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	11002 2			N	-0-			-0-
10		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2			N	-0-			-0-
11		10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	10735 2			N	-0-			-0-
12		11377 X	10475	-0-	-902	-0-	10475 2			N	-0-			-0-
01		11377 X	9950	-0-	-1427	-0-	9950 2			N	-0-			-0-
02		10643 X	8741	-0-	-1902	-0-	8741 2			N	-0-			-0-

SHG MINERALS				WELL #:	2H	RRCID ->	243378	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7340 - 8151		
09		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			N	-0-			-0-
10		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-			-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2			N	-0-			-0-
12		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3240 2			N	-0-			-0-
01		3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190 2			N	-0-			-0-
02		3161 X	2860	-0-	-301	-0-	2860 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648																
09		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-	-0-					N	-0-			19
10		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					N	-0-			19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179																
09		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	-0-	5729	2	44	9	N	40	78	1	28
10		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	-0-	6298	2	59	9	N	54	39	1	43
11		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-	5871	2	54	9	N	49	39	1	53
12		6448 X	5817	-0-	-631	-0-	-0-	5764	2	53	9	N	48	38	1	63
01		6355 X	5969	-0-	-386	-0-	-0-	5917	2	52	9	N	47	80	1	30
02		5945 X	5531	-0-	-414	-0-	-0-	5485	2	46	9	N	42	39	1	33

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755																
09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	5106	2	21	9	N	19	37	1	13
10		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	-0-	5444	2	29	9	N	26	19	1	20
11		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	-0-	5530	2	25	9	N	23	19	1	24
12		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	-0-	6198	2	26	9	N	24	19	1	29
01		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	-0-	6773	2	24	9	N	22	39	1	12
*02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	-0-	6113	2	22	9	N	20	19	1	13

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191																
09		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103																
09		5520 X	5309	-0-	-211	-0-	-0-	5309	2			N	-0-			-0-
10		5704 X	5322	-0-	-382	-0-	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
11		5520 X	5280	-0-	-240	-0-	-0-	5280	2			N	-0-			-0-
12		5673 X	5346	-0-	-327	-0-	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
01		5549 X	5420	-0-	-129	-0-	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
02		5133 X	5033	-0-	-100	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
WILLIAMS		WELL #: 14H		RRCID -> 243833		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 X	-0-	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVENPORT		WELL #: 1H		RRCID -> 243834		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062			
09	8880 X	6599	-0-	-2281	-0-	6599	2	N	-0-		-0-
10	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2	N	-0-		-0-
11	9240 X	8475	-0-	-765	-0-	8475	2	N	-0-		-0-
12	9548 X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	2	N	-0-		-0-
01	10757 X	8158	-0-	-2599	-0-	8158	2	N	-0-		-0-
02	10063 X	7301	-0-	-2762	-0-	7301	2	N	-0-		-0-

RICH		WELL #: 7H		RRCID -> 243839		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 X	-0-	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
*02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 42H		RRCID -> 243846		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877			
09	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2	N	-0-		-0-
10	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2	N	-0-		-0-
11	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2	N	-0-		-0-
12	18352 X	15642	-0-	-2710	-0-	15642	2	N	-0-		-0-
01	18352 X	14730	-0-	-3622	-0-	14730	2	N	-0-		-0-
02	17168 X	13533	-0-	-3635	-0-	13533	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 12H		RRCID -> 243847		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNOLAN		WELL #: 5H		RRCID -> 243848		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIMBLE		WELL #: 5H		RRCID -> 243853		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380			
09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			N	-0-		-0-
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-		-0-
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	5466	-0-	5466	5466	5466	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		8160 X	6484	-0-	-1676	-0-	6484 2		N	-0-		-0-
10		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574 2		N	-0-		-0-
11		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071 2		N	-0-		-0-
12		8277 X	4726	-0-	-3551	-0-	4726 2		N	-0-		-0-
01		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022 2		N	-0-		-0-
*02		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142 2		N	-0-		-0-
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681												
09		4590 X	4490	-0-	-100	-0-	4490 2		N	-0-		-0-
10		4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594 2		N	-0-		-0-
11		4590 X	4408	-0-	-182	-0-	4408 2		N	-0-		-0-
12		4991 X	4513	-0-	-478	-0-	4513 2		N	-0-		-0-
01		4774 X	4407	-0-	-367	-0-	4407 2		N	-0-		-0-
02		4350 X	4190	-0-	-160	-0-	4190 2		N	-0-		-0-
SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175												
09		12600 X	11627	-0-	-973	-0-	11627 2		N	-0-		-0-
10		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	13146 2		N	-0-		-0-
11		12510 X	12079	-0-	-431	-0-	12079 2		N	-0-		-0-
12		12307 X	11624	-0-	-683	-0-	11624 2		N	-0-		-0-
01		13144 X	11840	-0-	-1304	-0-	11840 2		N	-0-		-0-
02		12296 X	10825	-0-	-1471	-0-	10825 2		N	-0-		-0-
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630												
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
11		3390 X	261	-0-	-3129	-0-	261 2		N	-0-		-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-		-0-
01		4340 X	665	-0-	-3675	-0-	665 2		N	-0-		-0-
02		4060 X	2167	-0-	-1893	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826												
09		20850 X	19148	-0-	-1702	-0-	19148 2		N	-0-		-0-
10		21545 X	18783	-0-	-2762	-0-	18783 2		N	-0-		-0-
11		20850 X	17239	-0-	-3611	-0-	17239 2		N	-0-		-0-
12		21080 X	12193	-0-	-8887	-0-	12193 2		N	-0-		-0-
01		20243 X	11789	-0-	-8454	-0-	11789 2		N	-0-		-0-
02		18502 X	11846	-0-	-6656	-0-	11846 2		N	-0-		-0-
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834												
09		3360 X	685	-0-	-2675	-0-	685 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	266	-0-	-3206	-0-	266 2		N	-0-		-0-
11		2220 X	15	-0-	-2205	-0-	15 2		N	-0-		-0-
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5790 X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
10		5983 X	1766	-0-	-4217	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
11		5790 X	3321	-0-	-2469	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12		6448 X	2005	-0-	-4443	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
01		6448 X	2018	-0-	-4430	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02		3683 X	1758	-0-	-1925	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669																	
09		6450 X	2598	-0-	-3852	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
10		6665 X	4765	-0-	-1900	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
11		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
12		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
01		4774 X	4112	-0-	-662	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02		6380 X	4817	-0-	-1563	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264																	
09		21028 X	21028	-0-	-0-	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
10		21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	21324	2			N	-0-					-0-
11		20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
12		23126 X	20699	-0-	-2427	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
01		22692 X	20695	-0-	-1997	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
02		20329 X	18332	-0-	-1997	-0-	18332	2			N	-0-					-0-
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026																	
09		10410 X	1339	-0-	-9071	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10		10757 X	2986	-0-	-7771	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
11		3990 X	1536	-0-	-2454	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12		1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01		2976 X	1994	-0-	-982	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02		2784 X	545	-0-	-2239	-0-	545	2			N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683																	
09		6900 X	4676	-0-	-2224	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
10		5425 X	502	-0-	-4923	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
01		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*02		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682																	
09		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
10		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
11		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12		7130 X	6828	-0-	-302	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
01		7595 X	1275	-0-	-6320	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02		7105 X	4301	-0-	-2804	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BUFFALO RIDGE		WELL #:		9H	RRCID ->	244010	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7331 - 10962			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PEACOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	244025	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7437 - 9754			
09		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-		-0-	
10		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4492	2	N	-0-		-0-	
11		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	3974	2	N	-0-		-0-	
12		4836 X	4156	-0-	-680	-0-	-0-	4156	2	N	-0-		-0-	
01		4836 X	4575	-0-	-261	-0-	-0-	4575	2	N	-0-		-0-	
02		4524 X	4217	-0-	-307	-0-	-0-	4217	2	N	-0-		-0-	

WEST GATE		WELL #:		1H	RRCID ->	244029	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7314 - 9071			
09		14460 X	13252	-0-	-1208	-0-	-0-	13252	2	N	-0-		-0-	
10		14942 X	13517	-0-	-1425	-0-	-0-	13517	2	N	-0-		-0-	
11		14460 X	11737	-0-	-2723	-0-	-0-	11737	2	N	-0-		-0-	
12		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	-0-	13719	2	N	-0-		-0-	
01		14446 X	10935	-0-	-3511	-0-	-0-	10935	2	N	-0-		-0-	
02		12818 X	11512	-0-	-1306	-0-	-0-	11512	2	N	-0-		-0-	

KIMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	244032	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7235 - 12838			
09		19530 X	16924	-0-	-2606	-0-	-0-	16924	2	N	-0-		-0-	
10		20181 X	14577	-0-	-5604	-0-	-0-	14577	2	N	-0-		-0-	
11		19530 X	14854	-0-	-4676	-0-	-0-	14854	2	N	-0-		-0-	
12		17484 X	17290	-0-	-194	-0-	-0-	17290	2	N	-0-		-0-	
01		17484 X	16219	-0-	-1265	-0-	-0-	16219	2	N	-0-		-0-	
02		16356 X	10811	-0-	-5545	-0-	-0-	10811	2	N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	244036	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7560 - 9111			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LANDING		WELL #:		1H	RRCID ->	244309	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8864 - 12782			
09		20580 X	18417	-0-	-2163	-0-	-0-	18417	2	N	-0-		-0-	
10		20677 X	17478	-0-	-3199	-0-	-0-	17478	2	N	-0-		-0-	
11		20010 X	17137	-0-	-2873	-0-	-0-	17137	2	N	-0-		-0-	
12		19778 X	16872	-0-	-2906	-0-	-0-	16872	2	N	-0-		-0-	
01		19065 X	17755	-0-	-1310	-0-	-0-	17755	2	N	-0-		-0-	
02		17806 X	16853	-0-	-953	-0-	-0-	16853	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 1HV	RRCID ->	244558	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8723 - 11589			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7720	-	10131
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-		10297 2		N	-0-			-0-	
10		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-		10484 2		N	-0-			-0-	
11		9990 X	9233	-0-	-757	-0-		9233 2		N	-0-			-0-	
12		10633 X	8710	-0-	-1923	-0-		8710 2		N	-0-			-0-	
01		10633 X	7375	-0-	-3258	-0-		7375 2		N	-0-			-0-	
02		9947 X	7452	-0-	-2495	-0-		7452 2		N	-0-			-0-	

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	7591	PERF.	8267	-	10469
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008										TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8040	-	12595
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009										TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7816	-	10602
09		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-		6093 2		N	-0-			-0-	
10		6510 X	6073	-0-	-437	-0-		6073 2		N	-0-			-0-	
11		6300 X	6023	-0-	-277	-0-		6023 2		N	-0-			-0-	
12		6510 X	6223	-0-	-287	-0-		6223 2		N	-0-			-0-	
01		6479 X	6178	-0-	-301	-0-		6178 2		N	-0-			-0-	
02		5887 X	5438	-0-	-449	-0-		5438 2		N	-0-			-0-	

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010										TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8450	-	10995
09		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-		11502 2		N	-0-			-0-	
10		11811 X	10400	-0-	-1411	-0-		10400 2		N	-0-			-0-	
11		11430 X	9462	-0-	-1968	-0-		9462 2		N	-0-			-0-	
12		11873 X	10112	-0-	-1761	-0-		10112 2		N	-0-			-0-	
01		11873 X	10370	-0-	-1503	-0-		10370 2		N	-0-			-0-	
02		11107 X	7771	-0-	-3336	-0-		7771 2		N	-0-			-0-	

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009										TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8764	-	12677
09		18210 X	12180	-0-	-6030	-0-		12180 2		N	-0-			-0-	
10		17701 X	12185	-0-	-5516	-0-		12185 2		N	-0-			-0-	
11		16890 X	15106	-0-	-1784	-0-		15106 2		N	-0-			-0-	
12		16585 X	15475	-0-	-1110	-0-		15475 2		N	-0-			-0-	
01		15727 X	15727	-0-	-0-	-0-		15727 2		N	-0-			-0-	
02		14616 X	13693	-0-	-923	-0-		13693 2		N	-0-			-0-	

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011										TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7186	-	12325
09		25860 X	18374	-0-	-7486	-0-		18374 2		N	-0-			-0-	
10		26722 X	15606	-0-	-11116	-0-		15606 2		N	-0-			-0-	
11		25020 X	17066	-0-	-7954	-0-		17066 2		N	-0-			-0-	
12		21947 X	21947	-0-	-0-	-0-		21947 2		N	-0-			-0-	
01		20215 X	20215	-0-	-0-	-0-		20215 2		N	-0-			-0-	
*02		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-		18418 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009										TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7930	-	11588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		21180 X	18789	-0-	-2391	-0-	18789	2		N	-0-			-0-	
10		21886 X	19648	-0-	-2238	-0-	19648	2		N	-0-			-0-	
11		21180 X	18835	-0-	-2345	-0-	18835	2		N	-0-			-0-	
12		21359 X	19465	-0-	-1894	-0-	19465	2		N	-0-			-0-	
01		20894 X	19435	-0-	-1459	-0-	19435	2		N	-0-			-0-	
02		18386 X	17546	-0-	-840	-0-	17546	2		N	-0-			-0-	

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010										TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7508	-	11735
09		2940 X	2137	-0-	-803	-0-	2137	2		N	-0-			-0-	
10		2542 X	1854	-0-	-688	-0-	1854	2		N	-0-			-0-	
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011										TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8900	-	12665
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009										TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7440	-	10272
09		18750 X	8219	-0-	-10531	-0-	8219	2		N	-0-			-0-	
10		18011 X	8462	-0-	-9549	-0-	8462	2		N	-0-			-0-	
11		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2		N	-0-			-0-	
12		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	14359	2		N	-0-			-0-	
01		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2		N	-0-			-0-	
*02		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2		N	-0-			-0-	

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009										TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7345	-	10382
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7680	-	10696
09		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	10479	2		N	-0-			-0-	
10		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2		N	-0-			-0-	
11		8730 X	6974	-0-	-1756	-0-	6974	2		N	-0-			-0-	
12		10819 X	10410	-0-	-409	-0-	10410	2		N	-0-			-0-	
01		10819 X	10553	-0-	-266	-0-	10553	2		N	-0-			-0-	
02		10121 X	9572	-0-	-549	-0-	9572	2		N	-0-			-0-	

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009										TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8560	-	11746
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						-0-
10		2170 X	134	-0-	-2036	-0-	134	2				-0-
11		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-						-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024												
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-						-0-
10	6107	X	205	-0-	-5902	-0-	205	2				-0-
11	5910	X	3977	-0-	-1933	-0-	3977	2				-0-
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2				-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2				-0-
*02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2				-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290												
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4919	2	6	9	Y	70
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5019	2	11	9	Y	17
11	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4684	2	9	9	Y	25
12	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	4736	2	24	9	Y	47
01	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	4540	2	9	9	Y	55
02	4756	X	3153	-0-	-1603	-0-	3145	2	8	9	Y	62

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
MANSFIELD WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	245215	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8745 - 10831
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16140 X	8179	-0-	-7961	-0-	8179 2			-0-
10		12276 X	3660	-0-	-8616	-0-	3660 2			-0-
11		10680 X	4629	-0-	-6051	-0-	4629 2			-0-
12		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-				-0-
01		8463 X	1440	-0-	-7023	-0-	1440 2			-0-
02		7917 X	962	-0-	-6955	-0-	962 2			-0-

NOVIKOFF		WELL #:	2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TCC		WELL #:	4H	RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8834 - 11268
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DFW NORTH		WELL #:	A 3HK	RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8380 - 11898
09		10410 X	10084	-0-	-326	-0-	10084 2			-0-
10		10230 X	10127	-0-	-103	-0-	10127 2			-0-
11		10230 X	9856	-0-	-374	-0-	9856 2			-0-
*12		10571 X	9947	-0-	-624	-0-	9947 2			-0-
01		10571 X	9201	-0-	-1370	-0-	9201 2			-0-
02		9744 X	8732	-0-	-1012	-0-	8732 2			-0-

SPARTO		WELL #:	3H	RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7470 - 10874
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THORNTON		WELL #:	1H	RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7333 - 10018
09		7620 X	6733	-0-	-887	-0-	6733 2			-0-
10		7874 X	6244	-0-	-1630	-0-	6244 2			-0-
11		7620 X	6170	-0-	-1450	-0-	6170 2			-0-
12		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 2			-0-
01		7254 X	6330	-0-	-924	-0-	6330 2			-0-
02		6496 X	5274	-0-	-1222	-0-	5274 2			-0-

CISD		WELL #:	2H	RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7440 - 11326
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262										COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 9095	- 11559		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265										COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8488	- 11237		
09	16200	X	16118	-0-	-82	-0-	16118	2		N	-0-				-0-
10	16740	X	11799	-0-	-4941	-0-	11799	2		N	-0-				-0-
11	15840	X	78	-0-	-15762	-0-	78	2		N	-0-				-0-
12	16647	X	263	-0-	-16384	-0-	263	2		N	-0-				-0-
01	16647	X	2741	-0-	-13906	-0-	2741	2		N	-0-				-0-
*02	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2		N	-0-				-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269										COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8131	PERF. 8466	- 11200		
09	7500	X	1142	-0-	-6358	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
10	7719	X	6896	-0-	-823	-0-	6896	2		N	-0-				-0-
11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2		N	-0-				-0-
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2		N	-0-				-0-
01	6882	X	6486	-0-	-396	-0-	6486	2		N	-0-				-0-
02	10063	X	7465	-0-	-2598	-0-	7465	2		N	-0-				-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276										COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7876	- 10937		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294										COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 7154	PERF. 7311	- 10010		
09	10470	X	9645	-0-	-825	-0-	9645	2		N	-0-				-0-
10	10819	X	9773	-0-	-1046	-0-	9773	2		N	-0-				-0-
11	10470	X	9651	-0-	-819	-0-	9651	2		N	-0-				-0-
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2		N	-0-				-0-
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2		N	-0-				-0-
*02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2		N	-0-				-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344										COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 7301	- 9018		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345										COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7578	- 9480		
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2		N	-0-				-0-
10	5859	X	3696	-0-	-2163	-0-	3696	2		N	-0-				-0-
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2		N	-0-				-0-
12	10013	X	8754	-0-	-1259	-0-	8754	2		N	-0-				-0-
01	9858	X	8114	-0-	-1744	-0-	8114	2		N	-0-				-0-
02	8468	X	7207	-0-	-1261	-0-	7207	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015										TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6842 - 6872
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7424 - 9282
09	7560 X		6769	-0-	-791	-0-	6769	2	N	-0-	-0-		
10	7378 X		7315	-0-	-63	-0-	7315	2	N	-0-	-0-		
11	7385 X		7385	-0-	-0-	-0-	7385	2	N	-0-	-0-		
12	7562 X		7562	-0-	-0-	-0-	7562	2	N	-0-	-0-		
01	7316 X		7184	-0-	-132	-0-	7184	2	N	-0-	-0-		
02	7134 X		6370	-0-	-764	-0-	6370	2	N	-0-	-0-		
ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7238 - 11201
09	12350 X		12350	-0-	-0-	-0-	12350	2	N	-0-	-0-		
10	12918 X		12918	-0-	-0-	-0-	12918	2	N	-0-	-0-		
11	12085 X		12085	-0-	-0-	-0-	12085	2	N	-0-	-0-		
12	13144 X		12534	-0-	-610	-0-	12534	2	N	-0-	-0-		
01	13082 X		12408	-0-	-674	-0-	12408	2	N	-0-	-0-		
02	12093 X		11355	-0-	-738	-0-	11355	2	N	-0-	-0-		
ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008										TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7295 - 9487
09	6570 X		5745	-0-	-825	-0-	5745	2	N	-0-	-0-		
10	6758 X		5704	-0-	-1054	-0-	5704	2	N	-0-	-0-		
11	6540 X		5180	-0-	-1360	-0-	5180	2	N	-0-	-0-		
12	6293 X		5770	-0-	-523	-0-	5770	2	N	-0-	-0-		
01	6107 X		5647	-0-	-460	-0-	5647	2	N	-0-	-0-		
02	5568 X		5038	-0-	-530	-0-	5038	2	N	-0-	-0-		
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008										TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7650 - 9782
09	5310 X		4582	-0-	-728	-0-	4582	2	N	-0-	-0-		
10	5487 X		5379	-0-	-108	-0-	5379	2	N	-0-	-0-		
11	5310 X		5205	-0-	-105	-0-	5205	2	N	-0-	-0-		
12	5840 X		5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	N	-0-	-0-		
01	6009 X		6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-	-0-		
02	5046 X		4957	-0-	-89	-0-	4957	2	N	-0-	-0-		
NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7299 - 10402
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6858 - 10417
09	7470 X		6848	-0-	-622	-0-	6836	2	12 9 Y	11	98		
10	7440 X		7071	-0-	-369	-0-	7040	2	31 9 Y	28	126		
11	7140 X		6680	-0-	-460	-0-	6667	2	13 9 Y	12	138		
12	6761 X		6761	-0-	-0-	-0-	6743	2	18 9 Y	16	33		
01	6696 X		6679	-0-	-17	-0-	6648	2	31 9 Y	28	61		
02	6264 X		6039	-0-	-225	-0-	6033	2	6 9 Y	5	66		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	N	-0-		-0-
10		7254 X	6624	-0-	-630	-0-	6624	2	N	-0-		-0-
11		7020 X	6532	-0-	-488	-0-	6532	2	N	-0-		-0-
12		7254 X	6996	-0-	-258	-0-	6996	2	N	-0-		-0-
01		7099 X	6445	-0-	-654	-0-	6445	2	N	-0-		-0-
02		6322 X	5881	-0-	-441	-0-	5881	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499												
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-	13 1	-0-
10		1860 X	5	-0-	-1855	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	24	14 1	10
12		3100 N	4034	-0-	934	-0-	934	2	N	45	38 1	17
01		3100 N	4676	-0-	1576	-0-	2510	4639	2	N	37 9	51
*02		2900 N	3667	-0-	767	-0-	3277	3622	2	N	45 9	34

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673												
09		14190 X	13129	-0-	-1061	-0-	13129	2	N	-0-		-0-
10		14663 X	13368	-0-	-1295	-0-	13368	2	N	-0-		-0-
11		13560 X	12643	-0-	-917	-0-	12643	2	N	-0-		-0-
12		13826 X	12856	-0-	-970	-0-	12856	2	N	-0-		-0-
01		13578 X	12541	-0-	-1037	-0-	12541	2	N	-0-		-0-
02		12702 X	11330	-0-	-1372	-0-	11330	2	N	-0-		-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425												
09		7050 X	6895	-0-	-155	-0-	6895	2	N	-0-		-0-
10		7285 X	6357	-0-	-928	-0-	6357	2	N	-0-		-0-
11		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2	N	-0-		-0-
12		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2	N	-0-		-0-
01		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2	N	-0-		-0-
*02		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2	N	-0-		-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520												
09		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2	N	-0-		-0-
10		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2	N	-0-		-0-
11		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2	N	-0-		-0-
12		9858 X	8439	-0-	-1419	-0-	8439	2	N	-0-		-0-
01		9703 X	8020	-0-	-1683	-0-	8020	2	N	-0-		-0-
02		9077 X	7236	-0-	-1841	-0-	7236	2	N	-0-		-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055												
09		5160 X	3533	-0-	-1627	-0-	3533	2	N	-0-		-0-
10		6572 X	3721	-0-	-2851	-0-	3721	2	N	-0-		-0-
11		6390 X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	2	N	-0-		-0-
12		6603 X	4365	-0-	-2238	-0-	4365	2	N	-0-		-0-
01		6603 X	3669	-0-	-2934	-0-	3669	2	N	-0-		-0-
02		5162 X	4300	-0-	-862	-0-	4300	2	N	-0-		-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455												
09		11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2	N	-0-		-0-
10		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2	N	-0-		-0-
11		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2	N	-0-		-0-
12		12245 X	10455	-0-	-1790	-0-	10455	2	N	-0-		-0-
01		12245 X	10183	-0-	-2062	-0-	10183	2	N	-0-		-0-
02		10817 X	9242	-0-	-1575	-0-	9242	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6645 - 9631
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4770 X	1238	-0-	-3532	-0-	1231 2	7 9	Y	6			27
10		4929 X	2728	-0-	-2201	-0-	2714 2	14 9	Y	13			40
11		4770 X	4686	-0-	-84	-0-	4676 2	10 9	Y	9	31 1		18
12		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4892 2	3 9	Y	3			21
01		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6129 2	21 9	Y	19			40
*02		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238 2	2 9	Y	2	32 1		10

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7446 - 10380
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7639 - 11120
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7930 - 9101
09		4830 X	4722	-0-	-108	-0-	4722 2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5629	-0-	-385	-0-	5629 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5357	-0-	-463	-0-	5357 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	5530	-0-	-205	-0-	5530 2		N	-0-			-0-
01		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2		N	-0-			-0-
02		5278 X	5024	-0-	-254	-0-	5024 2		N	-0-			-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009										TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7676 - 10124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007										TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6490 - 9871
09		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	6			24
10		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-			Y	11			35
11		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	8	29 1		14
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			16
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			33
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	29 1		6

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007										TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7676 - 10268
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
SUNSET OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	245740	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7740 - 10358							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D		WELL #:		7H	RRCID ->	245743	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7192 - 10968							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	245750	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7740 - 11164							
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2				N	-0-					-0-
10	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2				N	-0-					-0-
11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16391	2				N	-0-					-0-
12	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2				N	-0-					-0-
01	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2				N	-0-					-0-
02	15834	X	13776	-0-	-2058	-0-	13776	2				N	-0-					-0-

SUNSET OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	245751	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7600 - 10455							
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2				N	-0-					-0-
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2				N	-0-					-0-
11	9450	X	8296	-0-	-1154	-0-	8296	2				N	-0-					-0-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2				N	-0-					-0-
01	11222	X	7336	-0-	-3886	-0-	7336	2				N	-0-					-0-
02	10498	X	7464	-0-	-3034	-0-	7464	2				N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	245753	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7075 - 10442							
09	1830	X	129	-0-	-1701	-0-	129	2				N	-0-					-0-
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2				N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	245755	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7304 - 8918							
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	2				N	-0-					-0-
10	6913	X	6596	-0-	-317	-0-	6596	2				N	-0-					-0-
11	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	6649	2				N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2				N	-0-					-0-
01	6696	X	6518	-0-	-178	-0-	6518	2				N	-0-					-0-
02	6264	X	6130	-0-	-134	-0-	6130	2				N	-0-					-0-

HAYNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	245757	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7360 - 12384							
09	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2				N	-0-					-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2				N	-0-					-0-
11	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14176	2				N	-0-					-0-
12	13857	X	12988	-0-	-869	-0-	12988	2				N	-0-					-0-
01	14012	X	12270	-0-	-1742	-0-	12270	2				N	-0-					-0-
02	13717	X	12173	-0-	-1544	-0-	12173	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	17460 X	16445	-0-	-1015	-0-	16445	2		N	-0-
10	18042 X	17547	-0-	-495	-0-	17547	2		N	-0-
11	15450 X	9245	-0-	-6205	-0-	9245	2		N	-0-
12	16988 X	79	-0-	-16909	-0-	79	2		N	-0-
01	17546 X	1205	-0-	-16341	-0-	1205	2		N	-0-
02	16414 X	5322	-0-	-11092	-0-	5322	2		N	-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015										
09	6930 X	5176	-0-	-1754	-0-	5176	2		N	-0-
10	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2		N	-0-
11	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2		N	-0-
12	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2		N	-0-
01	10540 X	7785	-0-	-2755	-0-	7785	2		N	-0-
02	9860 X	6917	-0-	-2943	-0-	6917	2		N	-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448										
09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	-0-
10	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				N	-0-
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				N	-0-
12	T. A.	373	-0-	373	373	373	2		N	-0-
01	T. A.	8125	-0-	8125	8498	8125	2		N	-0-
02	T. A.	8040	-0-	8040	16538	8040	2		N	-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322										
09	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-
10	4898 X	2420	-0-	-2478	-0-	2420	2		N	-0-
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-
01	4991 X	3361	-0-	-1630	-0-	3361	2		N	-0-
02	4669 X	3252	-0-	-1417	-0-	3252	2		N	-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936										
09	8370 X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2		N	-0-
10	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2		N	-0-
11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2		N	-0-
12	8215 X	7913	-0-	-302	-0-	7913	2		N	-0-
01	8215 X	6719	-0-	-1496	-0-	6719	2		N	-0-
02	7685 X	6985	-0-	-700	-0-	6985	2		N	-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252										
09	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-
10	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2		N	-0-
11	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2		N	-0-
12	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2		N	-0-
01	9021 X	8355	-0-	-666	-0-	8355	2		N	-0-
02	8758 X	8412	-0-	-346	-0-	8412	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
MEADOWS		WELL #: 12H		RRCID ->	245844	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7060 - 10321
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2	N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		-0-
01	961 N	1	-0-	-960	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOB		WELL #: 3H		RRCID ->	245845	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7730 - 9926
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BYERS		WELL #: 2H		RRCID ->	245848	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7690 - 10278
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
11	2670 X	2501	-0-	-169	-0-	2501	2	N	-0-		-0-
12	2790 N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2	N	-0-		-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
02	2407 N	2367	-0-	-40	-0-	2367	2	N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #: 6H		RRCID ->	245849	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	3675 - 11102
09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2	N	-0-		-0-
10	5022 X	3935	-0-	-1087	-0-	3935	2	N	-0-		-0-
11	4980 X	3195	-0-	-1785	-0-	3195	2	N	-0-		-0-
12	5177 X	4106	-0-	-1071	-0-	4106	2	N	-0-		-0-
01	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-		-0-
*02	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 4HR		RRCID ->	245850	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8465 - 12893
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERMONT HARES EAR		WELL #: 3H		RRCID ->	245875	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6560 - 10278
09	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9127	2	75 9 N	68	129 1	47
10	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9899	2	100 9 N	91	66 1	72
11	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9063	2	91 9 N	83	65 1	90
12	10230 X	8899	-0-	-1331	-0-	8808	2	91 9 N	83	65 1	108
01	10230 X	8858	-0-	-1372	-0-	8772	2	86 9 N	78	134 1	52
02	9367 X	7416	-0-	-1951	-0-	7339	2	77 9 N	70	66 1	56

JACOB		WELL #: 2H		RRCID ->	245877	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8100 - 9991
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		21000 X	18909	-0-	-2091	-0-	18909 2		N	-0-		-0-
10		21266 X	13422	-0-	-7844	-0-	13422 2		N	-0-		-0-
11		20580 X	18515	-0-	-2065	-0-	18515 2		N	-0-		-0-
12		21266 X	18285	-0-	-2981	-0-	18285 2		N	-0-		-0-
01		21266 X	17993	-0-	-3273	-0-	17993 2		N	-0-		-0-
02		18270 X	14286	-0-	-3984	-0-	14286 2		N	-0-		-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858												
09	14B2	EXT	5861	-0-	5861	10365	5861 2		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	4516	-0-	4516	14881	4516 2		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	4350	-0-	4350	19231	4350 2		N	-0-		-0-
12	T. A.		3742	-0-	3742	22973	3742 2		N	-0-		-0-
01	T. A.		4432	-0-	4432	27405	4432 2		N	-0-		-0-
*02	32224	X	4819	-0-	-27405	-0-	4819 2		N	-0-		-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152												
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677												
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-		-0-
10	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458 2		N	-0-		-0-
11	4680	X	4670	-0-	-10	-0-	4670 2		N	-0-		-0-
12	5580	X	4671	-0-	-909	-0-	4671 2		N	-0-		-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2		N	-0-		-0-
02	4524	X	4428	-0-	-96	-0-	4428 2		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637												
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-						-0-
10		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-						-0-
11		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2			-0-
12	T. A.		4642	-0-	4642	4642		4642	2			-0-
01	T. A.		5159	-0-	5159	9801		5159	2			-0-
02	T. A.		5804	-0-	5804	15605		5804	2			-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446												
09		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-						66
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-						66
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						66

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851												
09		12690 X	11827	-0-	-863	-0-		11827	2			-0-
10		13113 X	11640	-0-	-1473	-0-		11640	2			-0-
11		12330 X	9382	-0-	-2948	-0-		9382	2			-0-
*12		12493 X	7851	-0-	-4642	-0-		7851	2			-0-
*01		12493 X	2179	-0-	-10314	-0-		2179	2			-0-
02		11426 X	1	-0-	-11425	-0-		1	2			-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259												
09		7380 X	5151	-0-	-2229	-0-		5151	2			-0-
10		7626 X	6499	-0-	-1127	-0-		6499	2			-0-
11		7380 X	6102	-0-	-1278	-0-		6102	2			-0-
12		5332 X	3005	-0-	-2327	-0-		3005	2			-0-
01		6510 X	1990	-0-	-4520	-0-		1990	2			-0-
02		6090 X	2132	-0-	-3958	-0-		2132	2			-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953												
09		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		4337	2			-0-
10		4433 X	4319	-0-	-114	-0-		4319	2			-0-
11		4260 X	4135	-0-	-125	-0-		4135	2			-0-
12		4495 X	3986	-0-	-509	-0-		3986	2			-0-
01		4495 X	4098	-0-	-397	-0-		4098	2			-0-
02		4205 X	3773	-0-	-432	-0-		3773	2			-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
GAINER		WELL #: 5H		RRCID -> 245927		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7148 - 9199		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRES		WELL #: 2H		RRCID -> 245930		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7640 - 9773		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWIKI		WELL #: 2H		RRCID -> 245931		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7038		PERF. 7701 - 9932		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B 1HN		RRCID -> 245932		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8209 - 11820		
09	6000 X	3539	-0-	-2461	-0-	3539	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	3945	-0-	-1356	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3578	-0-	-80	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
02	3683 X	3298	-0-	-385	-0-	3298	2	N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: B 3H		RRCID -> 245933		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6717 - 10563		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: B 1H		RRCID -> 245935		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6796 - 10690		
09	11370 X	8689	-0-	-2681	-0-	8689	2	N	-0-			-0-
10	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2	N	-0-			-0-
11	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2	N	-0-			-0-
12	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2	N	-0-			-0-
01	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2	N	-0-			-0-
02	11397 X	9893	-0-	-1504	-0-	9893	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: W 5H		RRCID -> 245946		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6386		PERF. 6641 - 9522		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4830 X	4325	-0-	-505	-0-		4325	2	N	-0-		-0-
10		5270 X	5054	-0-	-216	-0-		5054	2	N	-0-		-0-
11		5100 X	4720	-0-	-380	-0-		4720	2	N	-0-		-0-
12		5270 X	4618	-0-	-652	-0-		4618	2	N	-0-		-0-
01		5053 X	4042	-0-	-1011	-0-		4042	2	N	-0-		-0-
02		4727 X	3677	-0-	-1050	-0-		3677	2	N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209													
09		4380 X	2249	-0-	-2131	-0-		2249	2	N	-0-		-0-
10		4526 X	634	-0-	-3892	-0-		634	2	N	-0-		-0-
11		4380 X	2260	-0-	-2120	-0-		2260	2	N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-
02		2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728													
09		6480 X	5937	-0-	-543	-0-		5937	2	N	-0-		-0-
10		6696 X	6294	-0-	-402	-0-		6294	2	N	-0-		-0-
11		6480 X	5550	-0-	-930	-0-		5550	2	N	-0-		-0-
12		6727 X	6252	-0-	-475	-0-		6252	2	N	-0-		-0-
01		6324 X	5578	-0-	-746	-0-		5578	2	N	-0-		-0-
02		5887 X	4344	-0-	-1543	-0-		4344	2	N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293													
09		7830 X	6110	-0-	-1720	-0-		6110	2	N	-0-		-0-
10		8091 X	5699	-0-	-2392	-0-		5699	2	N	-0-		-0-
11		7830 X	4975	-0-	-2855	-0-		4975	2	N	-0-		-0-
12		2187 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2187	2	N	-0-		-0-
01		6727 X	4573	-0-	-2154	-0-		4573	2	N	-0-		-0-
02		5916 X	3630	-0-	-2286	-0-		3630	2	N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732													
09		8790 X	8199	-0-	-591	-0-		8199	2	N	-0-		-0-
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-		4547	2	N	-0-		-0-
11		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-		6267	2	N	-0-		-0-
12		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-		9476	2	N	-0-		-0-
01		8463 X	7064	-0-	-1399	-0-		7064	2	N	-0-		-0-
02		7917 X	6150	-0-	-1767	-0-		6150	2	N	-0-		-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629													
09		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		7468	2	N	-0-		-0-
10		7998 X	4475	-0-	-3523	-0-		4475	2	N	-0-		-0-
11		7740 X	619	-0-	-7121	-0-		619	2	N	-0-		-0-
12		7998 X	1225	-0-	-6773	-0-		1225	2	N	-0-		-0-
01		7719 X	2081	-0-	-5638	-0-		2081	2	N	-0-		-0-
02		7221 X	126	-0-	-7095	-0-		126	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803													
09		10470 X	4939	-0-	-5531	-0-		4939	2	Y	-0-		-0-
10		8401 X	6147	-0-	-2254	-0-		6147	2	Y	-0-		-0-
11		7590 X	4777	-0-	-2813	-0-		4777	2	Y	-0-		-0-
12		7843 X	5163	-0-	-2680	-0-		5163	2	Y	-0-		-0-
01		6727 X	6668	-0-	-59	-0-		6668	2	Y	-0-		-0-
02		5742 X	5268	-0-	-474	-0-		5268	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008										TOTAL DEPTH	1502	PERF.	7650	-	10680		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6705	-	9668		
09	4020 X	3872	-0-	-148	-0-	3872	2			N	-0-						-0-
10	3999 X	3546	-0-	-453	-0-	3546	2			N	-0-						-0-
11	3990 X	3983	-0-	-7	-0-	3983	2			N	-0-						-0-
12	4123 X	3532	-0-	-591	-0-	3532	2			N	-0-						-0-
01	4123 X	3242	-0-	-881	-0-	3242	2			N	-0-						-0-
02	3857 X	3096	-0-	-761	-0-	3096	2			N	-0-						-0-
ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008										TOTAL DEPTH	6811	PERF.	6945	-	9897		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6774	-	8768		
09	11580 X	11025	-0-	-555	-0-	11025	2			N	-0-						-0-
10	11966 X	10716	-0-	-1250	-0-	10716	2			N	-0-						-0-
11	11580 X	10492	-0-	-1088	-0-	10492	2			N	-0-						-0-
12	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-						-0-
01	11005 X	10748	-0-	-257	-0-	10748	2			N	-0-						-0-
02	10295 X	10059	-0-	-236	-0-	10059	2			N	-0-						-0-
WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008										TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6750	-	9194		
09	7680 X	7087	-0-	-593	-0-	7087	2			N	-0-						-0-
10	7936 X	6329	-0-	-1607	-0-	6329	2			N	-0-						-0-
11	7680 X	6278	-0-	-1402	-0-	6278	2			N	-0-						-0-
12	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-						-0-
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-						-0-
*02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-						-0-
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6891	-	9794		
09	3540 X	3351	-0-	-189	-0-	3349	2	2	9	N	2						39
10	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-						39
11	3540 X	3245	-0-	-295	-0-	3245	2			N	-0-						39
12	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3282	2	3	9	N	3						42
01	3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3416	2	3	9	N	3						45
02	3219 X	2920	-0-	-299	-0-	2920	2			N	-0-						45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995														
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12773			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12773			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12773			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12773			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12773			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	12773			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452														
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596														
09	6180	X		5715	-0-	-465	-0-	5715	2		N	-0-		-0-
10	6386	X		6083	-0-	-303	-0-	6083	2		N	-0-		-0-
11	6180	X		5726	-0-	-454	-0-	5726	2		N	-0-		-0-
12	5921	X		5425	-0-	-496	-0-	5425	2		N	-0-		-0-
01	6076	X		5131	-0-	-945	-0-	5131	2		N	-0-		-0-
02	5684	X		4005	-0-	-1679	-0-	4005	2		N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701														
09	6000	X		5880	-0-	-120	-0-	5880	2		N	-0-		-0-
10	6293	X		6021	-0-	-272	-0-	6021	2		N	-0-		-0-
11	6090	X		5888	-0-	-202	-0-	5888	2		N	-0-		-0-
12	6254	X		6254	-0-	-0-	-0-	6254	2		N	-0-		-0-
01	6200	X		5852	-0-	-348	-0-	5852	2		N	-0-		-0-
02	5684	X		5638	-0-	-46	-0-	5638	2		N	-0-		-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685														
09	8100	X		4174	-0-	-3926	-0-	4174	2		N	-0-		-0-
10	8370	X		1407	-0-	-6963	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
11	6420	X		1539	-0-	-4881	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
12	6666	X		6666	-0-	-0-	-0-	6666	2		N	-0-		-0-
01	9623	X		9623	-0-	-0-	-0-	9623	2		N	-0-		-0-
*02	10582	X		10582	-0-	-0-	-0-	10582	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PARROT D		WELL #:		1H	RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480	- 10053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790 2		N	-0-			-0-
10		9827 X	9721	-0-	-106	-0-	9721 2		N	-0-			-0-
11		9510 X	8923	-0-	-587	-0-	8923 2		N	-0-			-0-
12		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133 2		N	-0-			-0-
01		10106 X	8989	-0-	-1117	-0-	8989 2		N	-0-			-0-
02		9454 X	3629	-0-	-5825	-0-	3629 2		N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495	- 9481	
09		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341 2		N	-0-			-0-
10		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260 2		N	-0-			-0-
11		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163 2		N	-0-			-0-
12		11718 X	9358	-0-	-2360	-0-	9358 2		N	-0-			-0-
01		11718 X	9181	-0-	-2537	-0-	9181 2		N	-0-			-0-
02		10962 X	8289	-0-	-2673	-0-	8289 2		N	-0-			-0-

MACKEY		WELL #:		6H	RRCID ->	246049	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7465	- 9220	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUCK HEAD		WELL #:		3H	RRCID ->	246065	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7800	- 9414	
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
10		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
11		4260 X	1401	-0-	-2859	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
12		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
01		4402 X	77	-0-	-4325	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		10H	RRCID ->	246066	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7808	- 10874	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 2		N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		9H	RRCID ->	246068	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7396	- 11010	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		3H	RRCID ->	246069	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. 7432	- 10964	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-		7475 2	6 9	Y	5	10 1	23
10		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-		6683 2	1 9	Y	1		24
11		5700 X	4647	-0-	-1053	-0-		4639 2	8 9	Y	7		31
12		7502 X	4267	-0-	-3235	-0-		4263 2	4 9	Y	4		35
01		7502 X	2186	-0-	-5316	-0-		2174 2	12 9	Y	11	28 1	18
02		7018 X	2659	-0-	-4359	-0-		2651 2	8 9	Y	7		25

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34		72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32		104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	96 1	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-		33 2	91 9	N	83		110

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978													
09		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-		9018 2	11 9	N	10		20
10		9083 X	8541	-0-	-542	-0-		8530 2	11 9	N	10		30
11		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-		8660 2	11 9	N	10		40
12		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-		8823 2	12 9	N	11	41 1	10
01		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-		8689 2		N	-0-		10
*02		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-		8853 2	11 9	N	10		20

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231													
09		2790 X	748	-0-	-2042	-0-		748 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	845	-0-	-2038	-0-		845 2		N	-0-		-0-
11		1290 X	644	-0-	-646	-0-		644 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4891	-0-	-1791	-0-		4891 2		N	-0-		-0-
01		1853 N	62	-0-	-1791	-0-		62 2		N	-0-		-0-
02		609 N	326	-0-	-283	-0-		326 2		N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064													
09		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-		10580 2		N	-0-		-0-
10		9331 X	5014	-0-	-4317	-0-		5014 2		N	-0-		-0-
11		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-		8306 2		N	-0-		-0-
12		13002 X	13002	-0-	-0-	-0-		13002 2		N	-0-		-0-
01		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-		11367 2		N	-0-		-0-
02		10034 X	9859	-0-	-175	-0-		9859 2		N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607													
09		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-		6966 2		N	-0-		-0-
10		6045 X	952	-0-	-5093	-0-		952 2		N	-0-		-0-
11		6270 X	3168	-0-	-3102	-0-		3168 2		N	-0-		-0-
12		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-		1943 2		N	-0-		-0-
01		7130 X	4124	-0-	-3006	-0-		4124 2		N	-0-		-0-
02		6670 X	4232	-0-	-2438	-0-		4232 2		N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430													
09		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-		11858 2		N	-0-		-0-
10		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-		11559 2		N	-0-		-0-
11		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-		10969 2		N	-0-		-0-
12		12245 X	10936	-0-	-1309	-0-		10936 2		N	-0-		-0-
01		12245 X	10482	-0-	-1763	-0-		10482 2		N	-0-		-0-
02		11455 X	9508	-0-	-1947	-0-		9508 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09		6840 X	6671	-0-	-169	-0-	6671	2	N	-0-		-0-
10		7130 X	6856	-0-	-274	-0-	6856	2	N	-0-		-0-
11		6900 X	6484	-0-	-416	-0-	6484	2	N	-0-		-0-
12		7130 X	6474	-0-	-656	-0-	6474	2	N	-0-		-0-
01		6975 X	6435	-0-	-540	-0-	6435	2	N	-0-		-0-
02		6438 X	5976	-0-	-462	-0-	5976	2	N	-0-		-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063												
09		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2	N	-0-		-0-
10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2	N	-0-		-0-
11		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2	N	-0-		-0-
12		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2	N	-0-		-0-
01		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2	N	-0-		-0-
*02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717												
09		15570 X	14308	-0-	-1262	-0-	14304	2	4 9 Y	4		69
10		15190 X	14185	-0-	-1005	-0-	14172	2	13 9 Y	12		81
11		14610 X	14157	-0-	-453	-0-	14143	2	14 9 Y	13		94
12		14787 X	12611	-0-	-2176	-0-	12590	2	21 9 Y	19	83 1	30
01		14787 X	13646	-0-	-1141	-0-	13636	2	10 9 Y	9		39
02		13833 X	11852	-0-	-1981	-0-	11842	2	10 9 Y	9		48

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507												
09		2400 X	2288	-0-	-112	-0-	2288	2		N	-0-	45
10		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2 9 N	2		47
11		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2243	2	31 9 N	28	22 1	53
12		2356 X	1866	-0-	-490	-0-	1864	2	2 9 N	2		55
01		2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2341	2	4 9 N	4		59
02		2494 X	1162	-0-	-1332	-0-	1159	2	3 9 N	3		62

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241												
09		12660 X	12536	-0-	-124	-0-	12536	2		N	-0-	-0-
10		13578 X	13486	-0-	-92	-0-	13486	2		N	-0-	-0-
11		13140 X	12389	-0-	-751	-0-	12389	2		N	-0-	-0-
12		13578 X	11796	-0-	-1782	-0-	11796	2		N	-0-	-0-
01		13578 X	11588	-0-	-1990	-0-	11588	2		N	-0-	-0-
02		12615 X	11118	-0-	-1497	-0-	11118	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578												
09	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	15008	2		N	-0-	-0-	-0-
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15459	2		N	-0-	-0-	-0-
11	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14470	2		N	-0-	-0-	-0-
12	16492 X	13797	-0-	-2695	-0-	13797	2		N	-0-	-0-	-0-
01	15779 X	13001	-0-	-2778	-0-	13001	2		N	-0-	-0-	-0-
02	14500 X	11183	-0-	-3317	-0-	11183	2		N	-0-	-0-	-0-
HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676												
09	17790 X	15194	-0-	-2596	-0-	15194	2		N	-0-	-0-	-0-
10	16771 X	15103	-0-	-1668	-0-	15103	2		N	-0-	-0-	-0-
11	16230 X	15781	-0-	-449	-0-	15781	2		N	-0-	-0-	-0-
12	16554 X	14075	-0-	-2479	-0-	14075	2		N	-0-	-0-	-0-
01	16182 X	15155	-0-	-1027	-0-	15155	2		N	-0-	-0-	-0-
02	15254 X	14512	-0-	-742	-0-	14512	2		N	-0-	-0-	-0-
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		9420 X	9043	-0-	-377	-0-	9043 2		Y	-0-		25
10		9734 X	9353	-0-	-381	-0-	9353 2		Y	-0-		25
11		9420 X	8109	-0-	-1311	-0-	8109 2		Y	-0-		25
12		9548 X	7914	-0-	-1634	-0-	7914 2		Y	-0-		25
01		9517 X	7487	-0-	-2030	-0-	7487 2		Y	-0-		25
02		8758 X	6984	-0-	-1774	-0-	6984 2		Y	-0-		25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101												
09		4680 X	4072	-0-	-608	-0-	4072 2		N	-0-		-0-
10		4836 X	3737	-0-	-1099	-0-	3737 2		N	-0-		-0-
11		4680 X	3471	-0-	-1209	-0-	3471 2		N	-0-		-0-
12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-		-0-
01		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-		-0-
*02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192												
09		7320 X	4338	-0-	-2982	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
10		8153 X	5556	-0-	-2597	-0-	5556 2		N	-0-		-0-
11		7890 X	6084	-0-	-1806	-0-	6084 2		N	-0-		-0-
12		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	-0-		-0-
01		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-		-0-
02		5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-			N	-0-		-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063												
09		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11482 2		N	-0-		-0-
10		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428 2		N	-0-		-0-
11		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039 2		N	-0-		-0-
12		11873 X	9700	-0-	-2173	-0-	9700 2		N	-0-		-0-
01		11873 X	10362	-0-	-1511	-0-	10362 2		N	-0-		-0-
02		11107 X	9213	-0-	-1894	-0-	9213 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
WELL	WELL #:	2H	RRCID ->	246405	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7925	- 10428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2					-0-
10	4340 X	4053	-0-	-287	-0-	4053 2					-0-
11	4620 X	3889	-0-	-731	-0-	3889 2					-0-
12	4774 X	4167	-0-	-607	-0-	4167 2					-0-
01	4774 X	4293	-0-	-481	-0-	4293 2					-0-
02	4060 X	3338	-0-	-722	-0-	3338 2					-0-

RICH				WELL #:	5H	RRCID ->	246418	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 7100 - 10096
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UPCHURCH				WELL #:	1H	RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543 PERF. 7758 - 10219
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROYAL ARCH				WELL #:	1H	RRCID ->	246422	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 8633 - 10926
09	7980 X	7231	-0-	-749	-0-	7231 2					-0-
10	8246 X	6754	-0-	-1492	-0-	6754 2					-0-
11	7530 X	6693	-0-	-837	-0-	6693 2					-0-
12	7471 X	6337	-0-	-1134	-0-	6337 2					-0-
01	7471 X	6683	-0-	-788	-0-	6683 2					-0-
02	6989 X	6113	-0-	-876	-0-	6113 2					-0-

HAYNIE				WELL #:	1H	RRCID ->	246423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7141 PERF. 7350 - 10869
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLEN				WELL #:	3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380 PERF. 7595 - 10940
09	6360 X	6183	-0-	-177	-0-	6183 2					-0-
10	8060 X	5844	-0-	-2216	-0-	5844 2					-0-
11	7800 X	5216	-0-	-2584	-0-	5216 2					-0-
12	8060 X	6758	-0-	-1302	-0-	6758 2					-0-
01	6386 X	5369	-0-	-1017	-0-	5369 2					-0-
02	5974 X	5636	-0-	-338	-0-	5636 2					-0-

SHADA				WELL #:	2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344 PERF. 7540 - 11119
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-						-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8880 X	8341	-0-	-539	-0-	-0-	8341	2		N	-0-
10		9176 X	8669	-0-	-507	-0-	-0-	8669	2		N	-0-
11		8880 X	7028	-0-	-1852	-0-	-0-	7028	2		N	-0-
12		8897 X	5031	-0-	-3866	-0-	-0-	5031	2		N	-0-
01		8897 X	4132	-0-	-4765	-0-	-0-	4132	2		N	-0-
02		8120 X	5104	-0-	-3016	-0-	-0-	5104	2		N	-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072												
09		6060 X	4250	-0-	-1810	-0-	-0-	4250	2		N	-0-
10		6262 X	3663	-0-	-2599	-0-	-0-	3663	2		N	-0-
11		5610 X	2979	-0-	-2631	-0-	-0-	2979	2		N	-0-
12		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-
01		4743 X	4615	-0-	-128	-0-	-0-	4615	2		N	-0-
02		4118 X	3139	-0-	-979	-0-	-0-	3139	2		N	-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502												
09		20940 X	19484	-0-	-1456	-0-	-0-	19484	2		N	-0-
10		21638 X	20140	-0-	-1498	-0-	-0-	20140	2		N	-0-
11		20940 X	19596	-0-	-1344	-0-	-0-	19596	2		N	-0-
12		21545 X	19436	-0-	-2109	-0-	-0-	19436	2		N	-0-
01		20801 X	18448	-0-	-2353	-0-	-0-	18448	2		N	-0-
02		18937 X	15964	-0-	-2973	-0-	-0-	15964	2		N	-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586												
09		7530 X	7326	-0-	-204	-0-	-0-	7326	2		N	-0-
10		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	-0-	8638	2		N	-0-
11		8340 X	8146	-0-	-194	-0-	-0-	8146	2		N	-0-
12		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	-0-	9797	2		N	-0-
01		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	-0-	9800	2		N	-0-
*02		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	-0-	9393	2		N	-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803												
09		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	-0-	8204	2		N	-0-
10		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	-0-	8209	2		N	-0-
11		7890 X	7768	-0-	-122	-0-	-0-	7768	2		N	-0-
12		8463 X	8018	-0-	-445	-0-	-0-	8018	2		N	-0-
01		8463 X	7808	-0-	-655	-0-	-0-	7808	2		N	-0-
02		7917 X	7280	-0-	-637	-0-	-0-	7280	2		N	-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199												
09		13560 X	3003	-0-	-10557	-0-	-0-	3003	2		N	-0-
10		14012 X	12685	-0-	-1327	-0-	-0-	12685	2		N	-0-
11		13560 X	9951	-0-	-3609	-0-	-0-	9951	2		N	-0-
12		11749 X	10843	-0-	-906	-0-	-0-	10843	2		N	-0-
01		12679 X	11250	-0-	-1429	-0-	-0-	11250	2		N	-0-
*02		12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	-0-	12084	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13525	2	15	9	N	14		160
10		13206 X	9939	-0-	-3267	-0-	9939	2			N	-0-		160
11		12780 X	10203	-0-	-2577	-0-	10203	2			N	-0-		160
12		13981 X	10972	-0-	-3009	-0-	10953	2	19	9	N	17		177
01		13981 X	10866	-0-	-3115	-0-	10838	2	28	9	N	25		202
02		13079 X	10593	-0-	-2486	-0-	10547	2	46	9	N	42		244

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044														
09		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186														
09		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-		-0-
10		9827 X	9034	-0-	-793	-0-	9034	2			N	-0-		-0-
11		9510 X	8783	-0-	-727	-0-	8783	2			N	-0-		-0-
12		9827 X	7782	-0-	-2045	-0-	7782	2			N	-0-		-0-
01		9796 X	7921	-0-	-1875	-0-	7921	2			N	-0-		-0-
02		8700 X	7781	-0-	-919	-0-	7781	2			N	-0-		-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728														
09		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-		-0-
10		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-		-0-
11		11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-		-0-
12		13826 X	12607	-0-	-1219	-0-	12607	2			N	-0-		-0-
01		12958 X	12481	-0-	-477	-0-	12481	2			N	-0-		-0-
02		12122 X	11070	-0-	-1052	-0-	11070	2			N	-0-		-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340														
09		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-		-0-
10		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-		-0-
11		5850 X	5622	-0-	-228	-0-	5622	2			N	-0-		-0-
12		6045 X	5225	-0-	-820	-0-	5225	2			N	-0-		-0-
01		6045 X	5480	-0-	-565	-0-	5480	2			N	-0-		-0-
02		5423 X	5141	-0-	-282	-0-	5141	2			N	-0-		-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4470 X	2769	-0-	-1701	-0-	2769	2	N	-0-		-0-
10		4619 X	2126	-0-	-2493	-0-	2126	2	N	-0-		-0-
11		4470 X	1528	-0-	-2942	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
12		4495 X	960	-0-	-3535	-0-	960	2	N	-0-		-0-
01		2945 X	1613	-0-	-1332	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
02		2668 X	503	-0-	-2165	-0-	503	2	N	-0-		-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220												
09		17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17738	2	N	-0-		-0-
10		17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2	N	-0-		-0-
11		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2	N	-0-		-0-
12		18321 X	16365	-0-	-1956	-0-	16365	2	N	-0-		-0-
01		18321 X	15894	-0-	-2427	-0-	15894	2	N	-0-		-0-
02		17139 X	12716	-0-	-4423	-0-	12716	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227												
09		13290 X	11109	-0-	-2181	-0-	11109	2	N	-0-		-0-
10		13454 X	2048	-0-	-11406	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
11		13020 X	9718	-0-	-3302	-0-	9718	2	N	-0-		-0-
12		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2	N	-0-		-0-
01		11656 X	11112	-0-	-544	-0-	11112	2	N	-0-		-0-
*02		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2	N	-0-		-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217												
09		10050 X	8798	-0-	-1252	-0-	8798	2	N	-0-		-0-
10		10571 X	8792	-0-	-1779	-0-	8792	2	N	-0-		-0-
11		10230 X	8600	-0-	-1630	-0-	8600	2	N	-0-		-0-
12		10571 X	8797	-0-	-1774	-0-	8797	2	N	-0-		-0-
01		9548 X	8573	-0-	-975	-0-	8573	2	N	-0-		-0-
02		8497 X	7851	-0-	-646	-0-	7851	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	16099	-0-	-821	-0-	16099	2			N	-0-			-0-
10	17081	X	14938	-0-	-2143	-0-	14938	2			N	-0-			-0-
11	16530	X	15461	-0-	-1069	-0-	15461	2			N	-0-			-0-
12	16647	X	14413	-0-	-2234	-0-	14413	2			N	-0-			-0-
01	16647	X	15023	-0-	-1624	-0-	15023	2			N	-0-			-0-
02	15573	X	14887	-0-	-686	-0-	14887	2			N	-0-			-0-
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156															
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5188	2	21	9	N	19			52
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5169	2	31	9	N	28	42	1	38
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4935	2	25	9	N	23	44	1	17
12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4880	2	20	9	N	18			35
01	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	4997	2	28	9	N	25			60
02	4814	X	4433	-0-	-381	-0-	4420	2	13	9	N	12	44	1	28
GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373															
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
10	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	2717	-0-	-1333	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
12	10819	X	6616	-0-	-4203	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
01	10757	X	8896	-0-	-1861	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
*02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463															
09	10200	X	572	-0-	-9628	-0-	572	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	4	-0-	-10567	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	232	-0-	-9998	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		10498	-0-	10498	10498	10498	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		13030	-0-	13030	23528	13030	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		12952	-0-	12952	36480	12952	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
MANUEL LABOR		WELL #:		8H	RRCID ->	246695	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6697 - 9336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-		-0-
10		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 2		N	-0-		-0-
11		4890 X	4719	-0-	-171	-0-	4719 2		N	-0-		-0-
12		5394 X	4606	-0-	-788	-0-	4606 2		N	-0-		-0-
01		5518 X	4635	-0-	-883	-0-	4635 2		N	-0-		-0-
02		5162 X	4850	-0-	-312	-0-	4850 2		N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		1H	RRCID ->	246696	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7362 - 9168
09		6240 X	5460	-0-	-780	-0-	5460 2		N	-0-		-0-
10		6386 X	5449	-0-	-937	-0-	5449 2		N	-0-		-0-
11		6180 X	5194	-0-	-986	-0-	5194 2		N	-0-		-0-
12		5952 X	5362	-0-	-590	-0-	5362 2		N	-0-		-0-
01		5642 X	5344	-0-	-298	-0-	5344 2		N	-0-		-0-
02		5278 X	4792	-0-	-486	-0-	4792 2		N	-0-		-0-

HOWINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7180 - 9936
09		5490 X	5209	-0-	-281	-0-	5209 2		N	-0-		-0-
10		6107 X	3618	-0-	-2489	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	2786	-0-	-3124	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
12		6107 X	3530	-0-	-2577	-0-	3530 2		N	-0-		-0-
01		5394 X	2747	-0-	-2647	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
02		5046 X	3028	-0-	-2018	-0-	3028 2		N	-0-		-0-

NUNER		WELL #:		3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7425 - 9512
09		720 N	479	-0-	-241	-0-	479 2		N	-0-		-0-
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		1950 N	578	-0-	-1372	-0-	578 2		N	-0-		-0-
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-		-0-
*02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7520 - 9553
09		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996 2		N	-0-		-0-
10		9610 X	9318	-0-	-292	-0-	9318 2		N	-0-		-0-
11		9330 X	7272	-0-	-2058	-0-	7272 2		N	-0-		-0-
12		9641 X	9136	-0-	-505	-0-	9136 2		N	-0-		-0-
01		9641 X	8756	-0-	-885	-0-	8756 2		N	-0-		-0-
02		8729 X	7912	-0-	-817	-0-	7912 2		N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #:		A 2H	RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6800 - 9972
09		4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4538 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	4313	-0-	-833	-0-	4313 2		N	-0-		-0-
11		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 2		N	-0-		-0-
12		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		N	-0-		-0-
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-		-0-
02		5249 X	5006	-0-	-243	-0-	5006 2		N	-0-		-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		5H	RRCID ->	246712	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6840 - 9140
09		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-		-0-
10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2		N	-0-		-0-
11		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2		N	-0-		-0-
12		5022 X	3027	-0-	-1995	-0-	3027 2		N	-0-		-0-
01		5022 X	3771	-0-	-1251	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
02		4553 X	4032	-0-	-521	-0-	4032 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	7073	PERF. 7226 - 9194	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		11730 X	9856	-0-	-1874	-0-	9856	2	N	-0-			-0-
10		12121 X	10277	-0-	-1844	-0-	10277	2	N	-0-			-0-
11		11220 X	10274	-0-	-946	-0-	10274	2	N	-0-			-0-
12		11346 X	9672	-0-	-1674	-0-	9672	2	N	-0-			-0-
01		10292 X	8968	-0-	-1324	-0-	8968	2	N	-0-			-0-
02		9918 X	8234	-0-	-1684	-0-	8234	2	N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7950 - 10691	
09		11730 X	6313	-0-	-5417	-0-	6313	2	N	-0-			-0-
10		10478 X	6039	-0-	-4439	-0-	6039	2	N	-0-			-0-
11		9480 X	5588	-0-	-3892	-0-	5588	2	N	-0-			-0-
12		4929 X	3906	-0-	-1023	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
01		4929 X	4788	-0-	-141	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
02		4611 X	3467	-0-	-1144	-0-	3467	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7180 - 9843	
09		5880 X	2901	-0-	-2979	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
10		7440 X	6035	-0-	-1405	-0-	6035	2	N	-0-			-0-
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2	N	-0-			-0-
12		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2	N	-0-			-0-
01		6758 X	6596	-0-	-162	-0-	6596	2	N	-0-			-0-
02		7598 X	3007	-0-	-4591	-0-	3007	2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH	7296	PERF. 8410 - 9809	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008										TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7560 - 10261	
09		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2	N	-0-			-0-
10		13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2	N	-0-			-0-
11		13380 X	13169	-0-	-211	-0-	13169	2	N	-0-			-0-
12		14415 X	13388	-0-	-1027	-0-	13388	2	N	-0-			-0-
01		14229 X	13175	-0-	-1054	-0-	13175	2	N	-0-			-0-
02		13108 X	12096	-0-	-1012	-0-	12096	2	N	-0-			-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008										TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6750 - 9604	
09		11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2	N	-0-			-0-
10		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10749	2	N	-0-			-0-
11		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2	N	-0-			-0-
12		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2	N	-0-			-0-
01		11408 X	9933	-0-	-1475	-0-	9933	2	N	-0-			-0-
02		10672 X	9815	-0-	-857	-0-	9815	2	N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008										TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7495 - 9355	
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2	N	-0-			-0-
10		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
11		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-			-0-
12		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2	N	-0-			-0-
01		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2	N	-0-			-0-
*02		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
10		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
11		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12		7781 X	7089	-0-	-692	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
01		7564 X	7158	-0-	-406	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
02		6931 X	6441	-0-	-490	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342																	
09		13050 X	10505	-0-	-2545	-0-	10490	2	15	9	Y	14					165
10		13051 X	9360	-0-	-3691	-0-	9360	2			Y	-0-					165
11		11370 X	10024	-0-	-1346	-0-	9983	2	41	9	Y	37					202
12		11098 X	10099	-0-	-999	-0-	10071	2	28	9	Y	25	183	1			44
01		11036 X	10317	-0-	-719	-0-	10317	2			Y	-0-					44
02		10150 X	9236	-0-	-914	-0-	9233	2	3	9	Y	3					47

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942																	
09		2700 X	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
10		2790 X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
11		2700 X	1477	-0-	-1223	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12		2511 X	1831	-0-	-680	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01		2511 X	1617	-0-	-894	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02		2349 X	1760	-0-	-589	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260																	
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246865	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7551 - 9276		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2		N	-0-		-0-	
10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2		N	-0-		-0-	
11	6270 X	5880	-0-	-390	-0-	5880	2		N	-0-		-0-	
12	9300 X	3107	-0-	-6193	-0-	3107	2		N	-0-		-0-	
01	9300 X	2988	-0-	-6312	-0-	2988	2		N	-0-		-0-	
02	6699 X	4598	-0-	-2101	-0-	4598	2		N	-0-		-0-	

HOWINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	246866	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7020 - 10282		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MAGNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	246868	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7426 - 9813		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	246873	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7589 - 11693		
09	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2		N	-0-		-0-	
10	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	19619	2		N	-0-		-0-	
11	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17719	2		N	-0-		-0-	
12	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2		N	-0-		-0-	
01	19623 X	18271	-0-	-1352	-0-	18271	2		N	-0-		-0-	
02	18357 X	16269	-0-	-2088	-0-	16269	2		N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		I 2H	RRCID ->	246883	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 7993 - 9244		
09	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-		22	
10	5983 X	5845	-0-	-138	-0-	5845	2		N	-0-		22	
11	6300 X	4544	-0-	-1756	-0-	4544	2		N	-0-		22	
12	7347 X	4322	-0-	-3025	-0-	4322	2		N	-0-		22	
01	7347 X	3600	-0-	-3747	-0-	3600	2		N	-0-		22	
02	6873 X	3394	-0-	-3479	-0-	3394	2		N	-0-		22	

GOEX		WELL #:		7H	RRCID ->	246884	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7650 - 11720		
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		-0-	
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		-0-	
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-	
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		-0-	
*02	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-	

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	246889	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7260 - 10122		
09	4410 X	3914	-0-	-496	-0-	3914	2		N	-0-		-0-	
10	4526 X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2		N	-0-		-0-	
11	4380 X	3766	-0-	-614	-0-	3766	2		N	-0-		-0-	
12	4216 X	3825	-0-	-391	-0-	3825	2		N	-0-		-0-	
01	4123 X	3775	-0-	-348	-0-	3775	2		N	-0-		-0-	
02	3770 X	3531	-0-	-239	-0-	3531	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GRAVES		WELL #:		5H	RRCID ->	246896	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7370 -	9581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6270 X	5567	-0-	-703	-0-	5567	2		N	-0-		-0-
10	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2		N	-0-		-0-
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-		-0-
12	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2		N	-0-		-0-
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2		N	-0-		-0-
02	7482 X	6035	-0-	-1447	-0-	6035	2		N	-0-		-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		5H	RRCID ->	246910	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7349 -	9914
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHAW B		WELL #:		5H	RRCID ->	246916	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7229 -	11024
09	9750 X	7518	-0-	-2232	-0-	7518	2		N	-0-		-0-
10	10075 X	6262	-0-	-3813	-0-	6262	2		N	-0-		-0-
11	9750 X	5477	-0-	-4273	-0-	5477	2		N	-0-		-0-
12	8494 X	5492	-0-	-3002	-0-	5492	2		N	-0-		-0-
01	7781 X	5060	-0-	-2721	-0-	5060	2		N	-0-		-0-
02	7279 X	-0-	-0-	-7279	-0-				N	-0-		-0-

MIMS		WELL #:		1H	RRCID ->	246918	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 8019 -	9430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:		1H	RRCID ->	246943	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8010 -	10367
09	8580 X	5903	-0-	-2677	-0-	5903	2		N	-0-		-0-
10	6665 X	6556	-0-	-109	-0-	6556	2		N	-0-		-0-
11	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2		N	-0-		-0-
12	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2		N	-0-		-0-
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2		N	-0-		-0-
*02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2		N	-0-		-0-

S&B SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246957	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7615 -	9618
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREEN DRAKE WULFF		WELL #:		1H	RRCID ->	246962	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6967 -	8772
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		4H	RRCID ->	246964	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6890 - 10785	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
ARMET DALE STREET		WELL #:		2H	RRCID ->	246967	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8317 - 8566	
09	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	-0-	9467 2		N	-0-	-0-	
10	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	-0-	9650 2		N	-0-	-0-	
11	9930 X	9086	-0-	-844	-0-	-0-	9086 2		N	-0-	-0-	
12	10261 X	7488	-0-	-2773	-0-	-0-	7488 2		N	-0-	-0-	
01	10261 X	7734	-0-	-2527	-0-	-0-	7734 2		N	-0-	-0-	
02	9164 X	6671	-0-	-2493	-0-	-0-	6671 2		N	-0-	-0-	
MACLEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246990	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7606 - 12440	
09	12450 X	11834	-0-	-616	-0-	-0-	11834 2		N	-0-	-0-	
10	12431 X	12052	-0-	-379	-0-	-0-	12052 2		N	-0-	-0-	
11	12030 X	10397	-0-	-1633	-0-	-0-	10397 2		N	-0-	-0-	
12	12431 X	11457	-0-	-974	-0-	-0-	11457 2		N	-0-	-0-	
01	12214 X	10813	-0-	-1401	-0-	-0-	10813 2		N	-0-	-0-	
02	11426 X	8850	-0-	-2576	-0-	-0-	8850 2		N	-0-	-0-	
OLIVIA		WELL #:		5H	RRCID ->	247012	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7275 - 10916	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SHG MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	247014	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7340 - 8642	
09	4170 X	4089	-0-	-81	-0-	-0-	4089 2		N	-0-	-0-	
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	-0-	-0-	
11	4170 X	4097	-0-	-73	-0-	-0-	4097 2		N	-0-	-0-	
12	4371 X	4241	-0-	-130	-0-	-0-	4241 2		N	-0-	-0-	
01	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	-0-	4163 2		N	-0-	-0-	
02	4031 X	3883	-0-	-148	-0-	-0-	3883 2		N	-0-	-0-	
GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247024	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7420 - 9202	
09	7110 X	5819	-0-	-1291	-0-	-0-	5819 2		N	-0-	-0-	
10	8339 X	6436	-0-	-1903	-0-	-0-	6436 2		N	-0-	-0-	
11	8070 X	6204	-0-	-1866	-0-	-0-	6204 2		N	-0-	-0-	
12	8370 X	6211	-0-	-2159	-0-	-0-	6211 2		N	-0-	-0-	
01	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	6875 2		N	-0-	-0-	
*02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	-0-	6037 2		N	-0-	-0-	
C & E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247027	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7201 - 11241	
09	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	-0-	16739 2		N	-0-	-0-	
10	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	-0-	17035 2		N	-0-	-0-	
11	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	-0-	15886 2		N	-0-	-0-	
12	18817 X	15673	-0-	-3144	-0-	-0-	15673 2		N	-0-	-0-	
01	18011 X	14955	-0-	-3056	-0-	-0-	14955 2		N	-0-	-0-	
02	16182 X	13000	-0-	-3182	-0-	-0-	13000 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3270 X	2629	-0-	-641	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
10		3720 X	761	-0-	-2959	-0-	761 2		N	-0-		-0-
11		3900 X	2296	-0-	-1604	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
12		4030 X	2746	-0-	-1284	-0-	2746 2		N	-0-		-0-
01		4030 X	2857	-0-	-1173	-0-	2857 2		N	-0-		-0-
*02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-		-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363												
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
10		2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	2073	-0-	-117	-0-	2073 2		N	-0-		-0-
12		2294 N	2101	-0-	-193	-0-	2101 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065 2		N	-0-		-0-
02		2001 N	1913	-0-	-88	-0-	1913 2		N	-0-		-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223												
09		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-		-0-
10		7998 X	6167	-0-	-1831	-0-	6167 2		N	-0-		-0-
11		7740 X	5955	-0-	-1785	-0-	5955 2		N	-0-		-0-
12		7998 X	2710	-0-	-5288	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
01		7843 X	6207	-0-	-1636	-0-	6207 2		N	-0-		-0-
02		7337 X	2996	-0-	-4341	-0-	2996 2		N	-0-		-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068												
09		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182 2		N	-0-		-0-
10		6727 X	3434	-0-	-3293	-0-	3434 2		N	-0-		-0-
11		8280 X	6738	-0-	-1542	-0-	6738 2		N	-0-		-0-
12		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 2		N	-0-		-0-
01		8556 X	6451	-0-	-2105	-0-	6451 2		N	-0-		-0-
02		7917 X	5844	-0-	-2073	-0-	5844 2		N	-0-		-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459												
09		8910 X	7993	-0-	-917	-0-	7993 2		N	-0-		-0-
10		9393 X	8640	-0-	-753	-0-	8640 2		N	-0-		-0-
11		9090 X	7508	-0-	-1582	-0-	7508 2		N	-0-		-0-
12		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265 2		N	-0-		-0-
01		8060 X	7888	-0-	-172	-0-	7888 2		N	-0-		-0-
02		7540 X	7079	-0-	-461	-0-	7079 2		N	-0-		-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943												
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2			-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780												
09		4170 X	3660	-0-	-510	-0-	-0-	3660	2			-0-
10		4309 X	3566	-0-	-743	-0-	-0-	3566	2			-0-
11		4170 X	3292	-0-	-878	-0-	-0-	3292	2			-0-
12		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	2			-0-
01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3788	2			-0-
*02		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2			-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232												
09		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	-0-	8752	2			-0-
10		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	8157	2			-0-
11		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	-0-	7035	2			-0-
12		9114 X	7436	-0-	-1678	-0-	-0-	7436	2			-0-
01		9114 X	7436	-0-	-1678	-0-	-0-	7436	2			-0-
02		8468 X	6744	-0-	-1724	-0-	-0-	6744	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
POLY E		WELL #:		1H	RRCID ->	247346	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7524 - 9209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		5910 X	5578	-0-	-332	-0-	5578 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		6107 X	5455	-0-	-652	-0-	5455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5910 X	5562	-0-	-348	-0-	5562 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5766 X	5323	-0-	-443	-0-	5323 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5766 X	4964	-0-	-802	-0-	4964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5394 X	4925	-0-	-469	-0-	4925 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PENNINGTON		WELL #:		6H	RRCID ->	247359	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7166 - 11690
09		5100 X	4203	-0-	-897	-0-	4203 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4712 X	3880	-0-	-832	-0-	3880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		4560 X	2156	-0-	-2404	-0-	2156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4619 X	281	-0-	-4338	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		4619 X	1532	-0-	-3087	-0-	1532 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		4060 X	1391	-0-	-2669	-0-	1391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	247371	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7163 - 9201
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5423 X	5352	-0-	-71	-0-	5352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAKE OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	247377	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	8256 - 11692
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	247378	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7619 - 10455
09		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		12462 X	11841	-0-	-621	-0-	11841 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		12060 X	9319	-0-	-2741	-0-	9319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		15221 X	12564	-0-	-2657	-0-	12564 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		13888 X	12229	-0-	-1659	-0-	12229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		12064 X	11368	-0-	-696	-0-	11368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DOREX		WELL #:		1H	RRCID ->	247557	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7773 - 9135
09		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1984 X	1777	-0-	-207	-0-	1777 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1920 X	1434	-0-	-486	-0-	1434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1984 X	1639	-0-	-345	-0-	1639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1860 X	1641	-0-	-219	-0-	1641 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1740 X	1126	-0-	-614	-0-	1126 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELTZROTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247581	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	8000 - 12196
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6960 X	5585	-0-	-1375	-0-	5585	2		N	-0-		-0-
10		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2		N	-0-		-0-
11		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		N	-0-		-0-
12		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2		N	-0-		-0-
01		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	2		N	-0-		-0-
02		9164 X	5337	-0-	-3827	-0-	5337	2		N	-0-		-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629													
09		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
01		930 X	1	-0-	-929	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075													
09		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2		N	-0-		-0-
10		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2		N	-0-		-0-
11		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2		N	-0-		-0-
12		14415 X	12392	-0-	-2023	-0-	12392	2		N	-0-		-0-
01		13020 X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2		N	-0-		-0-
02		11774 X	11076	-0-	-698	-0-	11076	2		N	-0-		-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961													
09		3000 N	3192	-0-	192	-0-	3192	2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3230	-0-	130	-0-	3230	2		N	-0-		-0-
11		3000 N	3138	-0-	138	-0-	3138	2		N	-0-		-0-
12		3467 X	3007	-0-	-460	-0-	3007	2		N	-0-		-0-
01		2294 X	2111	-0-	-183	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
02		2146 X	1464	-0-	-682	-0-	1464	2		N	-0-		-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949													
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		-0-
10		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-		-0-
11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-		-0-
12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-		-0-
01		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	3311	2		N	-0-		-0-
02		3393 X	2623	-0-	-770	-0-	2623	2		N	-0-		-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002													
09		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2		N	-0-		-0-
10		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2		N	-0-		-0-
11		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2		N	-0-		-0-
12		11811 X	9666	-0-	-2145	-0-	9666	2		N	-0-		-0-
01		11346 X	9046	-0-	-2300	-0-	9046	2		N	-0-		-0-
02		10005 X	8187	-0-	-1818	-0-	8187	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1980 X	1518	-0-	-462	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
10		2139 X	1409	-0-	-730	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
11		2070 X	108	-0-	-1962	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
01		1829 X	1	-0-	-1828	-0-		1	2		N	-0-			-0-
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366															
09		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-			-0-
10		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-			-0-
11		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-			-0-
12		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-			-0-
01		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
02		9048 X	8663	-0-	-385	-0-	8663	2			N	-0-			-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415															
09		8520 X	4926	-0-	-3594	-0-	4926	2			N	-0-			-0-
10		8649 X	7980	-0-	-669	-0-	7980	2			N	-0-			-0-
11		7950 X	7909	-0-	-41	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
12		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
01		7967 X	7760	-0-	-207	-0-	7760	2			N	-0-			-0-
*02		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-			-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A															
09		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
10		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-			-0-
*02		1599 N	1594	-0-	-5	-0-	1594	2			N	-0-			-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422															
09		8910 X	8618	-0-	-292	-0-	8618	2			N	-0-			-0-
10		9207 X	8569	-0-	-638	-0-	8569	2			N	-0-			-0-
11		8910 X	8782	-0-	-128	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
12		9021 X	8895	-0-	-126	-0-	8895	2			N	-0-			-0-
01		8897 X	8614	-0-	-283	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
02		8497 X	7984	-0-	-513	-0-	7984	2			N	-0-			-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990															
09		13410 X	9921	-0-	-3489	-0-	9921	2			N	-0-			-0-
10		13857 X	9894	-0-	-3963	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
11		12720 X	9400	-0-	-3320	-0-	9400	2			N	-0-			-0-
12		11749 X	9800	-0-	-1949	-0-	9800	2			N	-0-			-0-
01		11749 X	9343	-0-	-2406	-0-	9343	2			N	-0-			-0-
02		9599 X	8089	-0-	-1510	-0-	8089	2			N	-0-			-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2		N	-0-			-0-
10		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
11		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
12		9703 X	8001	-0-	-1702	-0-	8001	2		N	-0-			-0-
01		9703 X	7933	-0-	-1770	-0-	7933	2		N	-0-			-0-
02		9077 X	6817	-0-	-2260	-0-	6817	2		N	-0-			-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889														
09		15000 X	13028	-0-	-1972	-0-	13028	2		N	-0-			-0-
10		15004 X	13261	-0-	-1743	-0-	13261	2		N	-0-			-0-
11		14520 X	12301	-0-	-2219	-0-	12301	2		N	-0-			-0-
12		14291 X	12514	-0-	-1777	-0-	12514	2		N	-0-			-0-
01		13981 X	12069	-0-	-1912	-0-	12069	2		N	-0-			-0-
02		12586 X	10628	-0-	-1958	-0-	10628	2		N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898														
09		6840 X	923	-0-	-5917	-0-	923	2		N	-0-			-0-
10		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2		N	-0-			-0-
11		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
12		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2		N	-0-			-0-
01		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2		N	-0-			-0-
*02		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2		N	-0-			-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172														
09		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		N	-0-			-0-
10		6169 X	4450	-0-	-1719	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
11		5970 X	2277	-0-	-3693	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
12		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-				N	-0-			-0-
01		6262 X	1	-0-	-6261	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		5858 X	1	-0-	-5857	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149														
09		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	2		N	-0-			-0-
10		14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2		N	-0-			-0-
11		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2		N	-0-			-0-
12		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2		N	-0-			-0-
01		14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2		N	-0-			-0-
02		13949 X	13396	-0-	-553	-0-	13396	2		N	-0-			-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927														
09		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2		N	-0-			-0-
10		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2		N	-0-			-0-
11		12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2		N	-0-			-0-
12		13371 X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2		N	-0-			-0-
01		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2		N	-0-			-0-
*02		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7185	-	9330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINSKOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008										TOTAL DEPTH	6748	PERF.	6969	-	11445	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7808	-	9513	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WINSKOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	6734	PERF.	6984	-	12447	
09		13950 X	13769	-0-	-181	-0-	13769	2		N	-0-					-0-
10		15254 X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2		N	-0-					-0-
11		13950 X	12580	-0-	-1370	-0-	12580	2		N	-0-					-0-
12		14229 X	13182	-0-	-1047	-0-	13182	2		N	-0-					-0-
01		15252 X	13113	-0-	-2139	-0-	13113	2		N	-0-					-0-
02		14268 X	12016	-0-	-2252	-0-	12016	2		N	-0-					-0-

WINSKOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008										TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6996	-	11032	
09		12450 X	11198	-0-	-1252	-0-	11198	2		N	-0-					-0-
10		14787 X	12276	-0-	-2511	-0-	12276	2		N	-0-					-0-
11		14310 X	11912	-0-	-2398	-0-	11912	2		N	-0-					-0-
12		14787 X	12414	-0-	-2373	-0-	12414	2		N	-0-					-0-
01		14229 X	11771	-0-	-2458	-0-	11771	2		N	-0-					-0-
*02		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2		N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7500	-	12379	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6841	PERF.	7383	-	9617	
09		1470 N	801	-0-	-669	-0-	801	2		N	-0-					-0-
10		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2		N	-0-					-0-
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-					-0-
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-					-0-
01		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					-0-
02		1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
HANNA		WELL #:		12H	RRCID ->	248263	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7600 - 10501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HANNA		WELL #:		11H	RRCID ->	248264	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 13701		
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		3353	2				-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-							-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-							-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-							-0-
01	1147	X	1	-0-	-1146	-0-		1	2				-0-
02	1073	X	172	-0-	-901	-0-		172	2				-0-

WINSCOTT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	248265	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 7180 - 10770		
09	19770	X	15622	-0-	-4148	-0-		15622	2				-0-
10	19003	X	15341	-0-	-3662	-0-		15341	2				-0-
11	16650	X	14166	-0-	-2484	-0-		14166	2				-0-
12	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-		15486	2				-0-
01	16151	X	15272	-0-	-879	-0-		15272	2				-0-
02	15109	X	14091	-0-	-1018	-0-		14091	2				-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HQ	RRCID ->	248266	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8455 - 11662		
09	12150	X	10830	-0-	-1320	-0-		10830	2				-0-
10	12555	X	11386	-0-	-1169	-0-		11386	2				-0-
11	12150	X	11377	-0-	-773	-0-		11377	2				-0-
12	13764	X	7957	-0-	-5807	-0-		7957	2				-0-
01	12152	X	7108	-0-	-5044	-0-		7108	2				-0-
02	10991	X	8562	-0-	-2429	-0-		8562	2				-0-

RICH		WELL #:		4H	RRCID ->	248267	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6975 - 9650		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TINDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	248358	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7754 - 10659		
09	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-		8020	2				-0-
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-		6627	2				-0-
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-		5969	2				-0-
12	8277	X	346	-0-	-7931	-0-		346	2				-0-
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-							-0-
02	7743	X	-0-	-0-	-7743	-0-							-0-

PIESTER PLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248372	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7554 - 10695		
09	6330	X	4594	-0-	-1736	-0-		4594	2				-0-
10	6541	X	5021	-0-	-1520	-0-		5021	2				-0-
11	6330	X	2892	-0-	-3438	-0-		2892	2				-0-
12	4743	X	3784	-0-	-959	-0-		3784	2				-0-
01	5022	X	3485	-0-	-1537	-0-		3485	2				-0-
02	4698	X	3031	-0-	-1667	-0-		3031	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW NORTH		WELL #:		A 3HR	RRCID ->	248373	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8495 - 12353	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
10	6634 X	6369	-0-	-265	-0-	6369	2		N	-0-			-0-
11	9330 X	5675	-0-	-3655	-0-	5675	2		N	-0-			-0-
12	9641 X	5696	-0-	-3945	-0-	5696	2		N	-0-			-0-
01	9641 X	5620	-0-	-4021	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
02	7801 X	2905	-0-	-4896	-0-	2905	2		N	-0-			-0-

LUCK LEASE		WELL #:		2H	RRCID ->	248380	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7569 - 10428	
09	11820 X	11043	-0-	-777	-0-	11043	2		N	-0-		-0-	
10	12214 X	9075	-0-	-3139	-0-	9075	2		N	-0-		-0-	
11	11820 X	10917	-0-	-903	-0-	10917	2		N	-0-		-0-	
12	11935 X	10077	-0-	-1858	-0-	10077	2		N	-0-		-0-	
01	11687 X	9755	-0-	-1932	-0-	9755	2		N	-0-		-0-	
02	10672 X	9417	-0-	-1255	-0-	9417	2		N	-0-		-0-	

WINSKOTT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	248381	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7340 - 10691	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EVANS		WELL #:		2H	RRCID ->	248383	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7250 - 10626	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15													

LUCK LEASE		WELL #:		1H	RRCID ->	248384	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7502 - 11065	
09	4950 X	3505	-0-	-1445	-0-	3505	2		N	-0-		-0-	
10	3968 X	3018	-0-	-950	-0-	3018	2		N	-0-		-0-	
11	3810 X	2682	-0-	-1128	-0-	2682	2		N	-0-		-0-	
12	3937 X	3850	-0-	-87	-0-	3850	2		N	-0-		-0-	
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-		-0-	
*02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-		-0-	

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	248386	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	7815 - 10499	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 1HQ	RRCID ->	248387	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8485 - 12435	
09	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-		-0-	
10	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2		N	-0-		-0-	
11	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2		N	-0-		-0-	
12	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2		N	-0-		-0-	
01	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2		N	-0-		-0-	
*02	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TXI A		WELL #:		1H	RRCID ->	248417	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7715 - 10614	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3750 X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3875 X	1999	-0-	-1876	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4170 X	652	-0-	-3518	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4309 X	4112	-0-	-197	-0-	4112	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4309 X	2377	-0-	-1932	-0-	2377	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	N	-0-	-0-	-0-	

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		6H	RRCID ->	248419	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 6900 - 10347	
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WINSCOTT WEST		WELL #:		C 1H	RRCID ->	248420	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7566 - 10732	
09	11940 X	11342	-0-	-598	-0-	11342	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12338 X	11601	-0-	-737	-0-	11601	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11940 X	11036	-0-	-904	-0-	11036	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	11997 X	10754	-0-	-1243	-0-	10754	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	11811 X	11410	-0-	-401	-0-	11410	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10962 X	10301	-0-	-661	-0-	10301	2	N	-0-	-0-	-0-	

WINSCOTT		WELL #:		G 2H	RRCID ->	248422	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7080 - 12393	
09	9060 X	8566	-0-	-494	-0-	8566	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9362 X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9060 X	8116	-0-	-944	-0-	8116	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9145 X	6353	-0-	-2792	-0-	6353	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9145 X	5962	-0-	-3183	-0-	5962	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8294 X	8232	-0-	-62	-0-	8232	2	N	-0-	-0-	-0-	

DFW		WELL #:		B 2HN	RRCID ->	248423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8200 - 12840	
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TARRANT MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	248424	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7334 - 9656	
09	8400 X	8142	-0-	-258	-0-	8142	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8680 X	8373	-0-	-307	-0-	8373	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8400 X	8106	-0-	-294	-0-	8106	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	8401 X	7728	-0-	-673	-0-	7728	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7859 X	7352	-0-	-507	-0-	7352	2	N	-0-	-0-	-0-	

CHEVY		WELL #:		4H	RRCID ->	248426	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7750 - 10456	
09	13680 X	11360	-0-	-2320	-0-	11360	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14136 X	13207	-0-	-929	-0-	13207	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	13680 X	12524	-0-	-1156	-0-	12524	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	13454 X	12635	-0-	-819	-0-	12635	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	13206 X	12748	-0-	-458	-0-	12748	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12354 X	12005	-0-	-349	-0-	12005	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
C & E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248519	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7165 - 11606	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071 2			N	-0-		-0-
10	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12903 2			N	-0-		-0-
11	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	11688 2			N	-0-		-0-
12	13051 X	12636	-0-	-415	-0-	12636 2			N	-0-		-0-
01	12896 X	11513	-0-	-1383	-0-	11513 2			N	-0-		-0-
02	12064 X	10817	-0-	-1247	-0-	10817 2			N	-0-		-0-

BARABAS		WELL #:		1H	RRCID ->	248564	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7930 - 10860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		15H	RRCID ->	248568	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7742 - 9936	
09	9600 X	8189	-0-	-1411	-0-	8189 2			N	-0-		-0-
10	9672 X	8563	-0-	-1109	-0-	8563 2			N	-0-		-0-
11	9210 X	8166	-0-	-1044	-0-	8166 2			N	-0-		-0-
12	9238 X	8307	-0-	-931	-0-	8307 2			N	-0-		-0-
01	8866 X	8449	-0-	-417	-0-	8449 2			N	-0-		-0-
02	8004 X	7702	-0-	-302	-0-	7702 2			N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		10H	RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7827 - 11170	
09	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	19722 2			N	-0-		-0-
10	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	19977 2			N	-0-		-0-
11	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	18975 2			N	-0-		-0-
12	20367 X	19901	-0-	-466	-0-	19901 2			N	-0-		-0-
01	20367 X	18422	-0-	-1945	-0-	18422 2			N	-0-		-0-
02	19053 X	15643	-0-	-3410	-0-	15643 2			N	-0-		-0-

PETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298	
09	12270 X	5707	-0-	-6563	-0-	5707 2			N	-0-		-0-
10	12059 X	5031	-0-	-7028	-0-	5031 2			N	-0-		-0-
11	11670 X	4403	-0-	-7267	-0-	4403 2			N	-0-		-0-
12	10881 X	4280	-0-	-6601	-0-	4280 2			N	-0-		-0-
01	5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	4818 2			N	-0-		-0-
02	5510 X	4496	-0-	-1014	-0-	4496 2			N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540	
09	4920 X	1553	-0-	-3367	-0-	1553 2			N	-0-		-0-
10	5022 X	459	-0-	-4563	-0-	459 2			N	-0-		-0-
11	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-		-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		-0-
01	2356 X	1	-0-	-2355	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-				N	-0-		-0-

FOREST LANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DAVENPORT, BILLY		WELL #:		9H	RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7565 - 9616				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		B 4HF	RRCID ->	248587	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 12127 - 14123				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		2H	RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7100 - 10268				
09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-			-0-
10	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	13899	2			N	-0-			-0-
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-			-0-
12	13919	X	9126	-0-	-4793	-0-	9126	2			N	-0-			-0-
01	13888	X	8416	-0-	-5472	-0-	8416	2			N	-0-			-0-
02	12992	X	7794	-0-	-5198	-0-	7794	2			N	-0-			-0-

ST. FRANCIS		WELL #:		3H	RRCID ->	248589	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7068 - 10058				
09	2460	X	1138	-0-	-1322	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
10	2542	X	431	-0-	-2111	-0-	431	2			N	-0-			-0-
11	2460	X	477	-0-	-1983	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		7H	RRCID ->	248590	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7425 - 10145				
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	2453	-0-	-2910	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
11	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-			-0-
12	T. A.		8779	-0-	8779	-0-	8779	2			N	-0-			-0-
01	T. A.		7386	-0-	7386	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		7199	-0-	7199	-0-	23364	2			N	-0-			-0-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248591	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7788 - 11259				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	248592	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7818 - 11461				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		5370 X	3404	-0-	-1966	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
10		5549 X	3530	-0-	-2019	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
11		5370 X	3069	-0-	-2301	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
12		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
01		3534 X	2806	-0-	-728	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
02		3306 X	2898	-0-	-408	-0-	2898	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286															
09		33720 X	30893	-0-	-2827	-0-	30893	2			N	-0-			-0-
10		34224 X	31315	-0-	-2909	-0-	31315	2			N	-0-			-0-
11		33120 X	29947	-0-	-3173	-0-	29947	2			N	-0-			-0-
12		33201 X	30681	-0-	-2520	-0-	30681	2			N	-0-			-0-
01		32581 X	30177	-0-	-2404	-0-	30177	2			N	-0-			-0-
02		29870 X	27053	-0-	-2817	-0-	27053	2			N	-0-			-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685															
09		1050 X	712	-0-	-338	-0-	712	2			N	-0-			-0-
10		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11		750 X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12		T. A.	851	-0-	851	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01		T. A.	768	-0-	768	-0-	768	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	640	-0-	640	-0-	2259	640	2		N	-0-			-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470															
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252															
09		2851 N	2293	-0-	-558	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
10		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-			-0-
11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
*02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561															
09		13470 X	10235	-0-	-3235	-0-	10235	2			N	-0-			-0-
10		13020 X	11384	-0-	-1636	-0-	11384	2			N	-0-			-0-
11		13560 X	11578	-0-	-1982	-0-	11578	2			N	-0-			-0-
12		14012 X	12338	-0-	-1674	-0-	12338	2			N	-0-			-0-
01		14012 X	12262	-0-	-1750	-0-	12262	2			N	-0-			-0-
*02		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HENNDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		18990 X	15265	-0-	-3725	-0-	15265	2		N	-0-			-0-
10		19623 X	14877	-0-	-4746	-0-	14877	2		N	-0-			-0-
11		17130 X	13463	-0-	-3667	-0-	13463	2		N	-0-			-0-
12		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2		N	-0-			-0-
01		15996 X	12565	-0-	-3431	-0-	12565	2		N	-0-			-0-
02		14761 X	11965	-0-	-2796	-0-	11965	2		N	-0-			-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737														
09		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
10		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116														
09		20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2		N	-0-			-0-
10		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2		N	-0-			-0-
11		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2		N	-0-			-0-
12		22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	22344	2		N	-0-			-0-
01		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2		N	-0-			-0-
02		2697 X	1565	-0-	-1132	-0-	1565	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906														
09		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-				N	-0-			-0-
11		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-			-0-
*12		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-				N	-0-			-0-
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862														
09		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2		N	-0-			-0-
10		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2		N	-0-			-0-
11		8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2		N	-0-			-0-
*12		9176 X	8509	-0-	-667	-0-	8509	2		N	-0-			-0-
01		9269 X	8775	-0-	-494	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
02		8671 X	8028	-0-	-643	-0-	8028	2		N	-0-			-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765														
09		17220 X	15042	-0-	-2178	-0-	15042	2		N	-0-			-0-
10		17794 X	15151	-0-	-2643	-0-	15151	2		N	-0-			-0-
11		17220 X	13898	-0-	-3322	-0-	13898	2		N	-0-			-0-
12		16213 X	14810	-0-	-1403	-0-	14810	2		N	-0-			-0-
01		15903 X	14980	-0-	-923	-0-	14980	2		N	-0-			-0-
02		14529 X	13789	-0-	-740	-0-	13789	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BOGI		WELL #:		1H	RRCID ->	248607	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8275 - 11896
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	29600	2	N	-0-			-0-
10	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2	N	-0-			-0-
11	24390 X	21432	-0-	-2958	-0-	21432	2	N	-0-			-0-
12	30597 X	24974	-0-	-5623	-0-	24974	2	N	-0-			-0-
01	30597 X	24461	-0-	-6136	-0-	24461	2	N	-0-			-0-
02	28623 X	24141	-0-	-4482	-0-	24141	2	N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	248609	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7380 - 9776
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2	N	-0-			-0-
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	5184	-0-	-846	-0-	5184	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	5343	-0-	-888	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	5374	-0-	-857	-0-	5374	2	N	-0-			-0-
02	5162 X	5006	-0-	-156	-0-	5006	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 5HZ	RRCID ->	248610	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	9050 - 15601
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Y 3H	RRCID ->	248612	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6793 - 11777
09	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2	N	-0-			98
10	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2	N	-0-			98
11	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2	N	-0-			98
12	7688 X	7060	-0-	-628	-0-	7060	2	N	-0-	78 1		20
01	7409 X	6827	-0-	-582	-0-	6827	2	N	-0-			20
02	6931 X	6172	-0-	-759	-0-	6119	2	N	48	53 9		68

DFW		WELL #:		A 7HZ	RRCID ->	248613	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8450 - 15742
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHADA		WELL #:		3H	RRCID ->	248615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7580 - 11205
09	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-			N	-0-			-0-
10	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-			N	-0-			-0-
11	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-			N	-0-			-0-
12	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON		WELL #:		1H	RRCID ->	248642	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7910 - 10656
09	12270 X	9034	-0-	-3236	-0-	9034	2	N	-0-			-0-
10	10881 X	7937	-0-	-2944	-0-	7937	2	N	-0-			-0-
11	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	9314	-0-	-17	-0-	9314	2	N	-0-			-0-
01	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2	N	-0-			-0-
*02	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07		8060 X	6730	-0-	-1330	-0-	6708	2	22	9	N	20	109	1	73	
*08		8060 X	7483	-0-	-577	-0-	7483	2			N	-0-			73	
*09		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7111	2	22	9	N	20			93	
*10		6727 X	5840	-0-	-887	-0-	5822	2	18	9	N	16			109	
*11		7230 X	5971	-0-	-1259	-0-	5959	2	12	9	N	11			120	
*12		7471 X	7387	-0-	-84	-0-	7345	2	42	9	N	38			158	
*01		7471 X	6225	-0-	-1246	-0-	6221	2	4	9	N	4			162	
*02		6902 X	5405	-0-	-1497	-0-	5384	2	21	9	N	19			181	

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270																
09		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-			-0-	
10		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-			-0-	
11		10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-			-0-	
12		12524 X	6775	-0-	-5749	-0-	6775	2			N	-0-			-0-	
01		12524 X	11702	-0-	-822	-0-	11702	2			N	-0-			-0-	
02		10440 X	9408	-0-	-1032	-0-	9408	2			N	-0-			-0-	

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022																
09		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-			-0-	
10		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	14008	2			N	-0-			-0-	
11		13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-			-0-	
12		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	22943	2			N	-0-			-0-	
01		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-			-0-	
02		13485 X	12286	-0-	-1199	-0-	12286	2			N	-0-			-0-	

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170																
09		12180 X	11317	-0-	-863	-0-	11317	2			N	-0-			-0-	
10		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-			-0-	
11		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-			-0-	
12		12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-			-0-	
01		11842 X	10982	-0-	-860	-0-	10982	2			N	-0-			-0-	
02		11078 X	9892	-0-	-1186	-0-	9892	2			N	-0-			-0-	

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463																
09		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			N	-0-			-0-	
10		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-			-0-	
11		6540 X	3533	-0-	-3007	-0-	3533	2			N	-0-			-0-	
12		8556 X	3835	-0-	-4721	-0-	3835	2			N	-0-			-0-	
01		8556 X	3769	-0-	-4787	-0-	3769	2			N	-0-			-0-	
*02		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		20580 X	17169	-0-	-3411	-0-	17169	2		N	-0-		-0-
10		19747 X	17892	-0-	-1855	-0-	17892	2		N	-0-		-0-
11		19110 X	17174	-0-	-1936	-0-	17174	2		N	-0-		-0-
12		19313 X	17569	-0-	-1744	-0-	17569	2		N	-0-		-0-
01		18848 X	17707	-0-	-1141	-0-	17707	2		N	-0-		-0-
02		16733 X	15706	-0-	-1027	-0-	15706	2		N	-0-		-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371													
09		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2		N	-0-		-0-
10		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2		N	-0-		-0-
11		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2		N	-0-		-0-
12		10013 X	9374	-0-	-639	-0-	9374	2		N	-0-		-0-
01		10013 X	8983	-0-	-1030	-0-	8983	2		N	-0-		-0-
02		9367 X	8469	-0-	-898	-0-	8469	2		N	-0-		-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959													
09		4530 X	4194	-0-	-336	-0-	4194	2		N	-0-		-0-
10		4774 X	4402	-0-	-372	-0-	4402	2		N	-0-		-0-
11		4620 X	3971	-0-	-649	-0-	3971	2		N	-0-		-0-
12		4743 X	3709	-0-	-1034	-0-	3709	2		N	-0-		-0-
01		4588 X	2948	-0-	-1640	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
02		4118 X	2331	-0-	-1787	-0-	2331	2		N	-0-		-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009													
09		4860 X	4631	-0-	-229	-0-	4631	2		N	-0-		-0-
10		5022 X	5010	-0-	-12	-0-	5010	2		N	-0-		-0-
11		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-		-0-
12		4774 X	4560	-0-	-214	-0-	4560	2		N	-0-		-0-
01		4960 X	4388	-0-	-572	-0-	4388	2		N	-0-		-0-
02		4640 X	3631	-0-	-1009	-0-	3631	2		N	-0-		-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622													
09		13020 X	11693	-0-	-1327	-0-	11693	2		N	-0-		-0-
10		12989 X	11708	-0-	-1281	-0-	11708	2		N	-0-		-0-
11		12570 X	11053	-0-	-1517	-0-	11053	2		N	-0-		-0-
12		11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2		N	-0-		-0-
01		12400 X	11428	-0-	-972	-0-	11428	2		N	-0-		-0-
02		11310 X	10685	-0-	-625	-0-	10685	2		N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742													
09		40560 X	38508	-0-	-2052	-0-	38508	2		N	-0-		-0-
10		43772 X	38063	-0-	-5709	-0-	38063	2		N	-0-		-0-
11		42360 X	38278	-0-	-4082	-0-	38278	2		N	-0-		-0-
12		43772 X	38052	-0-	-5720	-0-	38052	2		N	-0-		-0-
01		40951 X	38781	-0-	-2170	-0-	38781	2		N	-0-		-0-
02		37236 X	35492	-0-	-1744	-0-	35492	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HICKMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7645 - 10958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2	N	-0-			-0-
10	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15233	2	N	-0-			-0-
11	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2	N	-0-			-0-
12	15810 X	14675	-0-	-1135	-0-	14675	2	N	-0-			-0-
01	15810 X	15096	-0-	-714	-0-	15096	2	N	-0-			-0-
02	14790 X	13697	-0-	-1093	-0-	13697	2	N	-0-			-0-

BASS 311 A		WELL #:		2H	RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 10765	
09	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2	N	-0-			-0-
10	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2	N	-0-			-0-
11	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2	N	-0-			-0-
12	14601 X	11329	-0-	-3272	-0-	11329	2	N	-0-			-0-
01	14601 X	11098	-0-	-3503	-0-	11098	2	N	-0-			-0-
02	12586 X	9952	-0-	-2634	-0-	9952	2	N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		5H	RRCID ->	249038	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7669 - 9339	
09	9240 X	8704	-0-	-536	-0-	8704	2	N	-0-			-0-
10	9548 X	6354	-0-	-3194	-0-	6354	2	N	-0-			-0-
11	9240 X	6200	-0-	-3040	-0-	6200	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	7538	-0-	-1638	-0-	7538	2	N	-0-			-0-
01	9083 X	8140	-0-	-943	-0-	8140	2	N	-0-			-0-
02	8410 X	7311	-0-	-1099	-0-	7311	2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B		WELL #:		4H	RRCID ->	249040	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7580 - 10719	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1H	RRCID ->	249041	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8740 - 11459	
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	N	-0-			-0-
10	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	-0-			-0-
12	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2	N	-0-			-0-
01	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2	N	-0-			-0-
*02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-			-0-

KENAH		WELL #:		4H	RRCID ->	249042	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8225 - 11819	
09	10170 X	3914	-0-	-6256	-0-	3914	2	N	-0-			-0-
10	10044 X	1248	-0-	-8796	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
11	9600 X	7544	-0-	-2056	-0-	7544	2	N	-0-			-0-
12	9796 X	4835	-0-	-4961	-0-	4835	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	1606	-0-	-7694	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
*02	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2	N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		3H	RRCID ->	249043	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7031	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	249044	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7475 - 10638						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2460 X	217	-0-	-2243	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	249045	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6931 - 12286						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH		WELL #:		2H	RRCID ->	249046	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7970 - 12978						
09	13650 X	12199	-0-	-1451	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
10	14105 X	13281	-0-	-824	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
11	13650 X	11390	-0-	-2260	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
12	13671 X	10991	-0-	-2680	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	9535	-0-	-3764	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
02	12412 X	9100	-0-	-3312	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		17H	RRCID ->	249049	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7386 - 9169						
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4438	-0-	-1338	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	4289 X	2951	-0-	-1338	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TXI C		WELL #:		2H	RRCID ->	249053	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7877 - 10947						
09	1440 X	1389	-0-	-51	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	345	-0-	-1391	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	1680 X	55	-0-	-1625	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	1736 X	1085	-0-	-651	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1334 X	1	-0-	-1333	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249057	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 8097 - 11220						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED		WELL #:		3H	RRCID ->	249059	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7450 - 11725						
09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	912	-0-	-4327	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7395 X	1950	-0-	-5445	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
DFW		WELL #: A 8HZ		RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8516 - 15745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #: C 5HL		RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8300 - 11576	
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7727 2	N	-0-		-0-
10	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750 2	N	-0-		-0-
11	7860	X	7060	-0-	-800	-0-	7060 2	N	-0-		-0-
*12	8122	X	5553	-0-	-2569	-0-	5553 2	N	-0-		-0-
*01	8122	X	7001	-0-	-1121	-0-	7001 2	N	-0-		-0-
02	7482	X	7210	-0-	-272	-0-	7210 2	N	-0-		-0-

WILLOW CREEK B		WELL #: 3H		RRCID ->	249071	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7495 - 10761	
09	15630	X	917	-0-	-14713	-0-	917 2	N	-0-		-0-
10	16151	X	4713	-0-	-11438	-0-	4713 2	N	-0-		-0-
11	13320	X	4211	-0-	-9109	-0-	4211 2	N	-0-		-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-		-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-		N	-0-		-0-
02	4408	X	4234	-0-	-174	-0-	4234 2	N	-0-		-0-

KENAH		WELL #: 3H		RRCID ->	249072	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 8155 - 12766	
09	14100	X	13340	-0-	-760	-0-	13340 2	N	-0-		-0-
10	14167	X	13880	-0-	-287	-0-	13880 2	N	-0-		-0-
11	13710	X	12601	-0-	-1109	-0-	12601 2	N	-0-		-0-
12	14167	X	12942	-0-	-1225	-0-	12942 2	N	-0-		-0-
01	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204 2	N	-0-		-0-
02	12992	X	12820	-0-	-172	-0-	12820 2	N	-0-		-0-

WINSCOTT		WELL #: F 4H		RRCID ->	249073	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7600 - 11637	
09	12540	X	7714	-0-	-4826	-0-	7714 2	N	-0-		-0-
10	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517 2	N	-0-		-0-
11	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868 2	N	-0-		-0-
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962 2	N	-0-		-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616 2	N	-0-		-0-
*02	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	13039 2	N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 8H		RRCID ->	249074	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6925 - 11275	
09	5760	X	4469	-0-	-1291	-0-	4469 2	N	-0-		-0-
10	6448	X	6293	-0-	-155	-0-	6293 2	N	-0-		-0-
11	6240	X	4067	-0-	-2173	-0-	4067 2	N	-0-		-0-
12	6448	X	4012	-0-	-2436	-0-	4012 2	N	-0-		-0-
01	6293	X	1255	-0-	-5038	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
02	5887	X	1244	-0-	-4643	-0-	1244 2	N	-0-		-0-

RYAN		WELL #: 4H		RRCID ->	249075	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 8162 - 10256	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5820 X	2720	-0-	-3100	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	4968	-0-	-1046	-0-	4968	2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5492	-0-	-328	-0-	5492	2		N	-0-			-0-
12		6789 X	5446	-0-	-1343	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
01		6789 X	5228	-0-	-1561	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
02		5307 X	4446	-0-	-861	-0-	4446	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881														
09		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
10		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
02		1218 X	1	-0-	-1217	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181														
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091														
09		13500 X	10729	-0-	-2771	-0-	10729	2		N	-0-			-0-
10		14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2		N	-0-			-0-
11		13230 X	10881	-0-	-2349	-0-	10881	2		N	-0-			-0-
12		13299 X	12526	-0-	-773	-0-	12526	2		N	-0-			-0-
01		14012 X	13216	-0-	-796	-0-	13216	2		N	-0-			-0-
02		13108 X	12210	-0-	-898	-0-	12210	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621														
09		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2		N	-0-			-0-
10		7161 X	6591	-0-	-570	-0-	6591	2		N	-0-			-0-
11		7110 X	6376	-0-	-734	-0-	6376	2		N	-0-			-0-
12		7564 X	6470	-0-	-1094	-0-	6470	2		N	-0-			-0-
01		7564 X	6346	-0-	-1218	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
02		7076 X	5772	-0-	-1304	-0-	5772	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CREED		WELL #:		1H	RRCID ->	249099	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7600 - 11835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HICKMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	249100	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7800 - 11562		
09		20460 X	17688	-0-	-2772	-0-	17688	2	N	-0-		-0-	
10		20956 X	17219	-0-	-3737	-0-	17219	2	N	-0-		-0-	
11		19710 X	16813	-0-	-2897	-0-	16813	2	N	-0-		-0-	
12		20150 X	19607	-0-	-543	-0-	19607	2	N	-0-		-0-	
01		19685 X	19425	-0-	-260	-0-	19425	2	N	-0-		-0-	
*02		17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	2	N	-0-		-0-	

FORSBERG		WELL #:		2H	RRCID ->	249101	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8416 - 10308		
09		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2	N	-0-		-0-	
10		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2	N	-0-		-0-	
11		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2	N	-0-		-0-	
12		8432 X	6576	-0-	-1856	-0-	6576	2	N	-0-		-0-	
01		8246 X	7080	-0-	-1166	-0-	7080	2	N	-0-		-0-	
02		7105 X	6224	-0-	-881	-0-	6224	2	N	-0-		-0-	

MINERALS, W. S.		WELL #:		11H	RRCID ->	249102	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 7362 - 9718		
09		9780 X	8485	-0-	-1295	-0-	8485	2	N	-0-		-0-	
10		10106 X	9003	-0-	-1103	-0-	9003	2	N	-0-		-0-	
11		9780 X	8567	-0-	-1213	-0-	8567	2	N	-0-		-0-	
12		9300 X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2	N	-0-		-0-	
01		9207 X	8631	-0-	-576	-0-	8631	2	N	-0-		-0-	
02		8410 X	8223	-0-	-187	-0-	8223	2	N	-0-		-0-	

BECKY		WELL #:		2H	RRCID ->	249103	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7200 - 10662		
09		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-	
10		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2	N	-0-		-0-	
11		5220 X	5036	-0-	-184	-0-	5036	2	N	-0-		-0-	
12		5518 X	5130	-0-	-388	-0-	5130	2	N	-0-		-0-	
01		5518 X	5057	-0-	-461	-0-	5057	2	N	-0-		-0-	
02		5162 X	4652	-0-	-510	-0-	4652	2	N	-0-		-0-	

PHOENIX		WELL #:		5H	RRCID ->	249104	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7580 - 8943		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249105	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7350 - 12588		
09		12570 X	12209	-0-	-361	-0-	12209	2	N	-0-		-0-	
10		12989 X	12456	-0-	-533	-0-	12456	2	N	-0-		-0-	
11		12570 X	10965	-0-	-1605	-0-	10965	2	N	-0-		-0-	
12		14632 X	11179	-0-	-3453	-0-	11179	2	N	-0-		-0-	
01		12648 X	11061	-0-	-1587	-0-	11061	2	N	-0-		-0-	
02		11803 X	10442	-0-	-1361	-0-	10442	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2		N	-0-			-0-
10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072 2		N	-0-			-0-
11	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617 2		N	-0-			-0-
12	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 2		N	-0-			-0-
01	8401 X	6812	-0-	-1589	-0-	6812 2		N	-0-			-0-
02	7859 X	6333	-0-	-1526	-0-	6333 2		N	-0-			-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

09	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 2		N	-0-			-0-
10	8215 X	6928	-0-	-1287	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
11	7920 X	7776	-0-	-144	-0-	7776 2		N	-0-			-0-
12	8370 X	7720	-0-	-650	-0-	7720 2		N	-0-			-0-
01	8370 X	7423	-0-	-947	-0-	7423 2		N	-0-			-0-
*02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999 2		N	-0-			-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

09	17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	17791 2		N	-0-			-0-
10	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	18026 2		N	-0-			-0-
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16964 2		N	-0-			-0-
12	18383 X	14946	-0-	-3437	-0-	14946 2		N	-0-			-0-
01	18383 X	17838	-0-	-545	-0-	17838 2		N	-0-			-0-
02	17197 X	16616	-0-	-581	-0-	16616 2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-			-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		32790 X	23586	-0-	-9204	-0-	23586	2	N	-0-		-0-	
10		33883 X	21934	-0-	-11949	-0-	21934	2	N	-0-		-0-	
11		32790 X	19702	-0-	-13088	-0-	19702	2	N	-0-		-0-	
12		28458 X	24725	-0-	-3733	-0-	24725	2	N	-0-		-0-	
01		26474 X	24737	-0-	-1737	-0-	24737	2	N	-0-		-0-	
02		22794 X	20042	-0-	-2752	-0-	20042	2	N	-0-		-0-	

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	78	-0-	78	79	78	2	N	-0-		-0-	

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234													
09		14790 X	14439	-0-	-351	-0-	14439	2	N	-0-		-0-	
10		15283 X	13792	-0-	-1491	-0-	13792	2	N	-0-		-0-	
11		14790 X	11088	-0-	-3702	-0-	11088	2	N	-0-		-0-	
12		15283 X	7982	-0-	-7301	-0-	7982	2	N	-0-		-0-	
01		15283 X	12415	-0-	-2868	-0-	12415	2	N	-0-		-0-	
02		13949 X	11630	-0-	-2319	-0-	11630	2	N	-0-		-0-	

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617													
09		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2	N	-0-		-0-	
10		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2	N	-0-		-0-	
11		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2	N	-0-		-0-	
12		13826 X	11027	-0-	-2799	-0-	11027	2	N	-0-		-0-	
01		13826 X	10598	-0-	-3228	-0-	10598	2	N	-0-		-0-	
02		12934 X	9813	-0-	-3121	-0-	9813	2	N	-0-		-0-	

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
ESTES		WELL #:	2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8660 - 11222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:	3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SUNBELT C		WELL #:	1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8690 - 13747	
09	22218 X	22218	-0-	-0-	-0-	22218	2	N	-0-	-0-	
10	20863 X	17248	-0-	-3615	-0-	17248	2	N	-0-	-0-	
11	20220 X	14113	-0-	-6107	-0-	14113	2	N	-0-	-0-	
12	22971 X	14082	-0-	-8889	-0-	14082	2	N	-0-	-0-	
01	22971 X	13919	-0-	-9052	-0-	13919	2	N	-0-	-0-	
02	21489 X	14161	-0-	-7328	-0-	14161	2	N	-0-	-0-	

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:	2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8800 - 11941	
09	25410 X	22954	-0-	-2456	-0-	22954	2	N	-0-	-0-	
10	24335 X	22368	-0-	-1967	-0-	22368	2	N	-0-	-0-	
11	23160 X	21125	-0-	-2035	-0-	21125	2	N	-0-	-0-	
12	23715 X	19003	-0-	-4712	-0-	19003	2	N	-0-	-0-	
01	23715 X	21633	-0-	-2082	-0-	21633	2	N	-0-	-0-	
02	22185 X	19655	-0-	-2530	-0-	19655	2	N	-0-	-0-	

SMP		WELL #:	1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 8023 - 11440	
09	12600 X	3949	-0-	-8651	-0-	3949	2	N	-0-	-0-	
10	13950 X	8760	-0-	-5190	-0-	8760	2	N	-0-	-0-	
11	13500 X	4426	-0-	-9074	-0-	4426	2	N	-0-	-0-	
12	13950 X	9534	-0-	-4416	-0-	9534	2	N	-0-	-0-	
01	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2	N	-0-	-0-	
*02	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2	N	-0-	-0-	

RALL RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7368 - 11531	
09	21480 X	19252	-0-	-2228	-0-	19252	2	N	-0-	-0-	
10	22692 X	21142	-0-	-1550	-0-	21142	2	N	-0-	-0-	
11	21960 X	21860	-0-	-100	-0-	21860	2	N	-0-	-0-	
12	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	21364	2	N	-0-	-0-	
01	21142 X	18774	-0-	-2368	-0-	18774	2	N	-0-	-0-	
02	21141 X	17653	-0-	-3488	-0-	17653	2	N	-0-	-0-	

LANDING		WELL #:	2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8656 - 13229	
09	22290 X	21414	-0-	-876	-0-	21414	2	N	-0-	-0-	
10	23033 X	19823	-0-	-3210	-0-	19823	2	N	-0-	-0-	
11	22290 X	19780	-0-	-2510	-0-	19780	2	N	-0-	-0-	
12	22134 X	20090	-0-	-2044	-0-	20090	2	N	-0-	-0-	
01	22134 X	19383	-0-	-2751	-0-	19383	2	N	-0-	-0-	
02	20706 X	18049	-0-	-2657	-0-	18049	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7936 - 11079				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7430 - 9946				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7837 - 10639				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 1H	RRCID ->	249670	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7200 - 10466				
09	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2				N	-0-			-0-
10	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2				N	-0-			-0-
11	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2				N	-0-			-0-
12	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2				N	-0-			-0-
01	19344 X	14026	-0-	-5318	-0-	14026	2				N	-0-			-0-
02	18096 X	8111	-0-	-9985	-0-	8111	2				N	-0-			-0-

OTRA BACA B		WELL #:		17H	RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7375 - 10976				
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2				N	-0-			-0-
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2				N	-0-			-0-
11	3360 X	1895	-0-	-1465	-0-	1895	2				N	-0-			-0-
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2				N	-0-			-0-
01	3503 X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2				N	-0-			-0-
*02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2				N	-0-			-0-

BERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7643 - 10206				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 2H	RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7092 - 11375				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	249942	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7587 - 11379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		15600 X	14506	-0-	-1094	-0-	14506	2	N	-0-		-0-
10		16535 X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2	N	-0-		-0-
11		15330 X	15042	-0-	-288	-0-	15042	2	N	-0-		-0-
12		15841 X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2	N	-0-		-0-
01		16368 X	15491	-0-	-877	-0-	15491	2	N	-0-		-0-
02		15312 X	14019	-0-	-1293	-0-	14019	2	N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	249944	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7650 - 11569	
09		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2	N	-0-		-0-
10		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2	N	-0-		-0-
11		8940 X	575	-0-	-8365	-0-	575	2	N	-0-		-0-
12		10292 X	5155	-0-	-5137	-0-	5155	2	N	-0-		-0-
01		10292 X	3898	-0-	-6394	-0-	3898	2	N	-0-		-0-
02		9628 X	9031	-0-	-597	-0-	9031	2	N	-0-		-0-

OAKWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	249945	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7370 - 10700	
09		9600 X	9492	-0-	-108	-0-	9492	2	N	-0-		-0-
10		14508 X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	2	N	-0-		-0-
11		14070 X	9448	-0-	-4622	-0-	9448	2	N	-0-		-0-
12		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2	N	-0-		-0-
01		11129 X	8665	-0-	-2464	-0-	8665	2	N	-0-		-0-
02		9483 X	6037	-0-	-3446	-0-	6037	2	N	-0-		-0-

GOLF		WELL #:		2H	RRCID ->	249951	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8143 - 11297	
09		8490 X	770	-0-	-7720	-0-	770	2	N	-0-		-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		806 X	246	-0-	-560	-0-	246	2	N	-0-		-0-
02		754 X	45	-0-	-709	-0-	45	2	N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	249952	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 9891 - 13567	
09		8670 X	7390	-0-	-1280	-0-	7390	2	N	-0-		-0-
10		8959 X	4836	-0-	-4123	-0-	4836	2	N	-0-		-0-
11		8670 X	164	-0-	-8506	-0-	164	2	N	-0-		-0-
12		8525 X	49	-0-	-8476	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		7134 X	-0-	-0-	-7134	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7205 - 9593	
09		25980 X	22567	-0-	-3413	-0-	22567	2	N	-0-		-0-
10		25637 X	22956	-0-	-2681	-0-	22956	2	N	-0-		-0-
11		24690 X	20233	-0-	-4457	-0-	20233	2	N	-0-		-0-
12		24211 X	21211	-0-	-3000	-0-	21211	2	N	-0-		-0-
01		23963 X	21154	-0-	-2809	-0-	21154	2	N	-0-		-0-
02		21808 X	19707	-0-	-2101	-0-	19707	2	N	-0-		-0-

GOLF		WELL #:		3H	RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7379 - 10984	
09		9690 X	8020	-0-	-1670	-0-	8020	2	N	-0-		-0-
10		10013 X	5050	-0-	-4963	-0-	5050	2	N	-0-		-0-
11		9690 X	8664	-0-	-1026	-0-	8664	2	N	-0-		-0-
12		9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2	N	-0-		-0-
01		11811 X	6673	-0-	-5138	-0-	6673	2	N	-0-		-0-
*02		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361														
09	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-			-0-
10	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-			-0-
11	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-			-0-
12	9517 X	8801	-0-	-716	-0-	8801	2			N	-0-			-0-
01	9393 X	8266	-0-	-1127	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
02	8642 X	8054	-0-	-588	-0-	8054	2			N	-0-			-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011														
09	13320 X	1350	-0-	-11970	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
*10	13764 X	9642	-0-	-4122	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
11	9150 X	3539	-0-	-5611	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-
*01	25327 X	3177	-0-	-22150	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
02	23693 X	7816	-0-	-15877	-0-	7816	2			N	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801														
09	7200 X	4367	-0-	-2833	-0-	4367	2			N	-0-			-0-
10	7440 X	3383	-0-	-4057	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
11	6750 X	5072	-0-	-1678	-0-	5072	2			N	-0-			-0-
12	6820 X	4997	-0-	-1823	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
01	6789 X	4769	-0-	-2020	-0-	4769	2			N	-0-			-0-
02	4901 X	4166	-0-	-735	-0-	4166	2			N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		16440 X	15084	-0-	-1356	-0-	15084	2	N	-0-		-0-
10		16120 X	15031	-0-	-1089	-0-	15031	2	N	-0-		-0-
11		15360 X	14371	-0-	-989	-0-	14371	2	N	-0-		-0-
*12		15872 X	13911	-0-	-1961	-0-	13911	2	N	-0-		-0-
*01		15872 X	14251	-0-	-1621	-0-	14251	2	N	-0-		-0-
02		14587 X	14450	-0-	-137	-0-	14450	2	N	-0-		-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005												
09		11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2	N	-0-		-0-
10		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2	N	-0-		-0-
11		10980 X	10810	-0-	-170	-0-	10810	2	N	-0-		-0-
12		11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2	N	-0-		-0-
01		11904 X	10758	-0-	-1146	-0-	10758	2	N	-0-		-0-
02		11136 X	10036	-0-	-1100	-0-	10036	2	N	-0-		-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522												
09		7530 X	7007	-0-	-523	-0-	7007	2	N	-0-		-0-
10		7781 X	6665	-0-	-1116	-0-	6665	2	N	-0-		-0-
11		7530 X	5920	-0-	-1610	-0-	5920	2	N	-0-		-0-
12		7781 X	5766	-0-	-2015	-0-	5766	2	N	-0-		-0-
01		7564 X	6155	-0-	-1409	-0-	6155	2	N	-0-		-0-
02		6786 X	5692	-0-	-1094	-0-	5692	2	N	-0-		-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639												
09		18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	18935	2	N	-0-		-0-
10		19375 X	18045	-0-	-1330	-0-	18045	2	N	-0-		-0-
11		18750 X	17481	-0-	-1269	-0-	17481	2	N	-0-		-0-
12		19561 X	18336	-0-	-1225	-0-	18336	2	N	-0-		-0-
01		19561 X	18848	-0-	-713	-0-	18848	2	N	-0-		-0-
02		18299 X	16640	-0-	-1659	-0-	16640	2	N	-0-		-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206												
09		15870 X	11778	-0-	-4092	-0-	11778	2	N	-0-		-0-
10		19623 X	13139	-0-	-6484	-0-	13139	2	N	-0-		-0-
11		18990 X	13391	-0-	-5599	-0-	13391	2	N	-0-		-0-
12		19623 X	13309	-0-	-6314	-0-	13309	2	N	-0-		-0-
01		17794 X	12851	-0-	-4943	-0-	12851	2	N	-0-		-0-
02		12934 X	11507	-0-	-1427	-0-	11507	2	N	-0-		-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022												
09		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2	N	-0-		-0-
10		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2	N	-0-		-0-
11		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2	N	-0-		-0-
12		12028 X	8553	-0-	-3475	-0-	8553	2	N	-0-		-0-
01		11067 X	9558	-0-	-1509	-0-	9558	2	N	-0-		-0-
02		9918 X	7676	-0-	-2242	-0-	7676	2	N	-0-		-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043												
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WINSYCOTT WEST		WELL #:		D 2H	RRCID ->	250255	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6950 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		26580 X	24350	-0-	-2230	-0-	24350 2		N	-0-		-0-
10		27466 X	25422	-0-	-2044	-0-	25422 2		N	-0-		-0-
11		26580 X	24333	-0-	-2247	-0-	24333 2		N	-0-		-0-
12		26815 X	24785	-0-	-2030	-0-	24785 2		N	-0-		-0-
01		26102 X	24188	-0-	-1914	-0-	24188 2		N	-0-		-0-
02		23780 X	22759	-0-	-1021	-0-	22759 2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		10H	RRCID ->	250256	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7402 - 9343	
09		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651 2		N	-0-		-0-
10		9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9274 2		N	-0-		-0-
11		9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	9100 2		N	-0-		-0-
12		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501 2		N	-0-		-0-
01		9982 X	7838	-0-	-2144	-0-	7838 2		N	-0-		-0-
02		9338 X	7329	-0-	-2009	-0-	7329 2		N	-0-		-0-

WHITE B		WELL #:		4H	RRCID ->	250258	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 9132 - 11559	
09		18450 X	17624	-0-	-826	-0-	17624 2		N	-0-		-0-
10		18755 X	16329	-0-	-2426	-0-	16329 2		N	-0-		-0-
11		18150 X	14636	-0-	-3514	-0-	14636 2		N	-0-		-0-
12		18197 X	14197	-0-	-4000	-0-	14197 2		N	-0-		-0-
01		18197 X	15971	-0-	-2226	-0-	15971 2		N	-0-		-0-
02		17023 X	14180	-0-	-2843	-0-	14180 2		N	-0-		-0-

TECH CHEMICAL		WELL #:		2H	RRCID ->	250261	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 7469 - 10856	
09		10680 X	2059	-0-	-8621	-0-	2059 2		N	-0-		-0-
10		2387 X	1310	-0-	-1077	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
01		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
*02		2900 N	9458	-0-	6558	6558	9458 2		N	-0-		-0-

MATTINGLY		WELL #:		4H	RRCID ->	250277	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7635 - 9643	
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-		-0-
10		4526 X	4383	-0-	-143	-0-	4383 2		N	-0-		-0-
11		4770 X	3841	-0-	-929	-0-	3841 2		N	-0-		-0-
12		4929 X	3730	-0-	-1199	-0-	3730 2		N	-0-		-0-
01		4929 X	3488	-0-	-1441	-0-	3488 2		N	-0-		-0-
02		4089 X	3417	-0-	-672	-0-	3417 2		N	-0-		-0-

MCANIER		WELL #:		4H	RRCID ->	250279	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7675 - 12749	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANCHASARP A		WELL #:		3H	RRCID ->	250286	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7657 - 11393	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
						(-)	UNDERAGE						M	PROD					BALANCE
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-					-0-
11		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2				N	-0-					-0-
12		3100 N	4897	-0-	1797	1797	1797	4897	2				N	-0-					-0-
01		3017 N	1220	-0-	-1797	-0-	-0-	1220	2				N	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562																			
09		4950 X	4221	-0-	-729	-0-	-0-	4221	2				N	-0-					-0-
10		5642 X	4712	-0-	-930	-0-	-0-	4712	2				N	-0-					-0-
11		5760 X	5116	-0-	-644	-0-	-0-	5116	2				N	-0-					-0-
12		5952 X	5418	-0-	-534	-0-	-0-	5418	2				N	-0-					-0-
01		5952 X	5693	-0-	-259	-0-	-0-	5693	2				N	-0-					-0-
*02		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	-0-	5918	2				N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920																			
09		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	-0-	11436	2				N	-0-					-0-
10		9951 X	4804	-0-	-5147	-0-	-0-	4804	2				N	-0-					-0-
11		9630 X	5721	-0-	-3909	-0-	-0-	5721	2				N	-0-					-0-
12		12214 X	5564	-0-	-6650	-0-	-0-	5564	2				N	-0-					-0-
01		12214 X	5757	-0-	-6457	-0-	-0-	5757	2				N	-0-					-0-
02		11049 X	6182	-0-	-4867	-0-	-0-	6182	2				N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535																			
09		20400 X	17941	-0-	-2459	-0-	-0-	17941	2				N	-0-					-0-
10		21080 X	18260	-0-	-2820	-0-	-0-	18260	2				N	-0-					-0-
11		19920 X	16621	-0-	-3299	-0-	-0-	16621	2				N	-0-					-0-
12		16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	-0-	16560	2				N	-0-					-0-
01		18538 X	16987	-0-	-1551	-0-	-0-	16987	2				N	-0-					-0-
02		17342 X	15477	-0-	-1865	-0-	-0-	15477	2				N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454																			
09		17760 X	16513	-0-	-1247	-0-	-0-	16513	2				N	-0-					-0-
10		19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	-0-	19472	2				N	-0-					-0-
11		22140 X	20192	-0-	-1948	-0-	-0-	20192	2				N	-0-					-0-
12		22878 X	13872	-0-	-9006	-0-	-0-	13872	2				N	-0-					-0-
01		22878 X	12925	-0-	-9953	-0-	-0-	12925	2				N	-0-					-0-
02		19517 X	14384	-0-	-5133	-0-	-0-	14384	2				N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908																			
09		20654 X	20654	-0-	-0-	-0-	-0-	20654	2				N	-0-					-0-
10		21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	-0-	21709	2				N	-0-					-0-
11		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	-0-	19862	2				N	-0-					-0-
12		21328 X	18901	-0-	-2427	-0-	-0-	18901	2				N	-0-					-0-
01		21700 X	18370	-0-	-3330	-0-	-0-	18370	2				N	-0-					-0-
02		20300 X	15337	-0-	-4963	-0-	-0-	15337	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010										TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8966	-	11622
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7800	-	10202
09		12000 X	4798	-0-	-7202	-0-	4798	2			N	-0-			-0-
10		7068 X	1909	-0-	-5159	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
11		6840 X	2452	-0-	-4388	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
12		7068 X	1586	-0-	-5482	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
01		4960 X	1143	-0-	-3817	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
02		4640 X	1037	-0-	-3603	-0-	1037	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8700	-	11334
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
10		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-			-0-
11		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
12		3875 X	420	-0-	-3455	-0-	420	2			N	-0-			-0-
01		5983 X	3712	-0-	-2271	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
02		5626 X	3710	-0-	-1916	-0-	3710	2			N	-0-			-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010										TOTAL DEPTH	8656	PERF.	9550	-	12379
09		14550 X	12005	-0-	-2545	-0-	12005	2			N	-0-			-0-
10		13888 X	12657	-0-	-1231	-0-	12657	2			N	-0-			-0-
11		15150 X	13152	-0-	-1998	-0-	13152	2			N	-0-			-0-
12		15655 X	15177	-0-	-478	-0-	15177	2			N	-0-			-0-
01		15655 X	14676	-0-	-979	-0-	14676	2			N	-0-			-0-
02		12702 X	12372	-0-	-330	-0-	12372	2			N	-0-			-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8706	-	11219
09		13080 X	11939	-0-	-1141	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
10		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-			-0-
11		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-			-0-
12		12338 X	11851	-0-	-487	-0-	11851	2			N	-0-			-0-
01		12338 X	11520	-0-	-818	-0-	11520	2			N	-0-			-0-
02		11542 X	10480	-0-	-1062	-0-	10480	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010										TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7450	-	12660
09		18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	18508	2			N	-0-			-0-
10		18522 X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	2			N	-0-			-0-
11		17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-			-0-
12		21793 X	18033	-0-	-3760	-0-	18033	2			N	-0-			-0-
01		20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2			N	-0-			-0-
*02		20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	20370	2			N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7411	-	11536
09		19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			N	-0-			-0-
10		22289 X	13652	-0-	-8637	-0-	13652	2			N	-0-			-0-
11		21570 X	17403	-0-	-4167	-0-	17403	2			N	-0-			-0-
12		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-			-0-
01		20832 X	16015	-0-	-4817	-0-	16015	2			N	-0-			-0-
02		19082 X	13931	-0-	-5151	-0-	13931	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2			N	-0-			-0-
10		20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	20509	2			N	-0-			-0-
11		20340 X	19074	-0-	-1266	-0-	19074	2			N	-0-			-0-
12		18936 X	18936	-0-	-0-	-0-	18936	2			N	-0-			-0-
01		21018 X	18664	-0-	-2354	-0-	18664	2			N	-0-			-0-
02		19372 X	16594	-0-	-2778	-0-	16594	2			N	-0-			-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737															
09		11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168															
09		19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2			N	-0-			-0-
10		19995 X	18867	-0-	-1128	-0-	18867	2			N	-0-			-0-
11		19350 X	17916	-0-	-1434	-0-	17916	2			N	-0-			-0-
12		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-			-0-
01		19995 X	14176	-0-	-5819	-0-	14176	2			N	-0-			-0-
02		18705 X	13806	-0-	-4899	-0-	13806	2			N	-0-			-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318															
09		11250 X	8777	-0-	-2473	-0-	8777	2			N	-0-			-0-
10		17979 X	17979	-0-	-0-	-0-	17979	2			N	-0-			-0-
11		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2			N	-0-			-0-
12		21793 X	21159	-0-	-634	-0-	21159	2			N	-0-			-0-
01		21514 X	19582	-0-	-1932	-0-	19582	2			N	-0-			-0-
02		17139 X	16673	-0-	-466	-0-	16673	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398															
09		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
10		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
11		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-			-0-
12		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
01		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
*02		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-			-0-

BIRDEVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037															
09		25740 X	3640	-0-	-22100	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
10		25420 X	4428	-0-	-20992	-0-	4428	2			N	-0-			-0-
11		24600 X	4580	-0-	-20020	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
12		17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2			N	-0-			-0-
01		16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	16181	2			N	-0-			-0-
*02		14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851														
09	32280 X	30249	-0-	-2031	-0-	30249	2			N	-0-			-0-
10	32953 X	31412	-0-	-1541	-0-	31412	2			N	-0-			-0-
11	31890 X	30221	-0-	-1669	-0-	30221	2			N	-0-			-0-
12	32953 X	31024	-0-	-1929	-0-	31024	2			N	-0-			-0-
01	31775 X	30279	-0-	-1496	-0-	30279	2			N	-0-			-0-
02	29377 X	27472	-0-	-1905	-0-	27472	2			N	-0-			-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201														
09	9120 X	5824	-0-	-3296	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
10	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
11	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
12	6014 X	5620	-0-	-394	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
01	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
02	6148 X	5421	-0-	-727	-0-	5421	2			N	-0-			-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291														
09	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-			-0-
10	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-			-0-
11	7320 X	6101	-0-	-1219	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
12	8804 X	4768	-0-	-4036	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
01	12400 X	4071	-0-	-8329	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
02	11600 X	5356	-0-	-6244	-0-	5356	2			N	-0-			-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408														
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
11	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
12	8308 X	6481	-0-	-1827	-0-	6481	2			N	-0-			-0-
01	8308 X	7771	-0-	-537	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
02	7772 X	5712	-0-	-2060	-0-	5712	2			N	-0-			-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
PARNELL		WELL #:		8H	RRCID ->	250873	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7435 - 10490							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	250889	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 8660 - 11940							
09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A		WELL #:		3H	RRCID ->	250912	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7657 - 9620							
09	8520 X	6018	-0-	-2502	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
10	8804 X	6597	-0-	-2207	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
11	8520 X	5806	-0-	-2714	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	5824	-0-	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	5185	-0-	5185	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	4976	-0-	4976	-0-	-0-	-0-	15985	2			N	-0-					-0-

DFW		WELL #:		A 4HU	RRCID ->	250937	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8530 - 11193							
09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
10	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
11	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
01	13640 X	8557	-0-	-5083	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
02	12760 X	8130	-0-	-4630	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

DFW		WELL #:		A 3HU	RRCID ->	250938	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8800 - 10946							
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO		WELL #:		5H	RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8200 - 11044							
09	13920 X	13858	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
10	14384 X	13238	-0-	-1146	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
11	13920 X	13029	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
12	14322 X	11251	-0-	-3071	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
01	14322 X	11402	-0-	-2920	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
02	13398 X	10189	-0-	-3209	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7305 - 10437							
09	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
10	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
11	17820 X	17509	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
12	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
01	18693 X	15553	-0-	-3140	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
02	17487 X	14985	-0-	-2502	-0-	-0-	-0-	14985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2		N	-0-			-0-
10		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2		N	-0-			-0-
11		17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	17958	2		N	-0-			-0-
12		19964 X	16768	-0-	-3196	-0-	16768	2		N	-0-			-0-
01		19964 X	16016	-0-	-3948	-0-	16016	2		N	-0-			-0-
02		18676 X	12945	-0-	-5731	-0-	12945	2		N	-0-			-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177														
09		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
10		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2		N	-0-			-0-
11		12030 X	3777	-0-	-8253	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
12		12431 X	236	-0-	-12195	-0-	236	2		N	-0-			-0-
01		12431 X	3682	-0-	-8749	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
02		10991 X	8116	-0-	-2875	-0-	8116	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830														
09		7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717														
09		26340 X	24307	-0-	-2033	-0-	24307	2		N	-0-			-0-
10		27218 X	25586	-0-	-1632	-0-	25586	2		N	-0-			-0-
11		26340 X	24353	-0-	-1987	-0-	24353	2		N	-0-			-0-
12		26288 X	25003	-0-	-1285	-0-	25003	2		N	-0-			-0-
01		25854 X	25033	-0-	-821	-0-	25033	2		N	-0-			-0-
02		23925 X	23422	-0-	-503	-0-	23422	2		N	-0-			-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11550 X	8063	-0-	-3487	-0-			8063	2	N	-0-			-0-
10		11935 X	3241	-0-	-8694	-0-			3241	2	N	-0-			-0-
11		11550 X	9195	-0-	-2355	-0-			9195	2	N	-0-			-0-
12		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-			10082	2	N	-0-			-0-
01		9145 X	5431	-0-	-3714	-0-			5431	2	N	-0-			-0-
02		8903 X	6386	-0-	-2517	-0-			6386	2	N	-0-			-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063															
09		26880 X	7178	-0-	-19702	-0-			7178	2	N	-0-			-0-
10		24707 X	4688	-0-	-20019	-0-			4688	2	N	-0-			-0-
11		21090 X	9663	-0-	-11427	-0-			9663	2	N	-0-			-0-
12		17577 X	14622	-0-	-2955	-0-			14622	2	N	-0-			-0-
01		16585 X	13644	-0-	-2941	-0-			13644	2	N	-0-			-0-
*02		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-			12228	2	N	-0-			-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409															
09		14280 X	13034	-0-	-1246	-0-			13034	2	N	-0-			-0-
10		14756 X	13620	-0-	-1136	-0-			13620	2	N	-0-			-0-
11		14280 X	13554	-0-	-726	-0-			13554	2	N	-0-			-0-
12		14601 X	13400	-0-	-1201	-0-			13400	2	N	-0-			-0-
01		14477 X	12893	-0-	-1584	-0-			12893	2	N	-0-			-0-
02		13108 X	11587	-0-	-1521	-0-			11587	2	N	-0-			-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292															
09		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-			4457	2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4176	-0-	-536	-0-			4176	2	N	-0-			-0-
11		4560 X	2640	-0-	-1920	-0-			2640	2	N	-0-			-0-
12		4712 X	2951	-0-	-1761	-0-			2951	2	N	-0-			-0-
01		4619 X	3452	-0-	-1167	-0-			3452	2	N	-0-			-0-
02		4321 X	2269	-0-	-2052	-0-			2269	2	N	-0-			-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082															
09		37200 X	34038	-0-	-3162	-0-			34038	2	N	-0-			-0-
10		38440 X	34628	-0-	-3812	-0-			34628	2	N	-0-			-0-
11		36840 X	32962	-0-	-3878	-0-			32962	2	N	-0-			-0-
12		36363 X	33370	-0-	-2993	-0-			33370	2	N	-0-			-0-
01		36363 X	34533	-0-	-1830	-0-			34533	2	N	-0-			-0-
02		32915 X	29614	-0-	-3301	-0-			29614	2	N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823															
09		21570 X	19090	-0-	-2480	-0-			19090	2	N	-0-			-0-
10		21080 X	16944	-0-	-4136	-0-			16944	2	N	-0-			-0-
11		19950 X	17604	-0-	-2346	-0-			17604	2	N	-0-			-0-
12		19716 X	17931	-0-	-1785	-0-			17931	2	N	-0-			-0-
01		19716 X	17767	-0-	-1949	-0-			17767	2	N	-0-			-0-
02		18444 X	16512	-0-	-1932	-0-			16512	2	N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17205 X	16413	-0-	-792	-0-	16413	2	N	-0-	-0-	-0-
11		16650 X	15261	-0-	-1389	-0-	15261	2	N	-0-	-0-	-0-
12		17546 X	15571	-0-	-1975	-0-	15571	2	N	-0-	-0-	-0-
01		17546 X	14992	-0-	-2554	-0-	14992	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16414 X	13281	-0-	-3133	-0-	13281	2	N	-0-	-0-	-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584												
09		11220 X	9846	-0-	-1374	-0-	9846	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11284 X	10044	-0-	-1240	-0-	10044	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10890 X	10439	-0-	-451	-0-	10439	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11098 X	10601	-0-	-497	-0-	10601	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11098 X	10896	-0-	-202	-0-	10896	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10092 X	10070	-0-	-22	-0-	10070	2	N	-0-	-0-	-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474												
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807												
09		8370 X	7577	-0-	-793	-0-	7577	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8649 X	8349	-0-	-300	-0-	8349	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8700 X	8216	-0-	-484	-0-	8216	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8990 X	5912	-0-	-3078	-0-	5912	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8990 X	7328	-0-	-1662	-0-	7328	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7946 X	7281	-0-	-665	-0-	7281	2	N	-0-	-0-	-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576												
09		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	N	-0-	-0-	-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-	-0-	-0-
12		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SUMMER CREEK		WELL #:	2H	RRCID ->	251036	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7449 - 11857	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13380 X	12290	-0-	-1090	-0-	12290 2		N	-0-		-0-
10	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13644 2		N	-0-		-0-
11	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	13644 2		N	-0-		-0-
12	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12557 2		N	-0-		-0-
01	13826 X	11647	-0-	-2179	-0-	11647 2		N	-0-		-0-
02	13195 X	9878	-0-	-3317	-0-	9878 2		N	-0-		-0-

ELAINE		WELL #:	1H	RRCID ->	251043	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7650 - 10002	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY		WELL #:	2H	RRCID ->	251044	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 - 10123	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY		WELL #:	1H	RRCID ->	251045	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7318 - 9980	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOEX		WELL #:	10H	RRCID ->	251047	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7440 - 9500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLLAND		WELL #:	2H	RRCID ->	251048	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7931 - 11041	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586													
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2		N	-0-			-0-
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
12	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5493	-0-	-25	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4654	-0-	-508	-0-	4654	2		N	-0-			-0-
EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023													
09	7050 X	6397	-0-	-653	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
10	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2		N	-0-			-0-
11	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2		N	-0-			-0-
12	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2		N	-0-			-0-
01	7812 X	7591	-0-	-221	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
02	7598 X	6902	-0-	-696	-0-	6902	2		N	-0-			-0-
TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PEACOCK		WELL #:		6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7587 -	9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
10		806 X	451	-0-	-355	-0-	451 2		N	-0-			-0-
11		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
12		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
01		1054 X	751	-0-	-303	-0-	751 2		N	-0-			-0-
02		986 X	586	-0-	-400	-0-	586 2		N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #:		5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7620 -	10449	
09		4500 X	4106	-0-	-394	-0-	4106 2		N	-0-			-0-
10		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507 2		N	-0-			-0-
11		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2		N	-0-			-0-
12		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 2		N	-0-			-0-
01		6510 X	5312	-0-	-1198	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
02		6090 X	5372	-0-	-718	-0-	5372 2		N	-0-			-0-

ALLENCO		WELL #:		2H	RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7761 -	9242	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		3H	RRCID ->	251136	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 7453 -	9410	
09		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2		N	-0-			-0-
10		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4271	-0-	-139	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	4335	-0-	-873	-0-	4335 2		N	-0-			-0-
01		5208 X	4339	-0-	-869	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
02		4872 X	3840	-0-	-1032	-0-	3840 2		N	-0-			-0-

BRENTWOOD B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251137	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7652 -	9920	
09		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966 2		N	-0-			-0-
10		11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988 2		N	-0-			-0-
11		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339 2		N	-0-			-0-
12		12772 X	11928	-0-	-844	-0-	11928 2		N	-0-			-0-
01		12369 X	11266	-0-	-1103	-0-	11266 2		N	-0-			-0-
02		11571 X	10534	-0-	-1037	-0-	10534 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 4H	RRCID ->	251193	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6930 -	11378	
09		11070 X	10725	-0-	-345	-0-	10725 2		Y	-0-			8
10		11439 X	10122	-0-	-1317	-0-	10122 2		Y	-0-			8
11		11070 X	10538	-0-	-532	-0-	10538 2		Y	-0-			8
12		11811 X	11275	-0-	-536	-0-	11275 2		Y	-0-			8
01		11811 X	10529	-0-	-1282	-0-	10529 2		Y	-0-			8
02		10382 X	9691	-0-	-691	-0-	9691 2		Y	-0-			8

PETTY		WELL #:		3H	RRCID ->	251195	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7402 -	9775	
09		8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			N	-0-			-0-
10		11842 X	485	-0-	-11357	-0-	485 2		N	-0-			-0-
11		11460 X	9993	-0-	-1467	-0-	9993 2		N	-0-			-0-
12		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371 2		N	-0-			-0-
01		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140 2		N	-0-			-0-
*02		12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12178 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MEADOWS		WELL #:		8H	RRCID ->	251197	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6882 - 10354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	251384	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7300 - 10573			
09		6870 X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
10		7099 X	6727	-0-	-372	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
11		6870 X	5173	-0-	-1697	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
12		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		6820 X	1	-0-	-6819	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02		6380 X	5934	-0-	-446	-0-	5934	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		8H	RRCID ->	251385	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7358 - 10936			
09		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2		N	-0-			-0-
10		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
11		7650 X	4181	-0-	-3469	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
12		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2		N	-0-			-0-
01		8866 X	7780	-0-	-1086	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
02		8294 X	6021	-0-	-2273	-0-	6021	2		N	-0-			-0-

DANCIGER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	251388	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9272 - 12249			
09		9840 X	2810	-0-	-7030	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
10		10168 X	62	-0-	-10106	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2		N	-0-			-0-
01		10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2		N	-0-			-0-
*02		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2		N	-0-			-0-

MCMILLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 7850 - 9616			
09		4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
10		4340 X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3868	-0-	-332	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3951	-0-	-203	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
01		4092 X	3878	-0-	-214	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
02		3828 X	3426	-0-	-402	-0-	3426	2		N	-0-			-0-

FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7819 - 11855			
09		9060 X	7924	-0-	-1136	-0-	7924	2		N	-0-			-0-
10		9362 X	7925	-0-	-1437	-0-	7925	2		N	-0-			-0-
11		9060 X	6975	-0-	-2085	-0-	6975	2		N	-0-			-0-
12		9021 X	7792	-0-	-1229	-0-	7792	2		N	-0-			-0-
01		8959 X	7535	-0-	-1424	-0-	7535	2		N	-0-			-0-
02		7656 X	6972	-0-	-684	-0-	6972	2		N	-0-			-0-

ALLENCO		WELL #:		3H	RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7683 - 9152			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
SENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7600 - 10262			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6390 X	4514	-0-	-1876	-0-	4514	2		N	-0-			-0-	
10	6603 X	5584	-0-	-1019	-0-	5584	2		N	-0-			-0-	
11	6390 X	4128	-0-	-2262	-0-	4128	2		N	-0-			-0-	
12	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2		N	-0-			-0-	
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-	
02	5220 X	3251	-0-	-1969	-0-	3251	2		N	-0-			-0-	

SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7240 - 10626			
09	14400 X	8006	-0-	-6394	-0-	8006	2		N	-0-			-0-	
10	14880 X	9418	-0-	-5462	-0-	9418	2		N	-0-			-0-	
11	7500 X	5845	-0-	-1655	-0-	5845	2		N	-0-			-0-	
12	8277 X	3945	-0-	-4332	-0-	3945	2		N	-0-			-0-	
01	9424 X	5107	-0-	-4317	-0-	5107	2		N	-0-			-0-	
02	8816 X	2087	-0-	-6729	-0-	2087	2		N	-0-			-0-	

HYDER		WELL #:		9H	RRCID ->	251397	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7530 - 10906			
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			-0-	
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	251400	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7560 - 9551			
09	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2		N	-0-			-0-	
10	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2		N	-0-			-0-	
11	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2		N	-0-			-0-	
12	12431 X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2		N	-0-			-0-	
01	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2		N	-0-			-0-	
02	11194 X	11122	-0-	-72	-0-	11122	2		N	-0-			-0-	

GAINER		WELL #:		1H	RRCID ->	251442	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7190 - 10558			
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-				N	-0-			-0-	
10	8091 X	247	-0-	-7844	-0-	247	2		N	-0-			-0-	
11	7830 X	2076	-0-	-5754	-0-	2076	2		N	-0-			-0-	
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		N	-0-			-0-	
01	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-	
*02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2		N	-0-			-0-	

HYDER		WELL #:		7H	RRCID ->	251451	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7474 - 10718			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARYS CREEK UNIT E		WELL #:		8H	RRCID ->	251452	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7110 - 7702			
09	3030 X	2650	-0-	-380	-0-	2650	2		N	-0-			-0-	
10	3007 X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2		N	-0-			-0-	
11	2910 X	2492	-0-	-418	-0-	2492	2		N	-0-			-0-	
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-	
01	2945 X	2595	-0-	-350	-0-	2595	2		N	-0-			-0-	
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PETRUS		WELL #: 2H		RRCID -> 251504		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7412 - 10549		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003 2		N	-0-			-0-
10	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692 2		N	-0-			-0-
11	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137 2		N	-0-			-0-
12	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	16897 2		N	-0-			-0-
01	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15058 2		N	-0-			-0-
02	14297 X	14281	-0-	-16	-0-	14281 2		N	-0-			-0-

NOVIKOFF		WELL #: 1H		RRCID -> 251512		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7501 - 9506		
09	6720 X	5898	-0-	-822	-0-	5898 2		N	-0-			-0-
10	6944 X	6094	-0-	-850	-0-	6094 2		N	-0-			-0-
11	6300 X	3398	-0-	-2902	-0-	3398 2		N	-0-			-0-
12	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2		N	-0-			-0-
01	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704 2		N	-0-			-0-
*02	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2		N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 251515		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6867		PERF. 7408 - 10005		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINKS		WELL #: 11H		RRCID -> 251569		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7783 - 10595		
09	21060 X	17950	-0-	-3110	-0-	17950 2		N	-0-			-0-
10	21762 X	18662	-0-	-3100	-0-	18662 2		N	-0-			-0-
11	20070 X	17732	-0-	-2338	-0-	17732 2		N	-0-			-0-
12	19933 X	17691	-0-	-2242	-0-	17691 2		N	-0-			-0-
01	19189 X	16801	-0-	-2388	-0-	16801 2		N	-0-			-0-
02	17458 X	15302	-0-	-2156	-0-	15302 2		N	-0-			-0-

CARSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251570		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7257 - 9907		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: 10H		RRCID -> 251603		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7429 - 10284		
09	9240 X	1918	-0-	-7322	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
10	9548 X	1104	-0-	-8444	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
11	9240 X	8194	-0-	-1046	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	8455	-0-	8455	8455	8455 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	6655	-0-	6655	15110	6655 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	5953	-0-	5953	21063	5953 2		N	-0-			-0-

W. S. MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 251605		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7405 - 9408		
09	11340 X	9994	-0-	-1346	-0-	9994 2		N	-0-			-0-
10	11718 X	10103	-0-	-1615	-0-	10103 2		N	-0-			-0-
11	11340 X	9370	-0-	-1970	-0-	9370 2		N	-0-			-0-
12	10664 X	9823	-0-	-841	-0-	9823 2		N	-0-			-0-
01	10602 X	9358	-0-	-1244	-0-	9358 2		N	-0-			-0-
02	9657 X	8790	-0-	-867	-0-	8790 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7500 X	5550	-0-	-1950	-0-	5550 2		N	-0-			-0-
*10		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			-0-
11		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-			-0-
12		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			-0-
*01		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-			-0-
02		5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A													
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
*10		3720 X	26	-0-	-3694	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	28	-0-	-3572	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12		11687 X	165	-0-	-11522	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*01		8804 X	153	-0-	-8651	-0-	153 2		N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200													
09		1710 X	1125	-0-	-585	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
10		1612 X	1045	-0-	-567	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11		1560 X	926	-0-	-634	-0-	926 2		N	-0-			-0-
12		1240 X	660	-0-	-580	-0-	660 2		N	-0-			-0-
01		1178 X	1115	-0-	-63	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
02		1102 X	794	-0-	-308	-0-	794 2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832													
09		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
10		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427 2		N	-0-			-0-
11		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9773 2		N	-0-			-0-
12		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 2		N	-0-			-0-
01		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-			-0-
02		8526 X	7497	-0-	-1029	-0-	7497 2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620													
09		13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	13093 2		N	-0-			-0-
10		14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	14687 2		N	-0-			-0-
11		16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	16604 2		N	-0-			-0-
12		18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252 2		N	-0-			-0-
01		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	18303 2		N	-0-			-0-
*02		17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109 2		N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251670	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7150 - 10379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4950 X	4767	-0-	-183	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
10		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2	N	-0-			-0-
11		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2	N	-0-			-0-
12		5053 X	4559	-0-	-494	-0-	4559	2	N	-0-			-0-
01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-			-0-
02		5075 X	4995	-0-	-80	-0-	4995	2	N	-0-			-0-

OTRA BACA B		WELL #:		3H	RRCID ->	251676	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7100 - 11819	
09		4110 X	3948	-0-	-162	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
10		4526 X	3961	-0-	-565	-0-	3961	2	N	-0-			-0-
11		4380 X	3538	-0-	-842	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
12		4526 X	3920	-0-	-606	-0-	3920	2	N	-0-			-0-
01		4092 X	3915	-0-	-177	-0-	3915	2	N	-0-			-0-
02		3828 X	3624	-0-	-204	-0-	3624	2	N	-0-			-0-

DANCIGER TRUST		WELL #:		6H	RRCID ->	251678	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9582 - 12045	
09		9360 X	6457	-0-	-2903	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
10		9672 X	6418	-0-	-3254	-0-	6418	2	N	-0-			-0-
11		11160 X	8732	-0-	-2428	-0-	8732	2	N	-0-			-0-
12		11532 X	10229	-0-	-1303	-0-	10229	2	N	-0-			-0-
01		11532 X	10298	-0-	-1234	-0-	10298	2	N	-0-			-0-
*02		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2	N	-0-			-0-

GM		WELL #:		1H	RRCID ->	251680	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8905 - 10737	
09		14790 X	11734	-0-	-3056	-0-	11734	2	N	-0-			-0-
10		15283 X	11006	-0-	-4277	-0-	11006	2	N	-0-			-0-
11		13680 X	11963	-0-	-1717	-0-	11963	2	N	-0-			-0-
12		14136 X	11733	-0-	-2403	-0-	11733	2	N	-0-			-0-
01		14136 X	9645	-0-	-4491	-0-	9645	2	N	-0-			-0-
02		11571 X	9322	-0-	-2249	-0-	9322	2	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7587 - 9515	
09		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251683	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7320 - 10540	
09		13380 X	2527	-0-	-10853	-0-	2521	2	6 9 N	5			113
10		7316 X	7237	-0-	-79	-0-	7211	2	26 9 N	24			137
11		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10423	2	12 9 N	11			148
12		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10955	2	12 9 N	11			159
01		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9972	2	12 9 N	11			170
02		10092 X	7637	-0-	-2455	-0-	7571	2	66 9 N	60			230

PRUETT		WELL #:		2H	RRCID ->	251685	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8399 - 11373	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 251687		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7722 - 10483			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUKE UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 251873		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8774 - 10487			
09		13560 X	6133	-0-	-7427	-0-	6133 2		N	-0-			-0-
10		13051 X	12752	-0-	-299	-0-	12752 2		N	-0-			-0-
11		12540 X	11333	-0-	-1207	-0-	11333 2		N	-0-			-0-
12		12617 X	11326	-0-	-1291	-0-	11326 2		N	-0-			-0-
01		12741 X	11440	-0-	-1301	-0-	11440 2		N	-0-			-0-
02		11919 X	11030	-0-	-889	-0-	11030 2		N	-0-			-0-
ASH GROVE		WELL #: A 1H		RRCID -> 251875		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 9000 - 14160			
09		13530 X	9118	-0-	-4412	-0-	9118 2		N	-0-			-0-
10		13981 X	6795	-0-	-7186	-0-	6795 2		N	-0-			-0-
11		13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539 2		N	-0-			-0-
12		17949 X	16843	-0-	-1106	-0-	16843 2		N	-0-			-0-
01		16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	16070 2		N	-0-			-0-
*02		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986 2		N	-0-			-0-
HAWLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252056		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7493 - 9673			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DONNA KAY		WELL #: 2H		RRCID -> 252061		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7644 - 9979			
09		8100 X	6852	-0-	-1248	-0-	6852 2		N	-0-			-0-
10		8370 X	6693	-0-	-1677	-0-	6693 2		N	-0-			-0-
11		7980 X	6589	-0-	-1391	-0-	6589 2		N	-0-			-0-
12		7781 X	6616	-0-	-1165	-0-	6616 2		N	-0-			-0-
01		7440 X	6502	-0-	-938	-0-	6502 2		N	-0-			-0-
02		6612 X	5838	-0-	-774	-0-	5838 2		N	-0-			-0-
JOHNS MANVILLE		WELL #: 4H		RRCID -> 252063		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7456 - 9671			
09		6870 X	4694	-0-	-2176	-0-	4694 2		N	-0-			-0-
10		7099 X	3274	-0-	-3825	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
11		8010 X	389	-0-	-7621	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12		8277 X	1210	-0-	-7067	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
01		8277 X	2746	-0-	-5531	-0-	2746 2		N	-0-			-0-
02		4524 X	2203	-0-	-2321	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
MCANIER		WELL #: 13H		RRCID -> 252084		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7182		PERF. 7465 - 12805			
09		4890 X	1075	-0-	-3815	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
*10		5053 X	3418	-0-	-1635	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	2998	-0-	-1892	-0-	2998 2		N	-0-			-0-
12		4805 X	1770	-0-	-3035	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
*01		5952 X	2246	-0-	-3706	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
02		5568 X	1452	-0-	-4116	-0-	1452 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
WARD		WELL #: B 1H		RRCID -> 252100		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17280 X	15393	-0-	-1887	-0-	15393 2		N	-0-			-0-
10	17856 X	16136	-0-	-1720	-0-	16136 2		N	-0-			-0-
11	17280 X	15189	-0-	-2091	-0-	15189 2		N	-0-			-0-
12	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13610 2		N	-0-			-0-
01	16616 X	14903	-0-	-1713	-0-	14903 2		N	-0-			-0-
02	15109 X	14241	-0-	-868	-0-	14241 2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 7H		RRCID -> 252102		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673				
09	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	8504 2		N	-0-			-0-
10	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485 2		N	-0-			-0-
11	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816 2		N	-0-			-0-
12	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403 2		N	-0-			-0-
01	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10254 2		N	-0-			-0-
02	9338 X	9232	-0-	-106	-0-	9232 2		N	-0-			-0-

WINCHESTER		WELL #: 1H		RRCID -> 252105		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093				
09	7980 X	5474	-0-	-2506	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
10	8246 X	5290	-0-	-2956	-0-	5290 2		N	-0-			-0-
11	7980 X	3859	-0-	-4121	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
01	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
*02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2		N	-0-			-0-

ANIMAL		WELL #: 1H		RRCID -> 252106		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426				
09	8790 X	8194	-0-	-596	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
10	9083 X	8210	-0-	-873	-0-	8210 2		N	-0-			-0-
11	8790 X	5702	-0-	-3088	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
12	8463 X	8297	-0-	-166	-0-	8297 2		N	-0-			-0-
01	8463 X	8378	-0-	-85	-0-	8378 2		N	-0-			-0-
02	7917 X	6264	-0-	-1653	-0-	6264 2		N	-0-			-0-

FWISD		WELL #: 4H		RRCID -> 252121		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SENER		WELL #: 2H		RRCID -> 252126		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 9HR		RRCID -> 252132		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917				
09	2070 X	1551	-0-	-519	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
10	2139 X	1417	-0-	-722	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
11	2070 X	1453	-0-	-617	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
12	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	1487 2		N	-0-			-0-
01	1612 X	1291	-0-	-321	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16920 X	11190	-0-	-5730	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
10		14539 X	12594	-0-	-1945	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11		18270 X	11510	-0-	-6760	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
*12		18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
01		18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02		11774 X	3583	-0-	-8191	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464																	
09		5910 X	3493	-0-	-2417	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10		6107 X	3110	-0-	-2997	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
11		5220 X	1651	-0-	-3569	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12		5394 X	3625	-0-	-1769	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
01		5115 X	4691	-0-	-424	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
*02		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702																	
09		15210 X	14538	-0-	-672	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
10		15717 X	15167	-0-	-550	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
11		15210 X	14499	-0-	-711	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12		15283 X	14561	-0-	-722	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
01		15283 X	14494	-0-	-789	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
02		14181 X	13283	-0-	-898	-0-	13283	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414																	
09		12840 X	12377	-0-	-463	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
10		13268 X	12706	-0-	-562	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
11		12840 X	12217	-0-	-623	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12		13206 X	12711	-0-	-495	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
01		12865 X	12557	-0-	-308	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02		11977 X	11786	-0-	-191	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552																	
09		8010 X	7992	-0-	-18	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
10		8618 X	8186	-0-	-432	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
11		8340 X	7957	-0-	-383	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
12		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
*02		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650																	
09		15780 X	3670	-0-	-12110	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
10		16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-					N	-0-					-0-
11		15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
12		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	13050 X	12021	-0-	-1029	-0-	12021	2			N	-0-			-0-
10	13485 X	12158	-0-	-1327	-0-	12158	2			N	-0-			-0-
11	13050 X	11650	-0-	-1400	-0-	11650	2			N	-0-			-0-
12	13485 X	11784	-0-	-1701	-0-	11784	2			N	-0-			-0-
01	12586 X	12071	-0-	-515	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
02	11629 X	10323	-0-	-1306	-0-	10323	2			N	-0-			-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467														
09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
10	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	16400	2			N	-0-			-0-
11	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	20230	2			N	-0-			-0-
12	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2			N	-0-			-0-
01	16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-			-0-
02	19546 X	-0-	-0-	-19546	-0-					N	-0-			-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450														
09	20731 X	20731	-0-	-0-	-0-	20731	2			N	-0-			-0-
10	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2			N	-0-			-0-
11	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2			N	-0-			-0-
12	22537 X	21467	-0-	-1070	-0-	21467	2			N	-0-			-0-
01	21421 X	12775	-0-	-8646	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
02	20329 X	6538	-0-	-13791	-0-	6538	2			N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405														
09	18420 X	16574	-0-	-1846	-0-	16574	2			N	-0-			-0-
10	19034 X	16678	-0-	-2356	-0-	16678	2			N	-0-			-0-
11	18420 X	16077	-0-	-2343	-0-	16077	2			N	-0-			-0-
12	17112 X	15428	-0-	-1684	-0-	15428	2			N	-0-			-0-
01	17112 X	13185	-0-	-3927	-0-	13185	2			N	-0-			-0-
02	16008 X	14822	-0-	-1186	-0-	14822	2			N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103														
09	5070 X	4753	-0-	-317	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
10	5239 X	4311	-0-	-928	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	3734	-0-	-1336	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
12	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2			N	-0-			-0-
01	4898 X	4294	-0-	-604	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
02	4582 X	4392	-0-	-190	-0-	4392	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

09	5490 X	5404	-0-	-86	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
10	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
12	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	5704 X	5480	-0-	-224	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	5481 X	4916	-0-	-565	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

09	6780 X	6129	-0-	-651	-0-	6129	2			N	-0-					39
10	6975 X	6386	-0-	-589	-0-	6383	2	3	9	N	3					42
11	6750 X	771	-0-	-5979	-0-	771	2			N	-0-					42
12	6913 X	5379	-0-	-1534	-0-	5361	2	18	9	N	16					58
01	6820 X	4921	-0-	-1899	-0-	4921	2			N	-0-					58
02	5974 X	5205	-0-	-769	-0-	5205	2			N	-0-					58

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	3030 X	504	-0-	-2526	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178														
09	14940 X	13489	-0-	-1451	-0-	13489	2			N	-0-			-0-
10	14601 X	14074	-0-	-527	-0-	14074	2			N	-0-			-0-
11	14040 X	12304	-0-	-1736	-0-	12304	2			N	-0-			-0-
12	14012 X	12986	-0-	-1026	-0-	12986	2			N	-0-			-0-
01	14074 X	12915	-0-	-1159	-0-	12915	2			N	-0-			-0-
02	13166 X	12232	-0-	-934	-0-	12232	2			N	-0-			-0-
SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416														
09	13290 X	624	-0-	-12666	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	13237 X	4714	-0-	-8523	-0-	4714	2			N	-0-			-0-
11	12810 X	4770	-0-	-8040	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-			-0-
01	11036 X	8943	-0-	-2093	-0-	8943	2			N	-0-			-0-
*02	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-			-0-
JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656														
09	9510 X	5831	-0-	-3679	-0-	5831	2			N	-0-			-0-
10	7998 X	7703	-0-	-295	-0-	7703	2			N	-0-			-0-
11	7740 X	4219	-0-	-3521	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
12	6014 X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
01	7688 X	6587	-0-	-1101	-0-	6587	2			N	-0-			-0-
02	7192 X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2			N	-0-			-0-
MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893														
09	9690 X	8229	-0-	-1461	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
10	12090 X	8766	-0-	-3324	-0-	8766	2			N	-0-			-0-
11	11700 X	8408	-0-	-3292	-0-	8408	2			N	-0-			-0-
12	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
01	8773 X	4841	-0-	-3932	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
*02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166														
09	15630 X	13049	-0-	-2581	-0-	13049	2			N	-0-			-0-
10	14725 X	13625	-0-	-1100	-0-	13625	2			N	-0-			-0-
11	13710 X	13196	-0-	-514	-0-	13196	2			N	-0-			-0-
12	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-			-0-
01	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
*02	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
FOSTER		WELL #:		6H	RRCID ->	252236	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7515 - 9811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2460 X	1702	-0-	-758	-0-	1702	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	952	-0-	-1838	-0-	952	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	325	-0-	-2375	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	2790 X	63	-0-	-2727	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	2001	-0-	-510	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
*02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-			-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	252237	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7162 - 10500			
09	7170 X	7116	-0-	-54	-0-	7116	2			N	-0-			-0-
10	7409 X	7080	-0-	-329	-0-	7080	2			N	-0-			-0-
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-			-0-
12	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
01	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
02	7221 X	6437	-0-	-784	-0-	6437	2			N	-0-			-0-

TRINITY FORGE		WELL #:		3H	RRCID ->	252238	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8886 - 10589			
09	2460 X	886	-0-	-1574	-0-	886	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	946	-0-	-1410	-0-	946	2			N	-0-			-0-
11	1590 X	1252	-0-	-338	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
01	1240 X	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
02	1218 X	28	-0-	-1190	-0-	28	2			N	-0-			-0-

KENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	252260	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8950 - 9250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I G KENNON		WELL #:		4H	RRCID ->	252267	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7545 - 11352			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY D		WELL #:		1H	RRCID ->	252320	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF. 8380 - 13070			
09	9870 X	9468	-0-	-402	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
10	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-			-0-
11	9990 X	9294	-0-	-696	-0-	9294	2			N	-0-			-0-
12	11470 X	8970	-0-	-2500	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
01	11470 X	9192	-0-	-2278	-0-	9192	2			N	-0-			-0-
02	10034 X	7556	-0-	-2478	-0-	7556	2			N	-0-			-0-

BENBROOK		WELL #:		1H	RRCID ->	252325	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7303 - 9938			
09	5190 X	4694	-0-	-496	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
10	5363 X	3023	-0-	-2340	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
11	5190 X	2785	-0-	-2405	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
12	4836 X	1034	-0-	-3802	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
01	4836 X	3309	-0-	-1527	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
02	4524 X	3236	-0-	-1288	-0-	3236	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-				N	-0-		-0-	
10		16027 X	7987	-0-	-8040	-0-		7987	2	N	-0-		-0-	
11		18222 X	18222	-0-	-0-	-0-		18222	2	N	-0-		-0-	
12		17019 X	12396	-0-	-4623	-0-		12396	2	N	-0-		-0-	
01		17019 X	16592	-0-	-427	-0-		16592	2	N	-0-		-0-	
02		17603 X	12142	-0-	-5461	-0-		12142	2	N	-0-		-0-	

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323														
09		1920 N	1866	-0-	-54	-0-		1866	2	N	-0-		-0-	
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1985	2	N	-0-		-0-	
11		1860 N	1369	-0-	-491	-0-		1369	2	N	-0-		-0-	
12		1922 N	941	-0-	-981	-0-		941	2	N	-0-		-0-	
01		1984 N	1811	-0-	-173	-0-		1811	2	N	-0-		-0-	
*02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2	N	-0-		-0-	

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036														
09		8100 X	6186	-0-	-1914	-0-		6186	2	N	-0-		-0-	
10		8804 X	5535	-0-	-3269	-0-		5535	2	N	-0-		-0-	
11		8520 X	7234	-0-	-1286	-0-		7234	2	N	-0-		-0-	
12		8804 X	5807	-0-	-2997	-0-		5807	2	N	-0-		-0-	
01		8091 X	4487	-0-	-3604	-0-		4487	2	N	-0-		-0-	
02		6989 X	4505	-0-	-2484	-0-		4505	2	N	-0-		-0-	

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546														
09		9720 X	7659	-0-	-2061	-0-		7659	2	N	-0-		-0-	
10		9331 X	7229	-0-	-2102	-0-		7229	2	N	-0-		-0-	
11		9030 X	4303	-0-	-4727	-0-		4303	2	N	-0-		-0-	
12		9331 X	7234	-0-	-2097	-0-		7234	2	N	-0-		-0-	
01		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-		8871	2	N	-0-		-0-	
02		7395 X	6484	-0-	-911	-0-		6484	2	N	-0-		-0-	

DFW FAY WELL #: B 2H RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990														
09		16200 X	15539	-0-	-661	-0-		15539	2	N	-0-		-0-	
10		16523 X	15770	-0-	-753	-0-		15770	2	N	-0-		-0-	
11		15990 X	14868	-0-	-1122	-0-		14868	2	N	-0-		-0-	
12		16523 X	15247	-0-	-1276	-0-		15247	2	N	-0-		-0-	
01		16058 X	15903	-0-	-155	-0-		15903	2	N	-0-		-0-	
02		15022 X	13674	-0-	-1348	-0-		13674	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592														
09		7860 X	4917	-0-	-2943	-0-		4917	2	N	-0-		-0-	
10		6448 X	5856	-0-	-592	-0-		5856	2	N	-0-		-0-	
11		5910 X	4583	-0-	-1327	-0-		4583	2	N	-0-		-0-	
12		6107 X	138	-0-	-5969	-0-		138	2	N	-0-		-0-	
01		6107 X	2798	-0-	-3309	-0-		2798	2	N	-0-		-0-	
02		5481 X	3020	-0-	-2461	-0-		3020	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		12930 X	4708	-0-	-8222	-0-			4708	2	N	-0-		-0-
10		13361 X	4382	-0-	-8979	-0-			4382	2	N	-0-		-0-
11		9240 X	6590	-0-	-2650	-0-			6590	2	N	-0-		-0-
12		4867 X	3217	-0-	-1650	-0-			3217	2	N	-0-		-0-
01		4867 X	3647	-0-	-1220	-0-			3647	2	N	-0-		-0-
02		6380 X	3538	-0-	-2842	-0-			3538	2	N	-0-		-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082														
09		13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-		-0-
10		12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-		-0-
11		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202														
09		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-			7436	2	N	-0-		-0-
10		6758 X	5672	-0-	-1086	-0-			5672	2	N	-0-		-0-
11		7290 X	4769	-0-	-2521	-0-			4769	2	N	-0-		-0-
12		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-			8941	2	N	-0-		-0-
01		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-			8031	2	N	-0-		-0-
*02		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-			7631	2	N	-0-		-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649														
09		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-			11856	2	N	-0-		-0-
10		10354 X	9221	-0-	-1133	-0-			9221	2	N	-0-		-0-
11		9360 X	8424	-0-	-936	-0-			8424	2	N	-0-		-0-
12		12245 X	7713	-0-	-4532	-0-			7713	2	N	-0-		-0-
01		12245 X	6461	-0-	-5784	-0-			6461	2	N	-0-		-0-
02		11455 X	6490	-0-	-4965	-0-			6490	2	N	-0-		-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370														
09		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-			4356	2	N	-0-		-0-
10		1147 X	422	-0-	-725	-0-			422	2	N	-0-		-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		-0-
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		-0-
02		1073 X	711	-0-	-362	-0-			711	2	N	-0-		-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780														
09		6780 X	1958	-0-	-4822	-0-			1958	2	N	-0-		-0-
10		7006 X	4605	-0-	-2401	-0-			4605	2	N	-0-		-0-
11		6480 X	2545	-0-	-3935	-0-			2545	2	N	-0-		-0-
12		6355 X	3443	-0-	-2912	-0-			3443	2	N	-0-		-0-
01		5332 X	2884	-0-	-2448	-0-			2884	2	N	-0-		-0-
02		4321 X	2920	-0-	-1401	-0-			2920	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
SHIOLENO		WELL #: 3H		RRCID -> 252468		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 5H		RRCID -> 252475		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330								
09	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9393 X	4760	-0-	-4633	-0-	4760	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9393 X	4266	-0-	-5127	-0-	4266	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8787 X	4764	-0-	-4023	-0-	4764	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PENSKE		WELL #: 1H		RRCID -> 252478		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128								
09	21517 X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16560 X	3025	-0-	-13535	-0-	3025	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	23560 X	10348	-0-	-13212	-0-	10348	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20793 X	15401	-0-	-5392	-0-	15401	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 5H		RRCID -> 252486		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

I. G. KENNON		WELL #: 7H		RRCID -> 252490		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRINITY FORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 252492		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432								
09	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10478 X	9977	-0-	-501	-0-	9977	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11718 X	9728	-0-	-1990	-0-	9728	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10962 X	8559	-0-	-2403	-0-	8559	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #: A 8HN		RRCID -> 252500		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DFW NORTH		WELL #:		A 9HN	RRCID ->	252502	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8685 - 13688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WELLIVER		WELL #:		6H	RRCID ->	252515	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7332 - 10705		
09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	-0-	8311	2	N	-0-		-0-	
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	-0-	8722	2	N	-0-		-0-	
11	8490 X	914	-0-	-7576	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-	
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALKER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	252516	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 8975 - 13199		
09	150 X	106	-0-	-44	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		-0-	
11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	-0-	11767	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	11431	-0-	8331	-0-	-0-	11431	2	N	-0-		-0-	
01	3100 N	9777	-0-	6677	-0-	15008	9777	2	N	-0-		-0-	
*02	24055 X	9047	-0-	-15008	-0-	-0-	9047	2	N	-0-		-0-	

GLADE TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	252525	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7660 - 10135		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CISD		WELL #:		3H	RRCID ->	252527	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7412 - 11643		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CISD		WELL #:		5H	RRCID ->	252528	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7350 - 12366		
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GATEWAY PARK		WELL #:		5H	RRCID ->	252591	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7567 - 11599		
09	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	-0-	23393	2	N	-0-		-0-	
10	26381 X	25378	-0-	-1003	-0-	-0-	25378	2	N	-0-		-0-	
11	25530 X	24548	-0-	-982	-0-	-0-	24548	2	N	-0-		-0-	
12	26381 X	25836	-0-	-545	-0-	-0-	25836	2	N	-0-		-0-	
01	26226 X	25568	-0-	-658	-0-	-0-	25568	2	N	-0-		-0-	
02	23751 X	18777	-0-	-4974	-0-	-0-	18777	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BURLERSON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16050 X	15480	-0-	-570	-0-	15480	2			N	-0-			-0-
10		16585 X	15537	-0-	-1048	-0-	15537	2			N	-0-			-0-
11		16050 X	11783	-0-	-4267	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
12		16585 X	15680	-0-	-905	-0-	15680	2			N	-0-			-0-
01		16585 X	15460	-0-	-1125	-0-	15460	2			N	-0-			-0-
02		14964 X	13986	-0-	-978	-0-	13986	2			N	-0-			-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459															
09		19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	19607	2			N	-0-			-0-
10		21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-			-0-
11		19704 X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-			-0-
12		21395 X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-			-0-
01		21576 X	17283	-0-	-4293	-0-	17283	2			N	-0-			-0-
02		20184 X	15262	-0-	-4922	-0-	15262	2			N	-0-			-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746															
*07		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5012	2	24	9	N	22	85	1	81
*08		7130 X	5469	-0-	-1661	-0-	5469	2			N	-0-			81
*09		6900 X	3791	-0-	-3109	-0-	3791	2			N	-0-			81
*10		7130 X	5686	-0-	-1444	-0-	5686	2			N	-0-			81
*11		5730 X	4500	-0-	-1230	-0-	4500	2			N	-0-			81
*12		5487 X	1417	-0-	-4070	-0-	1417	2			N	-0-			81
*01		5673 X	664	-0-	-5009	-0-	664	2			N	-0-			81
*02		5307 X	560	-0-	-4747	-0-	548	2	12	9	N	11			92

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602															
09		20040 X	18361	-0-	-1679	-0-	18361	2			N	-0-			-0-
10		22351 X	19270	-0-	-3081	-0-	19270	2			N	-0-			-0-
11		21630 X	18543	-0-	-3087	-0-	18543	2			N	-0-			-0-
12		22351 X	20380	-0-	-1971	-0-	20380	2			N	-0-			-0-
01		21297 X	20457	-0-	-840	-0-	20457	2			N	-0-			-0-
02		18038 X	16484	-0-	-1554	-0-	16484	2			N	-0-			-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746															
09		19140 X	17662	-0-	-1478	-0-	17662	2			N	-0-			-0-
10		19406 X	17773	-0-	-1633	-0-	17773	2			N	-0-			-0-
11		17760 X	16682	-0-	-1078	-0-	16682	2			N	-0-			-0-
12		18352 X	15767	-0-	-2585	-0-	15767	2			N	-0-			-0-
01		18352 X	14132	-0-	-4220	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
02		17081 X	14697	-0-	-2384	-0-	14697	2			N	-0-			-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249															
09		23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-			-0-
10		21111 X	18314	-0-	-2797	-0-	18314	2			N	-0-			-0-
11		22890 X	19921	-0-	-2969	-0-	19921	2			N	-0-			-0-
12		24087 X	23747	-0-	-340	-0-	23747	2			N	-0-			-0-
01		24087 X	22389	-0-	-1698	-0-	22389	2			N	-0-			-0-
02		22533 X	21171	-0-	-1362	-0-	21171	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	252658	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7600 -	9054
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6060 X	5320	-0-	-740	-0-	5320	2		N	-0-		-0-
10	6262 X	5973	-0-	-289	-0-	5973	2		N	-0-		-0-
11	6060 X	6041	-0-	-19	-0-	6041	2		N	-0-		-0-
12	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2		N	-0-		-0-
01	5983 X	5105	-0-	-878	-0-	5105	2		N	-0-		-0-
*02	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2		N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		4H	RRCID ->	252664	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7730 -	10776
09	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2		N	-0-		-0-
10	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2		N	-0-		-0-
11	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	2		N	-0-		-0-
12	12896 X	12136	-0-	-760	-0-	12136	2		N	-0-		-0-
01	12896 X	11083	-0-	-1813	-0-	11083	2		N	-0-		-0-
02	12064 X	10280	-0-	-1784	-0-	10280	2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		12H	RRCID ->	252666	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7611 -	9671
09	4470 X	829	-0-	-3641	-0-	829	2		N	-0-		-0-
10	4619 X	2730	-0-	-1889	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-		-0-
12	2015 X	1554	-0-	-461	-0-	1554	2		N	-0-		-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		13H	RRCID ->	252669	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7489 -	10254
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		D 5H	RRCID ->	252670	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6685 -	12555
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				Y	5		45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11		56
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56

LITTLE HOSS		WELL #:		N 7H	RRCID ->	252671	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6990 -	11460
09	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9518	2	4 9	N	4		25
10	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9542	2	6 9	N	5		30
11	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2		N	-0-		30
12	9982 X	9267	-0-	-715	-0-	9261	2	6 9	N	5		35
01	9982 X	9107	-0-	-875	-0-	9104	2	3 9	N	3		38
02	9193 X	8254	-0-	-939	-0-	8252	2	2 9	N	2		40

KINNEAR		WELL #:		2H	RRCID ->	252672	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7897 -	10820
09	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-				N	-0-		-0-
10	5890 X	4124	-0-	-1766	-0-	4124	2		N	-0-		-0-
11	5700 X	3239	-0-	-2461	-0-	3239	2		N	-0-		-0-
12	4309 X	3178	-0-	-1131	-0-	3178	2		N	-0-		-0-
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-		-0-
02	3857 X	3380	-0-	-477	-0-	3380	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
HOLLY		WELL #: 4H		RRCID -> 252673		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOLLY		WELL #: 6H		RRCID -> 252674		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969			
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		N	-0-		-0-
10	6231 X	5905	-0-	-326	-0-	5905 2		N	-0-		-0-
11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		N	-0-		-0-
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 2		N	-0-		-0-
01	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 2		N	-0-		-0-
02	7018 X	6697	-0-	-321	-0-	6697 2		N	-0-		-0-
GEARHART		WELL #: 1H		RRCID -> 252675		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601			
09	15840 X	13436	-0-	-2404	-0-	13436 2		N	-0-		-0-
10	17174 X	13799	-0-	-3375	-0-	13799 2		N	-0-		-0-
11	16620 X	13002	-0-	-3618	-0-	13002 2		N	-0-		-0-
12	17174 X	13409	-0-	-3765	-0-	13409 2		N	-0-		-0-
01	15438 X	13284	-0-	-2154	-0-	13284 2		N	-0-		-0-
02	12992 X	12123	-0-	-869	-0-	12123 2		N	-0-		-0-
GEARHART		WELL #: 2H		RRCID -> 252676		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745			
09	19260 X	1132	-0-	-18128	-0-	1132 2		N	-0-		-0-
10	18104 X	2730	-0-	-15374	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
11	14160 X	3278	-0-	-10882	-0-	3278 2		N	-0-		-0-
12	5766 X	4379	-0-	-1387	-0-	4379 2		N	-0-		-0-
01	2728 X	2721	-0-	-7	-0-	2721 2		N	-0-		-0-
*02	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-		-0-
FORSBERG		WELL #: 5H		RRCID -> 252677		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542			
09	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2		N	-0-		-0-
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603 2		N	-0-		-0-
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097 2		N	-0-		-0-
12	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-		-0-
01	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2		N	-0-		-0-
*02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 2		N	-0-		-0-
FORSBERG		WELL #: 6H		RRCID -> 252678		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490			
09	9690 X	7569	-0-	-2121	-0-	7569 2		N	-0-		-0-
10	9269 X	8442	-0-	-827	-0-	8442 2		N	-0-		-0-
11	8970 X	8201	-0-	-769	-0-	8201 2		N	-0-		-0-
12	9114 X	8141	-0-	-973	-0-	8141 2		N	-0-		-0-
01	8990 X	8361	-0-	-629	-0-	8361 2		N	-0-		-0-
02	7917 X	7613	-0-	-304	-0-	7613 2		N	-0-		-0-
1ST BAPTIST CHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 252679		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419			
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
10		12090 X	10920	-0-	-1170	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
11		11700 X	7001	-0-	-4699	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
12		12090 X	10390	-0-	-1700	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
01		10912 X	8189	-0-	-2723	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02		10208 X	2323	-0-	-7885	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611																		
09		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
10		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
11		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
12		11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
01		14446 X	11911	-0-	-2535	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
02		13514 X	13123	-0-	-391	-0-	-0-	13123	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756																		
09		15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
10		15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
11		17370 X	15149	-0-	-2221	-0-	-0-	15149	2			N	-0-					-0-
12		17949 X	16002	-0-	-1947	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
01		17949 X	16988	-0-	-961	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
*02		16859 X	16859	-0-	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752																		
09		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212																		
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSKOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464																		
09		15720 X	15250	-0-	-470	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
10		16244 X	15097	-0-	-1147	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
11		15720 X	15021	-0-	-699	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
12		15748 X	14297	-0-	-1451	-0-	-0-	14297	2			N	-0-					-0-
01		15748 X	13395	-0-	-2353	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
02		14732 X	12933	-0-	-1799	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BROWN		WELL #:		4H	RRCID ->	252734	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 11796			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		1H	RRCID ->	252736	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8062 - 13327			
09	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2				N	-0-			-0-
10	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2				N	-0-			-0-
11	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2				N	-0-			-0-
12	17763 X	17487	-0-	-276	-0-	17487	2				N	-0-			-0-
01	17763 X	17395	-0-	-368	-0-	17395	2				N	-0-			-0-
02	16849 X	13965	-0-	-2884	-0-	13965	2				N	-0-			-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		5H	RRCID ->	252737	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7650 - 14381			
09	21540 X	21358	-0-	-182	-0-	21358	2				N	-0-			-0-
10	22475 X	18272	-0-	-4203	-0-	18272	2				N	-0-			-0-
11	21750 X	6681	-0-	-15069	-0-	6681	2				N	-0-			-0-
12	22475 X	17686	-0-	-4789	-0-	17686	2				N	-0-			-0-
01	22072 X	17795	-0-	-4277	-0-	17795	2				N	-0-			-0-
02	20648 X	16330	-0-	-4318	-0-	16330	2				N	-0-			-0-

GRAHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	252785	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8332 - 12998			
09	21030 X	17848	-0-	-3182	-0-	17848	2				N	-0-			-0-
10	21731 X	13497	-0-	-8234	-0-	13497	2				N	-0-			-0-
11	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	26620	2				N	-0-			-0-
12	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2				N	-0-			-0-
01	24056 X	24056	-0-	-0-	-0-	24056	2				N	-0-			-0-
02	25723 X	22462	-0-	-3261	-0-	22462	2				N	-0-			-0-

BLT		WELL #:		1H	RRCID ->	252843	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7061 - 10535			
09	11160 X	8374	-0-	-2786	-0-	8348	2	26 9			N	24			150
10	9517 X	8477	-0-	-1040	-0-	8445	2	32 9			N	29			179
11	8940 X	7660	-0-	-1280	-0-	7631	2	29 9			N	26			205
12	8835 X	7565	-0-	-1270	-0-	7522	2	43 9			N	39			244
01	8773 X	7522	-0-	-1251	-0-	7481	2	41 9			N	37			281
02	8091 X	6937	-0-	-1154	-0-	6907	2	30 9			N	27	194 1		114

GM		WELL #:		3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	9221 - 11133			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2				N	-0-			-0-
12	T. A.	8565	-0-	8565	8565	8565	2				N	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	8566	1	2				N	-0-			-0-
02	T. A.	4398	-0-	4398	12964	4398	2				N	-0-			-0-

WHITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8804 - 11588			
09	18210 X	15241	-0-	-2969	-0-	15241	2				N	-0-			-0-
10	15159 X	13972	-0-	-1187	-0-	13972	2				N	-0-			-0-
11	15930 X	6134	-0-	-9796	-0-	6134	2				N	-0-			-0-
12	16461 X	7325	-0-	-9136	-0-	7325	2				N	-0-			-0-
01	16461 X	11793	-0-	-4668	-0-	11793	2				N	-0-			-0-
*02	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010										TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8517	-	11169		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		17190 X	1992	-0-	-15198	-0-	1992	2		N	-0-						-0-
10		17763 X	8839	-0-	-8924	-0-	8839	2		N	-0-						-0-
11		17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2		N	-0-						-0-
12		17825 X	15969	-0-	-1856	-0-	15969	2		N	-0-						-0-
01		8835 X	5043	-0-	-3792	-0-	5043	2		N	-0-						-0-
02		16704 X	6702	-0-	-10002	-0-	6702	2		N	-0-						-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010										TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8955	-	10738		
09		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-						-0-
10		5239 X	767	-0-	-4472	-0-	767	2		N	-0-						-0-
11		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-				N	-0-						-0-
12		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-						-0-
01		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-						-0-
02		725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-						-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010										TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7345	-	8929		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010										TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9050	-	10945		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009										TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8565	-	12541		
09		17640 X	15797	-0-	-1843	-0-	15797	2		N	-0-						-0-
10		16616 X	14591	-0-	-2025	-0-	14591	2		N	-0-						-0-
11		15930 X	14163	-0-	-1767	-0-	14163	2		N	-0-						-0-
12		16337 X	13588	-0-	-2749	-0-	13588	2		N	-0-						-0-
01		16337 X	14114	-0-	-2223	-0-	14114	2		N	-0-						-0-
02		15283 X	12750	-0-	-2533	-0-	12750	2		N	-0-						-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009										TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7710	-	11135		
09		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2		N	-0-						-0-
10		18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2		N	-0-						-0-
11		18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2		N	-0-						-0-
12		17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2		N	-0-						-0-
01		18910 X	17374	-0-	-1536	-0-	17374	2		N	-0-						-0-
02		17690 X	15331	-0-	-2359	-0-	15331	2		N	-0-						-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009										TOTAL DEPTH	8243	PERF.	9100	-	14573		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9350 - 13355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	22710 X	16291	-0-	-6419	-0-	16291	2			N	-0-			-0-
10	23467 X	20541	-0-	-2926	-0-	20541	2			N	-0-			-0-
11	22710 X	19535	-0-	-3175	-0-	19535	2			N	-0-			-0-
12	23188 X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-			-0-
01	22568 X	19940	-0-	-2628	-0-	19940	2			N	-0-			-0-
02	19227 X	18578	-0-	-649	-0-	18578	2			N	-0-			-0-

GOODMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	253142	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7810 - 9366		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:		2H	RRCID ->	253157	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7652 - 11070		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW CREEEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	253158	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7643 - 10989		
09	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-			-0-
10	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-			-0-
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		3H	RRCID ->	253160	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7550 - 11968		
09	23400 X	20691	-0-	-2709	-0-	20691	2			N	-0-			-0-
10	23653 X	19688	-0-	-3965	-0-	19688	2			N	-0-			-0-
11	21750 X	17268	-0-	-4482	-0-	17268	2			N	-0-			-0-
12	21545 X	10024	-0-	-11521	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
01	21545 X	10476	-0-	-11069	-0-	10476	2			N	-0-			-0-
02	20010 X	14958	-0-	-5052	-0-	14958	2			N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		1H	RRCID ->	253161	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8588 - 11955		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENAH		WELL #:		6H	RRCID ->	253163	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	8200 - 9897		
09	4710 X	4325	-0-	-385	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
10	4867 X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
11	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
01	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
*02	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
KENAH		WELL #:		7H	RRCID ->	253169	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8000 - 9813
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	4144	-0-	-72	-0-	4144	2	N	-0-			-0-
11	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2	N	-0-			-0-
12	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2	N	-0-			-0-
01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2	N	-0-			-0-
*02	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	253170	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9240 - 13701
09	6960 X	5345	-0-	-1615	-0-	5345	2	N	-0-			-0-
10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2	N	-0-			-0-
11	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2	N	-0-			-0-
12	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2	N	-0-			-0-
01	11842 X	11036	-0-	-806	-0-	11036	2	N	-0-			-0-
02	11832 X	9393	-0-	-2439	-0-	9393	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	253171	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8314 - 10060
09	3990 X	3704	-0-	-286	-0-	3704	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3719	-0-	-404	-0-	3719	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3854	-0-	-136	-0-	3854	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
*01	4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3540	-0-	-172	-0-	3540	2	N	-0-			-0-

TLH B		WELL #:		2H	RRCID ->	253173	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7665 - 11977
09	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2	N	-0-			-0-
10	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2	N	-0-			-0-
11	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2	N	-0-			-0-
12	12958 X	11796	-0-	-1162	-0-	11796	2	N	-0-			-0-
01	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2	N	-0-			-0-
02	11281 X	11105	-0-	-176	-0-	11105	2	N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253174	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7910 - 9999
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	2763	-0-	-1587	-0-	2763	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3180	-0-	-1408	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	3304	-0-	-1284	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
02	4292 X	2775	-0-	-1517	-0-	2775	2	N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #:		7H	RRCID ->	253177	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7980 - 10418
09	4650 X	1814	-0-	-2836	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	2272	-0-	-53	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2	N	-0-			-0-
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2	N	-0-			-0-
01	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
02	3973 X	2700	-0-	-1273	-0-	2700	2	N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253178	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	8500 - 9487
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PVI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253315	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7350 -	9612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM	BALANCE
09	17940 X	16212	-0-	-1728	-0-	16212	2	N	-0-			-0-
10	18538 X	16825	-0-	-1713	-0-	16825	2	N	-0-			-0-
11	17940 X	15545	-0-	-2395	-0-	15545	2	N	-0-			-0-
12	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15451	2	N	-0-			-0-
01	17329 X	14931	-0-	-2398	-0-	14931	2	N	-0-			-0-
02	15747 X	13464	-0-	-2283	-0-	13464	2	N	-0-			-0-

LINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7720 -	12558
09	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2	N	-0-			-0-
10	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2	N	-0-			-0-
11	19860 X	19428	-0-	-432	-0-	19428	2	N	-0-			-0-
12	23157 X	17656	-0-	-5501	-0-	17656	2	N	-0-			-0-
01	21762 X	17613	-0-	-4149	-0-	17613	2	N	-0-			-0-
02	19952 X	15349	-0-	-4603	-0-	15349	2	N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #:		14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 7238 -	8853
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		3H	RRCID ->	253357	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8548 -	11788
09	9600 X	7953	-0-	-1647	-0-	7953	2	N	-0-			-0-
10	9920 X	7930	-0-	-1990	-0-	7930	2	N	-0-			-0-
11	9270 X	8063	-0-	-1207	-0-	8063	2	N	-0-			-0-
12	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2	N	-0-			-0-
01	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2	N	-0-			-0-
*02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2	N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		5H	RRCID ->	253484	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 7630 -	10441
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #:		H 4H	RRCID ->	253489	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6890 -	12514
09	16860 X	3803	-0-	-13057	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
10	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-			N	-0-			-0-
11	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-			N	-0-			-0-
12	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-			N	-0-			-0-
01	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-			N	-0-			-0-
02	3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-			N	-0-			-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253490	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF. 7230 -	10086
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		3100 N	8286	-0-	5186	5186	8286	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	11963	-0-	8963	14149	11963	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	10590	-0-	7490	21639	10590	2		N	-0-			-0-
01		31715 X	10076	-0-	-21639	-0-	10076	2		N	-0-			-0-
*02		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594														
09		3000 N	3384	-0-	384	384	3383	2	1 9	N	1			2
10		3100 N	2958	-0-	-142	242	2957	2	1 9	N	1			3
11		3000 N	2966	-0-	-34	208	2965	2	1 9	N	1			4
12		3515 X	3307	-0-	-208	-0-	3306	2	1 9	N	1	3 1		2
01		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			2
02		1798 X	1591	-0-	-207	-0-	1590	2	1 9	N	1			3

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381														
09		11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2		N	-0-			-0-
10		12307 X	11992	-0-	-315	-0-	11992	2		N	-0-			-0-
11		12150 X	11372	-0-	-778	-0-	11372	2		N	-0-			-0-
12		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2		N	-0-			-0-
01		12555 X	11361	-0-	-1194	-0-	11361	2		N	-0-			-0-
02		11310 X	10035	-0-	-1275	-0-	10035	2		N	-0-			-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201														
09		31140 X	30017	-0-	-1123	-0-	30017	2		N	-0-			-0-
10		30814 X	28143	-0-	-2671	-0-	28143	2		N	-0-			-0-
11		29970 X	29041	-0-	-929	-0-	29041	2		N	-0-			-0-
12		31031 X	29189	-0-	-1842	-0-	29189	2		N	-0-			-0-
01		31031 X	29272	-0-	-1759	-0-	29272	2		N	-0-			-0-
02		29029 X	26803	-0-	-2226	-0-	26803	2		N	-0-			-0-

CHANNEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662														
09		16740 X	11210	-0-	-5530	-0-	11210	2		N	-0-			-0-
10		18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2		N	-0-			-0-
11		18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	18168	2		N	-0-			-0-
12		T. A.	18985	-0-	18985	18985	18985	2		N	-0-			-0-
01		T. A.	17760	-0-	17760	36745	17760	2		N	-0-			-0-
02		T. A.	16924	-0-	16924	53669	16924	2		N	-0-			-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108														
09		19050 X	15598	-0-	-3452	-0-	15598	2		N	-0-			-0-
10		19685 X	15984	-0-	-3701	-0-	15984	2		N	-0-			-0-
11		18570 X	15278	-0-	-3292	-0-	15278	2		N	-0-			-0-
12		16740 X	15673	-0-	-1067	-0-	15673	2		N	-0-			-0-
01		16368 X	14932	-0-	-1436	-0-	14932	2		N	-0-			-0-
02		15080 X	13736	-0-	-1344	-0-	13736	2		N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540										COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8727 - 12340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542										COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7850 - 9433
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552										COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7702 - 11680
09		15150 X	13095	-0-	-2055	-0-	13095	2	N	-0-	-0-				
10		15655 X	11607	-0-	-4048	-0-	11607	2	N	-0-	-0-				
11		14610 X	13203	-0-	-1407	-0-	13203	2	N	-0-	-0-				
12		14508 X	14007	-0-	-501	-0-	14007	2	N	-0-	-0-				
01		13950 X	12688	-0-	-1262	-0-	12688	2	N	-0-	-0-				
02		12760 X	10934	-0-	-1826	-0-	10934	2	N	-0-	-0-				

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555										COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7587 - 10809
09		12090 X	10290	-0-	-1800	-0-	10290	2	N	-0-	-0-				
10		12493 X	11839	-0-	-654	-0-	11839	2	N	-0-	-0-				
11		10650 X	10495	-0-	-155	-0-	10495	2	N	-0-	-0-				
12		11005 X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2	N	-0-	-0-				
01		11842 X	9926	-0-	-1916	-0-	9926	2	N	-0-	-0-				
02		11078 X	9327	-0-	-1751	-0-	9327	2	N	-0-	-0-				

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583										COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8573 - 11598
09		16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16966	2	N	-0-	-0-				
10		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2	N	-0-	-0-				
11		16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	2	N	-0-	-0-				
12		18445 X	16104	-0-	-2341	-0-	16104	2	N	-0-	-0-				
01		18445 X	15869	-0-	-2576	-0-	15869	2	N	-0-	-0-				
02		16559 X	14699	-0-	-1860	-0-	14699	2	N	-0-	-0-				

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584										COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8700 - 10302
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589										COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8600 - 11345
09		17171 X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2	N	-0-	-0-				
10		17267 X	15922	-0-	-1345	-0-	15922	2	N	-0-	-0-				
11		17610 X	14845	-0-	-2765	-0-	14845	2	N	-0-	-0-				
12		18197 X	15241	-0-	-2956	-0-	15241	2	N	-0-	-0-				
01		18197 X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2	N	-0-	-0-				
02		16588 X	14669	-0-	-1919	-0-	14669	2	N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009										TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8645	-	15016
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	6652	-0-	6652	6652	6652	2		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	23270	-0-	23270	29922	23270	2		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	15632	-0-	15632	45554	15632	2		N	-0-			-0-	

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009										TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7700	-	11111
09		20460 X	18371	-0-	-2089	-0-	18371	2		N	-0-			-0-	
10		21142 X	19144	-0-	-1998	-0-	19144	2		N	-0-			-0-	
11		20460 X	18420	-0-	-2040	-0-	18420	2		N	-0-			-0-	
12		19406 X	18920	-0-	-486	-0-	18920	2		N	-0-			-0-	
01		19158 X	18506	-0-	-652	-0-	18506	2		N	-0-			-0-	
02		17922 X	17858	-0-	-64	-0-	17858	2		N	-0-			-0-	

WINSBROOK WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009										TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7250	-	11992
09		6540 X	5109	-0-	-1431	-0-	5109	2		N	-0-			-0-	
10		10044 X	3052	-0-	-6992	-0-	3052	2		N	-0-			-0-	
11		9720 X	3398	-0-	-6322	-0-	3398	2		N	-0-			-0-	
12		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2		N	-0-			-0-	
01		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2		N	-0-			-0-	
02		4930 X	81	-0-	-4849	-0-	81	2		N	-0-			-0-	

WINSBROOK WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009										TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7120	-	13429
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7515	-	10610
09		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2		N	-0-			-0-	
10		5611 X	1703	-0-	-3908	-0-	1703	2		N	-0-			-0-	
11		5430 X	119	-0-	-5311	-0-	119	2		N	-0-			-0-	
12		6231 X	5090	-0-	-1141	-0-	5090	2		N	-0-			-0-	
01		9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2		N	-0-			-0-	
*02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-			-0-	

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009										TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7554	-	12583
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-			-0-	
10		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2		N	-0-			-0-	
11		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2		N	-0-			-0-	
12		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2		N	-0-			-0-	
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-	

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009										TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7519	-	12435
09		19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2		N	-0-			-0-	
10		20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	20025	2		N	-0-			-0-	
11		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2		N	-0-			-0-	
12		21607 X	12154	-0-	-9453	-0-	12154	2		N	-0-			-0-	
01		20801 X	-0-	-0-	-20801	-0-				N	-0-			-0-	
02		18734 X	-0-	-0-	-18734	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TEXAN		WELL #:		4H		RRCID -> 253620		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2	N	-0-	-0-	-0-	

JOSHUA		WELL #:		1H		RRCID -> 253642		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		2H		RRCID -> 253643		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281		
09	21728 X	21728	-0-	-0-	-0-	21728	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	22477 X	22477	-0-	-0-	-0-	22477	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	19800 X	18581	-0-	-1219	-0-	18581	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	22444 X	22145	-0-	-299	-0-	22145	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	22475 X	22182	-0-	-293	-0-	22182	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	21025 X	20432	-0-	-593	-0-	20432	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARSON RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 253664		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175		
09	13680 X	12179	-0-	-1501	-0-	12179	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	13237 X	12272	-0-	-965	-0-	12272	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12810 X	4183	-0-	-8627	-0-	4183	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12493 X	11654	-0-	-839	-0-	11654	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	11687 X	7415	-0-	-4272	-0-	7415	2	N	-0-	-0-	-0-	

DUNN		WELL #:		1H		RRCID -> 253665		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751		
09	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15705	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	18073 X	15564	-0-	-2509	-0-	15564	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	17236 X	14892	-0-	-2344	-0-	14892	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	16124 X	9421	-0-	-6703	-0-	9421	2	N	-0-	-0-	-0-	

PAPPAJOHN		WELL #:		1H		RRCID -> 253666		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178		
09	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	14016	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14012 X	8674	-0-	-5338	-0-	8674	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13108 X	9490	-0-	-3618	-0-	9490	2	N	-0-	-0-	-0-	

I-20 JV		WELL #:		2H		RRCID -> 253668		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002		
09	12720 X	11144	-0-	-1576	-0-	11144	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	13398 X	10482	-0-	-2916	-0-	10482	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HIGH POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	253672	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8700 - 11258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	12960 X	12607	-0-	-353	-0-	12607	2		N	-0-		-0-
10	12710 X	11454	-0-	-1256	-0-	11454	2		N	-0-		-0-
11	12870 X	11394	-0-	-1476	-0-	11394	2		N	-0-		-0-
12	13299 X	7515	-0-	-5784	-0-	7515	2		N	-0-		-0-
01	13299 X	6342	-0-	-6957	-0-	6342	2		N	-0-		-0-
02	12180 X	6548	-0-	-5632	-0-	6548	2		N	-0-		-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	253673	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8680 - 14637
09	39060 X	35963	-0-	-3097	-0-	35963	2		N	-0-		-0-
10	40362 X	36114	-0-	-4248	-0-	36114	2		N	-0-		-0-
11	38250 X	35435	-0-	-2815	-0-	35435	2		N	-0-		-0-
12	38223 X	36972	-0-	-1251	-0-	36972	2		N	-0-		-0-
01	38037 X	36631	-0-	-1406	-0-	36631	2		N	-0-		-0-
02	34771 X	33324	-0-	-1447	-0-	33324	2		N	-0-		-0-

SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	253674	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7195 - 10899
09	19890 X	11409	-0-	-8481	-0-	11409	2		N	-0-		-0-
10	20553 X	18527	-0-	-2026	-0-	18527	2		N	-0-		-0-
11	19890 X	17091	-0-	-2799	-0-	17091	2		N	-0-		-0-
12	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2		N	-0-		-0-
01	18538 X	16913	-0-	-1625	-0-	16913	2		N	-0-		-0-
02	17342 X	15728	-0-	-1614	-0-	15728	2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 9HU	RRCID ->	253684	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8400 - 14457
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDUS NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	253685	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7900 - 9722
09	10620 X	9089	-0-	-1531	-0-	9089	2		N	-0-		-0-
10	10385 X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2		N	-0-		-0-
11	9690 X	7254	-0-	-2436	-0-	7254	2		N	-0-		-0-
12	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2		N	-0-		-0-
01	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2		N	-0-		-0-
02	8816 X	8553	-0-	-263	-0-	8553	2		N	-0-		-0-

PHOENIX		WELL #:		4H	RRCID ->	253692	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7539 - 9567
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FORSBERG		WELL #:		3H	RRCID ->	253707	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8391 - 10568
09	5490 X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2		N	-0-		-0-
10	5673 X	4907	-0-	-766	-0-	4907	2		N	-0-		-0-
11	5490 X	4004	-0-	-1486	-0-	4004	2		N	-0-		-0-
12	7130 X	5205	-0-	-1925	-0-	5205	2		N	-0-		-0-
01	6851 X	5150	-0-	-1701	-0-	5150	2		N	-0-		-0-
02	5278 X	5254	-0-	-24	-0-	5254	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FORSBERG		WELL #:		4H	RRCID ->	253711	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8357 - 12172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10350 X	9102	-0-	-1248	-0-	9102	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10447 X	9324	-0-	-1123	-0-	9324	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9600 X	9089	-0-	-511	-0-	9089	2	N	-0-	-0-	-0-
12		9920 X	9109	-0-	-811	-0-	9109	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9765 X	9072	-0-	-693	-0-	9072	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8787 X	8373	-0-	-414	-0-	8373	2	N	-0-	-0-	-0-

MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7837 - 9399	
09		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7781 X	6409	-0-	-1372	-0-	6409	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7533 X	6631	-0-	-902	-0-	6631	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7018 X	5466	-0-	-1552	-0-	5466	2	N	-0-	-0-	-0-

SW BAPTIST		WELL #:		2H	RRCID ->	253726	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7695 - 10191	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #:		C 5HQ	RRCID ->	253742	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 10551 - 16233	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 6H	RRCID ->	253744	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7165 - 11367	
09		20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2	N	-0-	-0-	-0-
10		21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20813 X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2	N	-0-	-0-	-0-
01		21607 X	20631	-0-	-976	-0-	20631	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20213 X	18929	-0-	-1284	-0-	18929	2	N	-0-	-0-	-0-

PHOENIX		WELL #:		3H	RRCID ->	253760	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7575 - 10464	
09		20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BIG BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	253793	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7475 - 10438	
09		22620 X	19704	-0-	-2916	-0-	19704	2	N	-0-	-0-	-0-
10		23219 X	20878	-0-	-2341	-0-	20878	2	N	-0-	-0-	-0-
11		21000 X	19641	-0-	-1359	-0-	19641	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21669 X	19814	-0-	-1855	-0-	19814	2	N	-0-	-0-	-0-
01		21204 X	19223	-0-	-1981	-0-	19223	2	N	-0-	-0-	-0-
02		19517 X	17765	-0-	-1752	-0-	17765	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAKOTA		WELL #:		1H	RRCID ->	253795	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7330 - 12394		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-	
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLAIR		WELL #:		4H	RRCID ->	253797	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 8038 - 10384		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUCK LAKE		WELL #:		10H	RRCID ->	253798	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7965 - 11709		
09	14610 X	10746	-0-	-3864	-0-	10746	2		N	-0-		-0-	
10	10788 X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	2		N	-0-		-0-	
11	11130 X	5407	-0-	-5723	-0-	5407	2		N	-0-		-0-	
12	11501 X	7647	-0-	-3854	-0-	7647	2		N	-0-		-0-	
01	11501 X	7495	-0-	-4006	-0-	7495	2		N	-0-		-0-	
02	10382 X	7443	-0-	-2939	-0-	7443	2		N	-0-		-0-	

LARUE WELTY		WELL #:		1H	RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8259 - 11408		
09	2700 X	1554	-0-	-1146	-0-	1554	2		N	-0-		-0-	
10	3224 X	1126	-0-	-2098	-0-	1126	2		N	-0-		-0-	
11	3120 X	1359	-0-	-1761	-0-	1359	2		N	-0-		-0-	
12	3224 X	487	-0-	-2737	-0-	487	2		N	-0-		-0-	
01	1705 X	82	-0-	-1623	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-				N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 6HC	RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8685 - 14302		
09	19800 X	14285	-0-	-5515	-0-	14285	2		N	-0-		-0-	
10	14229 X	12755	-0-	-1474	-0-	12755	2		N	-0-		-0-	
11	12150 X	3595	-0-	-8555	-0-	3595	2		N	-0-		-0-	
12	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-				N	-0-		-0-	
01	14756 X	6391	-0-	-8365	-0-	6391	2		N	-0-		-0-	
02	13804 X	11390	-0-	-2414	-0-	11390	2		N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 5H	RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6936 - 11358		
09	2970 X	617	-0-	-2353	-0-	617	2		Y	-0-		14	
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		Y	-0-		14	
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-		14	
12	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-		14	
01	5766 X	2621	-0-	-3145	-0-	2621	2		Y	-0-		14	
02	5394 X	3662	-0-	-1732	-0-	3662	2		Y	-0-		14	

COOPER		WELL #:		13H	RRCID ->	253805	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7566 - 12933		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
MIZE FAMILY		WELL #: 33H		RRCID -> 253807		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 6951 - 10046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 10H		RRCID -> 253808		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 7470 - 13755				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: T 2H		RRCID -> 253809		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 6588		PERF. 6830 - 11690				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #: 2H		RRCID -> 253811		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 7223		PERF. 7750 - 8161				
09	12540	X	11616	-0-	-924	-0-	11616	2		N	-0-			-0-
10	12369	X	9246	-0-	-3123	-0-	9246	2		N	-0-			-0-
11	11880	X	10042	-0-	-1838	-0-	10042	2		N	-0-			-0-
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2		N	-0-			-0-
01	11997	X	7716	-0-	-4281	-0-	7716	2		N	-0-			-0-
02	11223	X	7141	-0-	-4082	-0-	7141	2		N	-0-			-0-

PRUETT		WELL #: 3H		RRCID -> 253854		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8626 - 11385				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #: 3H		RRCID -> 253858		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7194		PERF. 7800 - 11081				
09	12810	X	11789	-0-	-1021	-0-	11789	2		N	-0-			-0-
10	13020	X	12304	-0-	-716	-0-	12304	2		N	-0-			-0-
11	12600	X	11129	-0-	-1471	-0-	11129	2		N	-0-			-0-
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2		N	-0-			-0-
01	12307	X	11557	-0-	-750	-0-	11557	2		N	-0-			-0-
02	11513	X	10946	-0-	-567	-0-	10946	2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 253926		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8728 - 11384				
09	16710	X	16369	-0-	-341	-0-	16369	2		N	-0-			-0-
10	17267	X	15054	-0-	-2213	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
11	16230	X	15687	-0-	-543	-0-	15687	2		N	-0-			-0-
12	16926	X	15037	-0-	-1889	-0-	15037	2		N	-0-			-0-
01	16926	X	15520	-0-	-1406	-0-	15520	2		N	-0-			-0-
02	15834	X	13642	-0-	-2192	-0-	13642	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
WHITE C		WELL #: 1H		RRCID ->	253976	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	9320 - 11882	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2	N	-0-			-0-
10	16647 X	16574	-0-	-73	-0-	16574	2	N	-0-			-0-
11	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944	2	N	-0-			-0-
12	16926 X	16622	-0-	-304	-0-	16622	2	N	-0-			-0-
01	16926 X	16822	-0-	-104	-0-	16822	2	N	-0-			-0-
02	16385 X	15175	-0-	-1210	-0-	15175	2	N	-0-			-0-

CULTON, ELVIS		WELL #: 2H		RRCID ->	253977	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7620 - 9711	
09	7380 X	6114	-0-	-1266	-0-	6114	2	N	-0-			-0-
10	7750 X	6220	-0-	-1530	-0-	6220	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	6281	-0-	-1219	-0-	6281	2	N	-0-			-0-
12	8370 X	6339	-0-	-2031	-0-	6339	2	N	-0-			-0-
01	6727 X	6179	-0-	-548	-0-	6179	2	N	-0-			-0-
*02	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2	N	-0-			-0-

CULTON, ELVIS		WELL #: 3H		RRCID ->	253978	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7800 - 9933	
09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2	N	-0-			-0-
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5332	-0-	-308	-0-	5332	2	N	-0-			-0-
12	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2	N	-0-			-0-
01	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	N	-0-			-0-
*02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 11H		RRCID ->	253989	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6658 - 6681	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 4H		RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7545 - 10729	
09	8040 X	5928	-0-	-2112	-0-	5928	2	N	-0-			-0-
10	8308 X	3823	-0-	-4485	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	5609	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	4452	-0-	-1872	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
01	6138 X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2	N	-0-			-0-
02	5742 X	5403	-0-	-339	-0-	5403	2	N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY		WELL #: D 2H		RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9150 - 13575	
09	13800 X	11487	-0-	-2313	-0-	11487	2	N	-0-			-0-
10	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2	N	-0-			-0-
11	13470 X	13131	-0-	-339	-0-	13131	2	N	-0-			-0-
12	13919 X	13044	-0-	-875	-0-	13044	2	N	-0-			-0-
01	14012 X	12913	-0-	-1099	-0-	12913	2	N	-0-			-0-
02	13108 X	11131	-0-	-1977	-0-	11131	2	N	-0-			-0-

CONGO WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8950 - 12487	
09	5790 X	5138	-0-	-652	-0-	5138	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5149	-0-	-834	-0-	5149	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	4499	-0-	-1291	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
12	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2	N	-0-			-0-
01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2	N	-0-			-0-
*02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
URREY		WELL #:		5H	RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7376 - 12858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5280 X	2238	-0-	-3042	-0-	2238	2	N	-0-	-0-	-0-
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		2175 X	-0-	-0-	-2175	-0-			N	-0-	-0-	-0-

AURORA		WELL #:		1H	RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7736 - 11092	
09		18780 X	18093	-0-	-687	-0-	18093	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19592 X	18295	-0-	-1297	-0-	18295	2	N	-0-	-0-	-0-
11		18960 X	18337	-0-	-623	-0-	18337	2	N	-0-	-0-	-0-
12		19592 X	18076	-0-	-1516	-0-	18076	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19530 X	18174	-0-	-1356	-0-	18174	2	N	-0-	-0-	-0-
02		17719 X	16352	-0-	-1367	-0-	16352	2	N	-0-	-0-	-0-

CATES		WELL #:		4H	RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6980 - 11063	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INDUS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254001	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7762 - 10009	
09		10470 X	7379	-0-	-3091	-0-	7379	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10819 X	10334	-0-	-485	-0-	10334	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12183 X	8820	-0-	-3363	-0-	8820	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11594 X	11444	-0-	-150	-0-	11444	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10701 X	9974	-0-	-727	-0-	9974	2	N	-0-	-0-	-0-

AIRFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	254003	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 9050 - 11622	
09		12750 X	9451	-0-	-3299	-0-	9451	2	N	-0-	-0-	-0-
10		12400 X	11473	-0-	-927	-0-	11473	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13230 X	10340	-0-	-2890	-0-	10340	2	N	-0-	-0-	-0-
12		13671 X	10710	-0-	-2961	-0-	10710	2	N	-0-	-0-	-0-
01		13671 X	11832	-0-	-1839	-0-	11832	2	N	-0-	-0-	-0-
02		10730 X	9860	-0-	-870	-0-	9860	2	N	-0-	-0-	-0-

BARKER, CHARLES		WELL #:		6H	RRCID ->	254004	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7830 - 9953	
09		4830 X	4466	-0-	-364	-0-	4466	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4836 X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4680 X	3860	-0-	-820	-0-	3860	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4774 X	3597	-0-	-1177	-0-	3597	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4712 X	3383	-0-	-1329	-0-	3383	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4321 X	3118	-0-	-1203	-0-	3118	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		4H	RRCID ->	254005	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7900 - 10546	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		3100 N	4176	-0-	1076	1076	4176	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3100 N	3642	-0-	542	1618	3642	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		1618 N	-0-	-0-	-1618	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	19367	2		N	-0-					-0-	
10		27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	27792	2		N	-0-					-0-	
11		16110 X	13672	-0-	-2438	-0-	13672	2		N	-0-					-0-	
12		20026 X	11789	-0-	-8237	-0-	11789	2		N	-0-					-0-	
01		27807 X	14750	-0-	-13057	-0-	14750	2		N	-0-					-0-	
02		26013 X	11185	-0-	-14828	-0-	11185	2		N	-0-					-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346																	
09		17850 X	-0-	-0-	-17850	-0-				N	-0-					-0-	
10		17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-				N	-0-					-0-	
11		17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-				N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136																	
09		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2		N	-0-					-0-	
10		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2		N	-0-					-0-	
11		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2		N	-0-					-0-	
12		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2		N	-0-					-0-	
01		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2		N	-0-					-0-	
*02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-					-0-	

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992																	
09		21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2		N	-0-					-0-	
10		17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17479	2		N	-0-					-0-	
11		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	19104	2		N	-0-					-0-	
12		19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2		N	-0-					-0-	
01		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18803	2		N	-0-					-0-	
*02		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2		N	-0-					-0-	

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501																	
09		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2		N	-0-					-0-	
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-					-0-	
11		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2		N	-0-					-0-	
12		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2		N	-0-					-0-	
01		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2		N	-0-					-0-	
*02		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2		N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126																	
09	12210	X	11958	-0-	-252	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	11731	-0-	-1475	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
11	12780	X	7903	-0-	-4877	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	8980	-0-	-4474	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	9010	-0-	-3359	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
02	11571	X	9357	-0-	-2214	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

WINSKOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962																	
09	18150	X	17844	-0-	-306	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	15666	-0-	-3089	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
11	18150	X	16762	-0-	-1388	-0-	16762	2			N	-0-					-0-
12	18445	X	16716	-0-	-1729	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	17296	-0-	-1149	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	17255	X	15633	-0-	-1622	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724																	
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668																	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSKOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779																	
09	17250	X	16205	-0-	-1045	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	15754	-0-	-2071	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	14728	-0-	-2522	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	17360	X	15957	-0-	-1403	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	16072	-0-	-1133	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	15660	X	13851	-0-	-1809	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9120 X	2230	-0-	-6890	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
10		9424 X	1052	-0-	-8372	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	5819	-0-	5819	5820	5819	2			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451															
09		5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183															
09		10860 X	8484	-0-	-2376	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
10		10013 X	5785	-0-	-4228	-0-	5785	2			N	-0-			-0-
11		10350 X	7768	-0-	-2582	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
12		10695 X	9377	-0-	-1318	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
01		10695 X	7555	-0-	-3140	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
*02		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702															
09		14400 X	9135	-0-	-5265	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
10		14818 X	10680	-0-	-4138	-0-	10680	2			N	-0-			-0-
11		12600 X	9224	-0-	-3376	-0-	9224	2			N	-0-			-0-
12		13020 X	11349	-0-	-1671	-0-	11349	2			N	-0-			-0-
01		13020 X	7416	-0-	-5604	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
*02		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-			-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198															
09		4110 X	257	-0-	-3853	-0-	257	2			N	-0-			-0-
10		11873 X	3862	-0-	-8011	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
11		11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-			-0-
12		11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-			-0-
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-			-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035															
09		3570 X	2199	-0-	-1371	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
10		3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11		3090 X	2930	-0-	-160	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
01		3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
02		2842 X	2258	-0-	-584	-0-	2258	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12487 2		N	-0-			-0-
10		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	16452 2		N	-0-			-0-
11		14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	14708 2		N	-0-			-0-
12		12896 X	10948	-0-	-1948	-0-	10948 2		N	-0-			-0-
01		16461 X	12583	-0-	-3878	-0-	12583 2		N	-0-			-0-
02		15399 X	14881	-0-	-518	-0-	14881 2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967													
09		7560 X	2647	-0-	-4913	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
10		7967 X	622	-0-	-7345	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11		7710 X	7245	-0-	-465	-0-	7245 2		N	-0-			-0-
12		7967 X	6025	-0-	-1942	-0-	6025 2		N	-0-			-0-
01		7843 X	7750	-0-	-93	-0-	7750 2		N	-0-			-0-
*02		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023													
09		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 2		N	-0-			-0-
11		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
12		5890 X	2477	-0-	-3413	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
01		5890 X	3554	-0-	-2336	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
02		5510 X	1239	-0-	-4271	-0-	1239 2		N	-0-			-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812													
09		11190 X	9013	-0-	-2177	-0-	9013 2		N	-0-			-0-
10		10881 X	9060	-0-	-1821	-0-	9060 2		N	-0-			-0-
11		10530 X	10196	-0-	-334	-0-	10196 2		N	-0-			-0-
12		10075 X	9599	-0-	-476	-0-	9599 2		N	-0-			-0-
01		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124 2		N	-0-			-0-
02		9860 X	8566	-0-	-1294	-0-	8566 2		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379													
09		15720 X	12699	-0-	-3021	-0-	12699 2		N	-0-			-0-
10		13640 X	12365	-0-	-1275	-0-	12365 2		N	-0-			-0-
11		13200 X	12917	-0-	-283	-0-	12917 2		N	-0-			-0-
12		13113 X	12867	-0-	-246	-0-	12867 2		N	-0-			-0-
01		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13346 2		N	-0-			-0-
02		12499 X	12170	-0-	-329	-0-	12170 2		N	-0-			-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715													
09		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2		N	-0-			-0-
10		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 2		N	-0-			-0-
11		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039 2		N	-0-			-0-
12		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2		N	-0-			-0-
01		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 2		N	-0-			-0-
*02		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MATTINGLY				WELL #:	3H	RRCID ->	254337	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7660 - 9465		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-		-0-	
10	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-		-0-	
11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-		-0-	
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-		-0-	
01	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-		-0-	
*02	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-		-0-	

WELLIVER				WELL #:	5H	RRCID ->	254342	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7180 - 10390		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DEANN				WELL #:	1H	RRCID ->	254343	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7346 - 11623		
09	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-		-0-	
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CAMP FIRE				WELL #:	1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 6935 - 9189		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BURLESON ELKS				WELL #:	6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 8010 - 10811		
09	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2			N	-0-		-0-	
10	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-		-0-	
11	13860 X	12848	-0-	-1012	-0-	12848	2			N	-0-		-0-	
12	15810 X	13918	-0-	-1892	-0-	13918	2			N	-0-		-0-	
01	15810 X	14509	-0-	-1301	-0-	14509	2			N	-0-		-0-	
02	14790 X	13675	-0-	-1115	-0-	13675	2			N	-0-		-0-	

ELAINE				WELL #:	2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7729 - 10634		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUCK LAKE				WELL #:	11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 8050 - 10112		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SKAGGS		WELL #:		6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7466 - 11465	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9890 2		N	-0-	-0-	
10		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562 2		N	-0-	-0-	
11		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145 2		N	-0-	-0-	
12		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883 2		N	-0-	-0-	
01		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910 2		N	-0-	-0-	
02		9889 X	9666	-0-	-223	-0-	9666 2		N	-0-	-0-	

SKAGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7374 - 11385	
09		9150 X	8222	-0-	-928	-0-	8222 2		N	-0-	-0-	
10		9455 X	8113	-0-	-1342	-0-	8113 2		N	-0-	-0-	
11		9150 X	7232	-0-	-1918	-0-	7232 2		N	-0-	-0-	
12		9207 X	2627	-0-	-6580	-0-	2627 2		N	-0-	-0-	
01		8959 X	5144	-0-	-3815	-0-	5144 2		N	-0-	-0-	
02		7946 X	3630	-0-	-4316	-0-	3630 2		N	-0-	-0-	

SHADY OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	254445	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7405 - 10366	
09		20880 X	18606	-0-	-2274	-0-	18606 2		N	-0-	-0-	
10		21576 X	18443	-0-	-3133	-0-	18443 2		N	-0-	-0-	
11		20880 X	17114	-0-	-3766	-0-	17114 2		N	-0-	-0-	
12		16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16495 2		N	-0-	-0-	
01		19809 X	16961	-0-	-2848	-0-	16961 2		N	-0-	-0-	
02		17980 X	15539	-0-	-2441	-0-	15539 2		N	-0-	-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254501	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7485 - 10493	
09		16080 X	15096	-0-	-984	-0-	15096 2		N	-0-	-0-	
10		16616 X	14653	-0-	-1963	-0-	14653 2		N	-0-	-0-	
11		16080 X	14054	-0-	-2026	-0-	14054 2		N	-0-	-0-	
12		16585 X	15036	-0-	-1549	-0-	15036 2		N	-0-	-0-	
01		16399 X	15023	-0-	-1376	-0-	15023 2		N	-0-	-0-	
02		14587 X	14496	-0-	-91	-0-	14496 2		N	-0-	-0-	

NEWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254531	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7760 - 10234	
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-	
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
12		3100 N	19154	-0-	16054	16054	19154 2		N	-0-	-0-	
01		3100 N	19660	-0-	16560	32614	19660 2		N	-0-	-0-	
*02		2900 N	25708	-0-	22808	55422	25708 2		N	-0-	-0-	

SKAGGS		WELL #:		7H	RRCID ->	254532	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7709 - 10877	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MINERALS, W.S.		WELL #:		1H	RRCID ->	254585	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7630 - 10444	
09		8520 X	8116	-0-	-404	-0-	8116 2		N	-0-	-0-	
10		8680 X	8427	-0-	-253	-0-	8427 2		N	-0-	-0-	
11		8340 X	7894	-0-	-446	-0-	7894 2		N	-0-	-0-	
12		8525 X	8103	-0-	-422	-0-	8103 2		N	-0-	-0-	
01		8463 X	8037	-0-	-426	-0-	8037 2		N	-0-	-0-	
*02		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
ROBINSON BRANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	254586	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8310 -	8610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROUCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	254622	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7603 -	11007				
09	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-			-0-
10	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-			-0-
11	12960	X	5690	-0-	-7270	-0-	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
12	13392	X	5873	-0-	-7519	-0-	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
01	13392	X	9886	-0-	-3506	-0-	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
02	12383	X	9333	-0-	-3050	-0-	-0-	9333	2			N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7800 -	10368				
09	8640	X	2459	-0-	-6181	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2378	X	-0-	-0-	-2378	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 -	10023				
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8302 -	13881				
09	36630	X	33571	-0-	-3059	-0-	-0-	33571	2			N	-0-			-0-
10	38254	X	36405	-0-	-1849	-0-	-0-	36405	2			N	-0-			-0-
11	37020	X	33063	-0-	-3957	-0-	-0-	33063	2			N	-0-			-0-
12	38254	X	34374	-0-	-3880	-0-	-0-	34374	2			N	-0-			-0-
01	36487	X	35586	-0-	-901	-0-	-0-	35586	2			N	-0-			-0-
02	34046	X	31269	-0-	-2777	-0-	-0-	31269	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7500 -	13669				
09	14490	X	12983	-0-	-1507	-0-	-0-	12983	2			N	-0-			-0-
10	14973	X	14635	-0-	-338	-0-	-0-	14635	2			N	-0-			-0-
11	14490	X	14145	-0-	-345	-0-	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	12770	-0-	-2172	-0-	-0-	12770	2			N	-0-			-0-
01	14942	X	13273	-0-	-1669	-0-	-0-	13273	2			N	-0-			-0-
02	13688	X	12181	-0-	-1507	-0-	-0-	12181	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		F 3H	RRCID ->	254660	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7600 -	12522				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		21810 X	21312	-0-	-498	-0-	21312	2		N	-0-			-0-
10		22537 X	21647	-0-	-890	-0-	21647	2		N	-0-			-0-
11		21810 X	14434	-0-	-7376	-0-	14434	2		N	-0-			-0-
12		24211 X	10205	-0-	-14006	-0-	10205	2		N	-0-			-0-
01		22971 X	9035	-0-	-13936	-0-	9035	2		N	-0-			-0-
02		20590 X	6710	-0-	-13880	-0-	6710	2		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601														
09		16860 X	13275	-0-	-3585	-0-	13275	2		N	-0-			-0-
10		16120 X	13652	-0-	-2468	-0-	13652	2		N	-0-			-0-
11		14460 X	13411	-0-	-1049	-0-	13411	2		N	-0-			-0-
12		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2		N	-0-			-0-
01		14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2		N	-0-			-0-
*02		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2		N	-0-			-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767														
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121														
09		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2		N	-0-			-0-
10		21390 X	16766	-0-	-4624	-0-	16766	2		N	-0-			-0-
11		20700 X	12647	-0-	-8053	-0-	12647	2		N	-0-			-0-
12		21390 X	3987	-0-	-17403	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
01		21266 X	3823	-0-	-17443	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
02		18212 X	-0-	-0-	-18212	-0-				N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397														
09		23820 X	21008	-0-	-2812	-0-	21008	2		N	-0-			-0-
10		24614 X	17868	-0-	-6746	-0-	17868	2		N	-0-			-0-
11		21300 X	19263	-0-	-2037	-0-	19263	2		N	-0-			-0-
12		19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	19573	2		N	-0-			-0-
01		22010 X	19210	-0-	-2800	-0-	19210	2		N	-0-			-0-
02		20300 X	17514	-0-	-2786	-0-	17514	2		N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763														
09		16320 X	14388	-0-	-1932	-0-	14388	2		N	-0-			-0-
10		14601 X	13400	-0-	-1201	-0-	13400	2		N	-0-			-0-
11		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2		N	-0-			-0-
12		14880 X	14705	-0-	-175	-0-	14705	2		N	-0-			-0-
01		14880 X	14810	-0-	-70	-0-	14810	2		N	-0-			-0-
02		14297 X	13285	-0-	-1012	-0-	13285	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
AIRFIELD		WELL #:		2H	RRCID ->	254753	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9150 - 11912
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	12780 X	7749	-0-	-5031	-0-	7749	2		N	-0-		-0-
10	9331 X	6454	-0-	-2877	-0-	6454	2		N	-0-		-0-
11	11790 X	7162	-0-	-4628	-0-	7162	2		N	-0-		-0-
12	12183 X	8160	-0-	-4023	-0-	8160	2		N	-0-		-0-
01	12183 X	8061	-0-	-4122	-0-	8061	2		N	-0-		-0-
02	7482 X	6564	-0-	-918	-0-	6564	2		N	-0-		-0-

AIRPLANE		WELL #:		3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8700 - 12062
09	18780 X	17912	-0-	-868	-0-	17912	2		N	-0-		-0-
10	19716 X	17152	-0-	-2564	-0-	17152	2		N	-0-		-0-
11	19140 X	18924	-0-	-216	-0-	18924	2		N	-0-		-0-
12	19778 X	18084	-0-	-1694	-0-	18084	2		N	-0-		-0-
01	19778 X	18650	-0-	-1128	-0-	18650	2		N	-0-		-0-
02	18299 X	16305	-0-	-1994	-0-	16305	2		N	-0-		-0-

AIRPLANE		WELL #:		5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 11697
09	23460 X	22174	-0-	-1286	-0-	22174	2		N	-0-		-0-
10	23374 X	17066	-0-	-6308	-0-	17066	2		N	-0-		-0-
11	22620 X	21279	-0-	-1341	-0-	21279	2		N	-0-		-0-
12	22909 X	19603	-0-	-3306	-0-	19603	2		N	-0-		-0-
01	22909 X	19413	-0-	-3496	-0-	19413	2		N	-0-		-0-
02	21431 X	19575	-0-	-1856	-0-	19575	2		N	-0-		-0-

SUPERBOWL		WELL #:		1H	RRCID ->	254756	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7560 - 13209
09	30750 X	26066	-0-	-4684	-0-	26066	2		N	-0-		-0-
10	33170 X	27556	-0-	-5614	-0-	27556	2		N	-0-		-0-
11	32190 X	27897	-0-	-4293	-0-	27897	2		N	-0-		-0-
12	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	27049	2		N	-0-		-0-
01	31868 X	24976	-0-	-6892	-0-	24976	2		N	-0-		-0-
02	26970 X	21864	-0-	-5106	-0-	21864	2		N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	254757	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7600 - 10369
09	18960 X	18357	-0-	-603	-0-	18357	2		N	-0-		-0-
10	19592 X	15726	-0-	-3866	-0-	15726	2		N	-0-		-0-
11	18960 X	12771	-0-	-6189	-0-	12771	2		N	-0-		-0-
12	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	17817	2		N	-0-		-0-
01	22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2		N	-0-		-0-
*02	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2		N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254759	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	9125 - 12102
09	15930 X	14041	-0-	-1889	-0-	14041	2		N	-0-		-0-
10	16461 X	15178	-0-	-1283	-0-	15178	2		N	-0-		-0-
11	15570 X	14154	-0-	-1416	-0-	14154	2		N	-0-		-0-
12	16089 X	13593	-0-	-2496	-0-	13593	2		N	-0-		-0-
01	15190 X	10848	-0-	-4342	-0-	10848	2		N	-0-		-0-
02	14210 X	4853	-0-	-9357	-0-	4853	2		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		5H	RRCID ->	254760	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
11	990 X	430	-0-	-560	-0-	430	2		N	-0-		-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		-0-
02	406 X	1	-0-	-405	-0-	1	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
HANNA		WELL #:	10H	RRCID ->	254761	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7553 - 9652
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11805 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	11426 X	-0-	-0-	-11426	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:	I 6H	RRCID ->	254762	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6945 - 12971
09	12570 X	8092	-0-	-4478	-0-	8092 2	N	-0-	-0-	19
10	13485 X	5238	-0-	-8247	-0-	5238 2	N	-0-	-0-	19
11	13050 X	9239	-0-	-3811	-0-	9239 2	N	-0-	-0-	19
12	13082 X	5266	-0-	-7816	-0-	5266 2	N	-0-	-0-	19
01	10633 X	6142	-0-	-4491	-0-	6142 2	N	-0-	-0-	19
02	8932 X	3375	-0-	-5557	-0-	3375 2	N	-0-	-0-	19

CHIPSHOT		WELL #:	1H	RRCID ->	254782	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7481 - 9927
09	5250 X	5193	-0-	-57	-0-	5193 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5363 X	5099	-0-	-264	-0-	5099 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	4705	-0-	-485	-0-	4705 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5363 X	4793	-0-	-570	-0-	4793 2	N	-0-	-0-	-0-
01	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4878 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5017 X	4740	-0-	-277	-0-	4740 2	N	-0-	-0-	-0-

BARRON		WELL #:	1H	RRCID ->	254832	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF. 8130 - 13707
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

AUSSIE		WELL #:	1H	RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7180 - 11214
09	32670 X	30562	-0-	-2108	-0-	30562 2	N	-0-	-0-	-0-
10	33356 X	30337	-0-	-3019	-0-	30337 2	N	-0-	-0-	-0-
11	32070 X	29376	-0-	-2694	-0-	29376 2	N	-0-	-0-	-0-
12	32891 X	30027	-0-	-2864	-0-	30027 2	N	-0-	-0-	-0-
01	32178 X	29348	-0-	-2830	-0-	29348 2	N	-0-	-0-	-0-
02	29551 X	26955	-0-	-2596	-0-	26955 2	N	-0-	-0-	-0-

AURORA		WELL #:	2H	RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7763 - 11119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WADDELL		WELL #:		1H	RRCID ->	254968	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7791 - 11002	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDERDALE		WELL #:		1H	RRCID ->	254969	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8603 - 12078	
09	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2		N	-0-		-0-
10	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2		N	-0-		-0-
11	8190 X	8042	-0-	-148	-0-	8042	2		N	-0-		-0-
12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2		N	-0-		-0-
01	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2		N	-0-		-0-
*02	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2		N	-0-		-0-

WADDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254971	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7690 - 10925	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6837 - 11342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634	
09	16110 X	14340	-0-	-1770	-0-	14340	2		N	-0-		-0-
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16473	2		N	-0-		-0-
11	15600 X	12541	-0-	-3059	-0-	12541	2		N	-0-		-0-
12	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2		N	-0-		-0-
01	16461 X	16065	-0-	-396	-0-	16065	2		N	-0-		-0-
02	15399 X	14403	-0-	-996	-0-	14403	2		N	-0-		-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316	
09	2730 X	751	-0-	-1979	-0-	751	2		N	-0-		-0-
10	1829 X	671	-0-	-1158	-0-	671	2		N	-0-		-0-
11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-		-0-
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-		-0-
*02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	32970 X	31545	-0-	-1425	-0-	31545	2	N	-0-			-0-
10	33914 X	32103	-0-	-1811	-0-	32103	2	N	-0-			-0-
11	32820 X	30664	-0-	-2156	-0-	30664	2	N	-0-			-0-
12	33449 X	31271	-0-	-2178	-0-	31271	2	N	-0-			-0-
01	33139 X	30736	-0-	-2403	-0-	30736	2	N	-0-			-0-
02	30508 X	28094	-0-	-2414	-0-	28094	2	N	-0-			-0-

ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDS KELLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	255012	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9878	PERF.10075 - 13770	
09	34950 X	29143	-0-	-5807	-0-	29143	2	N	-0-			-0-
10	34937 X	27574	-0-	-7363	-0-	27574	2	N	-0-			-0-
11	33810 X	30420	-0-	-3390	-0-	30420	2	N	-0-			-0-
12	33635 X	29875	-0-	-3760	-0-	29875	2	N	-0-			-0-
01	32178 X	28982	-0-	-3196	-0-	28982	2	N	-0-			-0-
02	29406 X	27770	-0-	-1636	-0-	27770	2	N	-0-			-0-

DARBY		WELL #:		1H	RRCID ->	255013	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7797 - 10188	
09	23370 X	21331	-0-	-2039	-0-	21331	2	N	-0-			-0-
10	24149 X	21929	-0-	-2220	-0-	21929	2	N	-0-			-0-
11	23370 X	19682	-0-	-3688	-0-	19682	2	N	-0-			-0-
12	23064 X	20459	-0-	-2605	-0-	20459	2	N	-0-			-0-
01	22630 X	18190	-0-	-4440	-0-	18190	2	N	-0-			-0-
02	20619 X	18380	-0-	-2239	-0-	18380	2	N	-0-			-0-

DOUG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255015	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7125 - 13079	
09	57270 X	49422	-0-	-7848	-0-	49422	2	N	-0-			-0-
10	55831 X	47724	-0-	-8107	-0-	47724	2	N	-0-			-0-
11	54030 X	45109	-0-	-8921	-0-	45109	2	N	-0-			-0-
12	46539 X	46539	-0-	-0-	-0-	46539	2	N	-0-			-0-
01	52886 X	46278	-0-	-6608	-0-	46278	2	N	-0-			-0-
02	47763 X	42509	-0-	-5254	-0-	42509	2	N	-0-			-0-

AIRPLANE		WELL #:		4H	RRCID ->	255017	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8500 - 11454	
09	21270 X	21269	-0-	-1	-0-	21269	2	N	-0-			-0-
10	22103 X	21070	-0-	-1033	-0-	21070	2	N	-0-			-0-
11	21720 X	21461	-0-	-259	-0-	21461	2	N	-0-			-0-
12	22444 X	19000	-0-	-3444	-0-	19000	2	N	-0-			-0-
01	22444 X	22037	-0-	-407	-0-	22037	2	N	-0-			-0-
02	20735 X	15863	-0-	-4872	-0-	15863	2	N	-0-			-0-

GLADE TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	255020	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7870 - 10201	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	18521	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	19400	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19620 X	18928	-0-	-692	-0-	18928	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20274 X	18856	-0-	-1418	-0-	18856	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18299 X	8240	-0-	-10059	-0-	8240	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044												
09		23310 X	21995	-0-	-1315	-0-	21995	2	N	-0-	-0-	-0-
10		21390 X	19768	-0-	-1622	-0-	19768	2	N	-0-	-0-	-0-
11		21990 X	20066	-0-	-1924	-0-	20066	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		18301 X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039												
09		22320 X	16476	-0-	-5844	-0-	16476	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19468 X	14643	-0-	-4825	-0-	14643	2	N	-0-	-0-	-0-
11		18660 X	13606	-0-	-5054	-0-	13606	2	N	-0-	-0-	-0-
12		19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153	2	N	-0-	-0-	-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489												
09		55500 X	52010	-0-	-3490	-0-	52010	2	N	-0-	-0-	-0-
10		55552 X	46871	-0-	-8681	-0-	46871	2	N	-0-	-0-	-0-
11		53760 X	50263	-0-	-3497	-0-	50263	2	N	-0-	-0-	-0-
12		53754 X	50399	-0-	-3355	-0-	50399	2	N	-0-	-0-	-0-
01		53754 X	50556	-0-	-3198	-0-	50556	2	N	-0-	-0-	-0-
02		50286 X	46019	-0-	-4267	-0-	46019	2	N	-0-	-0-	-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229												
09		29430 X	22956	-0-	-6474	-0-	22956	2	N	-0-	-0-	-0-
10		30411 X	23062	-0-	-7349	-0-	23062	2	N	-0-	-0-	-0-
11		25200 X	22893	-0-	-2307	-0-	22893	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25482 X	23263	-0-	-2219	-0-	23263	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25110 X	22806	-0-	-2304	-0-	22806	2	N	-0-	-0-	-0-
02		22185 X	21981	-0-	-204	-0-	21981	2	N	-0-	-0-	-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597												
09		26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	26829	2	N	-0-	-0-	-0-
10		26071 X	26071	-0-	-0-	-0-	26071	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24150 X	23752	-0-	-398	-0-	23752	2	N	-0-	-0-	-0-
12		27714 X	24246	-0-	-3468	-0-	24246	2	N	-0-	-0-	-0-
01		27714 X	23744	-0-	-3970	-0-	23744	2	N	-0-	-0-	-0-
02		25926 X	20600	-0-	-5326	-0-	20600	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PATE		WELL #:		1H	RRCID ->	255081	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7575 - 11385			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		10290 X	4184	-0-	-6106	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
10		10633 X	8747	-0-	-1886	-0-	8747	2		N	-0-			-0-
11		9540 X	8626	-0-	-914	-0-	8626	2		N	-0-			-0-
12		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2		N	-0-			-0-
01		8742 X	5758	-0-	-2984	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
02		8352 X	4842	-0-	-3510	-0-	4842	2		N	-0-			-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	255138	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8483 - 12612			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPARTO		WELL #:		2H	RRCID ->	255142	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7976 - 11002			
09		30597 X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2		N	-0-			-0-
10		32457 X	24580	-0-	-7877	-0-	24580	2		N	-0-			-0-
11		31410 X	17660	-0-	-13750	-0-	17660	2		N	-0-			-0-
12		32457 X	19455	-0-	-13002	-0-	19455	2		N	-0-			-0-
01		31620 X	18650	-0-	-12970	-0-	18650	2		N	-0-			-0-
02		29580 X	14729	-0-	-14851	-0-	14729	2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		9H	RRCID ->	255143	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7590 - 10780			
09		24810 X	20165	-0-	-4645	-0-	20165	2		N	-0-			-0-
10		25048 X	20152	-0-	-4896	-0-	20152	2		N	-0-			-0-
11		23190 X	18816	-0-	-4374	-0-	18816	2		N	-0-			-0-
12		20832 X	15572	-0-	-5260	-0-	15572	2		N	-0-			-0-
01		20832 X	16103	-0-	-4729	-0-	16103	2		N	-0-			-0-
02		19488 X	17318	-0-	-2170	-0-	17318	2		N	-0-			-0-

DONNA RAY		WELL #:		4H	RRCID ->	255157	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 8005 - 10748			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORROW STEVENS UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	255203	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8135 - 14307			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	255205	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7946 - 13230			
09		16680 X	6682	-0-	-9998	-0-	6682	2		N	-0-			-0-
10		17236 X	10517	-0-	-6719	-0-	10517	2		N	-0-			-0-
11		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
12		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
01		10509 X	10449	-0-	-60	-0-	10449	2		N	-0-			-0-
02		9831 X	9465	-0-	-366	-0-	9465	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
I-20 JV		WELL #:		1H	RRCID ->	255256	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8750 - 11108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-			-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-			-0-
11	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-			-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255280	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8580 - 12823				
09	56610	X	52960	-0-	-3650	-0-	52960	2			N	-0-			-0-
10	57381	X	50102	-0-	-7279	-0-	50102	2			N	-0-			-0-
11	54630	X	49664	-0-	-4966	-0-	49664	2			N	-0-			-0-
12	54715	X	50320	-0-	-4395	-0-	50320	2			N	-0-			-0-
01	54715	X	50222	-0-	-4493	-0-	50222	2			N	-0-			-0-
02	51185	X	45791	-0-	-5394	-0-	45791	2			N	-0-			-0-

HORNED FROG		WELL #:		1H	RRCID ->	255292	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7565 - 12692				
09	37560	X	29914	-0-	-7646	-0-	29914	2			N	-0-			-0-
10	38254	X	31687	-0-	-6567	-0-	31687	2			N	-0-			-0-
11	34770	X	28642	-0-	-6128	-0-	28642	2			N	-0-			-0-
12	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	27116	2			N	-0-			-0-
01	33046	X	23951	-0-	-9095	-0-	23951	2			N	-0-			-0-
02	29638	X	17160	-0-	-12478	-0-	17160	2			N	-0-			-0-

GANN		WELL #:		2H	RRCID ->	255319	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7862 - 10400				
09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
10	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
11	13080	X	5974	-0-	-7106	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
12	13516	X	6156	-0-	-7360	-0-	6156	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	6350	-0-	-7166	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
02	7511	X	6126	-0-	-1385	-0-	6126	2			N	-0-			-0-

GLENCREST		WELL #:		1H	RRCID ->	255320	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7950 - 10432				
09	14010	X	13778	-0-	-232	-0-	13778	2			N	-0-			-0-
10	14477	X	13761	-0-	-716	-0-	13761	2			N	-0-			-0-
11	14010	X	13111	-0-	-899	-0-	13111	2			N	-0-			-0-
12	14229	X	13090	-0-	-1139	-0-	13090	2			N	-0-			-0-
01	14229	X	12912	-0-	-1317	-0-	12912	2			N	-0-			-0-
02	13311	X	11591	-0-	-1720	-0-	11591	2			N	-0-			-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		5H	RRCID ->	255322	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7708 - 10391				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	255345	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7250 - 12726				
09	51330	X	35562	-0-	-15768	-0-	35562	2			Y	-0-			-0-
10	53041	X	34842	-0-	-18199	-0-	34842	2			Y	-0-			-0-
11	46140	X	32705	-0-	-13435	-0-	32705	2			Y	-0-			-0-
12	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			Y	-0-			-0-
01	35247	X	31618	-0-	-3629	-0-	31618	2			Y	-0-			-0-
02	32973	X	28481	-0-	-4492	-0-	28481	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
REVELLLE		WELL #:		1H	RRCID ->	255418	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7450	- 12641
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15930 X	8966	-0-	-6964	-0-	8966	2	N	-0-			-0-
10	17577 X	4087	-0-	-13490	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
11	17010 X	3754	-0-	-13256	-0-	3754	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	7917 X	129	-0-	-7788	-0-	129	2	N	-0-			-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255421	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7763	- 11627
09	13470 X	10893	-0-	-2577	-0-	10893	2	N	-0-			-0-
10	11997 X	10391	-0-	-1606	-0-	10391	2	N	-0-			-0-
11	11610 X	9071	-0-	-2539	-0-	9071	2	N	-0-			-0-
12	11253 X	8570	-0-	-2683	-0-	8570	2	N	-0-			-0-
01	11253 X	7384	-0-	-3869	-0-	7384	2	N	-0-			-0-
02	10527 X	7172	-0-	-3355	-0-	7172	2	N	-0-			-0-

HOG B		WELL #:		3H	RRCID ->	255426	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7720	- 15117
09	46110 X	40315	-0-	-5795	-0-	40315	2	N	-0-			-0-
10	47647 X	40272	-0-	-7375	-0-	40272	2	N	-0-			-0-
11	44580 X	39056	-0-	-5524	-0-	39056	2	N	-0-			-0-
12	43121 X	40914	-0-	-2207	-0-	40914	2	N	-0-			-0-
01	41664 X	39443	-0-	-2221	-0-	39443	2	N	-0-			-0-
02	38976 X	36876	-0-	-2100	-0-	36876	2	N	-0-			-0-

WHITE B		WELL #:		1H	RRCID ->	255430	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8650	- 11850
09	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2	N	-0-			-0-
10	21483 X	19933	-0-	-1550	-0-	19933	2	N	-0-			-0-
11	20790 X	19867	-0-	-923	-0-	19867	2	N	-0-			-0-
12	21483 X	19712	-0-	-1771	-0-	19712	2	N	-0-			-0-
01	21080 X	19963	-0-	-1117	-0-	19963	2	N	-0-			-0-
02	19720 X	17893	-0-	-1827	-0-	17893	2	N	-0-			-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255432	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 8048	- 11728
09	8550 X	663	-0-	-7887	-0-	663	2	N	-0-			-0-
10	8835 X	1393	-0-	-7442	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
11	8550 X	8030	-0-	-520	-0-	8030	2	N	-0-			-0-
12	6665 X	5005	-0-	-1660	-0-	5005	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	1945	-0-	-3449	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
*02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		J 3H	RRCID ->	255433	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7280	- 9398
09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	2	N	-0-			-0-
10	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2	N	-0-			-0-
11	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2	N	-0-			-0-
12	9641 X	9628	-0-	-13	-0-	9628	2	N	-0-			-0-
01	9703 X	9647	-0-	-56	-0-	9647	2	N	-0-			-0-
02	9077 X	5323	-0-	-3754	-0-	5323	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #:		H 1H	RRCID ->	255457	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6587	PERF. 7170	- 9908
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
WINSKOTT		WELL #: J 1H		RRCID ->	255458	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7370 - 10208		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2400 X	551	-0-	-1849	-0-	551 2		N	-0-			-0-
10		2480 X	430	-0-	-2050	-0-	430 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	39	-0-	-2361	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12		558 X	192	-0-	-366	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-

SHADY OAKS		WELL #: 1H		RRCID ->	255461	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7314 - 11499		
09		29520 X	27453	-0-	-2067	-0-	27453 2		N	-0-			-0-
10		29884 X	26985	-0-	-2899	-0-	26985 2		N	-0-			-0-
11		28920 X	20902	-0-	-8018	-0-	20902 2		N	-0-			-0-
12		26363 X	26363	-0-	-0-	-0-	26363 2		N	-0-			-0-
01		29264 X	27121	-0-	-2143	-0-	27121 2		N	-0-			-0-
02		26535 X	25798	-0-	-737	-0-	25798 2		N	-0-			-0-

STRUCTURAL STEEL		WELL #: 1H		RRCID ->	255462	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7480 - 12367		
09		24141 X	24141	-0-	-0-	-0-	24141 2		N	-0-			-0-
10		23963 X	20524	-0-	-3439	-0-	20524 2		N	-0-			-0-
11		25230 X	19729	-0-	-5501	-0-	19729 2		N	-0-			-0-
12		19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	19562 2		N	-0-			-0-
01		26071 X	18278	-0-	-7793	-0-	18278 2		N	-0-			-0-
02		23345 X	16432	-0-	-6913	-0-	16432 2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH		WELL #: 2H		RRCID ->	255463	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7790 - 14271		
09		51330 X	45317	-0-	-6013	-0-	45317 2		N	-0-			-0-
10		51212 X	45412	-0-	-5800	-0-	45412 2		N	-0-			-0-
11		48210 X	43025	-0-	-5185	-0-	43025 2		N	-0-			-0-
12		47616 X	44058	-0-	-3558	-0-	44058 2		N	-0-			-0-
01		47616 X	44135	-0-	-3481	-0-	44135 2		N	-0-			-0-
02		43819 X	40281	-0-	-3538	-0-	40281 2		N	-0-			-0-

KISD		WELL #: 3H		RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8300 - 11882		
09		27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	27406 2		N	-0-			-0-
10		27993 X	25934	-0-	-2059	-0-	25934 2		N	-0-			-0-
11		27090 X	26531	-0-	-559	-0-	26531 2		N	-0-			-0-
12		28334 X	27607	-0-	-727	-0-	27607 2		N	-0-			-0-
01		28334 X	27800	-0-	-534	-0-	27800 2		N	-0-			-0-
02		26506 X	24204	-0-	-2302	-0-	24204 2		N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #: 2H		RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7191 - 9412		
09		7140 X	5857	-0-	-1283	-0-	5857 2		N	-0-			-0-
10		6045 X	6011	-0-	-34	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
11		6030 X	3840	-0-	-2190	-0-	3840 2		N	-0-			-0-
12		6231 X	4406	-0-	-1825	-0-	4406 2		N	-0-			-0-
01		6231 X	4682	-0-	-1549	-0-	4682 2		N	-0-			-0-
02		5655 X	3307	-0-	-2348	-0-	3307 2		N	-0-			-0-

TRAIL OAKS		WELL #: 2H		RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	7850 - 11876		
09		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11976 2		N	-0-			-0-
10		8959 X	5694	-0-	-3265	-0-	5694 2		N	-0-			-0-
11		8670 X	7866	-0-	-804	-0-	7866 2		N	-0-			-0-
12		14818 X	8160	-0-	-6658	-0-	8160 2		N	-0-			-0-
01		13175 X	9303	-0-	-3872	-0-	9303 2		N	-0-			-0-
02		11571 X	7827	-0-	-3744	-0-	7827 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7583 - 10982	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2	N	-0-	-0-	-0-
10		9021 X	8862	-0-	-159	-0-	8862	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9120 X	8563	-0-	-557	-0-	8563	2	N	-0-	-0-	-0-
12		9424 X	9006	-0-	-418	-0-	9006	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9424 X	8514	-0-	-910	-0-	8514	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8323 X	8176	-0-	-147	-0-	8176	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7449 - 8990	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LANDING SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8775 - 13892	
09		36960 X	34131	-0-	-2829	-0-	34131	2	N	-0-	-0-	-0-
10		37758 X	35094	-0-	-2664	-0-	35094	2	N	-0-	-0-	-0-
11		36540 X	34380	-0-	-2160	-0-	34380	2	N	-0-	-0-	-0-
12		37758 X	34591	-0-	-3167	-0-	34591	2	N	-0-	-0-	-0-
01		36580 X	34010	-0-	-2570	-0-	34010	2	N	-0-	-0-	-0-
02		33234 X	30831	-0-	-2403	-0-	30831	2	N	-0-	-0-	-0-

RALL RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	255513	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7530 - 11264	
09		20610 X	18959	-0-	-1651	-0-	18959	2	N	-0-	-0-	-0-
10		21297 X	19604	-0-	-1693	-0-	19604	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20610 X	17862	-0-	-2748	-0-	17862	2	N	-0-	-0-	-0-
12		17284 X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19592 X	15841	-0-	-3751	-0-	15841	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18328 X	12782	-0-	-5546	-0-	12782	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	255514	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6893 - 11615	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

S WASHINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	255574	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8700 - 10347	
09		5100 X	4931	-0-	-169	-0-	4931	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5270 X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5673 X	4355	-0-	-1318	-0-	4355	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5307 X	3987	-0-	-1320	-0-	3987	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255597	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 6880 - 9502	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GANN		WELL #:		1H	RRCID ->	255607	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 8042 - 10360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2	N	-0-	-0-	-0-	

AULD		WELL #:		2H	RRCID ->	255609	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 9025 - 13233	
09	13620 X	10207	-0-	-3413	-0-	10207	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14694 X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14340 X	12825	-0-	-1515	-0-	12825	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14818 X	9061	-0-	-5757	-0-	9061	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14818 X	13753	-0-	-1065	-0-	13753	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12412 X	11528	-0-	-884	-0-	11528	2	N	-0-	-0-	-0-	

WORK		WELL #:		2H	RRCID ->	255622	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7590 - 10809	
09	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	20553	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	20637	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	20495	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	22599 X	19581	-0-	-3018	-0-	19581	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	21917 X	20841	-0-	-1076	-0-	20841	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	19865 X	18803	-0-	-1062	-0-	18803	2	N	-0-	-0-	-0-	

MERCADO		WELL #:		6H	RRCID ->	255623	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7475 - 9970	
09	16530 X	13511	-0-	-3019	-0-	13511	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	17081 X	14785	-0-	-2296	-0-	14785	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16530 X	12206	-0-	-4324	-0-	12206	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14787 X	14729	-0-	-58	-0-	14729	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	20092 X	20092	-0-	-0-	-0-	20092	2	N	-0-	-0-	-0-	

TERRY		WELL #:		7H	RRCID ->	255624	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8162 - 10345	
09	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11904 X	11263	-0-	-641	-0-	11263	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12030 X	10882	-0-	-1148	-0-	10882	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12400 X	11240	-0-	-1160	-0-	11240	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	12400 X	11155	-0-	-1245	-0-	11155	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	11165 X	10448	-0-	-717	-0-	10448	2	N	-0-	-0-	-0-	

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		1H	RRCID ->	255626	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8625 - 11582	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

EAST ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7820 - 10959	
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		15750 X	15342	-0-	-408	-0-	15342 2		N	-0-		-0-
10		18073 X	12915	-0-	-5158	-0-	12915 2		N	-0-		-0-
11		17490 X	12508	-0-	-4982	-0-	12508 2		N	-0-		-0-
12		17515 X	15061	-0-	-2454	-0-	15061 2		N	-0-		-0-
01		15841 X	12836	-0-	-3005	-0-	12836 2		N	-0-		-0-
02		14819 X	14124	-0-	-695	-0-	14124 2		N	-0-		-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831												
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084												
09		18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	18339 2		N	-0-		-0-
10		18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	18251 2		N	-0-		-0-
11		17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	17019 2		N	-0-		-0-
12		19344 X	18344	-0-	-1000	-0-	18344 2		N	-0-		-0-
01		19003 X	18465	-0-	-538	-0-	18465 2		N	-0-		-0-
02		17719 X	16997	-0-	-722	-0-	16997 2		N	-0-		-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072												
09		14160 X	12318	-0-	-1842	-0-	12318 2		N	-0-		-0-
10		14911 X	13142	-0-	-1769	-0-	13142 2		N	-0-		-0-
11		14430 X	12843	-0-	-1587	-0-	12843 2		N	-0-		-0-
12		14911 X	12084	-0-	-2827	-0-	12084 2		N	-0-		-0-
01		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	13751 2		N	-0-		-0-
*02		20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	20653 2		N	-0-		-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229												
09		30840 X	30322	-0-	-518	-0-	30322 2		N	-0-		-0-
10		31868 X	30977	-0-	-891	-0-	30977 2		N	-0-		-0-
11		30840 X	29640	-0-	-1200	-0-	29640 2		N	-0-		-0-
12		31341 X	30366	-0-	-975	-0-	30366 2		N	-0-		-0-
01		31341 X	29874	-0-	-1467	-0-	29874 2		N	-0-		-0-
02		29319 X	27361	-0-	-1958	-0-	27361 2		N	-0-		-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392												
09		14460 X	10148	-0-	-4312	-0-	10148 2		N	-0-		-0-
10		14942 X	9442	-0-	-5500	-0-	9442 2		N	-0-		-0-
11		14460 X	7517	-0-	-6943	-0-	7517 2		N	-0-		-0-
12		14570 X	7129	-0-	-7441	-0-	7129 2		N	-0-		-0-
01		14570 X	7105	-0-	-7465	-0-	7105 2		N	-0-		-0-
02		9802 X	7771	-0-	-2031	-0-	7771 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7725 - 11968		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17640 X	17158	-0-	-482	-0-	17158	2		N	-0-			-0-
10	18228 X	17870	-0-	-358	-0-	17870	2		N	-0-			-0-
11	17640 X	17637	-0-	-3	-0-	17637	2		N	-0-			-0-
12	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	18200	2		N	-0-			-0-
01	17949 X	17659	-0-	-290	-0-	17659	2		N	-0-			-0-
02	17052 X	16081	-0-	-971	-0-	16081	2		N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7610 - 10121		
09	14040 X	7021	-0-	-7019	-0-	7021	2		N	-0-			-0-
10	14508 X	10746	-0-	-3762	-0-	10746	2		N	-0-			-0-
11	14040 X	10049	-0-	-3991	-0-	10049	2		N	-0-			-0-
12	12927 X	196	-0-	-12731	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	12927 X	204	-0-	-12723	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	10063 X	6865	-0-	-3198	-0-	6865	2		N	-0-			-0-

WORK		WELL #:		3H	RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7600 - 10637		
09	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	19272	2		N	-0-			-0-
10	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2		N	-0-			-0-
11	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	18767	2		N	-0-			-0-
12	21328 X	19094	-0-	-2234	-0-	19094	2		N	-0-			-0-
01	21328 X	16203	-0-	-5125	-0-	16203	2		N	-0-			-0-
02	18618 X	16386	-0-	-2232	-0-	16386	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	255790	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6860 - 11816		
09	14880 X	45	-0-	-14835	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3356	-0-	256	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	10435	-0-	7535	-0-	7791	10435	2	N	-0-			-0-

AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	255793	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7876 - 10033		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	255795	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7585 - 9106		
09	10350 X	9706	-0-	-644	-0-	9706	2		N	-0-			-0-
10	10633 X	9871	-0-	-762	-0-	9871	2		N	-0-			-0-
11	10290 X	9127	-0-	-1163	-0-	9127	2		N	-0-			-0-
12	10633 X	9762	-0-	-871	-0-	9762	2		N	-0-			-0-
01	10199 X	8639	-0-	-1560	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
02	9396 X	8292	-0-	-1104	-0-	8292	2		N	-0-			-0-

GRAHAM A		WELL #:		2H	RRCID ->	255853	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 8258 - 12703		
09	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-				N	-0-			-0-
10	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-				N	-0-			-0-
11	7950 X	5204	-0-	-2746	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
12	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2		N	-0-			-0-
01	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2		N	-0-			-0-
*02	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LINDAMOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	255856	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7230 - 11498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16													

HOG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255865	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7730 - 11966
09	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	35663	2		N	-0-		-0-
10	36716 X	36716	-0-	-0-	-0-	36716	2		N	-0-		-0-
11	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	34903	2		N	-0-		-0-
12	38409 X	35761	-0-	-2648	-0-	35761	2		N	-0-		-0-
01	37138 X	34614	-0-	-2524	-0-	34614	2		N	-0-		-0-
02	34481 X	33106	-0-	-1375	-0-	33106	2		N	-0-		-0-

THREE AMIGOS		WELL #:		1H	RRCID ->	255893	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7243 - 10775
09	12330 X	10200	-0-	-2130	-0-	10200	2		N	-0-		-0-
10	12741 X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2		N	-0-		-0-
11	12330 X	9312	-0-	-3018	-0-	9312	2		N	-0-		-0-
12	12183 X	10744	-0-	-1439	-0-	10744	2		N	-0-		-0-
01	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2		N	-0-		-0-
02	9860 X	9840	-0-	-20	-0-	9840	2		N	-0-		-0-

WESTERN HILLS		WELL #:		19H	RRCID ->	255902	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6995 - 10523
09	27960 X	23240	-0-	-4720	-0-	23233	2	7 9	N	6		50
10	28861 X	18780	-0-	-10081	-0-	18776	2	4 9	N	4		54
11	24750 X	10792	-0-	-13958	-0-	10781	2	11 9	N	10	20 1	44
12	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	15042	2	7 9	N	6		50
01	23746 X	14928	-0-	-8818	-0-	14924	2	4 9	N	4		54
02	22214 X	8924	-0-	-13290	-0-	8921	2	3 9	N	3		57

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		8H	RRCID ->	255904	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7555 - 10158
09	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2		N	-0-		-0-
10	7564 X	5597	-0-	-1967	-0-	5597	2		N	-0-		-0-
11	7320 X	5419	-0-	-1901	-0-	5419	2		N	-0-		-0-
12	7564 X	6801	-0-	-763	-0-	6801	2		N	-0-		-0-
01	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2		N	-0-		-0-
*02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2		N	-0-		-0-

MCMURRY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	255932	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7651 - 10591
09	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14181	2		N	-0-		-0-
10	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	16480	2		N	-0-		-0-
11	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2		N	-0-		-0-
12	14663 X	11387	-0-	-3276	-0-	11387	2		N	-0-		-0-
01	16492 X	13674	-0-	-2818	-0-	13674	2		N	-0-		-0-
02	15428 X	13072	-0-	-2356	-0-	13072	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-						N	-0-					-0-
10		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						N	-0-					-0-
11		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-						N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	33	1			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	21					64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					72

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207																		
09		15420 X	14708	-0-	-712	-0-	14708	2				N	-0-					-0-
10		15934 X	14943	-0-	-991	-0-	14943	2				N	-0-					-0-
11		15420 X	13158	-0-	-2262	-0-	13158	2				N	-0-					-0-
12		15531 X	11371	-0-	-4160	-0-	11371	2				N	-0-					-0-
01		15190 X	11606	-0-	-3584	-0-	11606	2				N	-0-					-0-
02		14210 X	10495	-0-	-3715	-0-	10495	2				N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782																		
09		15000 X	14049	-0-	-951	-0-	14049	2				N	-0-					-0-
10		14508 X	12854	-0-	-1654	-0-	12854	2				N	-0-					-0-
11		14040 X	13177	-0-	-863	-0-	13177	2				N	-0-					-0-
12		13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2				N	-0-					-0-
01		14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	2				N	-0-					-0-
02		13572 X	13275	-0-	-297	-0-	13275	2				N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418																		
09		33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	33080	2				N	-0-					-0-
10		25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	2				N	-0-					-0-
11		37980 X	4865	-0-	-33115	-0-	4865	2				N	-0-					-0-
12		39246 X	17637	-0-	-21609	-0-	17637	2				N	-0-					-0-
01		39246 X	28217	-0-	-11029	-0-	28217	2				N	-0-					-0-
02		31987 X	26756	-0-	-5231	-0-	26756	2				N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6990 X	5779	-0-	-1211	-0-	5779 2		N	-0-			-0-
10	7223 X	2982	-0-	-4241	-0-	2982 2		N	-0-			-0-
11	6990 X	5645	-0-	-1345	-0-	5645 2		N	-0-			-0-
12	6944 X	6709	-0-	-235	-0-	6709 2		N	-0-			-0-
01	6944 X	3341	-0-	-3603	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
02	5597 X	-0-	-0-	-5597	-0-			N	-0-			-0-
WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302												
09	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	12341 2		N	-0-			-0-
10	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562 2		N	-0-			-0-
11	11220 X	8706	-0-	-2514	-0-	8706 2		N	-0-			-0-
12	12741 X	6380	-0-	-6361	-0-	6380 2		N	-0-			-0-
01	12741 X	9328	-0-	-3413	-0-	9328 2		N	-0-			-0-
02	11919 X	7632	-0-	-4287	-0-	7632 2		N	-0-			-0-
HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136												
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7800	-	10318
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT	STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6180 X	5503	-0-	-677	-0-	5503	2		N	-0-				-0-
10		6386 X	5815	-0-	-571	-0-	5815	2		N	-0-				-0-
11		6210 X	5231	-0-	-979	-0-	5231	2		N	-0-				-0-
12		6417 X	5460	-0-	-957	-0-	5460	2		N	-0-				-0-
01		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2		N	-0-				-0-
02		5452 X	4227	-0-	-1225	-0-	4227	2		N	-0-				-0-

WINSKOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009										TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7571	-	9227
09		4560 X	4340	-0-	-220	-0-	4340	2		N	-0-				-0-
10		4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2		N	-0-				-0-
11		4560 X	4001	-0-	-559	-0-	4001	2		N	-0-				-0-
12		4650 X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2		N	-0-				-0-
01		4495 X	4338	-0-	-157	-0-	4338	2		N	-0-				-0-
02		4205 X	4012	-0-	-193	-0-	4012	2		N	-0-				-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010										TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8438	-	11896
09		32400 X	24597	-0-	-7803	-0-	24597	2		N	-0-				-0-
10		31806 X	29197	-0-	-2609	-0-	29197	2		N	-0-				-0-
11		31829 X	31829	-0-	-0-	-0-	31829	2		N	-0-				-0-
12		29729 X	27774	-0-	-1955	-0-	27774	2		N	-0-				-0-
01		30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	30299	2		N	-0-				-0-
02		30769 X	26563	-0-	-4206	-0-	26563	2		N	-0-				-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010										TOTAL DEPTH	8733	PERF.	9500	-	12241
09		19710 X	13850	-0-	-5860	-0-	13850	2		N	-0-				-0-
10		17918 X	14461	-0-	-3457	-0-	14461	2		N	-0-				-0-
11		17340 X	13134	-0-	-4206	-0-	13134	2		N	-0-				-0-
12		15252 X	13955	-0-	-1297	-0-	13955	2		N	-0-				-0-
01		15252 X	12696	-0-	-2556	-0-	12696	2		N	-0-				-0-
02		13514 X	11403	-0-	-2111	-0-	11403	2		N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010										TOTAL DEPTH	6074	PERF.	6517	-	16416
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010										TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7780	-	11663
09		26790 X	20050	-0-	-6740	-0-	20050	2		N	-0-				-0-
10		27683 X	19220	-0-	-8463	-0-	19220	2		N	-0-				-0-
11		26790 X	18935	-0-	-7855	-0-	18935	2		N	-0-				-0-
12		24769 X	19406	-0-	-5363	-0-	19406	2		N	-0-				-0-
01		20708 X	15806	-0-	-4902	-0-	15806	2		N	-0-				-0-
02		19372 X	17386	-0-	-1986	-0-	17386	2		N	-0-				-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011										TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7200	-	10737
09		22500 X	21296	-0-	-1204	-0-	21296	2		N	-0-				-0-
10		23622 X	20912	-0-	-2710	-0-	20912	2		N	-0-				-0-
11		22860 X	21459	-0-	-1401	-0-	21459	2		N	-0-				-0-
12		22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	22015	2		N	-0-				-0-
01		22754 X	20872	-0-	-1882	-0-	20872	2		N	-0-				-0-
02		20735 X	18892	-0-	-1843	-0-	18892	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
SHADY OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	256161	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6768	PERF. 7300 - 10954						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	256187	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7791 - 10484						
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		3H	RRCID ->	256199	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8464 - 12059						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	256210	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7942 - 10897						
09	18720 X	18038	-0-	-682	-0-	18038	2				N	-0-					-0-
10	19344 X	18708	-0-	-636	-0-	18708	2				N	-0-					-0-
11	18390 X	17727	-0-	-663	-0-	17727	2				N	-0-					-0-
12	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2				N	-0-					-0-
01	18693 X	16800	-0-	-1893	-0-	16800	2				N	-0-					-0-
02	17487 X	15816	-0-	-1671	-0-	15816	2				N	-0-					-0-

GRAVES		WELL #:		8H	RRCID ->	256238	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7533 - 8936						
09	13470 X	12235	-0-	-1235	-0-	12235	2				N	-0-					-0-
10	13795 X	12978	-0-	-817	-0-	12978	2				N	-0-					-0-
11	13230 X	12294	-0-	-936	-0-	12294	2				N	-0-					-0-
12	13330 X	12394	-0-	-936	-0-	12394	2				N	-0-					-0-
01	13330 X	12530	-0-	-800	-0-	12530	2				N	-0-					-0-
02	12151 X	11306	-0-	-845	-0-	11306	2				N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 7300 - 10627						
09	32370 X	28903	-0-	-3467	-0-	28903	2				N	-0-					-0-
10	32085 X	29632	-0-	-2453	-0-	29632	2				N	-0-					-0-
11	30060 X	28300	-0-	-1760	-0-	28300	2				N	-0-					-0-
12	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2				N	-0-					-0-
01	30008 X	27839	-0-	-2169	-0-	27839	2				N	-0-					-0-
02	27927 X	25319	-0-	-2608	-0-	25319	2				N	-0-					-0-

GAINER		WELL #:		3H	RRCID ->	256251	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7270 - 10350						
09	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2				N	-0-					-0-
10	5766 X	4102	-0-	-1664	-0-	4102	2				N	-0-					-0-
11	5580 X	5059	-0-	-521	-0-	5059	2				N	-0-					-0-
12	6975 X	2209	-0-	-4766	-0-	2209	2				N	-0-					-0-
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	5307 X	179	-0-	-5128	-0-	179	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8310 X	7613	-0-	-697	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
10		8587 X	8036	-0-	-551	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
11		8310 X	7940	-0-	-370	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12		8308 X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01		8029 X	7276	-0-	-753	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02		7685 X	6997	-0-	-688	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155																	
09		7800 X	5830	-0-	-1970	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
10		8060 X	5146	-0-	-2914	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
11		7530 X	4798	-0-	-2732	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12		7130 X	4804	-0-	-2326	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01		6014 X	4061	-0-	-1953	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
02		5626 X	854	-0-	-4772	-0-	854	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540																	
09		38430 X	35652	-0-	-2778	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
10		39153 X	36028	-0-	-3125	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
11		36420 X	33086	-0-	-3334	-0-	33086	2			N	-0-					-0-
12		37107 X	33764	-0-	-3343	-0-	33764	2			N	-0-					-0-
01		36828 X	34115	-0-	-2713	-0-	34115	2			N	-0-					-0-
02		34452 X	31411	-0-	-3041	-0-	31411	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035																	
09		18900 X	16265	-0-	-2635	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
10		19530 X	14786	-0-	-4744	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
11		18900 X	15655	-0-	-3245	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
12		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
01		17484 X	14133	-0-	-3351	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
02		15718 X	14450	-0-	-1268	-0-	14450	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280																	
09		4500 X	4402	-0-	-98	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
10		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
11		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01		7812 X	7149	-0-	-663	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02		7308 X	5666	-0-	-1642	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191																	
09		15690 X	10597	-0-	-5093	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
10		16213 X	13616	-0-	-2597	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
11		16110 X	13846	-0-	-2264	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
12		16647 X	15685	-0-	-962	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
01		16647 X	15232	-0-	-1415	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
*02		13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
GRAPEVINE MILLS		WELL #:	4H	RRCID ->	256346	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8575 - 10931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725 2	N	-0-		-0-
10		15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	15942 2	N	-0-		-0-
11		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300 2	N	-0-		-0-
12		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13719 2	N	-0-		-0-
01		15934 X	11630	-0-	-4304	-0-	11630 2	N	-0-		-0-
02		14906 X	9888	-0-	-5018	-0-	9888 2	N	-0-		-0-

DUCK LAKE		WELL #:	8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7750 - 10144
09		20970 X	15489	-0-	-5481	-0-	15489 2	N	-0-		-0-
10		21669 X	17023	-0-	-4646	-0-	17023 2	N	-0-		-0-
11		20970 X	15710	-0-	-5260	-0-	15710 2	N	-0-		-0-
12		20367 X	17248	-0-	-3119	-0-	17248 2	N	-0-		-0-
01		18693 X	17566	-0-	-1127	-0-	17566 2	N	-0-		-0-
02		15921 X	15394	-0-	-527	-0-	15394 2	N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #:	5H	RRCID ->	256354	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8705 - 11631
09		23160 X	21201	-0-	-1959	-0-	21201 2	N	-0-		-0-
10		23746 X	22633	-0-	-1113	-0-	22633 2	N	-0-		-0-
11		22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	22106 2	N	-0-		-0-
12		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	22772 2	N	-0-		-0-
01		22630 X	20269	-0-	-2361	-0-	20269 2	N	-0-		-0-
02		21373 X	15994	-0-	-5379	-0-	15994 2	N	-0-		-0-

GANN		WELL #:	5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7935 - 9848
09		14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	14663 2	N	-0-		-0-
10		15128 X	14821	-0-	-307	-0-	14821 2	N	-0-		-0-
11		14640 X	13758	-0-	-882	-0-	13758 2	N	-0-		-0-
12		15159 X	14142	-0-	-1017	-0-	14142 2	N	-0-		-0-
01		15159 X	12227	-0-	-2932	-0-	12227 2	N	-0-		-0-
02		14181 X	12403	-0-	-1778	-0-	12403 2	N	-0-		-0-

GREENBRIAR		WELL #:	2H	RRCID ->	256363	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7540 - 12549
09		17370 X	15371	-0-	-1999	-0-	15371 2	N	-0-		-0-
10		16740 X	14488	-0-	-2252	-0-	14488 2	N	-0-		-0-
11		16200 X	15204	-0-	-996	-0-	15204 2	N	-0-		-0-
12		15872 X	15366	-0-	-506	-0-	15366 2	N	-0-		-0-
01		15872 X	14879	-0-	-993	-0-	14879 2	N	-0-		-0-
02		14848 X	13357	-0-	-1491	-0-	13357 2	N	-0-		-0-

GANN		WELL #:	3H	RRCID ->	256397	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7780 - 10926
09		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10317 2	N	-0-		-0-
10		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14242 2	N	-0-		-0-
11		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443 2	N	-0-		-0-
12		10664 X	7162	-0-	-3502	-0-	7162 2	N	-0-		-0-
01		14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-	-0- 2	N	-0-		-0-
02		13311 X	3862	-0-	-9449	-0-	3862 2	N	-0-		-0-

KING B		WELL #:	3H	RRCID ->	256398	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7540 - 13613
09		42780 X	40066	-0-	-2714	-0-	40066 2	N	-0-		-0-
10		45105 X	39146	-0-	-5959	-0-	39146 2	N	-0-		-0-
11		43650 X	37565	-0-	-6085	-0-	37565 2	N	-0-		-0-
12		45105 X	39168	-0-	-5937	-0-	39168 2	N	-0-		-0-
01		41416 X	35345	-0-	-6071	-0-	35345 2	N	-0-		-0-
02		38744 X	34580	-0-	-4164	-0-	34580 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLAI		WELL #:		1H	RRCID ->	256412	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7330	- 9115
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	2573 X	565	-0-	-2008	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2573 X	178	-0-	-2395	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	256430	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8616	- 12212
09	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	-0-	11881	2	N	-0-	-0-	-0-
10	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	-0-	13197	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9930 X	6170	-0-	-3760	-0-	-0-	6170	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12276 X	7388	-0-	-4888	-0-	-0-	7388	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13206 X	9621	-0-	-3585	-0-	-0-	9621	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12354 X	8811	-0-	-3543	-0-	-0-	8811	2	N	-0-	-0-	-0-

BECKY		WELL #:		3H	RRCID ->	256468	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7250	- 10744
09	9420 X	8533	-0-	-887	-0-	-0-	8533	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9579 X	8027	-0-	-1552	-0-	-0-	8027	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9270 X	8316	-0-	-954	-0-	-0-	8316	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9300 X	8515	-0-	-785	-0-	-0-	8515	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8959 X	8298	-0-	-661	-0-	-0-	8298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8236 X	7585	-0-	-651	-0-	-0-	7585	2	N	-0-	-0-	-0-

MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		9H	RRCID ->	256470	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7772	- 10036
09	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7626 X	2868	-0-	-4758	-0-	-0-	2868	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7380 X	6963	-0-	-417	-0-	-0-	6963	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3398	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7347 X	6384	-0-	-963	-0-	-0-	6384	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6873 X	5105	-0-	-1768	-0-	-0-	5105	2	N	-0-	-0-	-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9350	- 13002
09	23460 X	19345	-0-	-4115	-0-	-0-	19345	2	N	-0-	-0-	-0-
10	22723 X	18918	-0-	-3805	-0-	-0-	18918	2	N	-0-	-0-	-0-
11	21990 X	18555	-0-	-3435	-0-	-0-	18555	2	N	-0-	-0-	-0-
12	21111 X	17494	-0-	-3617	-0-	-0-	17494	2	N	-0-	-0-	-0-
01	21111 X	17997	-0-	-3114	-0-	-0-	17997	2	N	-0-	-0-	-0-
02	18705 X	17241	-0-	-1464	-0-	-0-	17241	2	N	-0-	-0-	-0-

RIVERCREST		WELL #:		N 6H	RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7048	- 9981
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	-0-	7010	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	4402 X	392	-0-	-4010	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6786 X	-0-	-0-	-6786	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8400	- 11369
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	8556 X	8555	-0-	-1	-0-	-0-	8555	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008										TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7451	-	9602
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	8581	PERF.	6832	-	10835
09		10230 X	7338	-0-	-2892	-0-	7326	2	12 9	N	11			121	
10		10571 X	6318	-0-	-4253	-0-	6310	2	8 9	N	7	76 1		52	
11		9660 X	5038	-0-	-4622	-0-	5019	2	19 9	N	17			69	
12		7595 X	4309	-0-	-3286	-0-	4309	2		N	-0-			69	
01		7595 X	3705	-0-	-3890	-0-	3692	2	13 9	N	12			81	
02		7105 X	5370	-0-	-1735	-0-	5366	2	4 9	N	4			85	

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8560	-	12522
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010										TOTAL DEPTH	7279	PERF.	7715	-	10706
09		21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2		N	-0-			-0-	
10		18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2		N	-0-			-0-	
11		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2		N	-0-			-0-	
12		22692 X	18306	-0-	-4386	-0-	18306	2		N	-0-			-0-	
01		22692 X	17718	-0-	-4974	-0-	17718	2		N	-0-			-0-	
02		21228 X	16967	-0-	-4261	-0-	16967	2		N	-0-			-0-	

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010										TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7325	-	9729
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010										TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8396	-	11159
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010										TOTAL DEPTH	8281	PERF.	8735	-	12396
09		20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	20905	2		N	-0-			-0-	
10		20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	20416	2		N	-0-			-0-	
11		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	18903	2		N	-0-			-0-	
12		21607 X	17820	-0-	-3787	-0-	17820	2		N	-0-			-0-	
01		21607 X	15789	-0-	-5818	-0-	15789	2		N	-0-			-0-	
02		20213 X	11625	-0-	-8588	-0-	11625	2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
AIRPLANE		WELL #:		2H	RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8750 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22200 X	20267	-0-	-1933	-0-	20267	2	N	-0-			-0-
10		22506 X	19575	-0-	-2931	-0-	19575	2	N	-0-			-0-
11		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	22290	2	N	-0-			-0-
12		22506 X	20835	-0-	-1671	-0-	20835	2	N	-0-			-0-
01		22444 X	20084	-0-	-2360	-0-	20084	2	N	-0-			-0-
02		21547 X	19267	-0-	-2280	-0-	19267	2	N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		5H	RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6637 - 8408	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	256763	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8750 - 13272	
09		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2	N	-0-			-0-
10		22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	22958	2	N	-0-			-0-
11		25153 X	25153	-0-	-0-	-0-	25153	2	N	-0-			-0-
12		25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	25509	2	N	-0-			-0-
01		24986 X	23704	-0-	-1282	-0-	23704	2	N	-0-			-0-
02		24302 X	22067	-0-	-2235	-0-	22067	2	N	-0-			-0-

HART		WELL #:		3H	RRCID ->	256800	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9160 - 12397	
09		22380 X	14706	-0-	-7674	-0-	14706	2	N	-0-			-0-
10		19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	19125	2	N	-0-			-0-
11		17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	2	N	-0-			-0-
12		18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2	N	-0-			-0-
01		19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	19128	2	N	-0-			-0-
02		17893 X	17713	-0-	-180	-0-	17713	2	N	-0-			-0-

UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7475 - 9941	
09		16230 X	15241	-0-	-989	-0-	15241	2	N	-0-			-0-
10		16771 X	15078	-0-	-1693	-0-	15078	2	N	-0-			-0-
11		16230 X	13239	-0-	-2991	-0-	13239	2	N	-0-			-0-
12		17887 X	15714	-0-	-2173	-0-	15714	2	N	-0-			-0-
01		15748 X	15613	-0-	-135	-0-	15613	2	N	-0-			-0-
02		14732 X	12747	-0-	-1985	-0-	12747	2	N	-0-			-0-

RAINTREE		WELL #:		5H	RRCID ->	256815	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8318 - 11926	
09		7650 X	4148	-0-	-3502	-0-	4148	2	N	-0-			-0-
10		7905 X	4290	-0-	-3615	-0-	4290	2	N	-0-			-0-
11		5850 X	3881	-0-	-1969	-0-	3881	2	N	-0-			-0-
12		4495 X	3156	-0-	-1339	-0-	3156	2	N	-0-			-0-
01		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
02		4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-			N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256817	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7430 - 11015	
09		19860 X	18707	-0-	-1153	-0-	18707	2	N	-0-			-0-
10		20522 X	19924	-0-	-598	-0-	19924	2	N	-0-			-0-
11		19650 X	19355	-0-	-295	-0-	19355	2	N	-0-			-0-
12		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	20145	2	N	-0-			-0-
01		19933 X	19509	-0-	-424	-0-	19509	2	N	-0-			-0-
02		18705 X	18015	-0-	-690	-0-	18015	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		21360 X	18268	-0-	-3092	-0-	18268 2			N	-0-	-0-
10		20646 X	17987	-0-	-2659	-0-	17987 2			N	-0-	-0-
11		19980 X	17356	-0-	-2624	-0-	17356 2			N	-0-	-0-
12		19716 X	16647	-0-	-3069	-0-	16647 2			N	-0-	-0-
01		18879 X	16622	-0-	-2257	-0-	16622 2			N	-0-	-0-
02		17661 X	15486	-0-	-2175	-0-	15486 2			N	-0-	-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803												
09		1920 X	734	-0-	-1186	-0-	734 2			N	-0-	-0-
10		1984 X	368	-0-	-1616	-0-	368 2			N	-0-	-0-
11		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2			N	-0-	-0-
12		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2			N	-0-	-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-	-0-
02		2610 N	2479	-0-	-131	-0-	2479 2			N	-0-	-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312												
09		14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	14148 2			N	-0-	-0-
10		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857 2			N	-0-	-0-
11		6240 X	5603	-0-	-637	-0-	5603 2			N	-0-	-0-
12		14632 X	9446	-0-	-5186	-0-	9446 2			N	-0-	-0-
01		14632 X	10154	-0-	-4478	-0-	10154 2			N	-0-	-0-
02		13688 X	10595	-0-	-3093	-0-	10595 2			N	-0-	-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230												
09		30630 X	27682	-0-	-2948	-0-	27682 2			N	-0-	-0-
10		31341 X	27969	-0-	-3372	-0-	27969 2			N	-0-	-0-
11		30330 X	26322	-0-	-4008	-0-	26322 2			N	-0-	-0-
12		30194 X	26341	-0-	-3853	-0-	26341 2			N	-0-	-0-
01		29636 X	26486	-0-	-3150	-0-	26486 2			N	-0-	-0-
02		26767 X	22276	-0-	-4491	-0-	22276 2			N	-0-	-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889												
09		9870 X	9467	-0-	-403	-0-	9467 2			N	-0-	-0-
10		10013 X	9793	-0-	-220	-0-	9793 2			N	-0-	-0-
11		9690 X	9509	-0-	-181	-0-	9509 2			N	-0-	-0-
12		10013 X	9578	-0-	-435	-0-	9578 2			N	-0-	-0-
01		9796 X	9476	-0-	-320	-0-	9476 2			N	-0-	-0-
02		9193 X	8919	-0-	-274	-0-	8919 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700																	
09		6360 X	5294	-0-	-1066	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
10		6572 X	4244	-0-	-2328	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
11		6270 X	1560	-0-	-4710	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12		5456 X	212	-0-	-5244	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01		5456 X	4439	-0-	-1017	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02		5104 X	4781	-0-	-323	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968																	
09		16920 X	14700	-0-	-2220	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
10		17484 X	14302	-0-	-3182	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
11		16920 X	13889	-0-	-3031	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
12		15779 X	13823	-0-	-1956	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
01		15469 X	12708	-0-	-2761	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
02		14210 X	11873	-0-	-2337	-0-	11873	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
LINDAMOOD		WELL #:	2H	RRCID ->	256924	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 8105 - 11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16											

HULLABALOO		WELL #:	1H	RRCID ->	256925	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7670 - 11094
09	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2	N	-0-	-0-
10	20522 X	20433	-0-	-89	-0-	20433	2	N	-0-	-0-
11	20940 X	18866	-0-	-2074	-0-	18866	2	N	-0-	-0-
12	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19355	2	N	-0-	-0-
01	20956 X	15294	-0-	-5662	-0-	15294	2	N	-0-	-0-
02	19604 X	8203	-0-	-11401	-0-	8203	2	N	-0-	-0-

OLAI		WELL #:	4H	RRCID ->	256926	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7084 - 8602
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINNEAR		WELL #:	4H	RRCID ->	256928	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8002 - 10972
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:	12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 - 9788
09	20670 X	17361	-0-	-3309	-0-	17361	2	N	-0-	-0-
10	20646 X	17174	-0-	-3472	-0-	17174	2	N	-0-	-0-
11	17970 X	14931	-0-	-3039	-0-	14931	2	N	-0-	-0-
12	18569 X	14667	-0-	-3902	-0-	14667	2	N	-0-	-0-
01	18569 X	13908	-0-	-4661	-0-	13908	2	N	-0-	-0-
02	16791 X	13587	-0-	-3204	-0-	13587	2	N	-0-	-0-

BACSIK		WELL #:	1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 9800 - 11372
09	11970 X	8717	-0-	-3253	-0-	8717	2	N	-0-	-0-
10	11873 X	7390	-0-	-4483	-0-	7390	2	N	-0-	-0-
11	11430 X	6354	-0-	-5076	-0-	6354	2	N	-0-	-0-
12	11811 X	6416	-0-	-5395	-0-	6416	2	N	-0-	-0-
01	11811 X	5660	-0-	-6151	-0-	5660	2	N	-0-	-0-
02	8439 X	5142	-0-	-3297	-0-	5142	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BURLERSON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-						-0-
10		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-						-0-
11		8850 X	1285	-0-	-7565	-0-		1285	2			-0-
12		5084 X	2501	-0-	-2583	-0-		2501	2			-0-
01		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		2339	2			-0-
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-						-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593												
09		20310 X	14187	-0-	-6123	-0-		14187	2			-0-
10		20801 X	19392	-0-	-1409	-0-		19392	2			-0-
11		20130 X	15151	-0-	-4979	-0-		15151	2			-0-
12		19003 X	18339	-0-	-664	-0-		18339	2			-0-
01		19406 X	18200	-0-	-1206	-0-		18200	2			-0-
02		18154 X	16901	-0-	-1253	-0-		16901	2			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624												
09		2580 X	30	-0-	-2550	-0-		30	2			-0-
10		2666 X	1477	-0-	-1189	-0-		1477	2			-0-
11		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						-0-
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-						-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
COLBY		WELL #:		2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8705 - 12295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15750 X	13545	-0-	-2205	-0-	13545 2		N	-0-			-0-
10		14725 X	13807	-0-	-918	-0-	13807 2		N	-0-			-0-
11		14250 X	13049	-0-	-1201	-0-	13049 2		N	-0-			-0-
12		14012 X	12690	-0-	-1322	-0-	12690 2		N	-0-			-0-
01		14012 X	12408	-0-	-1604	-0-	12408 2		N	-0-			-0-
02		13108 X	12251	-0-	-857	-0-	12251 2		N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	9150 - 11872	
09		16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16617 2		N	-0-			-0-
10		15841 X	15586	-0-	-255	-0-	15586 2		N	-0-			-0-
11		17640 X	14722	-0-	-2918	-0-	14722 2		N	-0-			-0-
12		18228 X	14162	-0-	-4066	-0-	14162 2		N	-0-			-0-
01		18228 X	13570	-0-	-4658	-0-	13570 2		N	-0-			-0-
02		16066 X	13062	-0-	-3004	-0-	13062 2		N	-0-			-0-

HF MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7455 - 9409	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256963	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7640 - 9776	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAINTREE		WELL #:		2H	RRCID ->	256970	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8257 - 12066	
09		17812 X	17812	-0-	-0-	-0-	17812 2		N	-0-			-0-
10		17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	17921 2		N	-0-			-0-
11		17160 X	16999	-0-	-161	-0-	16999 2		N	-0-			-0-
12		18414 X	17254	-0-	-1160	-0-	17254 2		N	-0-			-0-
01		18414 X	16988	-0-	-1426	-0-	16988 2		N	-0-			-0-
02		17226 X	14407	-0-	-2819	-0-	14407 2		N	-0-			-0-

RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7177 - 9472	
09		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 2		N	-0-			-0-
10		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
12		5549 X	3385	-0-	-2164	-0-	3385 2		N	-0-			-0-
01		5549 X	3062	-0-	-2487	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
02		5191 X	2752	-0-	-2439	-0-	2752 2		N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 7H	RRCID ->	256975	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7085 - 12032	
09		33060 X	23225	-0-	-9835	-0-	23225 2		N	-0-			-0-
10		30473 X	25496	-0-	-4977	-0-	25496 2		N	-0-			-0-
11		29490 X	23359	-0-	-6131	-0-	23359 2		N	-0-			-0-
12		27435 X	22994	-0-	-4441	-0-	22994 2		N	-0-			-0-
01		26691 X	23042	-0-	-3649	-0-	23042 2		N	-0-			-0-
02		23838 X	21317	-0-	-2521	-0-	21317 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	256979	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.10615 - 11984	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	19950 X	17590	-0-	-2360	-0-	17590	2	N	-0-		-0-	
10	19127 X	18501	-0-	-626	-0-	18501	2	N	-0-		-0-	
11	18360 X	17863	-0-	-497	-0-	17863	2	N	-0-		-0-	
12	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	19206	2	N	-0-		-0-	
01	18507 X	17633	-0-	-874	-0-	17633	2	N	-0-		-0-	
*02	18942 X	18942	-0-	-0-	-0-	18942	2	N	-0-		-0-	

FELLOWSHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	256981	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8430 - 10884	
09	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2	N	-0-		-0-	
10	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	2	N	-0-		-0-	
11	17550 X	16622	-0-	-928	-0-	16622	2	N	-0-		-0-	
12	18135 X	17019	-0-	-1116	-0-	17019	2	N	-0-		-0-	
01	18135 X	14252	-0-	-3883	-0-	14252	2	N	-0-		-0-	
02	16907 X	15142	-0-	-1765	-0-	15142	2	N	-0-		-0-	

MASTODON		WELL #:		3H	RRCID ->	256986	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7380 - 9670	
09	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2	N	-0-		-0-	
10	5921 X	5805	-0-	-116	-0-	5805	2	N	-0-		-0-	
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-		-0-	
12	7006 X	5684	-0-	-1322	-0-	5684	2	N	-0-		-0-	
01	6851 X	5451	-0-	-1400	-0-	5451	2	N	-0-		-0-	
02	6061 X	4907	-0-	-1154	-0-	4907	2	N	-0-		-0-	

CENTREPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	256989	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF.10562 - 14666	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OLAI		WELL #:		5H	RRCID ->	256994	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7080 - 8452	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256995	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7880 - 9878	
09	21960 X	20509	-0-	-1451	-0-	20509	2	N	-0-		-0-	
10	22413 X	21474	-0-	-939	-0-	21474	2	N	-0-		-0-	
11	21480 X	20989	-0-	-491	-0-	20989	2	N	-0-		-0-	
12	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2	N	-0-		-0-	
01	21669 X	21579	-0-	-90	-0-	21579	2	N	-0-		-0-	
02	20300 X	19375	-0-	-925	-0-	19375	2	N	-0-		-0-	

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7837 - 9563	
09	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2	N	-0-		-0-	
10	13144 X	11671	-0-	-1473	-0-	11671	2	N	-0-		-0-	
11	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2	N	-0-		-0-	
12	14074 X	12204	-0-	-1870	-0-	12204	2	N	-0-		-0-	
01	14074 X	12477	-0-	-1597	-0-	12477	2	N	-0-		-0-	
02	13427 X	12154	-0-	-1273	-0-	12154	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RENPRO		WELL #:		4H	RRCID ->	257000	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7870 - 11111
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2				-0-
10		13454 X	2977	-0-	-10477	-0-	2977	2				-0-
11		15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15433	2				-0-
12		18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2				-0-
01		13361 X	8610	-0-	-4751	-0-	8610	2				-0-
02		14906 X	7473	-0-	-7433	-0-	7473	2				-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		35H	RRCID ->	257010	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7500 - 8577
09		3150 X	2600	-0-	-550	-0-	2600	2				-0-
10		3255 X	1189	-0-	-2066	-0-	1189	2				-0-
11		2970 X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2				-0-
12		3069 X	2849	-0-	-220	-0-	2849	2				-0-
01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2				-0-
02		2755 X	2646	-0-	-109	-0-	2646	2				-0-

SNOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257011	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7400 - 9713
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GM WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	9020 - 13453
09		28551 X	28551	-0-	-0-	-0-	28551	2				-0-
10		9610 X	4031	-0-	-5579	-0-	4031	2				-0-
11		19440 X	15902	-0-	-3538	-0-	15902	2				-0-
12		29512 X	25435	-0-	-4077	-0-	25435	2				-0-
01		29512 X	28400	-0-	-1112	-0-	28400	2				-0-
02		27608 X	25065	-0-	-2543	-0-	25065	2				-0-

CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	8150 - 10839
09		4530 X	3525	-0-	-1005	-0-	3525	2				-0-
10		4681 X	401	-0-	-4280	-0-	401	2				-0-
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-						-0-
12		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						-0-
01		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						-0-
02		3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-						-0-

GRAHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	257020	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8140 - 12287
09		25290 X	24162	-0-	-1128	-0-	24162	2				-0-
10		31372 X	24283	-0-	-7089	-0-	24283	2				-0-
11		30360 X	22505	-0-	-7855	-0-	22505	2				-0-
12		29171 X	22762	-0-	-6409	-0-	22762	2				-0-
01		25699 X	21315	-0-	-4384	-0-	21315	2				-0-
02		23345 X	20382	-0-	-2963	-0-	20382	2				-0-

ESPARZA		WELL #:		3H	RRCID ->	257021	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6790 - 9532
09		3360 X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2				-0-
10		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2				-0-
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2				-0-
12		3162 X	1074	-0-	-2088	-0-	1074	2				-0-
01		4154 X	1693	-0-	-2461	-0-	1693	2				-0-
02		3944 X	1425	-0-	-2519	-0-	1425	2				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
HADLEY		WELL #:	4H	RRCID ->	257022	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7375 - 9891			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILLY		WELL #:	2H	RRCID ->	257024	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8421 - 11336			
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:	5H	RRCID ->	257026	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8200 - 10851			
09		11850 X	11740	-0-	-110	-0-	11740 2		N	-0-			-0-
10		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2		N	-0-			-0-
11		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071 2		N	-0-			-0-
12		13702 X	12307	-0-	-1395	-0-	12307 2		N	-0-			-0-
01		13702 X	12577	-0-	-1125	-0-	12577 2		N	-0-			-0-
*02		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11894 2		N	-0-			-0-

SANDLIN		WELL #:	2H	RRCID ->	257053	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7820 - 12460			
09		11490 X	11248	-0-	-242	-0-	11248 2		N	-0-			-0-
10		11873 X	11106	-0-	-767	-0-	11106 2		N	-0-			-0-
11		11460 X	9960	-0-	-1500	-0-	9960 2		N	-0-			-0-
12		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807 2		N	-0-			-0-
01		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342 2		N	-0-			-0-
*02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595 2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:	4H	RRCID ->	257056	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7926 - 9276			
09		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734 2		N	-0-			-0-
10		8029 X	6293	-0-	-1736	-0-	6293 2		N	-0-			-0-
11		7770 X	6155	-0-	-1615	-0-	6155 2		N	-0-			-0-
12		8029 X	7601	-0-	-428	-0-	7601 2		N	-0-			-0-
01		7998 X	7744	-0-	-254	-0-	7744 2		N	-0-			-0-
02		7482 X	7014	-0-	-468	-0-	7014 2		N	-0-			-0-

WEBB		WELL #:	3H	RRCID ->	257057	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7970 - 10437			
09		4230 X	2068	-0-	-2162	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	2696	-0-	-1055	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	867	-0-	-2193	-0-	867 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-2790		N	-0-			-0-
01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-2759		N	-0-			-0-
02		2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-	-2523		N	-0-			-0-

ESPARZA		WELL #:	4H	RRCID ->	257058	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 6827 - 9550			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MIZE FAMILY				WELL #:	18H	RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6965 - 8649
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2160 X	593	-0-	-1567	-0-	593	2	N	-0-			-0-	
10	1674 X	508	-0-	-1166	-0-	508	2	N	-0-			-0-	
11	1620 X	419	-0-	-1201	-0-	419	2	N	-0-			-0-	
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-	
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-	

OLAI				WELL #:	3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7150 - 8960
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TARRANT MINERALS B				WELL #:	6H	RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7590 - 9365
09	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2	N	-0-			-0-	
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2	N	-0-			-0-	
11	7980 X	6631	-0-	-1349	-0-	6631	2	N	-0-			-0-	
12	8308 X	7997	-0-	-311	-0-	7997	2	N	-0-			-0-	
01	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2	N	-0-			-0-	
02	8381 X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2	N	-0-			-0-	

SALVATION				WELL #:	1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7163 - 10394
09	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-	
10	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2	N	-0-			-0-	
11	15990 X	11649	-0-	-4341	-0-	11649	2	N	-0-			-0-	
12	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	24330	2	N	-0-			-0-	
01	17980 X	383	-0-	-17597	-0-	383	2	N	-0-			-0-	
*02	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	2	N	-0-			-0-	

EDGECLIFF D				WELL #:	5H	RRCID ->	257085	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7683 - 12149
09	17880 X	16417	-0-	-1463	-0-	16417	2	N	-0-			-0-	
10	17980 X	16843	-0-	-1137	-0-	16843	2	N	-0-			-0-	
11	17400 X	15993	-0-	-1407	-0-	15993	2	N	-0-			-0-	
12	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2	N	-0-			-0-	
01	17205 X	16841	-0-	-364	-0-	16841	2	N	-0-			-0-	
*02	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2	N	-0-			-0-	

LITTLE HOSS				WELL #:	T 4H	RRCID ->	257090	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6831 - 11735
09	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	10321	2	7 9	N	6			66
10	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10595	2	4 9	N	4	42 1		28
11	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10713	2	11 9	N	10			38
12	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2		N	-0-			38
01	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10971	2	8 9	N	7			45
02	9889 X	9531	-0-	-358	-0-	9529	2	2 9	N	2			47

PAGE				WELL #:	3H	RRCID ->	257091	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7589 - 9617
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
LITTLE HOSS 6		WELL #: K 3H		RRCID -> 257093		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 6955 - 11410	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7680 X	6512	-0-	-1168	-0-	6512	2			Y	-0-
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			Y	-0-
11	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-
12	6820 X	6540	-0-	-280	-0-	6540	2			Y	-0-
01	7068 X	6759	-0-	-309	-0-	6759	2			Y	-0-
02	6612 X	5954	-0-	-658	-0-	5954	2			Y	-0-

RICHBURG		WELL #: 4H		RRCID -> 257095		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7335 - 9510	
09	5610 X	5388	-0-	-222	-0-	5388	2			N	-0-
10	5797 X	5232	-0-	-565	-0-	5232	2			N	-0-
11	5820 X	5213	-0-	-607	-0-	5213	2			N	-0-
12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-
01	6014 X	5881	-0-	-133	-0-	5881	2			N	-0-
*02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-

KARMALI		WELL #: 1H		RRCID -> 257096		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7403 - 12464	
09	36090 X	11105	-0-	-24985	-0-	11105	2			N	-0-
10	32829 X	13889	-0-	-18940	-0-	13889	2			N	-0-
11	31770 X	-0-	-0-	-31770	-0-	-0-	2			N	-0-
12	17701 X	712	-0-	-16989	-0-	712	2			N	-0-
01	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-	-0-	2			N	-0-
02	12992 X	2588	-0-	-10404	-0-	2588	2			N	-0-

ESCALADE		WELL #: 1H		RRCID -> 257100		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9044 - 12138	
09	18540 X	15670	-0-	-2870	-0-	15670	2			N	-0-
10	19158 X	17263	-0-	-1895	-0-	17263	2			N	-0-
11	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2			N	-0-
12	19437 X	17384	-0-	-2053	-0-	17384	2			N	-0-
01	19437 X	17302	-0-	-2135	-0-	17302	2			N	-0-
02	18734 X	15881	-0-	-2853	-0-	15881	2			N	-0-

ALLENCO		WELL #: 4H		RRCID -> 257102		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7619 - 9065	
09	3510 X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-
10	3627 X	2537	-0-	-1090	-0-	2537	2			N	-0-
11	3510 X	2049	-0-	-1461	-0-	2049	2			N	-0-
12	3472 X	2461	-0-	-1011	-0-	2461	2			N	-0-
01	2821 X	2457	-0-	-364	-0-	2457	2			N	-0-
02	2639 X	1918	-0-	-721	-0-	1918	2			N	-0-

HADLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 257103		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7437 - 9376	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-

RODEO GROUNDS		WELL #: 2H		RRCID -> 257114		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 8350 - 10502	
09	13710 X	3328	-0-	-10382	-0-	3328	2			N	-0-
10	14167 X	3071	-0-	-11096	-0-	3071	2			N	-0-
11	6330 X	3118	-0-	-3212	-0-	3118	2			N	-0-
12	5022 X	3537	-0-	-1485	-0-	3537	2			N	-0-
01	4061 X	2244	-0-	-1817	-0-	2244	2			N	-0-
02	3219 X	1676	-0-	-1543	-0-	1676	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	257119	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9153 - 11971			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-						N	-0-			-0-
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	3048	-0-	3048	3048		3048	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	3394	-0-	3394	6442		3394	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	1039	-0-	1039	7481		1039	2			N	-0-			-0-

OLAI		WELL #:		2H	RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7368 - 9175			
09	4920 X	4541	-0-	-379	-0-		4541	2			N	-0-			-0-
10	4774 X	3929	-0-	-845	-0-						N	-0-			-0-
11	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-		8102	2			N	-0-			-0-
12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-		8508	2			N	-0-			-0-
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-		6880	2			N	-0-			-0-
02	6351 X	4499	-0-	-1852	-0-		4499	2			N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7820 - 9939			
09	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-		12122	2			N	-0-			-0-
10	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-		12187	2			N	-0-			-0-
11	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-		11061	2			N	-0-			-0-
12	12524 X	12061	-0-	-463	-0-		12061	2			N	-0-			-0-
01	12524 X	11997	-0-	-527	-0-		11997	2			N	-0-			-0-
02	11716 X	11369	-0-	-347	-0-		11369	2			N	-0-			-0-

CORDELIA		WELL #:		3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7536 - 11507			
09	18030 X	17061	-0-	-969	-0-		17061	2			N	-0-			-0-
10	18073 X	16239	-0-	-1834	-0-		16239	2			N	-0-			-0-
11	17490 X	14346	-0-	-3144	-0-		14346	2			N	-0-			-0-
12	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-		17446	2			N	-0-			-0-
01	16740 X	12681	-0-	-4059	-0-		12681	2			N	-0-			-0-
02	15660 X	11916	-0-	-3744	-0-		11916	2			N	-0-			-0-

I G KENNON		WELL #:		5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7530 - 8802			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7394 - 12030			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9835 - 14262			
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-			-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-						N	-0-			-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-			-0-
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RAINTREE		WELL #:		3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8534 - 10378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		12150 X	6459	-0-	-5691	-0-	6459 2		N	-0-		-0-
10		12555 X	6578	-0-	-5977	-0-	6578 2		N	-0-		-0-
11		12150 X	6326	-0-	-5824	-0-	6326 2		N	-0-		-0-
12		11408 X	6162	-0-	-5246	-0-	6162 2		N	-0-		-0-
01		8525 X	5086	-0-	-3439	-0-	5086 2		N	-0-		-0-
02		6235 X	1613	-0-	-4622	-0-	1613 2		N	-0-		-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		7H	RRCID ->	257212	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7440 - 10173
09		11880 X	1414	-0-	-10466	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
10		10447 X	2111	-0-	-8336	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
11		7920 X	5160	-0-	-2760	-0-	5160 2		N	-0-		-0-
12		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	9560 2		N	-0-		-0-
01		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045 2		N	-0-		-0-
02		3393 X	2537	-0-	-856	-0-	2537 2		N	-0-		-0-

MATTINGLY		WELL #:		1H	RRCID ->	257226	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	7695 - 9748
09		16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	16061 2		N	-0-		-0-
10		17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	17372 2		N	-0-		-0-
11		15668 X	15668	-0-	-0-	-0-	15668 2		N	-0-		-0-
12		16585 X	15571	-0-	-1014	-0-	15571 2		N	-0-		-0-
01		17360 X	15090	-0-	-2270	-0-	15090 2		N	-0-		-0-
02		16240 X	10244	-0-	-5996	-0-	10244 2		N	-0-		-0-

PAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	257229	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7610 - 9455
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257240	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7550 - 10437
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONESTAR		WELL #:		4H	RRCID ->	257255	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7391 - 12230
09		6630 X	5351	-0-	-1279	-0-	5351 2		N	-0-		-0-
10		7409 X	5435	-0-	-1974	-0-	5435 2		N	-0-		-0-
11		7170 X	5567	-0-	-1603	-0-	5567 2		N	-0-		-0-
12		7812 X	5510	-0-	-2302	-0-	5510 2		N	-0-		-0-
01		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 2		N	-0-		-0-
02		5394 X	5056	-0-	-338	-0-	5056 2		N	-0-		-0-

WESTSIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	257261	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7212 - 13824
09		48870 X	42749	-0-	-6121	-0-	42749 2		N	-0-		-0-
10		51925 X	43179	-0-	-8746	-0-	43179 2		N	-0-		-0-
11		50250 X	38931	-0-	-11319	-0-	38931 2		N	-0-		-0-
12		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	14168 2		N	-0-		-0-
01		44361 X	34085	-0-	-10276	-0-	34085 2		N	-0-		-0-
02		41325 X	-0-	-0-	-41325	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PAGE	WELL #:	5H	RRCID ->	257264	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7650	- 9765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOUNT TABOR				WELL #:	1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7600 - 10214
09	21660 X	20889	-0-	-771	-0-	20889	2	N	-0-			-0-
10	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	2	N	-0-			-0-
11	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	2	N	-0-			-0-
12	21576 X	21499	-0-	-77	-0-	21499	2	N	-0-			-0-
01	23343 X	21351	-0-	-1992	-0-	21351	2	N	-0-			-0-
02	21837 X	19269	-0-	-2568	-0-	19269	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS				WELL #:	D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6952 - 11287
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	257292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 9082 - 13666
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORNED FROG				WELL #:	3H	RRCID ->	257293	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8435 - 11766
09	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2	N	-0-			-0-
10	12679 X	644	-0-	-12035	-0-	644	2	N	-0-			-0-
11	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-			N	-0-			-0-
12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
01	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	N	-0-			-0-
*02	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2	N	-0-			-0-

SANDLIN				WELL #:	4H	RRCID ->	257303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 8010 - 11476
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIE RUTH				WELL #:	7H	RRCID ->	257319	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 6961 - 11065
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-			-0-
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2	N	-0-			-0-
01	4309 X	3538	-0-	-771	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
02	4263 X	3642	-0-	-621	-0-	3642	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
DOSKOCIL		WELL #:		1H	RRCID ->	257337	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	9229 - 14442
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515 2	N	-0-			-0-
10	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764 2	N	-0-			-0-
11	16832	X	16832	-0-	-0-	-0-	16832 2	N	-0-			-0-
12	13981	X	11230	-0-	-2751	-0-	11230 2	N	-0-			-0-
01	16771	X	11601	-0-	-5170	-0-	11601 2	N	-0-			-0-
02	16269	X	7000	-0-	-9269	-0-	7000 2	N	-0-			-0-

BOGI		WELL #:		2H	RRCID ->	257340	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985
09	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	29304 2	N	-0-			-0-
10	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	31827 2	N	-0-			-0-
11	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	30452 2	N	-0-			-0-
12	30287	X	27065	-0-	-3222	-0-	27065 2	N	-0-			-0-
01	31837	X	20935	-0-	-10902	-0-	20935 2	N	-0-			-0-
02	29783	X	19109	-0-	-10674	-0-	19109 2	N	-0-			-0-

WHITE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	257342	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452
09	49050	X	44082	-0-	-4968	-0-	44082 2	N	-0-			-0-
10	49321	X	43132	-0-	-6189	-0-	43132 2	N	-0-			-0-
11	47730	X	43428	-0-	-4302	-0-	43428 2	N	-0-			-0-
12	46841	X	43336	-0-	-3505	-0-	43336 2	N	-0-			-0-
01	46841	X	44405	-0-	-2436	-0-	44405 2	N	-0-			-0-
02	42601	X	41159	-0-	-1442	-0-	41159 2	N	-0-			-0-

STEPHENS		WELL #:		4H	RRCID ->	257347	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743
09	6960	X	5055	-0-	-1905	-0-	5055 2	N	-0-			-0-
10	7192	X	5039	-0-	-2153	-0-	5039 2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4460	-0-	-1420	-0-	4460 2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5395	-0-	-247	-0-	5395 2	N	-0-			-0-
01	5642	X	3077	-0-	-2565	-0-	3077 2	N	-0-			-0-
02	4901	X	911	-0-	-3990	-0-	911 2	N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341
09	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972 2	N	-0-			-0-
10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590 2	N	-0-			-0-
11	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773 2	N	-0-			-0-
12	12369	X	10682	-0-	-1687	-0-	10682 2	N	-0-			-0-
01	12369	X	10392	-0-	-1977	-0-	10392 2	N	-0-			-0-
02	11571	X	9654	-0-	-1917	-0-	9654 2	N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471 2	N	-0-			-0-
10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320 2	N	-0-			-0-
11	21600	X	16216	-0-	-5384	-0-	16216 2	N	-0-			-0-
12	22320	X	17720	-0-	-4600	-0-	17720 2	N	-0-			-0-
01	22320	X	17701	-0-	-4619	-0-	17701 2	N	-0-			-0-
02	18821	X	16131	-0-	-2690	-0-	16131 2	N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821
09	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-		N	-0-			-0-
10	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-		N	-0-			-0-
11	7050	X	5221	-0-	-1829	-0-	5221 2	N	-0-			-0-
12	T. A.		15478	-0-	15478	15478	15478 2	N	-0-			-0-
01	T. A.		18451	-0-	18451	33929	18451 2	N	-0-			-0-
02	T. A.		11596	-0-	11596	45525	11596 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-			-0-
10		4619 X	1680	-0-	-2939	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3109	-0-	-1781	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
01		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
02		3016 X	196	-0-	-2820	-0-	196	2		N	-0-			-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115														
09		3000 N	10319	-0-	7319	20293	10319	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	17193				N	-0-			-0-
11		17193 X	-0-	-0-	-17193	-0-				N	-0-			-0-
12		18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2		N	-0-			-0-
01		21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	2		N	-0-			-0-
*02		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2		N	-0-			-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026														
09		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
10		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2		N	-0-			-0-
11		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2		N	-0-			-0-
12		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2		N	-0-			-0-
01		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2		N	-0-			-0-
*02		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-			-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724														
09		28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	28745	2		N	-0-			-0-
10		29659 X	29659	-0-	-0-	-0-	29659	2		N	-0-			-0-
11		23737 X	23737	-0-	-0-	-0-	23737	2		N	-0-			-0-
12		23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	23447	2		N	-0-			-0-
01		21292 X	21292	-0-	-0-	-0-	21292	2		N	-0-			-0-
*02		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037														
09		19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513	2		N	-0-			-0-
10		19840 X	17346	-0-	-2494	-0-	17346	2		N	-0-			-0-
11		21360 X	460	-0-	-20900	-0-	460	2		N	-0-			-0-
12		13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2		N	-0-			-0-
01		22072 X	7159	-0-	-14913	-0-	7159	2		N	-0-			-0-
02		18850 X	-0-	-0-	-18850	-0-				N	-0-			-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810														
09		55110 X	53968	-0-	-1142	-0-	53968	2		N	-0-			-0-
10		56699 X	54867	-0-	-1832	-0-	54867	2		N	-0-			-0-
11		55170 X	51563	-0-	-3607	-0-	51563	2		N	-0-			-0-
12		57009 X	52939	-0-	-4070	-0-	52939	2		N	-0-			-0-
01		57009 X	51733	-0-	-5276	-0-	51733	2		N	-0-			-0-
02		52171 X	46953	-0-	-5218	-0-	46953	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
STEPHENS		WELL #:		5H	RRCID ->	257399	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6925 - 9746	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2	N	-0-				-0-
10	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2	N	-0-				-0-
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2	N	-0-				-0-
12	7316 X	6282	-0-	-1034	-0-	6282	2	N	-0-				-0-
01	7967 X	5640	-0-	-2327	-0-	5640	2	N	-0-				-0-
02	7453 X	5113	-0-	-2340	-0-	5113	2	N	-0-				-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		1H	RRCID ->	257406	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7647 - 12096	
09	20370 X	19351	-0-	-1019	-0-	19351	2	N	-0-				-0-
10	20987 X	19552	-0-	-1435	-0-	19552	2	N	-0-				-0-
11	20310 X	18620	-0-	-1690	-0-	18620	2	N	-0-				-0-
12	20460 X	18065	-0-	-2395	-0-	18065	2	N	-0-				-0-
01	20460 X	17770	-0-	-2690	-0-	17770	2	N	-0-				-0-
02	18705 X	16271	-0-	-2434	-0-	16271	2	N	-0-				-0-

HUSKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257407	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7540 - 10596	
09	11070 X	6995	-0-	-4075	-0-	6995	2	N	-0-				-0-
10	10509 X	7466	-0-	-3043	-0-	7466	2	N	-0-				-0-
11	8700 X	8075	-0-	-625	-0-	8075	2	N	-0-				-0-
12	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2	N	-0-				-0-
01	7564 X	7204	-0-	-360	-0-	7204	2	N	-0-				-0-
02	7801 X	7720	-0-	-81	-0-	7720	2	N	-0-				-0-

CULLISON		WELL #:		4H	RRCID ->	257408	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7959 - 9346	
09	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2	N	-0-				-0-
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2	N	-0-				-0-
11	7410 X	3511	-0-	-3899	-0-	3511	2	N	-0-				-0-
12	7998 X	1928	-0-	-6070	-0-	1928	2	N	-0-				-0-
01	7998 X	2739	-0-	-5259	-0-	2739	2	N	-0-				-0-
02	7482 X	5104	-0-	-2378	-0-	5104	2	N	-0-				-0-

CULLISON		WELL #:		5H	RRCID ->	257425	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7832 - 9218	
09	8160 X	5294	-0-	-2866	-0-	5294	2	N	-0-				-0-
10	7998 X	5416	-0-	-2582	-0-	5416	2	N	-0-				-0-
11	7740 X	5769	-0-	-1971	-0-	5769	2	N	-0-				-0-
12	7843 X	6950	-0-	-893	-0-	6950	2	N	-0-				-0-
01	7006 X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2	N	-0-				-0-
02	5568 X	4295	-0-	-1273	-0-	4295	2	N	-0-				-0-

EDGECLIFF C		WELL #:		4H	RRCID ->	257432	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	8110 - 12147	
09	18660 X	16328	-0-	-2332	-0-	16328	2	N	-0-				-0-
10	18166 X	16223	-0-	-1943	-0-	16223	2	N	-0-				-0-
11	17580 X	16080	-0-	-1500	-0-	16080	2	N	-0-				-0-
12	17639 X	15532	-0-	-2107	-0-	15532	2	N	-0-				-0-
01	17112 X	15456	-0-	-1656	-0-	15456	2	N	-0-				-0-
02	15776 X	14824	-0-	-952	-0-	14824	2	N	-0-				-0-

GRAHAM A		WELL #:		3H	RRCID ->	257463	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8175 - 12901	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	591	-0-	591	591	591	2	N	-0-				-0-
*02	31368 X	30777	-0-	-591	-0-	30777	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402																
09	14610 X		-0-	-0-	-14610					N	-0-					-0-
10	15097 X		-0-	-0-	-15097					N	-0-					-0-
11	14610 X		-0-	-0-	-14610					N	-0-					-0-
12	14291 X		-0-	-0-	-14291					N	-0-					-0-
01	11315 X		-0-	-0-	-11315					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240																
09	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2			N	-0-					-0-
10	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
11	1080 X		-0-	-0-	-1080					N	-0-					-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-0-	-1044					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606																
09	36204 X	36204	-0-	-0-	-0-	36204	2			N	-0-					-0-
10	36221 X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-
11	35250 X	34653	-0-	-597	-0-	34653	2			N	-0-					-0-
12	37417 X	35872	-0-	-1545	-0-	35872	2			N	-0-					-0-
01	37417 X	34998	-0-	-2419	-0-	34998	2			N	-0-					-0-
02	35003 X	32400	-0-	-2603	-0-	32400	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645																
09	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
10	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
11	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
12	10168 X	8801	-0-	-1367	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
01	10168 X	8520	-0-	-1648	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	9512 X	8153	-0-	-1359	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31050 X	15506	-0-	-15544	-0-	15506	2		N	-0-			-0-
10		28706 X	23549	-0-	-5157	-0-	23549	2		N	-0-			-0-
11		27780 X	22351	-0-	-5429	-0-	22351	2		N	-0-			-0-
12		23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	23732	2		N	-0-			-0-
01		25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	25218	2		N	-0-			-0-
*02		22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	22177	2		N	-0-			-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402														
09		5730 X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
10		5921 X	5184	-0-	-737	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
11		5730 X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
12		5859 X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
01		5766 X	5045	-0-	-721	-0-	5045	2		N	-0-			-0-
02		5017 X	4951	-0-	-66	-0-	4951	2		N	-0-			-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390														
09		12840 X	2987	-0-	-9853	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
10		13268 X	1173	-0-	-12095	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
11		8760 X	925	-0-	-7835	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
01		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2		N	-0-			-0-
*02		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		N	-0-			-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402														
09		2670 N	1962	-0-	-708	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
10		2480 N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
11		2040 N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
01		2046 N	933	-0-	-1113	-0-	933	2		N	-0-			-0-
02		1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-				N	-0-			-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405														
09		9390 X	6700	-0-	-2690	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
10		12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2		N	-0-			-0-
11		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2		N	-0-			-0-
12		9548 X	152	-0-	-9396	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01		12462 X	1645	-0-	-10817	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
02		12093 X	9936	-0-	-2157	-0-	9936	2		N	-0-			-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000														
09		38370 X	5916	-0-	-32454	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
10		39649 X	21649	-0-	-18000	-0-	21649	2		N	-0-			-0-
11		38370 X	19301	-0-	-19069	-0-	19301	2		N	-0-			-0-
12		37882 X	23133	-0-	-14749	-0-	23133	2		N	-0-			-0-
01		28520 X	27489	-0-	-1031	-0-	27489	2		N	-0-			-0-
*02		29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-		5557 2	22 9	N	20	15 1	13
10		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-		5911 2		N	-0-		13
11		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		4773 2	3 9	N	3		16
12		5208 X	4917	-0-	-291	-0-		4917 2		N	-0-		16
01		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-		5991 2	4 9	N	4		20
*02		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6450 2		N	-0-		20

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-		1306 2		N	-0-		-0-
12		857 X	857	-0-	-0-	-0-		857 2		N	-0-		-0-
01		859 X	859	-0-	-0-	-0-		859 2		N	-0-		-0-
02		1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-				N	-0-		-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323													
09		15210 X	11450	-0-	-3760	-0-		11450 2		N	-0-		-0-
10		12090 X	9419	-0-	-2671	-0-		9419 2		N	-0-		-0-
11		11610 X	10336	-0-	-1274	-0-		10336 2		N	-0-		-0-
12		5952 X	5882	-0-	-70	-0-		5882 2		N	-0-		-0-
01		5952 X	3860	-0-	-2092	-0-		3860 2		N	-0-		-0-
02		5568 X	2729	-0-	-2839	-0-		2729 2		N	-0-		-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402													
09		14820 X	6563	-0-	-8257	-0-		6563 2		N	-0-		-0-
10		14074 X	7986	-0-	-6088	-0-		7986 2		N	-0-		-0-
11		12990 X	8159	-0-	-4831	-0-		8159 2		N	-0-		-0-
12		12586 X	4887	-0-	-7699	-0-		4887 2		N	-0-		-0-
01		10633 X	4528	-0-	-6105	-0-		4528 2		N	-0-		-0-
02		7888 X	4882	-0-	-3006	-0-		4882 2		N	-0-		-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969													
09		7770 X	7136	-0-	-634	-0-		7136 2		N	-0-		-0-
10		7967 X	7184	-0-	-783	-0-		7184 2		N	-0-		-0-
11		7710 X	6739	-0-	-971	-0-		6739 2		N	-0-		-0-
12		7936 X	5114	-0-	-2822	-0-		5114 2		N	-0-		-0-
01		7688 X	5084	-0-	-2604	-0-		5084 2		N	-0-		-0-
02		6902 X	6438	-0-	-464	-0-		6438 2		N	-0-		-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145													
09		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-		24407 2		N	-0-		-0-
10		21359 X	13344	-0-	-8015	-0-		13344 2		N	-0-		-0-
11		25860 X	1862	-0-	-23998	-0-		1862 2		N	-0-		-0-
12		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-		7096 2		N	-0-		-0-
01		26381 X	17484	-0-	-8897	-0-		17484 2		N	-0-		-0-
02		23606 X	16332	-0-	-7274	-0-		16332 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011										TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7230	-	11426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14100 X	10995	-0-	-3105	-0-	10995	2	N	-0-			-0-		
10		14570 X	10897	-0-	-3673	-0-	10897	2	N	-0-			-0-		
11		14100 X	10349	-0-	-3751	-0-	10349	2	N	-0-			-0-		
12		12028 X	10238	-0-	-1790	-0-	10238	2	N	-0-			-0-		
01		11563 X	10190	-0-	-1373	-0-	10190	2	N	-0-			-0-		
02		10643 X	9291	-0-	-1352	-0-	9291	2	N	-0-			-0-		

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011										TOTAL DEPTH	6419	PERF.	7255	-	10715
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH	7150	PERF.	9048	-	13197
09		21780 X	14965	-0-	-6815	-0-	14965	2	N	-0-			-0-		
10		21328 X	15646	-0-	-5682	-0-	15646	2	N	-0-			-0-		
11		19440 X	14619	-0-	-4821	-0-	14619	2	N	-0-			-0-		
12		19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2	N	-0-			-0-		
01		19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	19848	2	N	-0-			-0-		
*02		18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2	N	-0-			-0-		

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010										TOTAL DEPTH	9830	PERF.	10498	-	13793
09		27150 X	24387	-0-	-2763	-0-	24387	2	N	-0-			-0-		
10		25699 X	23356	-0-	-2343	-0-	23356	2	N	-0-			-0-		
11		24870 X	23604	-0-	-1266	-0-	23604	2	N	-0-			-0-		
12		25234 X	23055	-0-	-2179	-0-	23055	2	N	-0-			-0-		
01		25203 X	23393	-0-	-1810	-0-	23393	2	N	-0-			-0-		
02		23577 X	21212	-0-	-2365	-0-	21212	2	N	-0-			-0-		

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7295	-	10193
09		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13123	2	N	-0-			-0-		
10		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2	N	-0-			-0-		
11		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2	N	-0-			-0-		
12		13547 X	13325	-0-	-222	-0-	13325	2	N	-0-			-0-		
01		13671 X	13240	-0-	-431	-0-	13240	2	N	-0-			-0-		
02		12789 X	11818	-0-	-971	-0-	11818	2	N	-0-			-0-		

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8540	-	12035
09		20850 X	19901	-0-	-949	-0-	19901	2	N	-0-			-0-		
10		21297 X	19170	-0-	-2127	-0-	19170	2	N	-0-			-0-		
11		20610 X	18951	-0-	-1659	-0-	18951	2	N	-0-			-0-		
12		20770 X	20288	-0-	-482	-0-	20288	2	N	-0-			-0-		
01		20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	20571	2	N	-0-			-0-		
02		19227 X	18212	-0-	-1015	-0-	18212	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BRUDER		WELL #:		1H	RRCID ->	257625	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 9028 - 13540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	39300 X	33235	-0-	-6065	-0-		33235 2		N	-0-		-0-
10	37045 X	33607	-0-	-3438	-0-		33607 2		N	-0-		-0-
11	34980 X	31453	-0-	-3527	-0-		31453 2		N	-0-		-0-
12	34875 X	31437	-0-	-3438	-0-		31437 2		N	-0-		-0-
01	34875 X	30969	-0-	-3906	-0-		30969 2		N	-0-		-0-
02	32132 X	27266	-0-	-4866	-0-		27266 2		N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8112 - 10531	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING B		WELL #:		2H	RRCID ->	257634	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7460 - 13594	
09	48750 X	48386	-0-	-364	-0-		48386 2		N	-0-		-0-
10	50096 X	49814	-0-	-282	-0-		49814 2		N	-0-		-0-
11	48497 X	48497	-0-	-0-	-0-		48497 2		N	-0-		-0-
12	50003 X	49238	-0-	-765	-0-		49238 2		N	-0-		-0-
01	50003 X	47852	-0-	-2151	-0-		47852 2		N	-0-		-0-
02	46893 X	42885	-0-	-4008	-0-		42885 2		N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 9250 - 11221	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLIVER		WELL #:		7H	RRCID ->	257678	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 7403 - 9746	
09	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-		6519 2		N	-0-		-0-
10	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-		6841 2		N	-0-		-0-
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-		5686 2		N	-0-		-0-
12	6727 X	4551	-0-	-2176	-0-		4551 2		N	-0-		-0-
01	6851 X	2907	-0-	-3944	-0-		2907 2		N	-0-		-0-
02	6409 X	1365	-0-	-5044	-0-		1365 2		N	-0-		-0-

WAKEMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	257688	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 8076 - 10967	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVER OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	257700	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7555 - 11649	
09	25620 X	231	-0-	-25389	-0-		231 2		N	-0-		-0-
10	26474 X	4269	-0-	-22205	-0-		4269 2		N	-0-		-0-
11	23430 X	17065	-0-	-6365	-0-		17065 2		N	-0-		-0-
12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-		17376 2		N	-0-		-0-
01	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-		13641 2		N	-0-		-0-
02	16037 X	7267	-0-	-8770	-0-		7267 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
CHANEY		WELL #:		3H	RRCID ->	257701	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7900 - 10702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17820 X	15563	-0-	-2257	-0-	15563 2		N	-0-			-0-
10		18414 X	15964	-0-	-2450	-0-	15964 2		N	-0-			-0-
11		17820 X	15440	-0-	-2380	-0-	15440 2		N	-0-			-0-
12		16368 X	15379	-0-	-989	-0-	15379 2		N	-0-			-0-
01		16368 X	15129	-0-	-1239	-0-	15129 2		N	-0-			-0-
02		15051 X	13609	-0-	-1442	-0-	13609 2		N	-0-			-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		6H	RRCID ->	257704	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7779 - 10064	
09		5490 X	932	-0-	-4558	-0-	932 2		N	-0-			-0-
10		5301 X	374	-0-	-4927	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-			-0-
12		3751 X	186	-0-	-3565	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01		1395 X	305	-0-	-1090	-0-	305 2		N	-0-			-0-
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

PALOS VERDES		WELL #:		2H	RRCID ->	257707	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8601 - 13154	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		14H	RRCID ->	257709	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7420 - 11051	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG DADDY		WELL #:		1H	RRCID ->	257711	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7775 - 11337	
09		27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	27087 2		N	-0-			-0-
10		27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	27446 2		N	-0-			-0-
11		26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	26333 2		N	-0-			-0-
12		29636 X	26821	-0-	-2815	-0-	26821 2		N	-0-			-0-
01		28954 X	26160	-0-	-2794	-0-	26160 2		N	-0-			-0-
02		26187 X	23656	-0-	-2531	-0-	23656 2		N	-0-			-0-

RISINGER		WELL #:		8H	RRCID ->	257712	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7380 - 10078	
09		11310 X	9489	-0-	-1821	-0-	9489 2		N	-0-			-0-
10		11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	11293 2		N	-0-			-0-
11		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125 2		N	-0-			-0-
12		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10871 2		N	-0-			-0-
01		10106 X	8473	-0-	-1633	-0-	8473 2		N	-0-			-0-
*02		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	10562 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		V 4H	RRCID ->	257721	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6724 - 10336	
09		10080 X	7391	-0-	-2689	-0-	7357 2	34 9	N	31			85
10		10416 X	7349	-0-	-3067	-0-	7299 2	50 9	N	45	68 1		62
11		10080 X	6282	-0-	-3798	-0-	6241 2	41 9	N	37	72 1		27
12		7626 X	6379	-0-	-1247	-0-	6348 2	31 9	N	28			55
01		7626 X	6364	-0-	-1262	-0-	6320 2	44 9	N	40			95
02		7134 X	6326	-0-	-808	-0-	6304 2	22 9	N	20	70 1		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	257722	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8532 - 10142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-						N	-0-			-0-
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-						N	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	257723	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8691 - 11056			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TRWD BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	257727	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7445 - 11157			
09	37380 X	35030	-0-	-2350	-0-	35030	2				N	-0-			-0-
10	38285 X	35240	-0-	-3045	-0-	35240	2				N	-0-			-0-
11	36600 X	33782	-0-	-2818	-0-	33782	2				N	-0-			-0-
12	37820 X	34329	-0-	-3491	-0-	34329	2				N	-0-			-0-
01	37820 X	33280	-0-	-4540	-0-	33280	2				N	-0-			-0-
02	33872 X	30762	-0-	-3110	-0-	30762	2				N	-0-			-0-

HOME RUN		WELL #:		1H	RRCID ->	257730	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7640 - 12741			
09	28380 X	14520	-0-	-13860	-0-	14520	2				Y	-0-			-0-
10	27187 X	24268	-0-	-2919	-0-	24268	2				Y	-0-			-0-
11	26310 X	23698	-0-	-2612	-0-	23698	2				Y	-0-			-0-
12	24487 X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2				Y	-0-			-0-
01	24397 X	23452	-0-	-945	-0-	23452	2				Y	-0-			-0-
02	22910 X	21478	-0-	-1432	-0-	21478	2				Y	-0-			-0-

WELCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257735	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7900 - 13782			
09	14910 X	13968	-0-	-942	-0-	13968	2				N	-0-			-0-
10	21971 X	21971	-0-	-0-	-0-	21971	2				N	-0-			-0-
11	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2				N	-0-			-0-
12	14446 X	10886	-0-	-3560	-0-	10886	2				N	-0-			-0-
01	21979 X	3163	-0-	-18816	-0-	3163	2				N	-0-			-0-
02	20561 X	11849	-0-	-8712	-0-	11849	2				N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	257741	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	8018 - 10653			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOGI		WELL #:		5H	RRCID ->	257742	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8401 - 11028			
09	35970 X	6625	-0-	-29345	-0-	6625	2				N	-0-			-0-
10	32829 X	590	-0-	-32239	-0-	590	2				N	-0-			-0-
11	30930 X	1158	-0-	-29772	-0-	1158	2				N	-0-			-0-
12	28675 X	1408	-0-	-27267	-0-	1408	2				N	-0-			-0-
01	6851 X	410	-0-	-6441	-0-	410	2				N	-0-			-0-
02	6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010										TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7440 - 12014		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-				N	-0-			-0-
10		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				N	-0-			-0-
11		9720 X	1662	-0-	-8058	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
12		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2		N	-0-			-0-
01		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
*02		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		N	-0-			-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010										TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8960 - 13107		
09		28740 X	19418	-0-	-9322	-0-	19418	2		N	-0-			-0-
10		28365 X	18946	-0-	-9419	-0-	18946	2		N	-0-			-0-
11		27450 X	17454	-0-	-9996	-0-	17454	2		N	-0-			-0-
12		25978 X	17623	-0-	-8355	-0-	17623	2		N	-0-			-0-
01		24552 X	17514	-0-	-7038	-0-	17514	2		N	-0-			-0-
02		18763 X	18066	-0-	-697	-0-	18066	2		N	-0-			-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7852 - 12347		
09		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-				N	-0-			-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010										TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7170 - 8897		
09		9090 X	8464	-0-	-626	-0-	8464	2		N	-0-			-0-
10		9393 X	8874	-0-	-519	-0-	8874	2		N	-0-			-0-
11		9090 X	7631	-0-	-1459	-0-	7631	2		N	-0-			-0-
12		10013 X	7273	-0-	-2740	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
01		9424 X	8010	-0-	-1414	-0-	8010	2		N	-0-			-0-
02		8294 X	7186	-0-	-1108	-0-	7186	2		N	-0-			-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010										TOTAL DEPTH	8354	PERF. 8569 - 10839		
09		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2		N	-0-			-0-
10		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2		N	-0-			-0-
11		11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
12		12834 X	11895	-0-	-939	-0-	11895	2		N	-0-			-0-
01		12834 X	11589	-0-	-1245	-0-	11589	2		N	-0-			-0-
02		11919 X	10513	-0-	-1406	-0-	10513	2		N	-0-			-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010										TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7568 - 10267		
09		10680 X	10621	-0-	-59	-0-	10621	2		N	-0-			-0-
10		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2		N	-0-			-0-
11		10770 X	10693	-0-	-77	-0-	10693	2		N	-0-			-0-
12		11129 X	10089	-0-	-1040	-0-	10089	2		N	-0-			-0-
01		11842 X	10463	-0-	-1379	-0-	10463	2		N	-0-			-0-
02		11078 X	9017	-0-	-2061	-0-	9017	2		N	-0-			-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011										TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7309 - 11845		
09		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2		N	-0-			-0-
10		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2		N	-0-			-0-
11		11070 X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
12		12555 X	10656	-0-	-1899	-0-	10656	2		N	-0-			-0-
01		12555 X	11027	-0-	-1528	-0-	11027	2		N	-0-			-0-
02		11745 X	10782	-0-	-963	-0-	10782	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	257793	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7951 -	9832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2792	-0-	-680	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
12	6076 X	3424	-0-	-2652	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
01	6076 X	5594	-0-	-482	-0-	5594	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	992	-0-	-4692	-0-	992	2		N	-0-			-0-

BOGI		WELL #:		4H	RRCID ->	257794	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8288 -	10852	
09	31200 X	30612	-0-	-588	-0-	30612	2		N	-0-			-0-
10	32240 X	29362	-0-	-2878	-0-	29362	2		N	-0-			-0-
11	31200 X	29348	-0-	-1852	-0-	29348	2		N	-0-			-0-
12	31620 X	30467	-0-	-1153	-0-	30467	2		N	-0-			-0-
01	31620 X	30591	-0-	-1029	-0-	30591	2		N	-0-			-0-
02	29580 X	28603	-0-	-977	-0-	28603	2		N	-0-			-0-

BEWLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257796	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7460 -	10757	
09	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	19135	2		N	-0-			-0-
10	22368 X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2		N	-0-			-0-
11	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2		N	-0-			-0-
12	19778 X	10244	-0-	-9534	-0-	10244	2		N	-0-			-0-
01	22382 X	15829	-0-	-6553	-0-	15829	2		N	-0-			-0-
02	20938 X	8000	-0-	-12938	-0-	8000	2		N	-0-			-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	257797	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF. 6835 -	11181	
09	5460 X	2180	-0-	-3280	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	2100	-0-	-3263	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	991	-0-	-4349	-0-	991	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #:		3H	RRCID ->	257805	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7420 -	9996	
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

WHITE B		WELL #:		3H	RRCID ->	257807	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8680 -	11757	
09	18810 X	16841	-0-	-1969	-0-	16841	2		N	-0-			-0-
10	18321 X	16055	-0-	-2266	-0-	16055	2		N	-0-			-0-
11	17730 X	16304	-0-	-1426	-0-	16304	2		N	-0-			-0-
12	17639 X	16180	-0-	-1459	-0-	16180	2		N	-0-			-0-
01	17453 X	17330	-0-	-123	-0-	17330	2		N	-0-			-0-
02	16269 X	14752	-0-	-1517	-0-	14752	2		N	-0-			-0-

OLD TOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	257809	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7589 -	11456	
09	44580 X	43410	-0-	-1170	-0-	43410	2		N	-0-			-0-
10	46066 X	43927	-0-	-2139	-0-	43927	2		N	-0-			-0-
11	44580 X	41678	-0-	-2902	-0-	41678	2		N	-0-			-0-
12	45167 X	42329	-0-	-2838	-0-	42329	2		N	-0-			-0-
01	44857 X	41323	-0-	-3534	-0-	41323	2		N	-0-			-0-
02	41963 X	38346	-0-	-3617	-0-	38346	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	2	2	9	Y	2	4
10		3100 N	12789	-0-	9689	9689	12786	2	3	9	Y	3	7
11		17685 X	7996	-0-	-9689	-0-	7994	2	2	9	Y	2	3
12		13206 X	11163	-0-	-2043	-0-	11162	2	1	9	Y	1	4
01		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13814	2	6	9	Y	5	9
*02		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	13300	2	1	9	Y	1	3

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238													
09		26940 X	-0-	-0-	-26940	-0-			N				-0-
10		24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-			N				-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N				-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N				-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648													
09		16920 X	15036	-0-	-1884	-0-	15036	2			N	-0-	-0-
10		16182 X	15374	-0-	-808	-0-	15374	2			N	-0-	-0-
11		15660 X	14742	-0-	-918	-0-	14742	2			N	-0-	-0-
12		15872 X	14523	-0-	-1349	-0-	14523	2			N	-0-	-0-
*01		15872 X	14749	-0-	-1123	-0-	14749	2			N	-0-	-0-
02		14529 X	13690	-0-	-839	-0-	13690	2			N	-0-	-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187													
09		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N				-0-
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354													
09		3480 X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-	-0-
10		3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028	2			N	-0-	-0-
11		3540 X	3219	-0-	-321	-0-	3219	2			N	-0-	-0-
12		3658 X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			N	-0-	-0-
01		3255 X	3047	-0-	-208	-0-	3047	2			N	-0-	-0-
02		3103 X	2524	-0-	-579	-0-	2524	2			N	-0-	-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617													
09		11520 X	7773	-0-	-3747	-0-	7773	2			N	-0-	-0-
10		9610 X	7532	-0-	-2078	-0-	7532	2			N	-0-	-0-
11		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-	-0-
12		8029 X	3248	-0-	-4781	-0-	3248	2			N	-0-	-0-
01		8029 X	4766	-0-	-3263	-0-	4766	2			N	-0-	-0-
02		8468 X	6102	-0-	-2366	-0-	6102	2			N	-0-	-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297													
09		4020 X	3637	-0-	-383	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
10		4154 X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-	-0-
11		4020 X	2560	-0-	-1460	-0-	2560	2			N	-0-	-0-
12		4123 X	2594	-0-	-1529	-0-	2594	2			N	-0-	-0-
01		3937 X	2461	-0-	-1476	-0-	2461	2			N	-0-	-0-
02		3509 X	2274	-0-	-1235	-0-	2274	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JAMMER A		WELL #:		1H	RRCID ->	257887	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7440 - 11716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		26700 X	25235	-0-	-1465	-0-	25235 2		N	-0-		-0-
10		27590 X	25723	-0-	-1867	-0-	25723 2		N	-0-		-0-
11		26700 X	24353	-0-	-2347	-0-	24353 2		N	-0-		-0-
12		27063 X	24686	-0-	-2377	-0-	24686 2		N	-0-		-0-
01		26567 X	24109	-0-	-2458	-0-	24109 2		N	-0-		-0-
02		24389 X	22030	-0-	-2359	-0-	22030 2		N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #:		1H	RRCID ->	257893	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7660 - 12793	
09		20100 X	17763	-0-	-2337	-0-	17763 2		N	-0-		-0-
10		20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	20928 2		N	-0-		-0-
11		19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	19436 2		N	-0-		-0-
12		19561 X	19158	-0-	-403	-0-	19158 2		N	-0-		-0-
01		20925 X	19347	-0-	-1578	-0-	19347 2		N	-0-		-0-
02		19575 X	18099	-0-	-1476	-0-	18099 2		N	-0-		-0-

WEST WING		WELL #:		1H	RRCID ->	257923	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8590 - 13103	
09		23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	23915 2		N	-0-		-0-
10		22816 X	16095	-0-	-6721	-0-	16095 2		N	-0-		-0-
11		18900 X	16641	-0-	-2259	-0-	16641 2		N	-0-		-0-
12		24707 X	11888	-0-	-12819	-0-	11888 2		N	-0-		-0-
01		24707 X	16890	-0-	-7817	-0-	16890 2		N	-0-		-0-
*02		26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	26961 2		N	-0-		-0-

RENZO		WELL #:		4H	RRCID ->	257939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7642 - 11059	
09		7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	-0-		-0-
10		9827 X	1259	-0-	-8568	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
11		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1271 X	1	-0-	-1270	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1189 X	1	-0-	-1188	-0-	1 2		N	-0-		-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		5H	RRCID ->	257943	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7750 - 13276	
09		35730 X	33800	-0-	-1930	-0-	33800 2		N	-0-		-0-
10		36580 X	34478	-0-	-2102	-0-	34478 2		N	-0-		-0-
11		35400 X	32850	-0-	-2550	-0-	32850 2		N	-0-		-0-
12		36053 X	33500	-0-	-2553	-0-	33500 2		N	-0-		-0-
01		35433 X	32733	-0-	-2700	-0-	32733 2		N	-0-		-0-
02		32683 X	30057	-0-	-2626	-0-	30057 2		N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	258001	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6908 - 10708	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	258003	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8260 - 10924	
09		16200 X	14003	-0-	-2197	-0-	14003 2		N	-0-		-0-
10		16306 X	14054	-0-	-2252	-0-	14054 2		N	-0-		-0-
11		15780 X	13528	-0-	-2252	-0-	13528 2		N	-0-		-0-
12		15345 X	13205	-0-	-2140	-0-	13205 2		N	-0-		-0-
*01		15128 X	13416	-0-	-1712	-0-	13416 2		N	-0-		-0-
02		13543 X	12125	-0-	-1418	-0-	12125 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7486 - 11298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LILLY		WELL #:		3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8323 - 11095
09	32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-						-0-
10	33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-						-0-
11	32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-						-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						-0-
01	589 X	1	-0-	-588	-0-			1 2			-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-			56 2			-0-

MORROW STEVENS B		WELL #:		2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8107 - 13870
09	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-			31425 2			-0-
10	29013 X	29013	-0-	-0-	-0-			29013 2			-0-
11	25350 X	21492	-0-	-3858	-0-			21492 2			-0-
12	32488 X	17532	-0-	-14956	-0-			17532 2			-0-
01	32488 X	22812	-0-	-9676	-0-			22812 2			-0-
02	30392 X	19580	-0-	-10812	-0-			19580 2			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 7643 - 11625
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						-0-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-						-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WEST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7570 - 12098
09	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-			21184 2			-0-
10	23529 X	21443	-0-	-2086	-0-			21443 2			-0-
11	22770 X	10476	-0-	-12294	-0-			10476 2			-0-
12	23529 X	19243	-0-	-4286	-0-			19243 2			-0-
01	21886 X	19181	-0-	-2705	-0-			19181 2			-0-
02	20474 X	17393	-0-	-3081	-0-			17393 2			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8566 - 10806
09	9090 X	7918	-0-	-1172	-0-			7918 2			-0-
10	9393 X	4256	-0-	-5137	-0-			4256 2			-0-
11	9000 X	5122	-0-	-3878	-0-			5122 2			-0-
12	8959 X	6337	-0-	-2622	-0-			6337 2			-0-
01	8184 X	5691	-0-	-2493	-0-			5691 2			-0-
02	7656 X	4521	-0-	-3135	-0-			4521 2			-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8690 - 11627
09	29100 X	26126	-0-	-2974	-0-			26126 2			-0-
10	28954 X	25352	-0-	-3602	-0-			25352 2			-0-
11	27570 X	24129	-0-	-3441	-0-			24129 2			-0-
12	27001 X	24247	-0-	-2754	-0-			24247 2			-0-
01	27001 X	23960	-0-	-3041	-0-			23960 2			-0-
02	25259 X	24681	-0-	-578	-0-			24681 2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
CHANEY		WELL #:		4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	9650 - 11652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8520 X	4245	-0-	-4275	-0-	4245	2			N	-0-			-0-
10	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
11	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	9109	-0-	9109	9109	9109	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	8658	-0-	8658	17767	8658	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	8486	-0-	8486	26253	8486	2			N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7718 - 9570		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258159	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7800 - 10211		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8450 - 11825		
09	27570 X	24996	-0-	-2574	-0-	24996	2			N	-0-			-0-
10	25761 X	24336	-0-	-1425	-0-	24336	2			N	-0-			-0-
11	24690 X	24298	-0-	-392	-0-	24298	2			N	-0-			-0-
12	25823 X	24780	-0-	-1043	-0-	24780	2			N	-0-			-0-
01	25823 X	24407	-0-	-1416	-0-	24407	2			N	-0-			-0-
02	24157 X	21539	-0-	-2618	-0-	21539	2			N	-0-			-0-

BEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8113 - 10565		
09	3630 X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
11	4650 X	574	-0-	-4076	-0-	574	2			N	-0-			-0-
12	4805 X	1378	-0-	-3427	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
02	1740 X	178	-0-	-1562	-0-	178	2			N	-0-			-0-

NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8500 - 13013		
09	11850 X	10178	-0-	-1672	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
10	13237 X	12188	-0-	-1049	-0-	12188	2			N	-0-			-0-
11	12810 X	10779	-0-	-2031	-0-	10779	2			N	-0-			-0-
12	13237 X	10659	-0-	-2578	-0-	10659	2			N	-0-			-0-
01	12183 X	10094	-0-	-2089	-0-	10094	2			N	-0-			-0-
02	11397 X	7196	-0-	-4201	-0-	7196	2			N	-0-			-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	9140 - 11892		
09	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
10	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-			-0-
12	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
01	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-			-0-
*02	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BURLISON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		34710 X	28764	-0-	-5946	-0-	28764	2	N	-0-		-0-
10		34131 X	27885	-0-	-6246	-0-	27885	2	N	-0-		-0-
11		33030 X	25680	-0-	-7350	-0-	25680	2	N	-0-		-0-
12		31899 X	25665	-0-	-6234	-0-	25665	2	N	-0-		-0-
01		30814 X	24222	-0-	-6592	-0-	24222	2	N	-0-		-0-
02		27811 X	21378	-0-	-6433	-0-	21378	2	N	-0-		-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463												
09		15510 X	-0-	-0-	-15510	-0-			N	-0-		-0-
10		25699 X	429	-0-	-25270	-0-	429	2	N	-0-		-0-
11		24870 X	2841	-0-	-22029	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
01		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			N	-0-		-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942												
09		14160 X	13013	-0-	-1147	-0-	13013	2	N	-0-		-0-
10		14322 X	13366	-0-	-956	-0-	13366	2	N	-0-		-0-
11		13860 X	12743	-0-	-1117	-0-	12743	2	N	-0-		-0-
12		13764 X	12575	-0-	-1189	-0-	12575	2	N	-0-		-0-
*01		13733 X	12707	-0-	-1026	-0-	12707	2	N	-0-		-0-
02		12586 X	11726	-0-	-860	-0-	11726	2	N	-0-		-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051												
09		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17521	2	N	-0-		-0-
10		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2	N	-0-		-0-
11		15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	15880	2	N	-0-		-0-
12		18104 X	8211	-0-	-9893	-0-	8211	2	N	-0-		-0-
01		18104 X	280	-0-	-17824	-0-	280	2	N	-0-		-0-
02		16936 X	2140	-0-	-14796	-0-	2140	2	N	-0-		-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519												
09		24630 X	16000	-0-	-8630	-0-	16000	2	N	-0-		-0-
10		22599 X	16318	-0-	-6281	-0-	16318	2	N	-0-		-0-
11		19410 X	17123	-0-	-2287	-0-	17123	2	N	-0-		-0-
12		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	19197	2	N	-0-		-0-
01		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	20090	2	N	-0-		-0-
02		16559 X	15770	-0-	-789	-0-	15770	2	N	-0-		-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817												
09		30300 X	28229	-0-	-2071	-0-	28229	2	N	-0-		-0-
10		30628 X	28791	-0-	-1837	-0-	28791	2	N	-0-		-0-
11		29130 X	28028	-0-	-1102	-0-	28028	2	N	-0-		-0-
12		29791 X	27805	-0-	-1986	-0-	27805	2	N	-0-		-0-
01		29791 X	27458	-0-	-2333	-0-	27458	2	N	-0-		-0-
02		27289 X	25245	-0-	-2044	-0-	25245	2	N	-0-		-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994												
09		34530 X	21811	-0-	-12719	-0-	21811	2	N	-0-		-0-
10		34224 X	20666	-0-	-13558	-0-	20666	2	N	-0-		-0-
11		30930 X	18940	-0-	-11990	-0-	18940	2	N	-0-		-0-
12		17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2	N	-0-		-0-
01		16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	16025	2	N	-0-		-0-
*02		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
INDUS STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7790 - 9939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		10110 X	8946	-0-	-1164	-0-	8946 2	N	-0-		-0-
10		10447 X	8874	-0-	-1573	-0-	8874 2	N	-0-		-0-
11		9780 X	9200	-0-	-580	-0-	9200 2	N	-0-		-0-
12		10106 X	9398	-0-	-708	-0-	9398 2	N	-0-		-0-
01		9889 X	8716	-0-	-1173	-0-	8716 2	N	-0-		-0-
02		8903 X	7253	-0-	-1650	-0-	7253 2	N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:	2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7229 - 10147
09		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409 2	N	-0-		-0-
10		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2	N	-0-		-0-
11		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	13720 2	N	-0-		-0-
12		16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16753 2	N	-0-		-0-
01		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	16231 2	N	-0-		-0-
*02		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13314 2	N	-0-		-0-

ARKANSAS		WELL #:	1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723
09		42660 X	38480	-0-	-4180	-0-	38480 2	N	-0-		-0-
10		44082 X	38960	-0-	-5122	-0-	38960 2	N	-0-		-0-
11		41430 X	40085	-0-	-1345	-0-	40085 2	N	-0-		-0-
12		41881 X	41488	-0-	-393	-0-	41488 2	N	-0-		-0-
01		41540 X	40393	-0-	-1147	-0-	40393 2	N	-0-		-0-
02		38744 X	36834	-0-	-1910	-0-	36834 2	N	-0-		-0-

TINDALL		WELL #:	4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7245 - 10579
09		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517 2	N	-0-		-0-
10		9083 X	1182	-0-	-7901	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
11		15420 X	2744	-0-	-12676	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
12		15934 X	15336	-0-	-598	-0-	15336 2	N	-0-		-0-
01		15934 X	2853	-0-	-13081	-0-	2853 2	N	-0-		-0-
02		14036 X	1	-0-	-14035	-0-	1 2	N	-0-		-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:	2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	7900 - 12125
09		25800 X	25418	-0-	-382	-0-	25418 2	N	-0-		-0-
10		30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	30935 2	N	-0-		-0-
11		31364 X	31364	-0-	-0-	-0-	31364 2	N	-0-		-0-
12		32018 X	32018	-0-	-0-	-0-	32018 2	N	-0-		-0-
01		30938 X	30603	-0-	-335	-0-	30603 2	N	-0-		-0-
02		30305 X	28608	-0-	-1697	-0-	28608 2	N	-0-		-0-

FIELDERDALE		WELL #:	6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8649 - 10602
09		5160 X	4486	-0-	-674	-0-	4486 2	N	-0-		-0-
10		5022 X	4951	-0-	-71	-0-	4951 2	N	-0-		-0-
11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2	N	-0-		-0-
12		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2	N	-0-		-0-
01		4960 X	4789	-0-	-171	-0-	4789 2	N	-0-		-0-
02		4756 X	4325	-0-	-431	-0-	4325 2	N	-0-		-0-

ANDIE P		WELL #:	2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8909 - 14360
09		34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	34453 2	N	-0-		-0-
10		34888 X	34888	-0-	-0-	-0-	34888 2	N	-0-		-0-
11		33820 X	33820	-0-	-0-	-0-	33820 2	N	-0-		-0-
12		32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	32645 2	N	-0-		-0-
01		33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	33150 2	N	-0-		-0-
*02		31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	31241 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF. 9480	- 12888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		28200 X	25602	-0-	-2598	-0-	25602	2	N	-0-			-0-
10		29946 X	21427	-0-	-8519	-0-	21427	2	N	-0-			-0-
11		28980 X	26720	-0-	-2260	-0-	26720	2	N	-0-			-0-
12		29946 X	27288	-0-	-2658	-0-	27288	2	N	-0-			-0-
01		28768 X	27078	-0-	-1690	-0-	27078	2	N	-0-			-0-
02		25839 X	23050	-0-	-2789	-0-	23050	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 7H	RRCID ->	258303	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6835	- 11237	
09		6630 X	4638	-0-	-1992	-0-	4638	2	N	-0-			-0-
10		6851 X	6269	-0-	-582	-0-	6269	2	N	-0-			-0-
11		6630 X	3850	-0-	-2780	-0-	3850	2	N	-0-			-0-
12		5518 X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2	N	-0-			-0-
01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2	N	-0-			-0-
02		5162 X	3627	-0-	-1535	-0-	3627	2	N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		12H	RRCID ->	258305	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7470	- 9756	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC OWEN		WELL #:		8H	RRCID ->	258306	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7350	- 10087	
09		7590 X	7008	-0-	-582	-0-	7008	2	N	-0-			-0-
10		7719 X	7242	-0-	-477	-0-	7242	2	N	-0-			-0-
11		7350 X	6914	-0-	-436	-0-	6914	2	N	-0-			-0-
12		7471 X	6993	-0-	-478	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
01		7378 X	6886	-0-	-492	-0-	6886	2	N	-0-			-0-
02		6786 X	6438	-0-	-348	-0-	6438	2	N	-0-			-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		4H	RRCID ->	258307	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7677	- 9472	
09		12540 X	11033	-0-	-1507	-0-	11033	2	N	-0-			-0-
10		12090 X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2	N	-0-			-0-
11		11760 X	10400	-0-	-1360	-0-	10400	2	N	-0-			-0-
12		12152 X	11374	-0-	-778	-0-	11374	2	N	-0-			-0-
01		12152 X	11086	-0-	-1066	-0-	11086	2	N	-0-			-0-
02		10672 X	10221	-0-	-451	-0-	10221	2	N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		4H	RRCID ->	258312	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7265	- 10656	
09		16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16119	2	N	-0-			-0-
10		16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2	N	-0-			-0-
11		17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	17806	2	N	-0-			-0-
12		17081 X	15390	-0-	-1691	-0-	15390	2	N	-0-			-0-
01		17081 X	13986	-0-	-3095	-0-	13986	2	N	-0-			-0-
02		17226 X	13980	-0-	-3246	-0-	13980	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 6H	RRCID ->	258339	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 6641	- 11130	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	-0-	18127	2	N	-0-			-0-
10		18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	-0-	18987	2	N	-0-			-0-
11		16724 X	16724	-0-	-0-	-0-	-0-	16724	2	N	-0-			-0-
12		18724 X	17296	-0-	-1428	-0-	-0-	17296	2	N	-0-			-0-
01		18972 X	15448	-0-	-3524	-0-	-0-	15448	2	N	-0-			-0-
02		17748 X	16111	-0-	-1637	-0-	-0-	16111	2	N	-0-			-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997														
09		20880 X	18465	-0-	-2415	-0-	-0-	18465	2	N	-0-			-0-
10		20367 X	16711	-0-	-3656	-0-	-0-	16711	2	N	-0-			-0-
11		19710 X	17862	-0-	-1848	-0-	-0-	17862	2	N	-0-			-0-
12		19902 X	18380	-0-	-1522	-0-	-0-	18380	2	N	-0-			-0-
01		19313 X	18156	-0-	-1157	-0-	-0-	18156	2	N	-0-			-0-
02		17864 X	16211	-0-	-1653	-0-	-0-	16211	2	N	-0-			-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566														
09		20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	-0-	8890	2	N	-0-			-0-
12		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	-0-	5573	2	N	-0-			-0-
01		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	-0-	26239	2	N	-0-			-0-
*02		21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	-0-	21251	2	N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760														
09		18120 X	16320	-0-	-1800	-0-	-0-	16320	2	N	-0-			-0-
10		17856 X	14078	-0-	-3778	-0-	-0-	14078	2	N	-0-			-0-
11		16110 X	14380	-0-	-1730	-0-	-0-	14380	2	N	-0-			-0-
12		16864 X	14497	-0-	-2367	-0-	-0-	14497	2	N	-0-			-0-
01		16864 X	13674	-0-	-3190	-0-	-0-	13674	2	N	-0-			-0-
02		15776 X	12079	-0-	-3697	-0-	-0-	12079	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274														
09		10230 X	8011	-0-	-2219	-0-	-0-	8007	2	4 9 Y	4			44
10		9858 X	7092	-0-	-2766	-0-	-0-	7080	2	12 9 Y	11			55
11		9150 X	8355	-0-	-795	-0-	-0-	8349	2	6 9 Y	5			60
12		T. A.	8622	-0-	8622	-0-	-0-	8614	2	8 9 Y	7	49 1		18
01		T. A.	7489	-0-	7489	-0-	-0-	16111	2	12 9 Y	11			29
02		T. A.	7303	-0-	7303	-0-	-0-	23414	2	7301 2	2			31

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421														
09		18750 X	16115	-0-	-2635	-0-	-0-	16115	2	N	-0-			-0-
10		19623 X	17078	-0-	-2545	-0-	-0-	17078	2	N	-0-			-0-
11		18990 X	14405	-0-	-4585	-0-	-0-	14405	2	N	-0-			-0-
12		19623 X	17832	-0-	-1791	-0-	-0-	17832	2	N	-0-			-0-
01		17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	-0-	17177	2	N	-0-			-0-
02		15979 X	15624	-0-	-355	-0-	-0-	15624	2	N	-0-			-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12870 X	12857	-0-	-13	-0-	-0-	12857	2	N	-0-	-0-
10		13299 X	12144	-0-	-1155	-0-	-0-	12144	2	N	-0-	-0-
11		13890 X	13420	-0-	-470	-0-	-0-	13420	2	N	-0-	-0-
12		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	-0-	18579	2	N	-0-	-0-
01		17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	-0-	17867	2	N	-0-	-0-
*02		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	-0-	16121	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194												
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-			Y	5	39
10		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			Y	4	43
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-			Y	-0-	43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	43

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638												
09		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	-0-	9963	2	N	-0-	-0-
10		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	-0-	11053	2	N	-0-	-0-
11		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	-0-	10772	2	N	-0-	-0-
12		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	-0-	10807	2	N	-0-	-0-
01		10819 X	10812	-0-	-7	-0-	-0-	10812	2	N	-0-	-0-
02		10121 X	9218	-0-	-903	-0-	-0-	9218	2	N	-0-	-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950												
09		16800 X	14327	-0-	-2473	-0-	-0-	14327	2	N	-0-	-0-
10		15469 X	14941	-0-	-528	-0-	-0-	14941	2	N	-0-	-0-
11		14670 X	13757	-0-	-913	-0-	-0-	13757	2	N	-0-	-0-
12		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	-0-	16083	2	N	-0-	-0-
01		15159 X	14850	-0-	-309	-0-	-0-	14850	2	N	-0-	-0-
02		13978 X	12835	-0-	-1143	-0-	-0-	12835	2	N	-0-	-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159												
09		27210 X	24676	-0-	-2534	-0-	-0-	24676	2	N	-0-	-0-
10		25947 X	24915	-0-	-1032	-0-	-0-	24915	2	N	-0-	-0-
11		25110 X	23682	-0-	-1428	-0-	-0-	23682	2	N	-0-	-0-
12		24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	-0-	24433	2	N	-0-	-0-
01		25234 X	23637	-0-	-1597	-0-	-0-	23637	2	N	-0-	-0-
02		23606 X	21360	-0-	-2246	-0-	-0-	21360	2	N	-0-	-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512												
09		23256 X	23256	-0-	-0-	-0-	-0-	23256	2	N	-0-	-0-
10		23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	-0-	23745	2	N	-0-	-0-
11		22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	-0-	22305	2	N	-0-	-0-
12		24304 X	21071	-0-	-3233	-0-	-0-	21071	2	N	-0-	-0-
01		24304 X	23396	-0-	-908	-0-	-0-	23396	2	N	-0-	-0-
02		22475 X	21016	-0-	-1459	-0-	-0-	21016	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WESTWORTH VILLAGE		WELL #:		12H	RRCID ->	258422	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7285 - 9957				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-				-0-
10	13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		4H	RRCID ->	258552	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 8015 - 11978				
09	35490 X	20739	-0-	-14751	-0-	20739	2		N	-0-					-0-
10	36673 X	13508	-0-	-23165	-0-	13508	2		N	-0-					-0-
11	30210 X	16246	-0-	-13964	-0-	16246	2		N	-0-					-0-
12	26443 X	21875	-0-	-4568	-0-	21875	2		N	-0-					-0-
01	26443 X	26326	-0-	-117	-0-	26326	2		N	-0-					-0-
*02	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	24963	2		N	-0-					-0-

MARMET D		WELL #:		1H	RRCID ->	258560	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8955 - 14141				
09	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2		N	-0-					-0-
10	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	24613	2		N	-0-					-0-
11	25560 X	22465	-0-	-3095	-0-	22465	2		N	-0-					-0-
12	26412 X	22402	-0-	-4010	-0-	22402	2		N	-0-					-0-
01	26412 X	20890	-0-	-5522	-0-	20890	2		N	-0-					-0-
02	23026 X	15270	-0-	-7756	-0-	15270	2		N	-0-					-0-

ELLISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	258573	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7706 - 12876				
09	24540 X	17762	-0-	-6778	-0-	17762	2		N	-0-					-0-
10	25110 X	14742	-0-	-10368	-0-	14742	2		N	-0-					-0-
11	24300 X	14374	-0-	-9926	-0-	14374	2		N	-0-					-0-
12	21204 X	10869	-0-	-10335	-0-	10869	2		N	-0-					-0-
01	21049 X	17051	-0-	-3998	-0-	17051	2		N	-0-					-0-
02	17168 X	15062	-0-	-2106	-0-	15062	2		N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER		WELL #:		4H	RRCID ->	258574	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7318 - 9794				
09	17070 X	13828	-0-	-3242	-0-	13828	2		N	-0-					-0-
10	17143 X	15227	-0-	-1916	-0-	15227	2		N	-0-					-0-
11	16590 X	16377	-0-	-213	-0-	16377	2		N	-0-					-0-
12	16398 X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2		N	-0-					-0-
01	15221 X	14088	-0-	-1133	-0-	14088	2		N	-0-					-0-
02	15834 X	13579	-0-	-2255	-0-	13579	2		N	-0-					-0-

UPRR		WELL #:		1H	RRCID ->	258575	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9322 - 12705				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCULLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	258576	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7720 - 10868				
09	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2		N	-0-					-0-
10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2		N	-0-					-0-
11	7830 X	6543	-0-	-1287	-0-	6543	2		N	-0-					-0-
12	8587 X	5823	-0-	-2764	-0-	5823	2		N	-0-					-0-
01	8587 X	7039	-0-	-1548	-0-	7039	2		N	-0-					-0-
02	8033 X	6369	-0-	-1664	-0-	6369	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011										TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7285 -	8962
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-			-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011										TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7644 -	9789
09		3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3967	-0-	-923	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	2909	-0-	-2144	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
01		4836 X	3589	-0-	-1247	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
02		4524 X	2564	-0-	-1960	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011										TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7860 -	10656
09		20340 X	19036	-0-	-1304	-0-	19036	2		N	-0-			-0-
10		20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	20227	2		N	-0-			-0-
11		19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2		N	-0-			-0-
12		20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	20835	2		N	-0-			-0-
01		21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2		N	-0-			-0-
02		19314 X	18439	-0-	-875	-0-	18439	2		N	-0-			-0-
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8586 -	12005
09		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		N	-0-			-0-
10		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
*02		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011										TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8154 -	13497
09		39240 X	34803	-0-	-4437	-0-	34803	2		N	-0-			-0-
10		40548 X	33129	-0-	-7419	-0-	33129	2		N	-0-			-0-
11		39240 X	31533	-0-	-7707	-0-	31533	2		N	-0-			-0-
12		38161 X	31503	-0-	-6658	-0-	31503	2		N	-0-			-0-
01		36301 X	30212	-0-	-6089	-0-	30212	2		N	-0-			-0-
02		33640 X	26700	-0-	-6940	-0-	26700	2		N	-0-			-0-
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010										TOTAL DEPTH	8797	PERF.	9200 -	13121
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7595 -	11437
09		20850 X	17835	-0-	-3015	-0-	17835	2		N	-0-			-0-
10		19127 X	18358	-0-	-769	-0-	18358	2		N	-0-			-0-
11		18510 X	16172	-0-	-2338	-0-	16172	2		N	-0-			-0-
12		21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	21371	2		N	-0-			-0-
01		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2		N	-0-			-0-
*02		18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	18548	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE					
09		8700 X	7870	-0-	-830	-0-	7870	2		N	-0-	-0-
10		8990 X	7155	-0-	-1835	-0-	7155	2		N	-0-	-0-
11		8700 X	7573	-0-	-1127	-0-	7573	2		N	-0-	-0-
12		8711 X	7147	-0-	-1564	-0-	7147	2		N	-0-	-0-
01		8711 X	6438	-0-	-2273	-0-	6438	2		N	-0-	-0-
02		7598 X	5558	-0-	-2040	-0-	5558	2		N	-0-	-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346												
09		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2		N	-0-	-0-
10		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2		N	-0-	-0-
11		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2		N	-0-	-0-
12		10137 X	8951	-0-	-1186	-0-	8951	2		N	-0-	-0-
01		10137 X	8271	-0-	-1866	-0-	8271	2		N	-0-	-0-
02		9483 X	8117	-0-	-1366	-0-	8117	2		N	-0-	-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880												
09		52590 X	51403	-0-	-1187	-0-	51403	2		N	-0-	-0-
10		54343 X	50286	-0-	-4057	-0-	50286	2		N	-0-	-0-
11		52590 X	46838	-0-	-5752	-0-	46838	2		N	-0-	-0-
12		54343 X	49006	-0-	-5337	-0-	49006	2		N	-0-	-0-
01		53289 X	47635	-0-	-5654	-0-	47635	2		N	-0-	-0-
02		49677 X	43806	-0-	-5871	-0-	43806	2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788												
09		37920 X	34397	-0-	-3523	-0-	34397	2		N	-0-	-0-
10		38595 X	35451	-0-	-3144	-0-	35451	2		N	-0-	-0-
11		36780 X	32818	-0-	-3962	-0-	32818	2		N	-0-	-0-
12		37479 X	32859	-0-	-4620	-0-	32859	2		N	-0-	-0-
01		36270 X	31863	-0-	-4407	-0-	31863	2		N	-0-	-0-
02		33263 X	29915	-0-	-3348	-0-	29915	2		N	-0-	-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799												
09		15990 X	4998	-0-	-10992	-0-	4998	2		N	-0-	-0-
10		16523 X	386	-0-	-16137	-0-	386	2		N	-0-	-0-
11		15930 X	1220	-0-	-14710	-0-	1220	2		N	-0-	-0-
12		16461 X	170	-0-	-16291	-0-	170	2		N	-0-	-0-
01		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-				N	-0-	-0-
02		4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-				N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419												
09		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6706	2	8	9	Y	23
10		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6080	2	6	9	Y	28
11		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	28
12		6944 X	5641	-0-	-1303	-0-	5631	2	10	9	Y	37
01		6944 X	3872	-0-	-3072	-0-	3855	2	17	9	Y	52
02		6496 X	3382	-0-	-3114	-0-	3379	2	3	9	Y	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699											
WEDGEWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	258838	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7499 - 12315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13620 X	11319	-0-	-2301	-0-	11319 2		N	-0-			-0-
10		14074 X	8113	-0-	-5961	-0-	8113 2		N	-0-			-0-
11		16320 X	5252	-0-	-11068	-0-	5252 2		N	-0-			-0-
12		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 2		N	-0-			-0-
01		16864 X	6585	-0-	-10279	-0-	6585 2		N	-0-			-0-
02		10933 X	1616	-0-	-9317	-0-	1616 2		N	-0-			-0-

TXI C		WELL #:		1H	RRCID ->	258840	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7830 - 10994	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 5H	RRCID ->	258841	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6670 - 10170	
09		3600 X	1361	-0-	-2239	-0-	1357 2	4 9	N	4			5
10		3720 X	1504	-0-	-2216	-0-	1500 2	4 9	N	4			9
11		3600 X	1173	-0-	-2427	-0-	1169 2	4 9	N	4			13
12		4650 X	2045	-0-	-2605	-0-	2041 2	4 9	N	4	16 1		1
01		4650 X	752	-0-	-3898	-0-	752 2		N	-0-			1
02		1421 X	890	-0-	-531	-0-	887 2	3 9	N	3			4

JEFFRESS		WELL #:		2H	RRCID ->	258843	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7650 - 8769	
09		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 2		N	-0-			-0-
10		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		N	-0-			-0-
12		5456 X	4404	-0-	-1052	-0-	4404 2		N	-0-			-0-
01		5394 X	3865	-0-	-1529	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
02		4988 X	3619	-0-	-1369	-0-	3619 2		N	-0-			-0-

RISINGER B		WELL #:		3H	RRCID ->	258844	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7574 - 11536	
09		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13678 2		N	-0-			-0-
10		13739 X	13739	-0-	-0-	-0-	13739 2		N	-0-			-0-
11		12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12079 2		N	-0-			-0-
12		14136 X	10961	-0-	-3175	-0-	10961 2		N	-0-			-0-
01		14136 X	9778	-0-	-4358	-0-	9778 2		N	-0-			-0-
02		13224 X	9737	-0-	-3487	-0-	9737 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	258845	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6560 - 10927	
09		3840 X	2438	-0-	-1402	-0-	2438 2		Y	-0-			6
10		3658 X	2693	-0-	-965	-0-	2692 2	1 9	Y	1			7
11		2820 X	2431	-0-	-389	-0-	2429 2	2 9	Y	2			9
12		2604 X	1860	-0-	-744	-0-	1858 2	2 9	Y	2	9 1		2
01		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2531 2	1 9	Y	1			3
02		2523 X	2457	-0-	-66	-0-	2456 2	1 9	Y	1			4

PRINCETON		WELL #:		1H	RRCID ->	258847	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	8015 - 12286	
09		38670 X	36284	-0-	-2386	-0-	36284 2		N	-0-			-0-
10		39959 X	37274	-0-	-2685	-0-	37274 2		N	-0-			-0-
11		38460 X	35000	-0-	-3460	-0-	35000 2		N	-0-			-0-
12		35913 X	35913	-0-	-0-	-0-	35913 2		N	-0-			-0-
01		37479 X	34830	-0-	-2649	-0-	34830 2		N	-0-			-0-
02		35061 X	31932	-0-	-3129	-0-	31932 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
ROGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	258849	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8300 - 14466				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	37980	X	26712	-0-	-11268	-0-	26712	2		N	-0-				-0-	
10	33635	X	22681	-0-	-10954	-0-	22681	2		N	-0-				-0-	
11	29190	X	20562	-0-	-8628	-0-	20562	2		N	-0-				-0-	
12	27590	X	23294	-0-	-4296	-0-	23294	2		N	-0-				-0-	
01	27590	X	25183	-0-	-2407	-0-	25183	2		N	-0-				-0-	
02	25810	X	20348	-0-	-5462	-0-	20348	2		N	-0-				-0-	

JEFFRESS		WELL #:		1H	RRCID ->	258856	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7696 - 9342				
09	10830	X	10220	-0-	-610	-0-	10220	2		N	-0-				-0-	
10	11191	X	10325	-0-	-866	-0-	10325	2		N	-0-				-0-	
11	10830	X	9300	-0-	-1530	-0-	9300	2		N	-0-				-0-	
12	10571	X	10024	-0-	-547	-0-	10024	2		N	-0-				-0-	
01	10571	X	9647	-0-	-924	-0-	9647	2		N	-0-				-0-	
02	9889	X	8755	-0-	-1134	-0-	8755	2		N	-0-				-0-	

CHARLES BARKER		WELL #:		3H	RRCID ->	258865	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7908 - 10725				
09	7680	X	6096	-0-	-1584	-0-	6096	2		N	-0-				-0-	
10	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-	5711	2		N	-0-				-0-	
11	6690	X	5101	-0-	-1589	-0-	5101	2		N	-0-				-0-	
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	
02	5887	X	-0-	-0-	-5887	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-	

PAPPAJOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	258879	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7195 - 11203				
09	20370	X	18301	-0-	-2069	-0-	18301	2		N	-0-				-0-	
10	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21873	2		N	-0-				-0-	
11	20370	X	19499	-0-	-871	-0-	19499	2		N	-0-				-0-	
12	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2		N	-0-				-0-	
01	21886	X	21081	-0-	-805	-0-	21081	2		N	-0-				-0-	
02	20474	X	18561	-0-	-1913	-0-	18561	2		N	-0-				-0-	

CHEVY		WELL #:		5H	RRCID ->	258880	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7740 - 12151				
09	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	20749	2		N	-0-				-0-	
10	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2		N	-0-				-0-	
11	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2		N	-0-				-0-	
12	21452	X	21020	-0-	-432	-0-	21020	2		N	-0-				-0-	
01	21731	X	12756	-0-	-8975	-0-	12756	2		N	-0-				-0-	
02	20329	X	7170	-0-	-13159	-0-	7170	2		N	-0-				-0-	

ENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	258884	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7994 - 12951				
09	13740	X	17	-0-	-13723	-0-	17	2		N	-0-				-0-	
10	14198	X	10059	-0-	-4139	-0-	10059	2		N	-0-				-0-	
11	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2		N	-0-				-0-	
12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	19807	2		N	-0-				-0-	
01	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	18933	2		N	-0-				-0-	
*02	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	27879	2		N	-0-				-0-	

JEFFRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	258889	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7784 - 9302				
09	5040	X	1798	-0-	-3242	-0-	1798	2		N	-0-				-0-	
10	4588	X	2009	-0-	-2579	-0-	2009	2		N	-0-				-0-	
11	4440	X	3507	-0-	-933	-0-	3507	2		N	-0-				-0-	
12	4154	X	2900	-0-	-1254	-0-	2900	2		N	-0-				-0-	
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		N	-0-				-0-	
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09		20460 X	16041	-0-	-4419	-0-	16041	2		N	-0-			-0-		
10		23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	23136	2		N	-0-			-0-		
11		20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	20931	2		N	-0-			-0-		
12		21080 X	20402	-0-	-678	-0-	20402	2		N	-0-			-0-		
01		23126 X	19501	-0-	-3625	-0-	19501	2		N	-0-			-0-		
02		21634 X	17980	-0-	-3654	-0-	17980	2		N	-0-			-0-		

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2		N	-0-			-0-		
11		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-		
12		3100 N	7733	-0-	4633	4633	7733	2		N	-0-			-0-		
01		4633 X	-0-	-0-	-4633	-0-				N	-0-			-0-		
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-		

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470																
09		18960 X	15285	-0-	-3675	-0-	15285	2		N	-0-			-0-		
10		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16567	2		N	-0-			-0-		
11		17430 X	15961	-0-	-1469	-0-	15961	2		N	-0-			-0-		
12		18011 X	16368	-0-	-1643	-0-	16368	2		N	-0-			-0-		
01		18011 X	15687	-0-	-2324	-0-	15687	2		N	-0-			-0-		
02		15486 X	13980	-0-	-1506	-0-	13980	2		N	-0-			-0-		

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266																
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	911	2	18	9	Y	16	34	1	66	
10		558 N	438	-0-	-120	-0-	435	2		3	9	Y	3		69	
11		1080 N	531	-0-	-549	-0-	505	2		26	9	Y	24		93	
12		T. A.	563	-0-	563	563	548	2		15	9	Y	14		107	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	563						Y	38	92	1	53
02		T. A.	189	-0-	189	752	160	2		29	9	Y	26			79

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092																
09		24570 X	21981	-0-	-2589	-0-	21981	2		N	-0-			-0-		
10		23405 X	19978	-0-	-3427	-0-	19978	2		N	-0-			-0-		
11		22650 X	21576	-0-	-1074	-0-	21576	2		N	-0-			-0-		
12		23405 X	21748	-0-	-1657	-0-	21748	2		N	-0-			-0-		
01		23250 X	21779	-0-	-1471	-0-	21779	2		N	-0-			-0-		
02		21257 X	19765	-0-	-1492	-0-	19765	2		N	-0-			-0-		

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168																
09		19320 X	17745	-0-	-1575	-0-	17745	2		N	-0-			-0-		
10		19964 X	18573	-0-	-1391	-0-	18573	2		N	-0-			-0-		
11		19320 X	17709	-0-	-1611	-0-	17709	2		N	-0-			-0-		
12		19251 X	17550	-0-	-1701	-0-	17550	2		N	-0-			-0-		
01		18910 X	17233	-0-	-1677	-0-	17233	2		N	-0-			-0-		
02		17371 X	15882	-0-	-1489	-0-	15882	2		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GEARHART		WELL #:		3H	RRCID ->	258913	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	258914	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.10499 - 13694				
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
10	5332 X	3300	-0-	-2032	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	1367	-0-	-3793	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	831	-0-	-4501	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
01	5270 X	2082	-0-	-3188	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
02	3074 X	2334	-0-	-740	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-

HF MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	258915	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7519 - 9276				
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7234 - 11215				
09	27120 X	23576	-0-	-3544	-0-	-0-	23576	2			N	-0-			-0-
10	24490 X	24047	-0-	-443	-0-	-0-	24047	2			N	-0-			-0-
11	22440 X	22434	-0-	-6	-0-	-0-	22434	2			N	-0-			-0-
12	24366 X	21866	-0-	-2500	-0-	-0-	21866	2			N	-0-			-0-
01	24366 X	21843	-0-	-2523	-0-	-0-	21843	2			N	-0-			-0-
02	22794 X	18228	-0-	-4566	-0-	-0-	18228	2			N	-0-			-0-

CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9410 - 13170				
09	8280 X	8004	-0-	-276	-0-	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
10	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-			-0-
11	9360 X	8009	-0-	-1351	-0-	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
12	9672 X	9019	-0-	-653	-0-	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
01	9672 X	8541	-0-	-1131	-0-	-0-	8541	2			N	-0-			-0-
02	8671 X	7799	-0-	-872	-0-	-0-	7799	2			N	-0-			-0-

YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8611 - 11359				
09	19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	19080 X	-0-	-0-	-19080	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7161 X	4403	-0-	-2758	-0-	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
01	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
*02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-			-0-

HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7404 - 9536				
09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		37020 X	32241	-0-	-4779	-0-	32241 2		N	-0-		-0-
10		38254 X	33095	-0-	-5159	-0-	33095 2		N	-0-		-0-
11		37020 X	29949	-0-	-7071	-0-	29949 2		N	-0-		-0-
12		36394 X	31485	-0-	-4909	-0-	31485 2		N	-0-		-0-
01		34999 X	30225	-0-	-4774	-0-	30225 2		N	-0-		-0-
02		31175 X	28452	-0-	-2723	-0-	28452 2		N	-0-		-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390												
09		11490 X	7810	-0-	-3680	-0-	7810 2		N	-0-		-0-
10		11873 X	1386	-0-	-10487	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
11		11490 X	3462	-0-	-8028	-0-	3462 2		N	-0-		-0-
12		10044 X	5674	-0-	-4370	-0-	5674 2		N	-0-		-0-
01		9920 X	3753	-0-	-6167	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
*02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2		N	-0-		-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427												
09		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			N	-0-		-0-
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586												
09		6270 X	3468	-0-	-2802	-0-	3468 2		N	-0-		-0-
10		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522 2		N	-0-		-0-
11		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-		-0-
12		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
01		6510 X	2478	-0-	-4032	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
02		6090 X	3090	-0-	-3000	-0-	3090 2		N	-0-		-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850												
09		48780 X	43956	-0-	-4824	-0-	43956 2		N	-0-		-0-
10		50406 X	43806	-0-	-6600	-0-	43806 2		N	-0-		-0-
11		48780 X	43763	-0-	-5017	-0-	43763 2		N	-0-		-0-
12		48701 X	46059	-0-	-2642	-0-	46059 2		N	-0-		-0-
01		47523 X	44866	-0-	-2657	-0-	44866 2		N	-0-		-0-
02		42485 X	42334	-0-	-151	-0-	42334 2		N	-0-		-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633												
09		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	10068 2		N	-0-		-0-
10		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552 2		N	-0-		-0-
11		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146 2		N	-0-		-0-
12		10416 X	8975	-0-	-1441	-0-	8975 2		N	-0-		-0-
01		10540 X	9905	-0-	-635	-0-	9905 2		N	-0-		-0-
02		9860 X	8913	-0-	-947	-0-	8913 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		20190 X	17803	-0-	-2387	-0-	17803	2	N	-0-	-0-	-0-
10		20863 X	17038	-0-	-3825	-0-	17038	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20190 X	16196	-0-	-3994	-0-	16196	2	N	-0-	-0-	-0-
12		19933 X	16899	-0-	-3034	-0-	16899	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19499 X	16917	-0-	-2582	-0-	16917	2	N	-0-	-0-	-0-
02		17197 X	15433	-0-	-1764	-0-	15433	2	N	-0-	-0-	-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255												
09		14310 X	8746	-0-	-5564	-0-	8746	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2	N	-0-	-0-	-0-
12		11718 X	8381	-0-	-3337	-0-	8381	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11718 X	10848	-0-	-870	-0-	10848	2	N	-0-	-0-	-0-
02		11919 X	11376	-0-	-543	-0-	11376	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872												
09		12480 X	10026	-0-	-2454	-0-	10026	2	N	-0-	-0-	-0-
10		12896 X	8941	-0-	-3955	-0-	8941	2	N	-0-	-0-	-0-
11		12480 X	8390	-0-	-4090	-0-	8390	2	N	-0-	-0-	-0-
12		12679 X	7325	-0-	-5354	-0-	7325	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10354 X	9873	-0-	-481	-0-	9873	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9686 X	6941	-0-	-2745	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911												
09		29550 X	20629	-0-	-8921	-0-	20629	2	N	-0-	-0-	-0-
10		28210 X	20287	-0-	-7923	-0-	20287	2	N	-0-	-0-	-0-
11		26820 X	17003	-0-	-9817	-0-	17003	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25668 X	11278	-0-	-14390	-0-	11278	2	N	-0-	-0-	-0-
01		24056 X	24028	-0-	-28	-0-	24028	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	22240	2	N	-0-	-0-	-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117												
09		32400 X	31647	-0-	-753	-0-	31647	2	N	-0-	-0-	-0-
10		33480 X	31734	-0-	-1746	-0-	31734	2	N	-0-	-0-	-0-
11		32400 X	29840	-0-	-2560	-0-	29840	2	N	-0-	-0-	-0-
12		30792 X	30792	-0-	-0-	-0-	30792	2	N	-0-	-0-	-0-
01		32705 X	30375	-0-	-2330	-0-	30375	2	N	-0-	-0-	-0-
02		30595 X	28040	-0-	-2555	-0-	28040	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CENTREPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	259099	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	9447	PERF. 9870 - 12878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULSON		WELL #:		1H	RRCID ->	259101	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8680 - 13850				
09	29610 X	25413	-0-	-4197	-0-	25413	2				N	-0-			-0-
10	29450 X	21654	-0-	-7796	-0-	21654	2				N	-0-			-0-
11	28500 X	19789	-0-	-8711	-0-	19789	2				N	-0-			-0-
12	29419 X	24206	-0-	-5213	-0-	24206	2				N	-0-			-0-
01	29419 X	17693	-0-	-11726	-0-	17693	2				N	-0-			-0-
02	24563 X	18556	-0-	-6007	-0-	18556	2				N	-0-			-0-

GATEWAY GIBSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259102	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8572 - 11403				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		I 5H	RRCID ->	259103	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 9000 - 12316				
09	11370 X	888	-0-	-10482	-0-	888	2				N	-0-			32
10	11749 X	909	-0-	-10840	-0-	909	2				N	-0-			32
11	10320 X	1162	-0-	-9158	-0-	1162	2				N	-0-			32
12	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	-7595					N	-0-			32
01	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	-7595					N	-0-			32
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-	-1131					N	-0-			32

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 1H	RRCID ->	259104	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 6631 - 10160				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BING		WELL #:		2H	RRCID ->	259105	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7087 - 11044				
09	16170 X	14381	-0-	-1789	-0-	14371	2	10 9			N	9			100
10	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	20191	2	24 9			N	22			122
11	13770 X	9368	-0-	-4402	-0-	9358	2	10 9			N	9			131
12	14849 X	9489	-0-	-5360	-0-	9478	2	11 9			N	10			141
01	20181 X	13061	-0-	-7120	-0-	13041	2	20 9			N	18			159
02	18879 X	14575	-0-	-4304	-0-	14557	2	18 9			N	16	112 1		63

GREENBRIAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259108	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7412 - 12368				
09	25560 X	23149	-0-	-2411	-0-	23149	2				N	-0-			-0-
10	26195 X	25915	-0-	-280	-0-	25915	2				N	-0-			-0-
11	25320 X	24737	-0-	-583	-0-	24737	2				N	-0-			-0-
12	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2				N	-0-			-0-
01	25916 X	24121	-0-	-1795	-0-	24121	2				N	-0-			-0-
02	24244 X	21678	-0-	-2566	-0-	21678	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
CJD		WELL #:		1H	RRCID ->	259109	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 8274 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	18240 X	14385	-0-	-3855	-0-	14385 2			N	-0-		-0-
10	17856 X	15353	-0-	-2503	-0-	15353 2			N	-0-		-0-
11	17280 X	13929	-0-	-3351	-0-	13929 2			N	-0-		-0-
12	17856 X	16023	-0-	-1833	-0-	16023 2			N	-0-		-0-
01	17856 X	15828	-0-	-2028	-0-	15828 2			N	-0-		-0-
02	14355 X	11633	-0-	-2722	-0-	11633 2			N	-0-		-0-

GEARHART		WELL #:		5H	RRCID ->	259110	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7967 - 11678	
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-		-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-		-0-
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 5H	RRCID ->	259112	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 6530 - 10433	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

KARMALI		WELL #:		2H	RRCID ->	259120	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7645 - 12431	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANDING		WELL #:		3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8506 - 12994	
09	35070 X	32229	-0-	-2841	-0-	32229 2			N	-0-		-0-
10	35557 X	32292	-0-	-3265	-0-	32292 2			N	-0-		-0-
11	34410 X	31745	-0-	-2665	-0-	31745 2			N	-0-		-0-
12	34751 X	32589	-0-	-2162	-0-	32589 2			N	-0-		-0-
01	33511 X	32048	-0-	-1463	-0-	32048 2			N	-0-		-0-
02	31146 X	21056	-0-	-10090	-0-	21056 2			N	-0-		-0-

BACSIK		WELL #:		4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7750 - 9660	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BACSIK		WELL #:		3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF.10399 - 11451	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
09		20340 X	20221	-0-	-119	-0-		20221	2	N	-0-		-0-
10		24436 X	24436	-0-	-0-	-0-		24436	2	N	-0-		-0-
11		21873 X	21873	-0-	-0-	-0-		21873	2	N	-0-		-0-
12		23812 X	23812	-0-	-0-	-0-		23812	2	N	-0-		-0-
01		24428 X	17372	-0-	-7056	-0-		17372	2	N	-0-		-0-
02		22852 X	16664	-0-	-6188	-0-		16664	2	N	-0-		-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576													
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		-0-
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-
11		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911													
09		23580 X	-0-	-0-	-23580	-0-				N	-0-		-0-
10		24366 X	8474	-0-	-15892	-0-		8474	2	N	-0-		-0-
11		23580 X	11715	-0-	-11865	-0-		11715	2	N	-0-		-0-
12		18011 X	15168	-0-	-2843	-0-		15168	2	N	-0-		-0-
01		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-		13029	2	N	-0-		-0-
02		11339 X	10489	-0-	-850	-0-		10489	2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241													
09		15810 X	2	-0-	-15808	-0-		2	2	N	-0-		-0-
10		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				N	-0-		-0-
11		15810 X	2707	-0-	-13103	-0-		2707	2	N	-0-		-0-
12		11283 X	11283	-0-	-0-	-0-		11283	2	N	-0-		-0-
01		12413 X	12413	-0-	-0-	-0-		12413	2	N	-0-		-0-
*02		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-		9728	2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903													
09		17652 X	17652	-0-	-0-	-0-		17652	2	N	-0-		-0-
10		19227 X	19227	-0-	-0-	-0-		19227	2	N	-0-		-0-
11		17533 X	17533	-0-	-0-	-0-		17533	2	N	-0-		-0-
12		20243 X	12698	-0-	-7545	-0-		12698	2	N	-0-		-0-
01		19499 X	11828	-0-	-7671	-0-		11828	2	N	-0-		-0-
02		17980 X	11140	-0-	-6840	-0-		11140	2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786													
09		25890 X	25379	-0-	-511	-0-		25379	2	N	-0-		-0-
10		26753 X	25203	-0-	-1550	-0-		25203	2	N	-0-		-0-
11		25890 X	23328	-0-	-2562	-0-		23328	2	N	-0-		-0-
12		26226 X	22007	-0-	-4219	-0-		22007	2	N	-0-		-0-
01		26226 X	22258	-0-	-3968	-0-		22258	2	N	-0-		-0-
02		24534 X	20912	-0-	-3622	-0-		20912	2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045													
09		6750 X	6233	-0-	-517	-0-		6233	2	N	-0-		-0-
10		6975 X	4389	-0-	-2586	-0-		4389	2	N	-0-		-0-
11		8730 X	524	-0-	-8206	-0-		524	2	N	-0-		-0-
12		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	-0-		-0-
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	-0-		-0-
02		6032 X	-0-	-0-	-6032	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011										TOTAL DEPTH	6966	PERF.	7265	-	9173
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-				N	-0-			-0-	
10		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-				N	-0-			-0-	
11		4950 X	2620	-0-	-2330	-0-	2620	2		N	-0-			-0-	
12		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2		N	-0-			-0-	
01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-	
*02		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2		N	-0-			-0-	

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011										TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8765	-	14524
09		36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	36645	2		N	-0-			-0-	
10		34233 X	34233	-0-	-0-	-0-	34233	2		N	-0-			-0-	
11		32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	32724	2		N	-0-			-0-	
12		41819 X	32520	-0-	-9299	-0-	32520	2		N	-0-			-0-	
01		39277 X	31250	-0-	-8027	-0-	31250	2		N	-0-			-0-	
02		35438 X	27874	-0-	-7564	-0-	27874	2		N	-0-			-0-	

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011										TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7800	-	14184
09		52470 X	47550	-0-	-4920	-0-	47550	2		N	-0-			-0-	
10		54219 X	48828	-0-	-5391	-0-	48828	2		N	-0-			-0-	
11		50760 X	45927	-0-	-4833	-0-	45927	2		N	-0-			-0-	
12		51894 X	46267	-0-	-5627	-0-	46267	2		N	-0-			-0-	
01		50499 X	41622	-0-	-8877	-0-	41622	2		N	-0-			-0-	
02		45965 X	43315	-0-	-2650	-0-	43315	2		N	-0-			-0-	

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8595	-	12420
09		5490 X	1237	-0-	-4253	-0-	1237	2		N	-0-			-0-	
10		6510 X	535	-0-	-5975	-0-	535	2		N	-0-			-0-	
11		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				N	-0-			-0-	
12		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-			-0-	
01		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-			-0-	
02		1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-			-0-	

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011										TOTAL DEPTH	7553	PERF.	8050	-	10584
09		21360 X	9224	-0-	-12136	-0-	9224	2		N	-0-			-0-	
10		22072 X	16803	-0-	-5269	-0-	16803	2		N	-0-			-0-	
11		21360 X	17961	-0-	-3399	-0-	17961	2		N	-0-			-0-	
12		21419 X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2		N	-0-			-0-	
01		19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	19535	2		N	-0-			-0-	
02		17371 X	16948	-0-	-423	-0-	16948	2		N	-0-			-0-	

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011										TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7360	-	9845
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011										TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7980	-	13337
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7815	-	13357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		48810 X	47852	-0-	-958	-0-			47852	2	N	-0-			-0-
10		50437 X	48325	-0-	-2112	-0-			48325	2	N	-0-			-0-
11		48810 X	45687	-0-	-3123	-0-			45687	2	N	-0-			-0-
12		49445 X	46079	-0-	-3366	-0-			46079	2	N	-0-			-0-
01		49445 X	45624	-0-	-3821	-0-			45624	2	N	-0-			-0-
02		46255 X	43820	-0-	-2435	-0-			43820	2	N	-0-			-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011										TOTAL DEPTH	6679	PERF.	7461	-	12202
09		24159 X	24159	-0-	-0-	-0-			24147	2	12 9	N	11		102
10		23649 X	23649	-0-	-0-	-0-			23629	2	20 9	N	18		120
11		22544 X	22544	-0-	-0-	-0-			22521	2	23 9	N	21	91 1	50
12		23529 X	21072	-0-	-2457	-0-			21052	2	20 9	N	18		68
01		23529 X	20089	-0-	-3440	-0-			20079	2	10 9	N	9		77
02		22011 X	17365	-0-	-4646	-0-			17357	2	8 9	N	7		84

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8745	-	12919
09		8700 X	126	-0-	-8574	-0-			126	2		N	-0-		-0-
10		8990 X	106	-0-	-8884	-0-			106	2		N	-0-		-0-
11		6090 X	45	-0-	-6045	-0-			45	2		N	-0-		-0-
12		6293 X	1311	-0-	-4982	-0-			1311	2		N	-0-		-0-
01		1209 X	76	-0-	-1133	-0-			76	2		N	-0-		-0-
02		116 X	63	-0-	-53	-0-			63	2		N	-0-		-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011										TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000	-	13892
09		16830 X	7993	-0-	-8837	-0-			7993	2		N	-0-		-0-
10		15252 X	4156	-0-	-11096	-0-			4156	2		N	-0-		-0-
11		14760 X	11458	-0-	-3302	-0-			11458	2		N	-0-		-0-
12		14787 X	8139	-0-	-6648	-0-			8139	2		N	-0-		-0-
01		8246 X	6461	-0-	-1785	-0-			6461	2		N	-0-		-0-
02		11078 X	9046	-0-	-2032	-0-			9046	2		N	-0-		-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011										TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8203	-	11759
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011										TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7460	-	11624
09		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-			7133	2		N	-0-		-0-
10		6386 X	3799	-0-	-2587	-0-			3799	2		N	-0-		-0-
11		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-						N	-0-		-0-
12		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-						N	-0-		-0-
01		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-						N	-0-		-0-
02		6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-						N	-0-		-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011										TOTAL DEPTH	6726	PERF.	7385	-	13667
09		39240 X	38283	-0-	-957	-0-			38283	2		N	-0-		-0-
10		40517 X	39761	-0-	-756	-0-			39761	2		N	-0-		-0-
11		39480 X	36866	-0-	-2614	-0-			36866	2		N	-0-		-0-
12		37728 X	37728	-0-	-0-	-0-			37728	2		N	-0-		-0-
01		40796 X	36520	-0-	-4276	-0-			36520	2		N	-0-		-0-
02		37207 X	33835	-0-	-3372	-0-			33835	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BLAIR		WELL #:		3H	RRCID ->	259200	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7697 - 9268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

NUGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7290 - 11176		
09		22980 X	20500	-0-	-2480	-0-	20498	2	2	9	N	2	71
10		23219 X	21486	-0-	-1733	-0-	21486	2			N	-0-	71
11		22365 X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-	71
12		24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-	71
01		23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			N	-0-	71
*02		22749 X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-	71

DICK DAVIDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7625 - 12699		
09		44940 X	41319	-0-	-3621	-0-	41319	2			N	-0-	-0-
10		45911 X	41536	-0-	-4375	-0-	41536	2			N	-0-	-0-
11		43200 X	39848	-0-	-3352	-0-	39848	2			N	-0-	-0-
12		39630 X	39630	-0-	-0-	-0-	39630	2			N	-0-	-0-
01		42687 X	38630	-0-	-4057	-0-	38630	2			N	-0-	-0-
02		39933 X	33851	-0-	-6082	-0-	33851	2			N	-0-	-0-

TANTARRA ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	259211	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7989 - 9038		
09		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-	-0-
10		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-	-0-
11		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-	-0-
12		8370 X	6121	-0-	-2249	-0-	6121	2			N	-0-	-0-
01		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-	-0-
02		9280 X	5770	-0-	-3510	-0-	5770	2			N	-0-	-0-

BEEDY		WELL #:		3H	RRCID ->	259225	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7780 - 9932		
09		14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	14894	2			N	-0-	-0-
10		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13309	2			N	-0-	-0-
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-	-0-
12		15376 X	11503	-0-	-3873	-0-	11503	2			N	-0-	-0-
01		15376 X	12538	-0-	-2838	-0-	12538	2			N	-0-	-0-
02		14384 X	10884	-0-	-3500	-0-	10884	2			N	-0-	-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		6H	RRCID ->	259227	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6818 - 9977		
09		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-	-0-
10		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-	-0-
11		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-	-0-
12		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-	-0-
01		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-	-0-
02		7105 X	-0-	-0-	-7105	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-

UNICORN		WELL #:		4H	RRCID ->	259230	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7587 - 9645		
09		22530 X	19120	-0-	-3410	-0-	19120	2			N	-0-	-0-
10		23281 X	17934	-0-	-5347	-0-	17934	2			N	-0-	-0-
11		20100 X	16910	-0-	-3190	-0-	16910	2			N	-0-	-0-
12		19747 X	16496	-0-	-3251	-0-	16496	2			N	-0-	-0-
01		19747 X	17659	-0-	-2088	-0-	17659	2			N	-0-	-0-
02		18473 X	17970	-0-	-503	-0-	17970	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HOG A		WELL #:		4H	RRCID ->	259231	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7560 - 14979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		73710 X	58861	-0-	-14849	-0-	58861	2	N	-0-	-0-	-0-
10		72881 X	59651	-0-	-13230	-0-	59651	2	N	-0-	-0-	-0-
11		68130 X	57937	-0-	-10193	-0-	57937	2	N	-0-	-0-	-0-
12		64976 X	59279	-0-	-5697	-0-	59279	2	N	-0-	-0-	-0-
01		62341 X	58620	-0-	-3721	-0-	58620	2	N	-0-	-0-	-0-
02		56898 X	54389	-0-	-2509	-0-	54389	2	N	-0-	-0-	-0-

BC ASSOCIATES		WELL #:		1H	RRCID ->	259233	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8250 - 14080	
09		16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	25483	-0-	25483	25483	25483	2	N	-0-	-0-	-0-
01		45396 X	19913	-0-	-25483	-0-	19913	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		21687 X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7840 - 10649	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EAST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7550 - 12524	
09		34620 X	30559	-0-	-4061	-0-	30559	2	N	-0-	-0-	-0-
10		35774 X	31828	-0-	-3946	-0-	31828	2	N	-0-	-0-	-0-
11		32430 X	30880	-0-	-1550	-0-	30880	2	N	-0-	-0-	-0-
12		32457 X	31572	-0-	-885	-0-	31572	2	N	-0-	-0-	-0-
01		32457 X	31027	-0-	-1430	-0-	31027	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29841 X	26812	-0-	-3029	-0-	26812	2	N	-0-	-0-	-0-

GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7452 - 12736	
09		11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		7037 X	50	-0-	-6987	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6810 X	144	-0-	-6666	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
01		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7826 - 10295	
09		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8897 X	8070	-0-	-827	-0-	8070	2	N	-0-	-0-	-0-
01		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2	N	-0-	-0-	-0-

GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8332 - 12215	
09		14370 X	9389	-0-	-4981	-0-	9389	2	N	-0-	-0-	-0-
10		14322 X	2113	-0-	-12209	-0-	2113	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13860 X	2100	-0-	-11760	-0-	2100	2	N	-0-	-0-	-0-
12		14322 X	5066	-0-	-9256	-0-	5066	2	N	-0-	-0-	-0-
01		12834 X	2729	-0-	-10105	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9077 X	3558	-0-	-5519	-0-	3558	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272														
09		9960 X	9069	-0-	-891	-0-	9069	2		N	-0-			-0-
10		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2		N	-0-			-0-
11		10830 X	4528	-0-	-6302	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
12		11191 X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2		N	-0-			-0-
01		12431 X	10951	-0-	-1480	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
02		11629 X	8600	-0-	-3029	-0-	8600	2		N	-0-			-0-
HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927														
09		20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2		N	-0-			-0-
10		21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2		N	-0-			-0-
11		18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	18029	2		N	-0-			-0-
12		20863 X	17402	-0-	-3461	-0-	17402	2		N	-0-			-0-
01		21080 X	16729	-0-	-4351	-0-	16729	2		N	-0-			-0-
02		19720 X	9299	-0-	-10421	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	10 1		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900														
09		63750 X	44041	-0-	-19709	-0-	44041	2		N	-0-			-0-
10		55056 X	45048	-0-	-10008	-0-	45048	2		N	-0-			-0-
11		47880 X	43762	-0-	-4118	-0-	43762	2		N	-0-			-0-
12		46469 X	44098	-0-	-2371	-0-	44098	2		N	-0-			-0-
01		45508 X	44709	-0-	-799	-0-	44709	2		N	-0-			-0-
02		42572 X	41357	-0-	-1215	-0-	41357	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2	N	-0-		-0-
10		15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2	N	-0-		-0-
11		12330 X	11042	-0-	-1288	-0-	11042	2	N	-0-		-0-
12		10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2	N	-0-		-0-
01		16151 X	6194	-0-	-9957	-0-	6194	2	N	-0-		-0-
02		15109 X	6351	-0-	-8758	-0-	6351	2	N	-0-		-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002												
09		21360 X	15344	-0-	-6016	-0-	15343	2	1 9 N	1		60
10		17120 X	17120	-0-	-0-	-0-	17116	2	4 9 N	4		64
11		21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	21895	2	13 9 N	12	41 1	35
12		20553 X	20167	-0-	-386	-0-	20156	2	11 9 N	10		45
01		21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	21734	2	8 9 N	7		52
02		21170 X	19907	-0-	-1263	-0-	19898	2	9 9 N	8		60

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478												
09		15750 X	11291	-0-	-4459	-0-	11291	2	N	-0-		-0-
10		15624 X	11512	-0-	-4112	-0-	11512	2	N	-0-		-0-
11		14190 X	10185	-0-	-4005	-0-	10185	2	N	-0-		-0-
12		14663 X	9969	-0-	-4694	-0-	9969	2	N	-0-		-0-
01		14663 X	8548	-0-	-6115	-0-	8548	2	N	-0-		-0-
02		10904 X	6988	-0-	-3916	-0-	6988	2	N	-0-		-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326												
09		27900 X	5624	-0-	-22276	-0-	5624	2	N	-0-		-0-
10		28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11		17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
12		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
01		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02		5423 X	-0-	-0-	-5423	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485												
09		11730 X	7123	-0-	-4607	-0-	7123	2	N	-0-		-0-
10		12121 X	5412	-0-	-6709	-0-	5412	2	N	-0-		-0-
11		11730 X	6561	-0-	-5169	-0-	6561	2	N	-0-		-0-
12		12803 X	9513	-0-	-3290	-0-	9513	2	N	-0-		-0-
01		12803 X	6297	-0-	-6506	-0-	6297	2	N	-0-		-0-
*02		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2	N	-0-		-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142												
09		16500 X	8361	-0-	-8139	-0-	8361	2	N	-0-		-0-
10		17050 X	6059	-0-	-10991	-0-	6059	2	N	-0-		-0-
11		16230 X	2579	-0-	-13651	-0-	2579	2	N	-0-		-0-
12		16616 X	10498	-0-	-6118	-0-	10498	2	N	-0-		-0-
01		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2	N	-0-		-0-
02		8091 X	4616	-0-	-3475	-0-	4616	2	N	-0-		-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017												
09		10470 X	10251	-0-	-219	-0-	10250	2	1 9 N	1		47
10		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2	N	-0-		47
11		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2	N	-0-		47
12		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2	N	-0-		47
01		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	11764	2	1 9 N	1		48
*02		12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2	N	-0-	25 1	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
CORDELIA		WELL #: 10H		RRCID -> 259400		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 8017 - 10592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7200 X	5718	-0-	-1482	-0-	5718 2		N	-0-			-0-
10	7440 X	6542	-0-	-898	-0-	6542 2		N	-0-			-0-
11	6900 X	6510	-0-	-390	-0-	6510 2		N	-0-			-0-
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891 2		N	-0-			-0-
01	6541 X	5435	-0-	-1106	-0-	5435 2		N	-0-			-0-
02	6293 X	5636	-0-	-657	-0-	5636 2		N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #: 8H		RRCID -> 259401		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 7716 - 12739		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DON JERNIGAN		WELL #: 1H		RRCID -> 259402		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6880 - 10126		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE B		WELL #: 5H		RRCID -> 259403		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8435 - 11068		
09	22530 X	19618	-0-	-2912	-0-	19618 2		N	-0-			-0-
10	20677 X	17048	-0-	-3629	-0-	17048 2		N	-0-			-0-
11	20010 X	18182	-0-	-1828	-0-	18182 2		N	-0-			-0-
12	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	18965 2		N	-0-			-0-
01	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	19309 2		N	-0-			-0-
*02	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	18058 2		N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #: 4H		RRCID -> 259404		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7825 - 11737		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENWOOD B		WELL #: 1H		RRCID -> 259405		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 7121 - 11532		
09	22230 X	17333	-0-	-4897	-0-	17333 2		N	-0-			-0-
10	13392 X	12229	-0-	-1163	-0-	12229 2		N	-0-			-0-
11	10260 X	7672	-0-	-2588	-0-	7672 2		N	-0-			-0-
12	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446 2		N	-0-			-0-
01	17918 X	9615	-0-	-8303	-0-	9615 2		N	-0-			-0-
02	16762 X	15521	-0-	-1241	-0-	15521 2		N	-0-			-0-

HITSON		WELL #: 3H		RRCID -> 259406		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 7781 - 12071		
09	42450 X	38696	-0-	-3754	-0-	38696 2		N	-0-			-0-
10	42470 X	40476	-0-	-1994	-0-	40476 2		N	-0-			-0-
11	39900 X	38274	-0-	-1626	-0-	38274 2		N	-0-			-0-
12	40021 X	38570	-0-	-1451	-0-	38570 2		N	-0-			-0-
01	40486 X	38523	-0-	-1963	-0-	38523 2		N	-0-			-0-
02	37874 X	34980	-0-	-2894	-0-	34980 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
UNISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7990 - 10627	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		18630 X	18391	-0-	-239	-0-	18391 2		N	-0-		-0-
10		18538 X	17397	-0-	-1141	-0-	17397 2		N	-0-		-0-
11		18540 X	15577	-0-	-2963	-0-	15577 2		N	-0-		-0-
12		19158 X	16356	-0-	-2802	-0-	16356 2		N	-0-		-0-
01		19158 X	15709	-0-	-3449	-0-	15709 2		N	-0-		-0-
02		17777 X	14569	-0-	-3208	-0-	14569 2		N	-0-		-0-

BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8461 - 12794	
09		15510 X	12365	-0-	-3145	-0-	12365 2		N	-0-		-0-
10		16027 X	12973	-0-	-3054	-0-	12973 2		N	-0-		-0-
11		13440 X	12582	-0-	-858	-0-	12582 2		N	-0-		-0-
12		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-		-0-
01		12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			N	-0-		-0-
02		12151 X	4539	-0-	-7612	-0-	4539 2		N	-0-		-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		2H	RRCID ->	259422	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6940 - 10132	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOSHUA		WELL #:		2H	RRCID ->	259434	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8000 - 12177	
09		3000 N	5458	-0-	2458	2458	5458 2		N	-0-		-0-
10		2458 N	-0-	-0-	-2458	-0-			N	-0-		-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-		-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7510 - 9802	
09		13710 X	9269	-0-	-4441	-0-	9269 2		N	-0-		-0-
10		14167 X	7853	-0-	-6314	-0-	7853 2		N	-0-		-0-
11		13710 X	10108	-0-	-3602	-0-	10108 2		N	-0-		-0-
12		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175 2		N	-0-		-0-
01		10633 X	10062	-0-	-571	-0-	10062 2		N	-0-		-0-
02		9773 X	9226	-0-	-547	-0-	9226 2		N	-0-		-0-

NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7288 - 11298	
09		25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	25083 2		N	-0-		-0-
10		25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	25832 2		N	-0-		-0-
11		24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	24907 2		N	-0-		-0-
12		25916 X	23402	-0-	-2514	-0-	23402 2		N	-0-		-0-
01		25916 X	15195	-0-	-10721	-0-	15195 2		N	-0-		-0-
02		24244 X	13542	-0-	-10702	-0-	13542 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8528 - 11629	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MADDOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259495	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7537 - 9714	
09	16950 X	14004	-0-	-2946	-0-	-0-	14004	2	N	-0-		-0-	
10	16213 X	15540	-0-	-673	-0-	-0-	15540	2	N	-0-		-0-	
11	15690 X	14664	-0-	-1026	-0-	-0-	14664	2	N	-0-		-0-	
12	16213 X	15381	-0-	-832	-0-	-0-	15381	2	N	-0-		-0-	
01	15531 X	14714	-0-	-817	-0-	-0-	14714	2	N	-0-		-0-	
02	14529 X	13971	-0-	-558	-0-	-0-	13971	2	N	-0-		-0-	

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	259496	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7828 - 16260	
09	35850 X	34124	-0-	-1726	-0-	-0-	34124	2	N	-0-		-0-	
10	37045 X	35283	-0-	-1762	-0-	-0-	35283	2	N	-0-		-0-	
11	35550 X	33049	-0-	-2501	-0-	-0-	33049	2	N	-0-		-0-	
12	35247 X	33816	-0-	-1431	-0-	-0-	33816	2	N	-0-		-0-	
01	35278 X	31692	-0-	-3586	-0-	-0-	31692	2	N	-0-		-0-	
02	33002 X	28733	-0-	-4269	-0-	-0-	28733	2	N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259498	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7525 - 11390	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CART BARN-COLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259500	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7500 - 11690	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCCULLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	259505	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7401 - 11570	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOSHUA		WELL #:		3H	RRCID ->	259506	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7700 - 12404	
09	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	-0-	8576	2	N	-0-		-0-	
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	-0-	6941	2	N	-0-		-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011										TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8094 - 13751	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		34410 X	11933	-0-	-22477	-0-	11933	2		N	-0-			-0-
10		35557 X	14529	-0-	-21028	-0-	14529	2		N	-0-			-0-
11		34410 X	28505	-0-	-5905	-0-	28505	2		N	-0-			-0-
12		32426 X	31230	-0-	-1196	-0-	31230	2		N	-0-			-0-
01		32426 X	28498	-0-	-3928	-0-	28498	2		N	-0-			-0-
02		27550 X	25172	-0-	-2378	-0-	25172	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011										TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6618 - 10932	
09		6510 X		-0-	-6510	-0-				N	-0-			5
10		4340 X		-0-	-4340	-0-				N	-0-			5
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011										TOTAL DEPTH	9451	PERF.	11810 - 13996	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011										TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6975 - 9795	
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011										TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7730 - 11124	
09		14400 X		-0-	-14400	-0-				N	-0-			-0-
10		5239 X		-0-	-5239	-0-				N	-0-			-0-
11		60 X		-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011										TOTAL DEPTH	6205	PERF.	6550 - 10307	
09		15900 X	15643	-0-	-257	-0-	15608	2	35 9	Y	32			92
10		16430 X	16007	-0-	-423	-0-	15972	2	35 9	Y	32	62 1		62
11		15900 X	15692	-0-	-208	-0-	15615	2	77 9	Y	70	123 1		9
12		17143 X	15714	-0-	-1429	-0-	15650	2	64 9	Y	58			67
01		16926 X	15505	-0-	-1421	-0-	15454	2	51 9	Y	46	63 1		50
02		15167 X	14253	-0-	-914	-0-	14218	2	35 9	Y	32	60 1		22

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012										TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8155 - 11049	
09		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2		N	-0-			-0-
10		11129 X	6706	-0-	-4423	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
11		15420 X	7892	-0-	-7528	-0-	7892	2		N	-0-			-0-
12		15934 X	10679	-0-	-5255	-0-	10679	2		N	-0-			-0-
01		15934 X	10667	-0-	-5267	-0-	10667	2		N	-0-			-0-
02		12557 X	8918	-0-	-3639	-0-	8918	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		12390 X	9665	-0-	-2725	-0-	9665 2		N	-0-		-0-
10		12803 X	10831	-0-	-1972	-0-	10831 2		N	-0-		-0-
11		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	14513 2		N	-0-		-0-
12		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	15824 2		N	-0-		-0-
01		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718 2		N	-0-		-0-
02		14036 X	14000	-0-	-36	-0-	14000 2		N	-0-		-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542												
09		18000 X	16865	-0-	-1135	-0-	16865 2		N	-0-		-0-
10		17267 X	15694	-0-	-1573	-0-	15694 2		N	-0-		-0-
11		16800 X	15663	-0-	-1137	-0-	15663 2		N	-0-		-0-
12		17422 X	15389	-0-	-2033	-0-	15389 2		N	-0-		-0-
01		17422 X	14870	-0-	-2552	-0-	14870 2		N	-0-		-0-
02		16298 X	14033	-0-	-2265	-0-	14033 2		N	-0-		-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607												
09		15990 X	8210	-0-	-7780	-0-	8210 2		N	-0-		-0-
10		16523 X	13926	-0-	-2597	-0-	13926 2		N	-0-		-0-
11		13680 X	6401	-0-	-7279	-0-	6401 2		N	-0-		-0-
12		14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			N	-0-		-0-
01		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-			N	-0-		-0-
02		13021 X	-0-	-0-	-13021	-0-			N	-0-		-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624												
09		18150 X	17437	-0-	-713	-0-	17437 2		N	-0-		-0-
10		18507 X	17379	-0-	-1128	-0-	17379 2		N	-0-		-0-
11		17910 X	16423	-0-	-1487	-0-	16423 2		N	-0-		-0-
12		16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16867 2		N	-0-		-0-
01		18228 X	16375	-0-	-1853	-0-	16375 2		N	-0-		-0-
02		16849 X	15060	-0-	-1789	-0-	15060 2		N	-0-		-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211												
09		7710 X	7168	-0-	-542	-0-	7168 2		N	-0-		-0-
10		7967 X	7206	-0-	-761	-0-	7206 2		N	-0-		-0-
11		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366 2		N	-0-		-0-
12		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8171 2		N	-0-		-0-
01		7502 X	7438	-0-	-64	-0-	7438 2		N	-0-		-0-
02		7134 X	6802	-0-	-332	-0-	6802 2		N	-0-		-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412												
09		23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	23746 2		N	-0-		-0-
10		25017 X	22987	-0-	-2030	-0-	22987 2		N	-0-		-0-
11		24210 X	20767	-0-	-3443	-0-	20767 2		N	-0-		-0-
12		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273 2		N	-0-		-0-
01		24986 X	23274	-0-	-1712	-0-	23274 2		N	-0-		-0-
02		22968 X	21247	-0-	-1721	-0-	21247 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		28583 X	28583	-0-	-0-	-0-	28583	2	N	-0-		-0-
10		23939 X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2	N	-0-		-0-
11		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2	N	-0-		-0-
12		29543 X	23252	-0-	-6291	-0-	23252	2	N	-0-		-0-
01		29543 X	19238	-0-	-10305	-0-	19238	2	N	-0-		-0-
02		27637 X	18770	-0-	-8867	-0-	18770	2	N	-0-		-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718												
09		26370 X	24878	-0-	-1492	-0-	24878	2	N	-0-		-0-
10		26102 X	6068	-0-	-20034	-0-	6068	2	N	-0-		-0-
11		25260 X	20483	-0-	-4777	-0-	20483	2	N	-0-		-0-
12		26102 X	15835	-0-	-10267	-0-	15835	2	N	-0-		-0-
01		25699 X	1	-0-	-25698	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		24041 X	-0-	-0-	-24041	-0-			N	-0-		-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554												
09		18870 X	17125	-0-	-1745	-0-	17125	2	N	-0-		-0-
10		18879 X	17524	-0-	-1355	-0-	17524	2	N	-0-		-0-
11		18270 X	17273	-0-	-997	-0-	17273	2	N	-0-		-0-
12		18445 X	17026	-0-	-1419	-0-	17026	2	N	-0-		-0-
01		18228 X	16759	-0-	-1469	-0-	16759	2	N	-0-		-0-
02		16704 X	15541	-0-	-1163	-0-	15541	2	N	-0-		-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220												
09		13830 X	6436	-0-	-7394	-0-	6436	2	N	-0-		-0-
10		10230 X	693	-0-	-9537	-0-	693	2	N	-0-		-0-
11		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-		-0-
12		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-		-0-
01		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-		-0-
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-			N	-0-		-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705												
09		17310 X	13616	-0-	-3694	-0-	13616	2	N	-0-		-0-
10		17887 X	12448	-0-	-5439	-0-	12448	2	N	-0-		-0-
11		17310 X	10762	-0-	-6548	-0-	10762	2	N	-0-		-0-
12		14074 X	7849	-0-	-6225	-0-	7849	2	N	-0-		-0-
01		14074 X	10683	-0-	-3391	-0-	10683	2	N	-0-		-0-
02		13166 X	11374	-0-	-1792	-0-	11374	2	N	-0-		-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600												
09		18840 X	17509	-0-	-1331	-0-	17509	2	N	-0-		-0-
10		19096 X	16494	-0-	-2602	-0-	16494	2	N	-0-		-0-
11		18480 X	16588	-0-	-1892	-0-	16588	2	N	-0-		-0-
12		18104 X	16494	-0-	-1610	-0-	16494	2	N	-0-		-0-
01		18104 X	16836	-0-	-1268	-0-	16836	2	N	-0-		-0-
02		16936 X	15479	-0-	-1457	-0-	15479	2	N	-0-		-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313												
09		22680 X	21301	-0-	-1379	-0-	21301	2	N	-0-		-0-
10		23033 X	14883	-0-	-8150	-0-	14883	2	N	-0-		-0-
11		22290 X	19127	-0-	-3163	-0-	19127	2	N	-0-		-0-
12		23033 X	20429	-0-	-2604	-0-	20429	2	N	-0-		-0-
01		22010 X	21857	-0-	-153	-0-	21857	2	N	-0-		-0-
*02		21763 X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367												
09		198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
10		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	-0-					-0-
11		11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-	-0-					-0-
12		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-	-0-					-0-
01		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-	-0-					-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744												
09		29100 X	16489	-0-	-12611	-0-	-0-	16489	2			-0-
10		30070 X	21905	-0-	-8165	-0-	-0-	21905	2			-0-
11		24120 X	22352	-0-	-1768	-0-	-0-	22352	2			-0-
12		23844 X	23844	-0-	-0-	-0-	-0-	23844	2			-0-
01		23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	-0-	23577	2			-0-
*02		21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	-0-	21972	2			-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154												
09		33330 X	31569	-0-	-1761	-0-	-0-	31569	2			-0-
10		34441 X	32241	-0-	-2200	-0-	-0-	32241	2			-0-
11		33330 X	30636	-0-	-2694	-0-	-0-	30636	2			-0-
12		32829 X	30239	-0-	-2590	-0-	-0-	30239	2			-0-
01		32612 X	31143	-0-	-1469	-0-	-0-	31143	2			-0-
02		30508 X	27607	-0-	-2901	-0-	-0-	27607	2			-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961												
09		11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	-0-	11157	2			-0-
10		13764 X	11415	-0-	-2349	-0-	-0-	11415	2			-0-
11		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	-0-	13751	2			-0-
12		14043 X	13643	-0-	-400	-0-	-0-	13643	2			-0-
01		14043 X	13967	-0-	-76	-0-	-0-	13967	2			-0-
02		13282 X	11843	-0-	-1439	-0-	-0-	11843	2			-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733												
09		9900 X	5700	-0-	-4200	-0-	-0-	5700	2			-0-
10		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	-0-	12358	2			-0-
11		10530 X	7948	-0-	-2582	-0-	-0-	7948	2			-0-
12		10881 X	8709	-0-	-2172	-0-	-0-	8709	2			-0-
01		12369 X	8331	-0-	-4038	-0-	-0-	8331	2			-0-
02		11571 X	10540	-0-	-1031	-0-	-0-	10540	2			-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006												
09		24270 X	22709	-0-	-1561	-0-	-0-	22703	2	6	9	76
10		25079 X	21469	-0-	-3610	-0-	-0-	21462	2	7	9	82
11		24270 X	22942	-0-	-1328	-0-	-0-	22928	2	14	9	95
12		23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	-0-	23884	2	17	9	110
01		23467 X	21989	-0-	-1478	-0-	-0-	21981	2	8	9	117
02		22185 X	20219	-0-	-1966	-0-	-0-	20205	2	14	9	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011										TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540	-	11536
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		22650 X	20015	-0-	-2635	-0-	20015	2		N	-0-				-0-
10		23405 X	21068	-0-	-2337	-0-	21068	2		N	-0-				-0-
11		21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	21590	2		N	-0-				-0-
12		21917 X	21623	-0-	-294	-0-	21623	2		N	-0-				-0-
01		21917 X	21814	-0-	-103	-0-	21814	2		N	-0-				-0-
02		20880 X	20046	-0-	-834	-0-	20046	2		N	-0-				-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011										TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819	-	13834
09		31350 X	12757	-0-	-18593	-0-	12757	2		N	-0-				-0-
10		29946 X	15024	-0-	-14922	-0-	15024	2		N	-0-				-0-
11		24390 X	18441	-0-	-5949	-0-	18441	2		N	-0-				-0-
12		17887 X	6325	-0-	-11562	-0-	6325	2		N	-0-				-0-
01		15035 X	7754	-0-	-7281	-0-	7754	2		N	-0-				-0-
02		17835 X	11614	-0-	-6221	-0-	11614	2		N	-0-				-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011										TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8190	-	13148
09		37320 X	-0-	-0-	-37320	-0-				N	-0-				-0-
10		30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-				N	-0-				-0-
11		17460 X	14472	-0-	-2988	-0-	14472	2		N	-0-				-0-
12		T. A.	25816	-0-	25816	25816	25816	2		N	-0-				-0-
01		T. A.	9756	-0-	9756	35572	9756	2		N	-0-				-0-
02		T. A.	21157	-0-	21157	56729	21157	2		N	-0-				-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011										TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550	-	10882
09		17883 X	17883	-0-	-0-	-0-	17883	2		N	-0-				-0-
10		16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2		N	-0-				-0-
11		19110 X	16351	-0-	-2759	-0-	16351	2		N	-0-				-0-
12		19747 X	15693	-0-	-4054	-0-	15693	2		N	-0-				-0-
01		19747 X	15310	-0-	-4437	-0-	15310	2		N	-0-				-0-
02		17284 X	15586	-0-	-1698	-0-	15586	2		N	-0-				-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011										TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8490	-	11299
09		23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	23689	2		N	-0-				-0-
10		23529 X	21449	-0-	-2080	-0-	21449	2		N	-0-				-0-
11		22770 X	21668	-0-	-1102	-0-	21668	2		N	-0-				-0-
12		24490 X	21375	-0-	-3115	-0-	21375	2		N	-0-				-0-
01		24490 X	22532	-0-	-1958	-0-	22532	2		N	-0-				-0-
02		22910 X	18022	-0-	-4888	-0-	18022	2		N	-0-				-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011										TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7755	-	10784
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011										TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7396	-	11277
09		8940 X	3116	-0-	-5824	-0-	3116	2		N	-0-				-0-
10		7750 X	4120	-0-	-3630	-0-	4120	2		N	-0-				-0-
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-				-0-
12		3224 X	2057	-0-	-1167	-0-	2057	2		N	-0-				-0-
01		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2		N	-0-				-0-
*02		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
UNISON		WELL #:		2H	RRCID ->	259906	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7399	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GM		WELL #:		5H	RRCID ->	259924	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8834 - 10845
09	18120 X	13951	-0-	-4169	-0-		13951	2	N	-0-	-0-
10	18042 X	13817	-0-	-4225	-0-		13817	2	N	-0-	-0-
11	15810 X	15222	-0-	-588	-0-		15222	2	N	-0-	-0-
12	16027 X	14972	-0-	-1055	-0-		14972	2	N	-0-	-0-
01	16027 X	13061	-0-	-2966	-0-		13061	2	N	-0-	-0-
02	14703 X	12542	-0-	-2161	-0-		12542	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 7H	RRCID ->	259925	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 7040 - 10376
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-	13
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-	13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13

BC ASSOCIATES		WELL #:		4H	RRCID ->	259926	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 8202 - 15394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	259928	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8350 - 11164
09	20790 X	18984	-0-	-1806	-0-		18984	2	N	-0-	-0-
10	19933 X	18110	-0-	-1823	-0-		18110	2	N	-0-	-0-
11	18450 X	17379	-0-	-1071	-0-		17379	2	N	-0-	-0-
12	19623 X	17836	-0-	-1787	-0-		17836	2	N	-0-	-0-
01	19623 X	18642	-0-	-981	-0-		18642	2	N	-0-	-0-
02	18357 X	16831	-0-	-1526	-0-		16831	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 7H	RRCID ->	259934	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6542 - 11722
09	9540 X	8580	-0-	-960	-0-		8568	2	12 9	Y	43
10	9858 X	8435	-0-	-1423	-0-		8410	2	25 9	Y	66
11	9540 X	8100	-0-	-1440	-0-		8082	2	18 9	Y	26
12	13981 X	6180	-0-	-7801	-0-		6176	2	4 9	Y	30
01	13175 X	4449	-0-	-8726	-0-		4412	2	37 9	Y	64
02	8294 X	5977	-0-	-2317	-0-		5971	2	6 9	Y	12

DARBY		WELL #:		3H	RRCID ->	259935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7764 - 10324
09	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-		19115	2		N	-0-
10	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-		20335	2		N	-0-
11	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-		19189	2		N	-0-
12	19747 X	18175	-0-	-1572	-0-		18175	2		N	-0-
01	20336 X	16479	-0-	-3857	-0-		16479	2		N	-0-
02	19024 X	15917	-0-	-3107	-0-		15917	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BIRD		WELL #:		2H	RRCID ->	259938	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7724 - 10599	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		29970 X	27256	-0-	-2714	-0-	27256	2	N	-0-		-0-
10		30256 X	27851	-0-	-2405	-0-	27851	2	N	-0-		-0-
11		28470 X	26562	-0-	-1908	-0-	26562	2	N	-0-		-0-
12		28489 X	26956	-0-	-1533	-0-	26956	2	N	-0-		-0-
01		28179 X	26058	-0-	-2121	-0-	26058	2	N	-0-		-0-
02		26361 X	23933	-0-	-2428	-0-	23933	2	N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		5H	RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7400 - 11550	
09		7980 X	6763	-0-	-1217	-0-	6763	2	N	-0-		-0-
10		8246 X	7026	-0-	-1220	-0-	7026	2	N	-0-		-0-
11		7410 X	6362	-0-	-1048	-0-	6362	2	N	-0-		-0-
12		7657 X	5534	-0-	-2123	-0-	5534	2	N	-0-		-0-
01		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2	N	-0-		-0-
02		6583 X	5372	-0-	-1211	-0-	5372	2	N	-0-		-0-

EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7990 - 10429	
09		26310 X	24369	-0-	-1941	-0-	24369	2	N	-0-		-0-
10		26226 X	25302	-0-	-924	-0-	25302	2	N	-0-		-0-
11		25200 X	23924	-0-	-1276	-0-	23924	2	N	-0-		-0-
12		24323 X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2	N	-0-		-0-
01		25544 X	23835	-0-	-1709	-0-	23835	2	N	-0-		-0-
02		23664 X	21871	-0-	-1793	-0-	21871	2	N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 8150 - 11002	
09		7230 X	5313	-0-	-1917	-0-	5313	2	N	-0-		-0-
10		7471 X	5306	-0-	-2165	-0-	5306	2	N	-0-		-0-
11		7680 X	4997	-0-	-2683	-0-	4997	2	N	-0-		-0-
12		7936 X	5676	-0-	-2260	-0-	5676	2	N	-0-		-0-
01		7936 X	3610	-0-	-4326	-0-	3610	2	N	-0-		-0-
*02		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2	N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7250 - 11206	
09		18300 X	17099	-0-	-1201	-0-	17099	2	N	-0-		-0-
10		18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	18984	2	N	-0-		-0-
11		18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2	N	-0-		-0-
12		17670 X	17007	-0-	-663	-0-	17007	2	N	-0-		-0-
01		18972 X	16926	-0-	-2046	-0-	16926	2	N	-0-		-0-
02		17893 X	7775	-0-	-10118	-0-	7775	2	N	-0-		-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7875 - 11025	
09		22752 X	22752	-0-	-0-	-0-	22752	2	N	-0-		-0-
10		32395 X	3398	-0-	-28997	-0-	3398	2	N	-0-		-0-
11		31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		32395 X	-0-	-0-	-32395	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		21982 X	-0-	-0-	-21982	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7829 - 12503	
09		30450 X	16017	-0-	-14433	-0-	16017	2	N	-0-		-0-
10		29275 X	29275	-0-	-0-	-0-	29275	2	N	-0-		-0-
11		28488 X	28488	-0-	-0-	-0-	28488	2	N	-0-		-0-
12		29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	29680	2	N	-0-		-0-
01		29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	29576	2	N	-0-		-0-
02		27550 X	27200	-0-	-350	-0-	27200	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2	N	-0-		-0-	
10		17143 X	16261	-0-	-882	-0-	16261	2	N	-0-		-0-	
11		16590 X	14964	-0-	-1626	-0-	14964	2	N	-0-		-0-	
12		17143 X	14453	-0-	-2690	-0-	14453	2	N	-0-		-0-	
01		16833 X	15022	-0-	-1811	-0-	15022	2	N	-0-		-0-	
02		15225 X	13962	-0-	-1263	-0-	13962	2	N	-0-		-0-	

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666													
09		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2	N	-0-		-0-	
10		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2	N	-0-		-0-	
11		17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2	N	-0-		-0-	
12		20832 X	18354	-0-	-2478	-0-	18354	2	N	-0-		-0-	
01		20832 X	16820	-0-	-4012	-0-	16820	2	N	-0-		-0-	
02		19488 X	14615	-0-	-4873	-0-	14615	2	N	-0-		-0-	

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649													
09		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-	
10		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387													
09		18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2	N	-0-		-0-	
10		18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	18881	2	N	-0-		-0-	
11		17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	17658	2	N	-0-		-0-	
12		19375 X	16181	-0-	-3194	-0-	16181	2	N	-0-		-0-	
01		19375 X	10123	-0-	-9252	-0-	10123	2	N	-0-		-0-	
02		18125 X	12283	-0-	-5842	-0-	12283	2	N	-0-		-0-	

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2	N	-0-		-0-	
*02		20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2	N	-0-		-0-	

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515													
09		14760 X	14664	-0-	-96	-0-	14664	2	N	-0-		-0-	
10		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	2	N	-0-		-0-	
11		14940 X	13816	-0-	-1124	-0-	13816	2	N	-0-		-0-	
12		15438 X	14699	-0-	-739	-0-	14699	2	N	-0-		-0-	
01		15531 X	14827	-0-	-704	-0-	14827	2	N	-0-		-0-	
02		14529 X	13050	-0-	-1479	-0-	13050	2	N	-0-		-0-	

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344													
09		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		-0-	
10		217 X	119	-0-	-98	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
11		210 X	4	-0-	-206	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-	
01		868 X	152	-0-	-716	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
02		812 X	89	-0-	-723	-0-	89	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SUMMER CREEK		WELL #:	7H	RRCID ->	259975	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 9907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17490 X	13326	-0-	-4164	-0-	13326 2	N	-0-	-0-	
10		18073 X	13549	-0-	-4524	-0-	13549 2	N	-0-	-0-	
11		17490 X	12798	-0-	-4692	-0-	12798 2	N	-0-	-0-	
12		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639 2	N	-0-	-0-	
01		14446 X	12824	-0-	-1622	-0-	12824 2	N	-0-	-0-	
02		12876 X	12723	-0-	-153	-0-	12723 2	N	-0-	-0-	

PEAR		WELL #:	2H	RRCID ->	259976	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7430 - 14962	
09		14B2 EXT	12277	-0-	12277	-0-	12277 2	N	-0-	-0-	
10		41721 X	19979	-0-	-21742	-0-	19979 2	N	-0-	-0-	
11		21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	21446 2	N	-0-	-0-	
12		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978 2	N	-0-	-0-	
01		23376 X	23376	-0-	-0-	-0-	23376 2	N	-0-	-0-	
*02		21321 X	21321	-0-	-0-	-0-	21321 2	N	-0-	-0-	

RALPH		WELL #:	2H	RRCID ->	259977	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7650 - 11401	
09		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323 2	N	-0-	-0-	
10		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	12347 2	N	-0-	-0-	
11		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10904 2	N	-0-	-0-	
12		12741 X	9416	-0-	-3325	-0-	9416 2	N	-0-	-0-	
01		12741 X	4257	-0-	-8484	-0-	4257 2	N	-0-	-0-	
02		11919 X	5228	-0-	-6691	-0-	5228 2	N	-0-	-0-	

RIDGLEA CC		WELL #:	4H	RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7656 - 10777	
09		16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	16628 2	N	-0-	-0-	
10		23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	23489 2	N	-0-	-0-	
11		20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190 2	N	-0-	-0-	
12		20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639 2	N	-0-	-0-	
01		23498 X	18547	-0-	-4951	-0-	18547 2	N	-0-	-0-	
02		21982 X	17287	-0-	-4695	-0-	17287 2	N	-0-	-0-	

KING B		WELL #:	4H	RRCID ->	260011	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7574 - 13721	
09		49452 X	49452	-0-	-0-	-0-	49452 2	N	-0-	-0-	
10		50344 X	50308	-0-	-36	-0-	50308 2	N	-0-	-0-	
11		50430 X	47900	-0-	-2530	-0-	47900 2	N	-0-	-0-	
12		52111 X	48542	-0-	-3569	-0-	48542 2	N	-0-	-0-	
01		52111 X	47524	-0-	-4587	-0-	47524 2	N	-0-	-0-	
02		47792 X	43822	-0-	-3970	-0-	43822 2	N	-0-	-0-	

KYLE		WELL #:	5H	RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7778 - 13087	
09		33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200 2	N	-0-	-0-	
10		32622 X	32622	-0-	-0-	-0-	32622 2	N	-0-	-0-	
11		26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	26968 2	N	-0-	-0-	
12		36456 X	29313	-0-	-7143	-0-	29313 2	N	-0-	-0-	
01		34317 X	29233	-0-	-5084	-0-	29233 2	N	-0-	-0-	
02		32103 X	28269	-0-	-3834	-0-	28269 2	N	-0-	-0-	

RHETT		WELL #:	1H	RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 9167 - 11669	
09		7830 X	4750	-0-	-3080	-0-	4750 2	N	-0-	-0-	
10		8091 X	4352	-0-	-3739	-0-	4352 2	N	-0-	-0-	
11		6420 X	5626	-0-	-794	-0-	5626 2	N	-0-	-0-	
12		5673 X	4524	-0-	-1149	-0-	4524 2	N	-0-	-0-	
01		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 2	N	-0-	-0-	
*02		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
AD	WELL #:	1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8885	- 12040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	17250	X	8834	-0-	-8416	-0-	8834 2	N	-0-		-0-
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	16128 2	N	-0-		-0-
11	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604 2	N	-0-		-0-
12	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499 2	N	-0-		-0-
01	16120	X	15907	-0-	-213	-0-	15907 2	N	-0-		-0-
02	15080	X	14681	-0-	-399	-0-	14681 2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 8600 - 11430
09	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12506 2	2 9 N	2		47
10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11754 2	10 9 N	9		56
11	10650	X	9930	-0-	-720	-0-	9920 2	10 9 N	9		65
12	12927	X	10145	-0-	-2782	-0-	10131 2	14 9 N	13	60 1	18
01	12927	X	10761	-0-	-2166	-0-	10754 2	7 9 N	6		24
02	12093	X	9255	-0-	-2838	-0-	9247 2	8 9 N	7		31

SMITH		WELL #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7830 - 12834
09	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	23411 2	N	-0-		-0-
10	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814 2	N	-0-		-0-
11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	22512 2	N	-0-		-0-
12	25792	X	13182	-0-	-12610	-0-	13182 2	N	-0-		-0-
01	24180	X	5229	-0-	-18951	-0-	5229 2	N	-0-		-0-
02	22620	X	15372	-0-	-7248	-0-	15372 2	N	-0-		-0-

BIRD		WELL #:		3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7850 - 14350
09	54840	X	48369	-0-	-6471	-0-	48369 2	N	-0-		-0-
10	55025	X	49886	-0-	-5139	-0-	49886 2	N	-0-		-0-
11	50640	X	48529	-0-	-2111	-0-	48529 2	N	-0-		-0-
12	51708	X	49660	-0-	-2048	-0-	49660 2	N	-0-		-0-
01	50964	X	49715	-0-	-1249	-0-	49715 2	N	-0-		-0-
02	46922	X	45258	-0-	-1664	-0-	45258 2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #:		H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7267 - 11090
09	20730	X	18947	-0-	-1783	-0-	18947 2	N	-0-		-0-
10	21359	X	20194	-0-	-1165	-0-	20194 2	N	-0-		-0-
11	21240	X	21037	-0-	-203	-0-	21037 2	N	-0-		-0-
12	21948	X	20911	-0-	-1037	-0-	20911 2	N	-0-		-0-
01	21948	X	19367	-0-	-2581	-0-	19367 2	N	-0-		-0-
02	20329	X	16874	-0-	-3455	-0-	16874 2	N	-0-		-0-

ESCALADE		WELL #:		5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9040 - 10978
09	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491 2	N	-0-		-0-
10	14725	X	14671	-0-	-54	-0-	14671 2	N	-0-		-0-
11	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	15430 2	N	-0-		-0-
12	19096	X	14580	-0-	-4516	-0-	14580 2	N	-0-		-0-
01	19096	X	11433	-0-	-7663	-0-	11433 2	N	-0-		-0-
02	17864	X	11948	-0-	-5916	-0-	11948 2	N	-0-		-0-

DARBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8045 - 9509
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720 2	N	-0-		-0-
10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748 2	N	-0-		-0-
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 2	N	-0-		-0-
12	13144	X	10963	-0-	-2181	-0-	10963 2	N	-0-		-0-
01	13144	X	11122	-0-	-2022	-0-	11122 2	N	-0-		-0-
*02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
UPRR		WELL #:		5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8830 - 13532							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV		WELL #:		3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8530 - 10890							
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	-0-	14296	2		N	-0-						-0-
10	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	-0-	13911	2		N	-0-						-0-
11	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	-0-	11600	2		N	-0-						-0-
12	14787	X	10545	-0-	-4242	-0-	-0-	10545	2		N	-0-						-0-
01	14787	X	9836	-0-	-4951	-0-	-0-	9836	2		N	-0-						-0-
02	13833	X	8405	-0-	-5428	-0-	-0-	8405	2		N	-0-						-0-

TURNBOW		WELL #:		2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7800 - 13097							
09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	-0-	13963	2		N	-0-						-0-
10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	-0-	14303	2		N	-0-						-0-
11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	-0-	14693	2		N	-0-						-0-
12	14415	X	13959	-0-	-456	-0-	-0-	13959	2		N	-0-						-0-
01	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	-0-	16288	2		N	-0-						-0-
*02	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	-0-	15172	2		N	-0-						-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8193 - 12451							
09	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	-0-	21697	2		N	-0-						-0-
10	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	-0-	22123	2		N	-0-						-0-
11	15360	X	3232	-0-	-12128	-0-	-0-	3232	2		N	-0-						-0-
12	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-	-0-	-22413	2		N	-0-						-0-
01	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-	-0-	-22413	2		N	-0-						-0-
02	20967	X	51	-0-	-20916	-0-	-0-	51	2		N	-0-						-0-

BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7830 - 9982							
09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	-0-	16928	2		N	-0-						-0-
10	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	-0-	15621	2		N	-0-						-0-
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	-0-	13517	2		N	-0-						-0-
12	17484	X	12737	-0-	-4747	-0-	-0-	12737	2		N	-0-						-0-
01	17484	X	12455	-0-	-5029	-0-	-0-	12455	2		N	-0-						-0-
02	16356	X	10962	-0-	-5394	-0-	-0-	10962	2		N	-0-						-0-

DEER CREEK ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	260494	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7402 - 8997							
09	8940	X	8409	-0-	-531	-0-	-0-	8409	2		N	-0-						-0-
10	9238	X	8452	-0-	-786	-0-	-0-	8452	2		N	-0-						-0-
11	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	-0-	8450	2		N	-0-						-0-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	-0-	9172	2		N	-0-						-0-
01	8773	X	8702	-0-	-71	-0-	-0-	8702	2		N	-0-						-0-
02	8178	X	7728	-0-	-450	-0-	-0-	7728	2		N	-0-						-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	260497	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 8995 - 12936							
09	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	-0-	5829	2	2	9	N	2					34
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	-0-	6212	2	7	9	N	6					40
11	5970	X	5927	-0-	-43	-0-	-0-	5919	2	8	9	N	7					47
12	6169	X	6145	-0-	-24	-0-	-0-	6135	2	10	9	N	9	42	1			14
01	6231	X	4281	-0-	-1950	-0-	-0-	4277	2	4	9	N	4					18
02	5829	X	4221	-0-	-1608	-0-	-0-	4215	2	6	9	N	5					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			-0-
10		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937															
09		42630 X	38395	-0-	-4235	-0-	38395	2			N	-0-			-0-
10		43276 X	38790	-0-	-4486	-0-	38790	2			N	-0-			-0-
11		40830 X	34862	-0-	-5968	-0-	34862	2			N	-0-			-0-
12		42191 X	35860	-0-	-6331	-0-	35860	2			N	-0-			-0-
01		39680 X	36545	-0-	-3135	-0-	36545	2			N	-0-			-0-
02		37120 X	31576	-0-	-5544	-0-	31576	2			N	-0-			-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726															
09		11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-			-0-
10		11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			-0-
11		11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-			-0-
12		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-			-0-
01		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-			-0-
*02		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-			-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356															
09		98220 X	70748	-0-	-27472	-0-	70748	2			N	-0-			-0-
10		101494 X	26067	-0-	-75427	-0-	26067	2			N	-0-			-0-
11		94170 X	69704	-0-	-24466	-0-	69704	2			N	-0-			-0-
12		87885 X	69614	-0-	-18271	-0-	69614	2			N	-0-			-0-
01		83607 X	43576	-0-	-40031	-0-	43576	2			N	-0-			-0-
02		68382 X	59483	-0-	-8899	-0-	59483	2			N	-0-			-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400															
09		16950 X	16268	-0-	-682	-0-	16268	2			N	-0-			-0-
10		17515 X	15471	-0-	-2044	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
11		17340 X	15243	-0-	-2097	-0-	15243	2			N	-0-			-0-
12		17918 X	15700	-0-	-2218	-0-	15700	2			N	-0-			-0-
01		17918 X	14705	-0-	-3213	-0-	14705	2			N	-0-			-0-
02		15718 X	15190	-0-	-528	-0-	15190	2			N	-0-			-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600															
09		15090 X	6398	-0-	-8692	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
10		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-			-0-
11		15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			-0-
12		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			-0-
01		15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			-0-
02		6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	-0-			-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683															
09		37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	37032	2			N	-0-			-0-
10		39523 X	39523	-0-	-0-	-0-	39523	2			N	-0-			-0-
11		14970 X	7884	-0-	-7086	-0-	7884	2			N	-0-			-0-
12		38254 X	36335	-0-	-1919	-0-	36335	2			N	-0-			-0-
01		39525 X	36099	-0-	-3426	-0-	36099	2			N	-0-			-0-
02		36975 X	31246	-0-	-5729	-0-	31246	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		31590 X	19656	-0-	-11934	-0-	19656	2	N	-0-	-0-	-0-
10		27869 X	21526	-0-	-6343	-0-	21526	2	N	-0-	-0-	-0-
11		26970 X	22575	-0-	-4395	-0-	22575	2	N	-0-	-0-	-0-
12		27497 X	21789	-0-	-5708	-0-	21789	2	N	-0-	-0-	-0-
01		27497 X	19700	-0-	-7797	-0-	19700	2	N	-0-	-0-	-0-
02		21837 X	19450	-0-	-2387	-0-	19450	2	N	-0-	-0-	-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082												
09		16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2	N	-0-	-0-	-0-
10		16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	16900	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2	N	-0-	-0-	-0-
12		16802 X	15502	-0-	-1300	-0-	15502	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16895 X	15641	-0-	-1254	-0-	15641	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15805 X	14192	-0-	-1613	-0-	14192	2	N	-0-	-0-	-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802												
09		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2	N	-0-	-0-	-0-
10		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2	N	-0-	-0-	-0-
11		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2	N	-0-	-0-	-0-
12		15624 X	10614	-0-	-5010	-0-	10614	2	N	-0-	-0-	-0-
01		15066 X	11063	-0-	-4003	-0-	11063	2	N	-0-	-0-	-0-
02		12818 X	10261	-0-	-2557	-0-	10261	2	N	-0-	-0-	-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799												
09		18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17856 X	17616	-0-	-240	-0-	17616	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17280 X	15637	-0-	-1643	-0-	15637	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20243 X	15459	-0-	-4784	-0-	15459	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20243 X	13896	-0-	-6347	-0-	13896	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18067 X	12678	-0-	-5389	-0-	12678	2	N	-0-	-0-	-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739												
09		16770 X	8708	-0-	-8062	-0-	8708	2	N	-0-	-0-	-0-
10		21483 X	19164	-0-	-2319	-0-	19164	2	N	-0-	-0-	-0-
11		20790 X	18648	-0-	-2142	-0-	18648	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21483 X	19019	-0-	-2464	-0-	19019	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19933 X	17908	-0-	-2025	-0-	17908	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18038 X	16626	-0-	-1412	-0-	16626	2	N	-0-	-0-	-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679												
09		46290 X	11300	-0-	-34990	-0-	11300	2	N	-0-	-0-	-0-
10		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	46963	2	N	-0-	-0-	-0-
11		44430 X	42639	-0-	-1791	-0-	42639	2	N	-0-	-0-	-0-
12		45725 X	42729	-0-	-2996	-0-	42729	2	N	-0-	-0-	-0-
01		46965 X	41043	-0-	-5922	-0-	41043	2	N	-0-	-0-	-0-
02		43935 X	38338	-0-	-5597	-0-	38338	2	N	-0-	-0-	-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547												
09		28080 X	16445	-0-	-11635	-0-	16445	2	N	-0-	-0-	-0-
10		26691 X	16423	-0-	-10268	-0-	16423	2	N	-0-	-0-	-0-
11		23760 X	7666	-0-	-16094	-0-	7666	2	N	-0-	-0-	-0-
12		16988 X	7468	-0-	-9520	-0-	7468	2	N	-0-	-0-	-0-
01		16988 X	10867	-0-	-6121	-0-	10867	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15892 X	1427	-0-	-14465	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
C STATION		WELL #:		7H	RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7768 - 10447		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23220 X	20953	-0-	-2267	-0-	20953	2	N	-0-			-0-
10		23994 X	22570	-0-	-1424	-0-	22570	2	N	-0-			-0-
11		20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	20575	2	N	-0-			-0-
12		21638 X	12396	-0-	-9242	-0-	12396	2	N	-0-			-0-
01		22568 X	12627	-0-	-9941	-0-	12627	2	N	-0-			-0-
02		21112 X	12477	-0-	-8635	-0-	12477	2	N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF. 9590 - 14052		
09		21450 X	19252	-0-	-2198	-0-	19252	2	N	-0-			-0-
10		22010 X	20362	-0-	-1648	-0-	20362	2	N	-0-			-0-
11		20940 X	18727	-0-	-2213	-0-	18727	2	N	-0-			-0-
12		21173 X	18508	-0-	-2665	-0-	18508	2	N	-0-			-0-
01		20553 X	16746	-0-	-3807	-0-	16746	2	N	-0-			-0-
02		19053 X	11211	-0-	-7842	-0-	11211	2	N	-0-			-0-

BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	260826	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DARBY		WELL #:		4H	RRCID ->	260827	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7810 - 11012		
09		11850 X	3718	-0-	-8132	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
10		12245 X	2369	-0-	-9876	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
12		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
01		3844 X	261	-0-	-3583	-0-	261	2	N	-0-			-0-
*02		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-			-0-

AC360		WELL #:		2H	RRCID ->	260840	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 9100 - 15932		
09		66870 X	61068	-0-	-5802	-0-	61068	2	N	-0-			-0-
10		66340 X	59149	-0-	-7191	-0-	59149	2	N	-0-			-0-
11		62460 X	60075	-0-	-2385	-0-	60075	2	N	-0-			-0-
12		64542 X	58040	-0-	-6502	-0-	58040	2	N	-0-			-0-
01		64325 X	52945	-0-	-11380	-0-	52945	2	N	-0-			-0-
02		59044 X	50492	-0-	-8552	-0-	50492	2	N	-0-			-0-

ELLA		WELL #:		1H	RRCID ->	260841	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 7650 - 12698		
09		36030 X	29666	-0-	-6364	-0-	29666	2	N	-0-			-0-
10		37231 X	24504	-0-	-12727	-0-	24504	2	N	-0-			-0-
11		34440 X	30867	-0-	-3573	-0-	30867	2	N	-0-			-0-
12		32246 X	32246	-0-	-0-	-0-	32246	2	N	-0-			-0-
01		31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	31257	2	N	-0-			-0-
02		29841 X	29632	-0-	-209	-0-	29632	2	N	-0-			-0-

MAYFLOWER		WELL #:		5H	RRCID ->	260842	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8620 - 13517		
09		20160 X	18525	-0-	-1635	-0-	18525	2	N	-0-			-0-
10		19747 X	16880	-0-	-2867	-0-	16880	2	N	-0-			-0-
11		28290 X	10877	-0-	-17413	-0-	10877	2	N	-0-			-0-
12		29233 X	19988	-0-	-9245	-0-	19988	2	N	-0-			-0-
01		29233 X	23263	-0-	-5970	-0-	23263	2	N	-0-			-0-
02		17922 X	16781	-0-	-1141	-0-	16781	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
GRAHAM B		WELL #:		2H	RRCID ->	260843	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8354 - 12631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		31710 X	-0-	-0-	-31710	-0-			N	-0-		-0-	
10		32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-			N	-0-		-0-	
11		20610 X	299	-0-	-20311	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-	
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
*02		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-	

LARGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	260848	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7359 - 11583		
09		33180 X	28461	-0-	-4719	-0-	28461	2	N	-0-		-0-	
10		32860 X	26858	-0-	-6002	-0-	26858	2	N	-0-		-0-	
11		31800 X	26049	-0-	-5751	-0-	26049	2	N	-0-		-0-	
12		30814 X	17319	-0-	-13495	-0-	17319	2	N	-0-		-0-	
01		30628 X	18500	-0-	-12128	-0-	18500	2	N	-0-		-0-	
02		27521 X	24423	-0-	-3098	-0-	24423	2	N	-0-		-0-	

LYNN SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	260849	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8700 - 11392		
09		1350 X	1225	-0-	-125	-0-	1225	2	N	-0-		-0-	
10		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	N	-0-		-0-	
11		1290 X	867	-0-	-423	-0-	867	2	N	-0-		-0-	
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		-0-	
01		1364 N	1	-0-	-1363	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-		-0-	

RUNWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260850	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7580 - 11211		
09		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2	N	-0-		-0-	
10		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2	N	-0-		-0-	
11		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2	N	-0-		-0-	
12		13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2	N	-0-		-0-	
01		13516 X	13392	-0-	-124	-0-	13392	2	N	-0-		-0-	
02		13166 X	8334	-0-	-4832	-0-	8334	2	N	-0-		-0-	

AARON B		WELL #:		1H	RRCID ->	260852	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 8278 - 14080		
09		32550 X	25698	-0-	-6852	-0-	25698	2	N	-0-		-0-	
10		33635 X	28878	-0-	-4757	-0-	28878	2	N	-0-		-0-	
11		28020 X	25732	-0-	-2288	-0-	25732	2	N	-0-		-0-	
12		28954 X	25430	-0-	-3524	-0-	25430	2	N	-0-		-0-	
01		28954 X	21912	-0-	-7042	-0-	21912	2	N	-0-		-0-	
02		27028 X	21867	-0-	-5161	-0-	21867	2	N	-0-		-0-	

CENTREPORT NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260858	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	9602	PERF. 9835 - 14621		
09		24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2	N	-0-		-0-	
10		25451 X	24730	-0-	-721	-0-	24730	2	N	-0-		-0-	
11		24630 X	23958	-0-	-672	-0-	23958	2	N	-0-		-0-	
12		25668 X	23530	-0-	-2138	-0-	23530	2	N	-0-		-0-	
01		25668 X	20812	-0-	-4856	-0-	20812	2	N	-0-		-0-	
02		24012 X	13815	-0-	-10197	-0-	13815	2	N	-0-		-0-	

GOODRICH		WELL #:		2H	RRCID ->	260911	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8130 - 11321		
09		19590 X	19347	-0-	-243	-0-	19347	2	N	-0-		-0-	
10		21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2	N	-0-		-0-	
11		19590 X	18240	-0-	-1350	-0-	18240	2	N	-0-		-0-	
12		19995 X	16071	-0-	-3924	-0-	16071	2	N	-0-		-0-	
01		21452 X	17299	-0-	-4153	-0-	17299	2	N	-0-		-0-	
02		20068 X	14468	-0-	-5600	-0-	14468	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
CHELSEA		WELL #:		1H	RRCID ->	260913	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8700 - 11706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARRETT UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260914	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8700 - 12024			
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORNERSTONE NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260915	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8840 - 12738			
09	49710 X	47615	-0-	-2095	-0-	47615	2				N	-0-			-0-
10	50964 X	43960	-0-	-7004	-0-	43960	2				N	-0-			-0-
11	49320 X	44624	-0-	-4696	-0-	44624	2				N	-0-			-0-
12	50251 X	46231	-0-	-4020	-0-	46231	2				N	-0-			-0-
01	50251 X	45189	-0-	-5062	-0-	45189	2				N	-0-			-0-
02	46023 X	40482	-0-	-5541	-0-	40482	2				N	-0-			-0-
BC SOUTH K		WELL #:		8H	RRCID ->	260923	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8828 - 14436			
09	20730 X	18040	-0-	-2690	-0-	18040	2				N	-0-			-0-
10	18910 X	18322	-0-	-588	-0-	18322	2				N	-0-			-0-
11	18330 X	16454	-0-	-1876	-0-	16454	2				N	-0-			-0-
12	18941 X	17163	-0-	-1778	-0-	17163	2				N	-0-			-0-
01	18941 X	17607	-0-	-1334	-0-	17607	2				N	-0-			-0-
02	17429 X	16641	-0-	-788	-0-	16641	2				N	-0-			-0-
COLBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260927	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8997 - 12004			
09	22650 X	20138	-0-	-2512	-0-	20138	2				N	-0-			-0-
10	22568 X	19115	-0-	-3453	-0-	19115	2				N	-0-			-0-
11	21480 X	20831	-0-	-649	-0-	20831	2				N	-0-			-0-
12	21545 X	20656	-0-	-889	-0-	20656	2				N	-0-			-0-
01	21545 X	16723	-0-	-4822	-0-	16723	2				N	-0-			-0-
02	20126 X	18386	-0-	-1740	-0-	18386	2				N	-0-			-0-
BIRD		WELL #:		4H	RRCID ->	260932	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	8600 - 14469			
09	54030 X	44553	-0-	-9477	-0-	44553	2				N	-0-			-0-
10	52793 X	45696	-0-	-7097	-0-	45696	2				N	-0-			-0-
11	48690 X	44161	-0-	-4529	-0-	44161	2				N	-0-			-0-
12	48484 X	44497	-0-	-3987	-0-	44497	2				N	-0-			-0-
01	47926 X	41518	-0-	-6408	-0-	41518	2				N	-0-			-0-
02	43065 X	36113	-0-	-6952	-0-	36113	2				N	-0-			-0-
RANDOLPH		WELL #:		2H	RRCID ->	260934	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7830 - 11502			
09	5850 X	5167	-0-	-683	-0-	5167	2				N	-0-			-0-
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5952 X	3941	-0-	-2011	-0-	3941	2				N	-0-			-0-
01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2				N	-0-			-0-
02	4988 X	3376	-0-	-1612	-0-	3376	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
C STATION		WELL #:		2H	RRCID ->	260939	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813 - 13187
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		43320 X	33713	-0-	-9607	-0-		33713	2			-0-
10		41168 X	33479	-0-	-7689	-0-		33479	2			-0-
11		38520 X	31038	-0-	-7482	-0-		31038	2			-0-
12		38657 X	32663	-0-	-5994	-0-		32663	2			-0-
01		36394 X	30940	-0-	-5454	-0-		30940	2			-0-
02		32596 X	27256	-0-	-5340	-0-		27256	2			-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	260941	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723 - 13487
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 6H	RRCID ->	261005	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6360 - 9781
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				14	29 1	67
10		1820 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1818	2	2 9		69
11		3000 N	5436	-0-	2436	2436		5412	2	24 9		91
12		3100 N	5347	-0-	2247	4683		5334	2	13 9		103
01		3100 N	6551	-0-	3451	8134		6521	2	30 9		53
*02		13445 X	5311	-0-	-8134	-0-		5286	2	25 9		76

GALLETTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261024	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8590 - 12456
09		19519 X	19519	-0-	-0-	-0-		19519	2			-0-
10		19993 X	19993	-0-	-0-	-0-		19993	2			-0-
11		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-		18582	2			-0-
12		19096 X	19096	-0-	-0-	-0-		19096	2			-0-
01		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-		15459	2			-0-
*02		15789 X	15789	-0-	-0-	-0-		15789	2			-0-

TECH CENTER		WELL #:		2H	RRCID ->	261026	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8800 - 14860
09		35820 X	32430	-0-	-3390	-0-		32430	2			-0-
10		37014 X	31780	-0-	-5234	-0-		31780	2			-0-
11		35700 X	30687	-0-	-5013	-0-		30687	2			-0-
12		34782 X	31109	-0-	-3673	-0-		31109	2			-0-
01		33883 X	30121	-0-	-3762	-0-		30121	2			-0-
02		31349 X	27392	-0-	-3957	-0-		27392	2			-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	261028	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8775 - 13464
09		12030 X	578	-0-	-11452	-0-		578	2			-0-
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						-0-
11		23700 X	18729	-0-	-4971	-0-		18729	2			-0-
12		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-						-0-
01		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-						-0-
02		18096 X	1	-0-	-18095	-0-		1	2			-0-

NEWELL		WELL #:		5H	RRCID ->	261032	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7778 - 10554
09		17880 X	-0-	-0-	-17880	-0-						-0-
10		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-						-0-
11		11670 X	2743	-0-	-8927	-0-		2743	2			-0-
12		4743 X	3419	-0-	-1324	-0-		3419	2			-0-
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		4959	2			-0-
02		2639 X	789	-0-	-1850	-0-		789	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09		4860 X	3243	-0-	-1617	-0-		3197	2	46	9	N	22
10		4557 X	3619	-0-	-938	-0-		3558	2	61	9	N	37
11		3000 X	2368	-0-	-632	-0-		2312	2	56	9	N	48
12		3348 X	1586	-0-	-1762	-0-		1532	2	54	9	N	58
01		3627 X	768	-0-	-2859	-0-		715	2	53	9	N	25
02		3393 X	700	-0-	-2693	-0-		654	2	46	9	N	27

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568													
09		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-		14935	2			N	-0-
10		18538 X	9390	-0-	-9148	-0-		9390	2			N	-0-
11		18120 X	10680	-0-	-7440	-0-		10680	2			N	-0-
12		18724 X	16484	-0-	-2240	-0-		16484	2			N	-0-
01		18724 X	14853	-0-	-3871	-0-		14853	2			N	-0-
02		14442 X	12403	-0-	-2039	-0-		12403	2			N	-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199													
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-		901	2	34	9	N	23
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-		857	2	45	9	N	34
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1514	2	42	9	N	43
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1042	2	42	9	N	51
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		973	2	39	9	N	25
02		1508 N	532	-0-	-976	-0-		498	2	34	9	N	27

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291													
09		17940 X	16660	-0-	-1280	-0-		16660	2			N	-0-
10		18538 X	14182	-0-	-4356	-0-		14182	2			N	-0-
11		17940 X	11337	-0-	-6603	-0-		11337	2			N	-0-
12		17205 X	13238	-0-	-3967	-0-		13238	2			N	-0-
01		17205 X	12483	-0-	-4722	-0-		12483	2			N	-0-
02		16095 X	12392	-0-	-3703	-0-		12392	2			N	-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002													
09		21570 X	18056	-0-	-3514	-0-		18056	2			N	-0-
10		21731 X	20356	-0-	-1375	-0-		20356	2			N	-0-
11		19950 X	19390	-0-	-560	-0-		19390	2			N	-0-
12		19995 X	19041	-0-	-954	-0-		19041	2			N	-0-
01		19995 X	17798	-0-	-2197	-0-		17798	2			N	-0-
02		18705 X	15733	-0-	-2972	-0-		15733	2			N	-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576													
09		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-		8335	2	8	9	Y	25
10		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-		8875	2	17	9	Y	40
11		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-		7190	2	12	9	Y	14
12		9455 X	2823	-0-	-6632	-0-		2820	2	3	9	Y	17
01		9455 X	6124	-0-	-3331	-0-		6100	2	24	9	Y	39
02		8323 X	5192	-0-	-3131	-0-		5189	2	3	9	Y	5

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286													
09		76170 X	70311	-0-	-5859	-0-		70311	2			N	-0-
10		77655 X	71312	-0-	-6343	-0-		71312	2			N	-0-
11		75150 X	65884	-0-	-9266	-0-		65884	2			N	-0-
12		68606 X	68606	-0-	-0-	-0-		68606	2			N	-0-
01		73160 X	65440	-0-	-7720	-0-		65440	2			N	-0-
02		67976 X	60192	-0-	-7784	-0-		60192	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BASS 311 B		WELL #:		4H	RRCID ->	261157	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7756 - 9551	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	20580 X	17345	-0-	-3235	-0-	17345	2		N	-0-		-0-
10	21266 X	17603	-0-	-3663	-0-	17603	2		N	-0-		-0-
11	19860 X	15321	-0-	-4539	-0-	15321	2		N	-0-		-0-
12	19623 X	10835	-0-	-8788	-0-	10835	2		N	-0-		-0-
01	19375 X	17167	-0-	-2208	-0-	17167	2		N	-0-		-0-
02	16762 X	15101	-0-	-1661	-0-	15101	2		N	-0-		-0-

ESCALADE		WELL #:		4H	RRCID ->	261158	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF. 9072 - 11568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZIEGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	261159	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7800 - 10382	
09	14580 X	14035	-0-	-545	-0-	14035	2		N	-0-		-0-
10	16027 X	14204	-0-	-1823	-0-	14204	2		N	-0-		-0-
11	15510 X	11846	-0-	-3664	-0-	11846	2		N	-0-		-0-
12	16027 X	10017	-0-	-6010	-0-	10017	2		N	-0-		-0-
01	15159 X	10893	-0-	-4266	-0-	10893	2		N	-0-		-0-
02	13572 X	11669	-0-	-1903	-0-	11669	2		N	-0-		-0-

EAST ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7688 - 10858	
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7932 - 11963	
09	1410 X	1044	-0-	-366	-0-	1044	2		N	-0-		-0-
10	1457 X	834	-0-	-623	-0-	834	2		N	-0-		-0-
11	1410 X	1062	-0-	-348	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2		N	-0-		-0-
01	837 N	105	-0-	-732	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02	1015 N	783	-0-	-232	-0-	783	2		N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8200 - 11353	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOOP		WELL #:		2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7700 - 12184	
09	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2		N	-0-		17
10	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10058	2	7 9	N	6		23
11	5940 X	2533	-0-	-3407	-0-	2529	2	4 9	N	4	10 1	17
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		N	-0-		17
01	10075 X	1187	-0-	-8888	-0-	1186	2	1 9	N	1		18
02	9425 X	5987	-0-	-3438	-0-	5987	2		N	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639																		
09	28110	X	26588	-0-	-1522	-0-	26588	2				N	-0-					-0-
10	29047	X	25883	-0-	-3164	-0-	25883	2				N	-0-					-0-
11	28110	X	24145	-0-	-3965	-0-	24145	2				N	-0-					-0-
12	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	25501	2				N	-0-					-0-
01	28117	X	25033	-0-	-3084	-0-	25033	2				N	-0-					-0-
02	25694	X	23699	-0-	-1995	-0-	23699	2				N	-0-					-0-
DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160																		
09	31800	X	28423	-0-	-3377	-0-	28423	2				N	-0-					-0-
10	32643	X	31850	-0-	-793	-0-	31850	2				N	-0-					-0-
11	31590	X	26655	-0-	-4935	-0-	26655	2				N	-0-					-0-
12	39351	X	39351	-0-	-0-	-0-	39351	2				N	-0-					-0-
01	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2				N	-0-					-0-
02	29783	X	29601	-0-	-182	-0-	29601	2				N	-0-					-0-
BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600																		
09	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	18380	2				N	-0-					-0-
10	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2				N	-0-					-0-
11	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2				N	-0-					-0-
12	19003	X	15994	-0-	-3009	-0-	15994	2				N	-0-					-0-
01	19003	X	16372	-0-	-2631	-0-	16372	2				N	-0-					-0-
*02	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18167	2				N	-0-					-0-
RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150																		
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2				N	-0-					-0-
10	11377	X	5185	-0-	-6192	-0-	5185	2				N	-0-					-0-
11	11010	X	5238	-0-	-5772	-0-	5238	2				N	-0-					-0-
12	13051	X	8374	-0-	-4677	-0-	8374	2				N	-0-					-0-
01	12772	X	10013	-0-	-2759	-0-	10013	2				N	-0-					-0-
02	11716	X	10732	-0-	-984	-0-	10732	2				N	-0-					-0-
GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003																		
09	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18682	2				N	-0-					-0-
10	16895	X	14446	-0-	-2449	-0-	14446	2				N	-0-					-0-
11	9750	X	5849	-0-	-3901	-0-	5849	2				N	-0-					-0-
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2				N	-0-					-0-
01	19313	X	8357	-0-	-10956	-0-	8357	2				N	-0-					-0-
02	18067	X	13064	-0-	-5003	-0-	13064	2				N	-0-					-0-
HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573																		
09	31680	X	29981	-0-	-1699	-0-	29981	2				N	-0-					-0-
10	31775	X	28297	-0-	-3478	-0-	28297	2				N	-0-					-0-
11	33270	X	25084	-0-	-8186	-0-	25084	2				N	-0-					-0-
12	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	22992	2				N	-0-					-0-
01	34379	X	23319	-0-	-11060	-0-	23319	2				N	-0-					-0-
02	28971	X	20594	-0-	-8377	-0-	20594	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011										TOTAL DEPTH	8611	PERF.	9000 - 13679
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM	BALANCE
09		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25914	2	N	-0-		-0-	
10		19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	2	N	-0-		-0-	
11		25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	25506	2	N	-0-		-0-	
12		27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	27496	2	N	-0-		-0-	
01		29136 X	29136	-0-	-0-	-0-	29136	2	N	-0-		-0-	
*02		25022 X	25022	-0-	-0-	-0-	25022	2	N	-0-		-0-	

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011										TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7620 - 10777
09		26280 X	21799	-0-	-4481	-0-	21799	2	N	-0-		-0-	
10		27094 X	22981	-0-	-4113	-0-	22981	2	N	-0-		-0-	
11		25020 X	22882	-0-	-2138	-0-	22882	2	N	-0-		-0-	
12		23591 X	23129	-0-	-462	-0-	23129	2	N	-0-		-0-	
01		23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2	N	-0-		-0-	
02		22127 X	21268	-0-	-859	-0-	21268	2	N	-0-		-0-	

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012										TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6930 - 10451
09		8100 X	3599	-0-	-4501	-0-	3599	2	N	-0-		66	
10		8370 X	7646	-0-	-724	-0-	7638	2	N	7		73	
11		7830 X	6100	-0-	-1730	-0-	6094	2	N	5	52 1	26	
12		8091 X	7016	-0-	-1075	-0-	7016	2	N	-0-		26	
01		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2	N	-0-		26	
02		7163 X	4928	-0-	-2235	-0-	4928	2	N	-0-		26	

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012										TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8155 - 14530
09		23310 X	22544	-0-	-766	-0-	22544	2	N	-0-		-0-	
10		24087 X	22617	-0-	-1470	-0-	22617	2	N	-0-		-0-	
11		23310 X	20120	-0-	-3190	-0-	20120	2	N	-0-		-0-	
12		T. A.	18755	-0-	18755	-0-	18755	2	N	-0-		-0-	
01		T. A.	19351	-0-	19351	-0-	19351	2	N	-0-		-0-	
02		T. A.	17535	-0-	17535	-0-	17535	2	N	-0-		-0-	

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011										TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7575 - 11802
09		27000 X	25767	-0-	-1233	-0-	25767	2	N	-0-		-0-	
10		27900 X	26407	-0-	-1493	-0-	26407	2	N	-0-		-0-	
11		27000 X	25239	-0-	-1761	-0-	25239	2	N	-0-		-0-	
12		27466 X	25321	-0-	-2145	-0-	25321	2	N	-0-		-0-	
01		26722 X	25085	-0-	-1637	-0-	25085	2	N	-0-		-0-	
02		24911 X	23151	-0-	-1760	-0-	23151	2	N	-0-		-0-	

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011										TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8120 - 12828
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011										TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12139
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	
12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2	N	-0-		-0-	
01		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
02		1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920 X	7529	-0-	-391	-0-	7529	2		N	-0-			37
10	8184 X	6374	-0-	-1810	-0-	6366	2	8	9	N	7		44
11	7260 X	5902	-0-	-1358	-0-	5890	2	12	9	N	11	26 1	29
12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9018	2	12	9	N	11		40
01	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8960	2	9	9	N	8		48
02	7279 X	6099	-0-	-1180	-0-	6095	2	4	9	N	4		52

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948													
09	57150 X	48366	-0-	-8784	-0-	48366	2		N	-0-			-0-
10	57474 X	50810	-0-	-6664	-0-	50810	2		N	-0-			-0-
11	54330 X	48425	-0-	-5905	-0-	48425	2		N	-0-			-0-
12	54002 X	46788	-0-	-7214	-0-	46788	2		N	-0-			-0-
01	52421 X	47491	-0-	-4930	-0-	47491	2		N	-0-			-0-
02	47531 X	44219	-0-	-3312	-0-	44219	2		N	-0-			-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 12208 - 12954													
09	26610 X	24758	-0-	-1852	-0-	24758	2		N	-0-			-0-
10	27156 X	26176	-0-	-980	-0-	26176	2		N	-0-			-0-
11	26280 X	16847	-0-	-9433	-0-	16847	2		N	-0-			-0-
12	27156 X	19798	-0-	-7358	-0-	19798	2		N	-0-			-0-
01	26164 X	20105	-0-	-6059	-0-	20105	2		N	-0-			-0-
02	24476 X	18071	-0-	-6405	-0-	18071	2		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545													
09	24000 X	19520	-0-	-4480	-0-	19520	2		N	-0-			-0-
10	24800 X	19236	-0-	-5564	-0-	19236	2		N	-0-			-0-
11	22260 X	17869	-0-	-4391	-0-	17869	2		N	-0-			-0-
12	21390 X	18065	-0-	-3325	-0-	18065	2		N	-0-			-0-
01	21390 X	16455	-0-	-4935	-0-	16455	2		N	-0-			-0-
02	18879 X	16202	-0-	-2677	-0-	16202	2		N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240													
09	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2		N	-0-			-0-
10	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2		N	-0-			-0-
11	17130 X	15635	-0-	-1495	-0-	15635	2		N	-0-			-0-
12	17608 X	15842	-0-	-1766	-0-	15842	2		N	-0-			-0-
01	17608 X	14985	-0-	-2623	-0-	14985	2		N	-0-			-0-
02	15747 X	13341	-0-	-2406	-0-	13341	2		N	-0-			-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130													
09	22020 X	16598	-0-	-5422	-0-	16598	2		N	-0-			-0-
10	20274 X	16403	-0-	-3871	-0-	16403	2		N	-0-			-0-
11	19590 X	16401	-0-	-3189	-0-	16401	2		N	-0-			-0-
12	17484 X	16491	-0-	-993	-0-	16491	2		N	-0-			-0-
01	17484 X	16074	-0-	-1410	-0-	16074	2		N	-0-			-0-
02	16037 X	14453	-0-	-1584	-0-	14453	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
ENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7876 - 13012			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	-0-	19728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	-0-	13671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27330	X	26038	-0-	-1292	-0-	-0-	26038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	-0-	29235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28241	X	22759	-0-	-5482	-0-	-0-	22759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	-0-	24629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8750 - 12902			
09	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	-0-	17150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	-0-	21852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	21090	X	21090	-0-	-0-	-0-	-0-	21090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	-0-	21187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21855	X	20834	-0-	-1021	-0-	-0-	20834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20445	X	19326	-0-	-1119	-0-	-0-	19326	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SASHA		WELL #:		1H	RRCID ->	261801	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7866 - 12600			
09	26340	X	18357	-0-	-7983	-0-	-0-	18357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	30504	X	19133	-0-	-11371	-0-	-0-	19133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29520	X	19584	-0-	-9936	-0-	-0-	19584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30504	X	20861	-0-	-9643	-0-	-0-	20861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	-0-	20373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	-0-	19037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOUIS		WELL #:		1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7604 - 12675			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOVI		WELL #:		2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7534 - 13105			
09	23040	X	12113	-0-	-10927	-0-	-0-	12113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	23808	X	5323	-0-	-18485	-0-	-0-	5323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5910	X	5667	-0-	-243	-0-	-0-	5667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12524	X	213	-0-	-12311	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12524	X	1	-0-	-12523	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11716	X	1048	-0-	-10668	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEYLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6917 - 10996			
09	21090	X	20976	-0-	-114	-0-	-0-	20975	2	1	9	N	1	25	
10	21793	X	20449	-0-	-1344	-0-	-0-	20441	2	8	9	N	7	32	
11	21090	X	19954	-0-	-1136	-0-	-0-	19950	2	4	9	N	4	20	
12	21669	X	20681	-0-	-988	-0-	-0-	20681	2	N	-0-	-0-	16	1	20
01	21669	X	17861	-0-	-3808	-0-	-0-	17861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
02	20271	X	19294	-0-	-977	-0-	-0-	19294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	261965	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8460 - 11404			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		19560 X	17239	-0-	-2321	-0-	17239	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19809 X	17073	-0-	-2736	-0-	17073	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19170 X	5382	-0-	-13788	-0-	5382	2	N	-0-	-0-	-0-
12		19809 X	15727	-0-	-4082	-0-	15727	2	N	-0-	-0-	-0-
01		19561 X	16934	-0-	-2627	-0-	16934	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16675 X	12531	-0-	-4144	-0-	12531	2	N	-0-	-0-	-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447												
09		22440 X	19882	-0-	-2558	-0-	19882	2	N	-0-	-0-	-0-
10		23188 X	21754	-0-	-1434	-0-	21754	2	N	-0-	-0-	-0-
11		22440 X	20460	-0-	-1980	-0-	20460	2	N	-0-	-0-	-0-
12		21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2	N	-0-	-0-	-0-
01		21762 X	20709	-0-	-1053	-0-	20709	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20358 X	19512	-0-	-846	-0-	19512	2	N	-0-	-0-	-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199												
09		25440 X	22151	-0-	-3289	-0-	22151	2	N	-0-	-0-	-0-
10		26288 X	22950	-0-	-3338	-0-	22950	2	N	-0-	-0-	-0-
11		25200 X	21360	-0-	-3840	-0-	21360	2	N	-0-	-0-	-0-
12		27723 X	27723	-0-	-0-	-0-	27723	2	N	-0-	-0-	-0-
01		28074 X	28074	-0-	-0-	-0-	28074	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	26450	2	N	-0-	-0-	-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430												
09		20550 X	19279	-0-	-1271	-0-	19279	2	N	-0-	-0-	-0-
10		19623 X	19177	-0-	-446	-0-	19177	2	N	-0-	-0-	-0-
11		19620 X	18321	-0-	-1299	-0-	18321	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20274 X	18237	-0-	-2037	-0-	18237	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20274 X	17922	-0-	-2352	-0-	17922	2	N	-0-	-0-	-0-
02		18647 X	16508	-0-	-2139	-0-	16508	2	N	-0-	-0-	-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956												
09		82800 X	54885	-0-	-27915	-0-	54885	2	N	-0-	-0-	-0-
10		76942 X	50607	-0-	-26335	-0-	50607	2	N	-0-	-0-	-0-
11		67830 X	46686	-0-	-21144	-0-	46686	2	N	-0-	-0-	-0-
12		61876 X	48145	-0-	-13731	-0-	48145	2	N	-0-	-0-	-0-
01		59396 X	47206	-0-	-12190	-0-	47206	2	N	-0-	-0-	-0-
02		53070 X	41512	-0-	-11558	-0-	41512	2	N	-0-	-0-	-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468												
09		30030 X	22530	-0-	-7500	-0-	22530	2	N	-0-	-0-	-0-
10		31031 X	29652	-0-	-1379	-0-	29652	2	N	-0-	-0-	-0-
11		30030 X	28282	-0-	-1748	-0-	28282	2	N	-0-	-0-	-0-
12		27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	27271	2	N	-0-	-0-	-0-
01		29667 X	26892	-0-	-2775	-0-	26892	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27753 X	19212	-0-	-8541	-0-	19212	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BEWLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	262032	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7503 - 11571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		18540 X	1743	-0-	-16797	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
10		23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	23002 2		N	-0-		-0-
11		18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	18628 2		N	-0-		-0-
12		6138 X	1040	-0-	-5098	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
01		23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-			N	-0-		-0-
02		21518 X	-0-	-0-	-21518	-0-			N	-0-		-0-

MERRIMAC		WELL #:		2H	RRCID ->	262033	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7128 - 11957	
09		15630 X	14626	-0-	-1004	-0-	14626 2		N	-0-		-0-
10		16461 X	15624	-0-	-837	-0-	15624 2		N	-0-		-0-
11		15930 X	14946	-0-	-984	-0-	14946 2		N	-0-		-0-
12		13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13851 2		N	-0-		-0-
01		15624 X	12404	-0-	-3220	-0-	12404 2		N	-0-		-0-
02		14616 X	12952	-0-	-1664	-0-	12952 2		N	-0-		-0-

BEWLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262034	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7640 - 11991	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-

RIDGMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7091 - 11786	
09		44940 X	37134	-0-	-7806	-0-	37134 2		N	-0-		-0-
10		46438 X	37690	-0-	-8748	-0-	37690 2		N	-0-		-0-
11		44940 X	36844	-0-	-8096	-0-	36844 2		N	-0-		-0-
12		35497 X	35497	-0-	-0-	-0-	35497 2		N	-0-		-0-
01		41571 X	34881	-0-	-6690	-0-	34881 2		N	-0-		-0-
02		35902 X	31440	-0-	-4462	-0-	31440 2		N	-0-		-0-

GREENBRIAR		WELL #:		3H	RRCID ->	262039	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7668 - 11363	
09		16980 X	16193	-0-	-787	-0-	16193 2		N	-0-		-0-
10		17546 X	13463	-0-	-4083	-0-	13463 2		N	-0-		-0-
11		16500 X	2233	-0-	-14267	-0-	2233 2		N	-0-		-0-
12		17050 X	13192	-0-	-3858	-0-	13192 2		N	-0-		-0-
01		17050 X	10454	-0-	-6596	-0-	10454 2		N	-0-		-0-
02		15660 X	11486	-0-	-4174	-0-	11486 2		N	-0-		-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7300 - 12248	
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7240 - 10957	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
YORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262051	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8326 - 11859
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	42300 X	11222	-0-	-31078	-0-		11222 2	N	-0-		-0-
10	42997 X	-0-	-0-	-42997	-0-			N	-0-		-0-
11	40260 X	-0-	-0-	-40260	-0-			N	-0-		-0-
12	36921 X	6229	-0-	-30692	-0-		6229 2	N	-0-		-0-
01	36921 X	36750	-0-	-171	-0-		36750 2	N	-0-		-0-
*02	34159 X	34159	-0-	-0-	-0-		34159 2	N	-0-		-0-

BARNES		WELL #:		3H	RRCID ->	262059	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7964 - 11345
09	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-		13458 2	N	-0-		-0-
10	13888 X	13514	-0-	-374	-0-		13514 2	N	-0-		-0-
11	13440 X	10075	-0-	-3365	-0-		10075 2	N	-0-		-0-
12	13919 X	11314	-0-	-2605	-0-		11314 2	N	-0-		-0-
01	13919 X	12622	-0-	-1297	-0-		12622 2	N	-0-		-0-
02	13021 X	10829	-0-	-2192	-0-		10829 2	N	-0-		-0-

ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8900 - 11136
09	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-		12258 2	N	-0-		-0-
10	14508 X	11812	-0-	-2696	-0-		11812 2	N	-0-		-0-
11	15660 X	15618	-0-	-42	-0-		15618 2	N	-0-		-0-
12	16182 X	14964	-0-	-1218	-0-		14964 2	N	-0-		-0-
01	16182 X	13324	-0-	-2858	-0-		13324 2	N	-0-		-0-
02	15109 X	12690	-0-	-2419	-0-		12690 2	N	-0-		-0-

BLAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	262061	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7905 - 9702
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YORN		WELL #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8442 - 11974
09	38400 X	33812	-0-	-4588	-0-		33812 2	N	-0-		-0-
10	38099 X	29487	-0-	-8612	-0-		29487 2	N	-0-		-0-
11	36870 X	29582	-0-	-7288	-0-		29582 2	N	-0-		-0-
12	39527 X	39527	-0-	-0-	-0-		39527 2	N	-0-		-0-
01	37541 X	36312	-0-	-1229	-0-		36312 2	N	-0-		-0-
02	32683 X	29970	-0-	-2713	-0-		29970 2	N	-0-		-0-

BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7850 - 10661
09	19170 X	16427	-0-	-2743	-0-		16427 2	N	-0-		-0-
10	19313 X	16361	-0-	-2952	-0-		16361 2	N	-0-		-0-
11	18690 X	15378	-0-	-3312	-0-		15378 2	N	-0-		-0-
12	17608 X	15354	-0-	-2254	-0-		15354 2	N	-0-		-0-
01	16988 X	15472	-0-	-1516	-0-		15472 2	N	-0-		-0-
02	15892 X	13776	-0-	-2116	-0-		13776 2	N	-0-		-0-

NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7331 - 13614
09	35730 X	34421	-0-	-1309	-0-		34421 2	N	-0-		110
10	36425 X	35318	-0-	-1107	-0-		35318 2	N	-0-		110
11	34800 X	33756	-0-	-1044	-0-		33755 2	1 9 N	1		111
12	35147 X	35147	-0-	-0-	-0-		35146 2	1 9 N	1		112
01	35681 X	34965	-0-	-716	-0-		34955 2	10 9 N	9		121
02	33263 X	32773	-0-	-490	-0-		32772 2	1 9 N	1		122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20670 X	11812	-0-	-8858	-0-	11812	2		N	-0-				-0-
10		21359 X	15465	-0-	-5894	-0-	15465	2		N	-0-				-0-
11		20670 X	16191	-0-	-4479	-0-	16191	2		N	-0-				-0-
12		18507 X	16843	-0-	-1664	-0-	16843	2		N	-0-				-0-
01		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2		N	-0-				-0-
02		15660 X	15072	-0-	-588	-0-	15072	2		N	-0-				-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307															
09		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-				N	-0-				-0-
10		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-				-0-
11		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
*02		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-				-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075															
09		47160 X	41893	-0-	-5267	-0-	41893	2		N	-0-				-0-
10		47306 X	42336	-0-	-4970	-0-	42336	2		N	-0-				-0-
11		43860 X	39933	-0-	-3927	-0-	39933	2		N	-0-				-0-
12		40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	40205	2		N	-0-				-0-
01		44237 X	39425	-0-	-4812	-0-	39425	2		N	-0-				-0-
02		40484 X	35397	-0-	-5087	-0-	35397	2		N	-0-				-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942															
09		20100 X	19625	-0-	-475	-0-	19625	2		N	-0-				-0-
10		21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	21159	2		N	-0-				-0-
11		21270 X	19743	-0-	-1527	-0-	19743	2		N	-0-				-0-
12		21979 X	20357	-0-	-1622	-0-	20357	2		N	-0-				-0-
01		21979 X	19558	-0-	-2421	-0-	19558	2		N	-0-				-0-
02		19807 X	17545	-0-	-2262	-0-	17545	2		N	-0-				-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083															
09		24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	24474	2		N	-0-				-0-
10		24831 X	23924	-0-	-907	-0-	23924	2		N	-0-				-0-
11		24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	24548	2		N	-0-				-0-
12		25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	2		N	-0-				-0-
01		25296 X	24691	-0-	-605	-0-	24691	2		N	-0-				-0-
*02		23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	23872	2		N	-0-				-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639															
09		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				N	-0-				-0-
10		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	22038	2		N	-0-				-0-
01		21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21847	2		N	-0-				-0-
*02		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2		N	-0-				-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155															
09		22710 X	21567	-0-	-1143	-0-	21567	2		N	-0-				64
10		23374 X	21708	-0-	-1666	-0-	21708	2		N	-0-				64
11		22620 X	20820	-0-	-1800	-0-	20820	2		N	-0-				64
12		21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2		N	-0-				64
01		21948 X	21751	-0-	-197	-0-	21751	2		N	-0-				64
02		20532 X	19243	-0-	-1289	-0-	19243	2	1 9	N	1				65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
SMP		WELL #:		2H	RRCID ->	262380	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7761 - 10541
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	12210 X	8102	-0-	-4108	-0-	8102	2	N	-0-			-0-
10	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2	N	-0-			-0-
11	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2	N	-0-			-0-
12	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2	N	-0-			-0-
01	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2	N	-0-			-0-
*02	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2	N	-0-			-0-

KINNEAR		WELL #:		8H	RRCID ->	262384	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7930 - 11748
09	11760 X	4298	-0-	-7462	-0-	4298	2	N	-0-			-0-
10	12152 X	2136	-0-	-10016	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
11	11400 X	3605	-0-	-7795	-0-	3605	2	N	-0-			-0-
12	9982 X	1663	-0-	-8319	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	1760	-0-	-2673	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
02	4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-			N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		3H	RRCID ->	262494	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7273 - 12119
09	21450 X	15682	-0-	-5768	-0-	15682	2	N	-0-			-0-
10	22165 X	16633	-0-	-5532	-0-	16633	2	N	-0-			-0-
11	21240 X	15660	-0-	-5580	-0-	15660	2	N	-0-			-0-
12	17298 X	15802	-0-	-1496	-0-	15802	2	N	-0-			-0-
01	17050 X	15559	-0-	-1491	-0-	15559	2	N	-0-			-0-
02	15573 X	14182	-0-	-1391	-0-	14182	2	N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262510	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8160 - 14282
09	24000 X	18326	-0-	-5674	-0-	18326	2	N	-0-			-0-
10	18600 X	5859	-0-	-12741	-0-	5859	2	N	-0-			-0-
11	19110 X	12010	-0-	-7100	-0-	12010	2	N	-0-			-0-
12	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2	N	-0-			-0-
01	19747 X	14387	-0-	-5360	-0-	14387	2	N	-0-			-0-
02	17719 X	89	-0-	-17630	-0-	89	2	N	-0-			-0-

DRISKILL		WELL #:		5H	RRCID ->	262511	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8317 - 12427
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		6H	RRCID ->	262512	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7800 - 11098
09	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2	N	-0-			-0-
10	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	2	N	-0-			-0-
11	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2	N	-0-			-0-
12	23188 X	12804	-0-	-10384	-0-	12804	2	N	-0-			-0-
01	20832 X	11689	-0-	-9143	-0-	11689	2	N	-0-			-0-
02	16414 X	9332	-0-	-7082	-0-	9332	2	N	-0-			-0-

TIGER		WELL #:		2H	RRCID ->	262522	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8499 - 10973
09	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2	N	-0-			-0-
10	20398 X	20166	-0-	-232	-0-	20166	2	N	-0-			-0-
11	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2	N	-0-			-0-
12	22351 X	21963	-0-	-388	-0-	21963	2	N	-0-			-0-
01	22351 X	21330	-0-	-1021	-0-	21330	2	N	-0-			-0-
02	20909 X	18406	-0-	-2503	-0-	18406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		29520 X	25669	-0-	-3851	-0-	25669	2	N	-0-		-0-
10		28830 X	25121	-0-	-3709	-0-	25121	2	N	-0-		-0-
11		26820 X	25145	-0-	-1675	-0-	25145	2	N	-0-		-0-
12		27714 X	25267	-0-	-2447	-0-	25267	2	N	-0-		-0-
01		27528 X	23411	-0-	-4117	-0-	23411	2	N	-0-		-0-
02		24824 X	22861	-0-	-1963	-0-	22861	2	N	-0-		-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135												
09		28710 X	27335	-0-	-1375	-0-	27335	2	N	-0-		-0-
10		29667 X	28078	-0-	-1589	-0-	28078	2	N	-0-		-0-
11		29670 X	26803	-0-	-2867	-0-	26803	2	N	-0-		-0-
12		30659 X	27050	-0-	-3609	-0-	27050	2	N	-0-		-0-
01		30659 X	26682	-0-	-3977	-0-	26682	2	N	-0-		-0-
02		26419 X	24145	-0-	-2274	-0-	24145	2	N	-0-		-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055												
09		6660 X	14	-0-	-6646	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-
11		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-		-0-
12		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-		-0-
01		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-		-0-
02		14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441												
09		25020 X	23696	-0-	-1324	-0-	23696	2	N	-0-		-0-
10		25854 X	24670	-0-	-1184	-0-	24670	2	N	-0-		-0-
11		26010 X	23256	-0-	-2754	-0-	23256	2	N	-0-		-0-
12		26877 X	23569	-0-	-3308	-0-	23569	2	N	-0-		-0-
01		26877 X	22991	-0-	-3886	-0-	22991	2	N	-0-		-0-
02		23084 X	21041	-0-	-2043	-0-	21041	2	N	-0-		-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090												
09		23910 X	22812	-0-	-1098	-0-	22812	2	N	-0-		-0-
10		24707 X	23852	-0-	-855	-0-	23852	2	N	-0-		-0-
11		23910 X	21965	-0-	-1945	-0-	21965	2	N	-0-		-0-
12		23560 X	22353	-0-	-1207	-0-	22353	2	N	-0-		-0-
01		23839 X	21857	-0-	-1982	-0-	21857	2	N	-0-		-0-
02		22301 X	20031	-0-	-2270	-0-	20031	2	N	-0-		-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305												
09		36630 X	33743	-0-	-2887	-0-	33743	2	N	-0-		-0-
10		37851 X	33481	-0-	-4370	-0-	33481	2	N	-0-		-0-
11		36030 X	31613	-0-	-4417	-0-	31613	2	N	-0-		-0-
12		35216 X	31843	-0-	-3373	-0-	31843	2	N	-0-		-0-
01		35216 X	31224	-0-	-3992	-0-	31224	2	N	-0-		-0-
02		32625 X	27369	-0-	-5256	-0-	27369	2	N	-0-		-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129												
09		17700 X	14281	-0-	-3419	-0-	14281	2	N	-0-		-0-
10		16833 X	14703	-0-	-2130	-0-	14703	2	N	-0-		-0-
11		16290 X	15183	-0-	-1107	-0-	15183	2	N	-0-		-0-
12		16678 X	15611	-0-	-1067	-0-	15611	2	N	-0-		-0-
01		16523 X	15848	-0-	-675	-0-	15848	2	N	-0-		-0-
02		14674 X	14150	-0-	-524	-0-	14150	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		17880 X	9945	-0-	-7935	-0-	9945	2	N	-0-	-0-
10		18476 X	11278	-0-	-7198	-0-	11278	2	N	-0-	-0-
11		17880 X	9919	-0-	-7961	-0-	9919	2	N	-0-	-0-
12		15190 X	11543	-0-	-3647	-0-	11543	2	N	-0-	-0-
01		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2	N	-0-	-0-
*02		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2	N	-0-	-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299											
09		23520 X	22545	-0-	-975	-0-	22545	2	N	-0-	-0-
10		24304 X	22272	-0-	-2032	-0-	22272	2	N	-0-	-0-
11		23520 X	20669	-0-	-2851	-0-	20669	2	N	-0-	-0-
12		24831 X	21409	-0-	-3422	-0-	21409	2	N	-0-	-0-
01		23312 X	20831	-0-	-2481	-0-	20831	2	N	-0-	-0-
02		21808 X	16919	-0-	-4889	-0-	16919	2	N	-0-	-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696											
09		15870 X	10659	-0-	-5211	-0-	10659	2	N	-0-	-0-
10		15655 X	8979	-0-	-6676	-0-	8979	2	N	-0-	-0-
11		14400 X	3489	-0-	-10911	-0-	3489	2	N	-0-	-0-
12		14880 X	11354	-0-	-3526	-0-	11354	2	N	-0-	-0-
01		11439 X	2833	-0-	-8606	-0-	2833	2	N	-0-	-0-
*02		13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2	N	-0-	-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571											
09		11700 X	11214	-0-	-486	-0-	11214	2	N	-0-	-0-
10		11687 X	10705	-0-	-982	-0-	10705	2	N	-0-	-0-
11		11310 X	9202	-0-	-2108	-0-	9202	2	N	-0-	-0-
12		11594 X	8584	-0-	-3010	-0-	8584	2	N	-0-	-0-
01		11594 X	9342	-0-	-2252	-0-	9342	2	N	-0-	-0-
02		10846 X	9849	-0-	-997	-0-	9849	2	N	-0-	-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354											
09		16800 X	13952	-0-	-2848	-0-	13952	2	N	-0-	-0-
10		15748 X	14178	-0-	-1570	-0-	14178	2	N	-0-	-0-
11		15240 X	12496	-0-	-2744	-0-	12496	2	N	-0-	-0-
12		14663 X	13100	-0-	-1563	-0-	13100	2	N	-0-	-0-
01		14663 X	14156	-0-	-507	-0-	14156	2	N	-0-	-0-
02		13485 X	13117	-0-	-368	-0-	13117	2	N	-0-	-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928											
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396											
09		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2	N	-0-	-0-
10		14322 X	13239	-0-	-1083	-0-	13239	2	N	-0-	-0-
11		13860 X	12551	-0-	-1309	-0-	12551	2	N	-0-	-0-
12		14322 X	12224	-0-	-2098	-0-	12224	2	N	-0-	-0-
01		13764 X	12919	-0-	-845	-0-	12919	2	N	-0-	-0-
*02		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BMX COOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7995 - 11060	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17130 X	14831	-0-	-2299	-0-	14831	2	N	-0-			-0-
10	16740 X	14343	-0-	-2397	-0-	14343	2	N	-0-			-0-
11	16200 X	13037	-0-	-3163	-0-	13037	2	N	-0-			-0-
12	16182 X	13554	-0-	-2628	-0-	13554	2	N	-0-			-0-
01	15903 X	13181	-0-	-2722	-0-	13181	2	N	-0-			-0-
02	14326 X	10040	-0-	-4286	-0-	10040	2	N	-0-			-0-

DUNN		WELL #:		5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7726 - 11089	
09	22325 X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	2	N	-0-			-0-
10	27900 X	24273	-0-	-3627	-0-	24273	2	N	-0-			-0-
11	27000 X	21641	-0-	-5359	-0-	21641	2	N	-0-			-0-
12	26908 X	22128	-0-	-4780	-0-	22128	2	N	-0-			-0-
01	24428 X	20683	-0-	-3745	-0-	20683	2	N	-0-			-0-
02	22707 X	18761	-0-	-3946	-0-	18761	2	N	-0-			-0-

DUKE UNITED		WELL #:		1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8820 - 13009	
09	23250 X	23143	-0-	-107	-0-	23143	2	N	-0-			-0-
10	24180 X	23470	-0-	-710	-0-	23470	2	N	-0-			-0-
11	24120 X	21632	-0-	-2488	-0-	21632	2	N	-0-			-0-
12	24924 X	21116	-0-	-3808	-0-	21116	2	N	-0-			-0-
01	24924 X	21567	-0-	-3357	-0-	21567	2	N	-0-			-0-
02	22359 X	19598	-0-	-2761	-0-	19598	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		V 6H	RRCID ->	262758	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6950 - 10832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262762	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 8675 - 13142	
09	20970 X	17399	-0-	-3571	-0-	17399	2	N	-0-			-0-
10	20770 X	16990	-0-	-3780	-0-	16990	2	N	-0-			-0-
11	19830 X	16114	-0-	-3716	-0-	16114	2	N	-0-			-0-
12	19685 X	16041	-0-	-3644	-0-	16041	2	N	-0-			-0-
01	19375 X	15628	-0-	-3747	-0-	15628	2	N	-0-			-0-
02	16820 X	14466	-0-	-2354	-0-	14466	2	N	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		1H	RRCID ->	262763	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6967 - 12049	
09	20520 X	5349	-0-	-15171	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
10	21204 X	4189	-0-	-17015	-0-	4189	2	N	-0-			-0-
11	20520 X	5166	-0-	-15354	-0-	5166	2	N	-0-			-0-
12	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2	N	-0-			-0-
01	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2	N	-0-			-0-
*02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2	N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		12H	RRCID ->	262764	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7600 - 9879	
09	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2	N	-0-			-0-
10	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2	N	-0-			-0-
11	8250 X	7984	-0-	-266	-0-	7984	2	N	-0-			-0-
12	9207 X	7622	-0-	-1585	-0-	7622	2	N	-0-			-0-
01	9207 X	7972	-0-	-1235	-0-	7972	2	N	-0-			-0-
02	8613 X	7872	-0-	-741	-0-	7872	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		5H	RRCID ->	262765	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 9800 - 13331	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14250 X	13276	-0-	-974	-0-	13276	2	N	-0-			-0-
10	14291 X	13308	-0-	-983	-0-	13308	2	N	-0-			-0-
11	13830 X	12494	-0-	-1336	-0-	12494	2	N	-0-			-0-
12	14012 X	12542	-0-	-1470	-0-	12542	2	N	-0-			-0-
01	13733 X	12395	-0-	-1338	-0-	12395	2	N	-0-			-0-
02	12847 X	11180	-0-	-1667	-0-	11180	2	N	-0-			-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262771	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7478 - 13132	
09	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2	N	-0-			-0-
10	16824 X	16824	-0-	-0-	-0-	16824	2	N	-0-			-0-
11	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2	N	-0-			-0-
12	17639 X	15553	-0-	-2086	-0-	15553	2	N	-0-			-0-
01	16833 X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2	N	-0-			-0-
02	15747 X	13798	-0-	-1949	-0-	13798	2	N	-0-			-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	262777	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7400 - 12078	
09	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			N	-0-			-0-
10	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-			-0-
11	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
12	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
*02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2	N	-0-			-0-

WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6786 - 12359	
09	52527 X	52527	-0-	-0-	-0-	52527	2	N	-0-			-0-
10	51515 X	51515	-0-	-0-	-0-	51515	2	N	-0-			-0-
11	47168 X	47168	-0-	-0-	-0-	47168	2	N	-0-			-0-
12	51869 X	51869	-0-	-0-	-0-	51869	2	N	-0-			-0-
01	55180 X	49181	-0-	-5999	-0-	49181	2	N	-0-			-0-
02	50779 X	44426	-0-	-6353	-0-	44426	2	N	-0-			-0-

PELICAN BAY		WELL #:		4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7555 - 12773	
09	52170 X	47340	-0-	-4830	-0-	47340	2	N	-0-			-0-
10	53878 X	49668	-0-	-4210	-0-	49668	2	N	-0-			-0-
11	50520 X	47482	-0-	-3038	-0-	47482	2	N	-0-			-0-
12	48208 X	48208	-0-	-0-	-0-	48208	2	N	-0-			-0-
01	49662 X	47902	-0-	-1760	-0-	47902	2	N	-0-			-0-
02	46458 X	43472	-0-	-2986	-0-	43472	2	N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7325 - 10771	
09	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2	N	-0-			-0-
10	12183 X	9894	-0-	-2289	-0-	9894	2	N	-0-			-0-
11	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	2	N	-0-			-0-
12	18569 X	16348	-0-	-2221	-0-	16348	2	N	-0-			-0-
01	17608 X	15840	-0-	-1768	-0-	15840	2	N	-0-			-0-
02	15080 X	14354	-0-	-726	-0-	14354	2	N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7600 - 10085	
09	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2	N	-0-			-0-
10	8463 X	7505	-0-	-958	-0-	7505	2	N	-0-			-0-
11	9210 X	7664	-0-	-1546	-0-	7664	2	N	-0-			-0-
12	9517 X	5768	-0-	-3749	-0-	5768	2	N	-0-			-0-
01	9517 X	6854	-0-	-2663	-0-	6854	2	N	-0-			-0-
02	8091 X	6358	-0-	-1733	-0-	6358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
HALLMARK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 8465 - 11973						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	262832	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7570 - 9906						
09	12630 X	11635	-0-	-995	-0-	11635	2		N	-0-	-0-						-0-
10	13051 X	11710	-0-	-1341	-0-	11710	2		N	-0-	-0-						-0-
11	12630 X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2		N	-0-	-0-						-0-
12	12586 X	10840	-0-	-1746	-0-	10840	2		N	-0-	-0-						-0-
01	12431 X	10300	-0-	-2131	-0-	10300	2		N	-0-	-0-						-0-
02	11252 X	9772	-0-	-1480	-0-	9772	2		N	-0-	-0-						-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		4H	RRCID ->	262833	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 8275 - 10825						
09	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200	2		N	-0-	-0-						-0-
10	10509 X	8095	-0-	-2414	-0-	8095	2		N	-0-	-0-						-0-
11	11730 X	9869	-0-	-1861	-0-	9869	2		N	-0-	-0-						-0-
12	12617 X	10407	-0-	-2210	-0-	10407	2		N	-0-	-0-						-0-
01	12617 X	10473	-0-	-2144	-0-	10473	2		N	-0-	-0-						-0-
02	11803 X	10802	-0-	-1001	-0-	10802	2		N	-0-	-0-						-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262837	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 8053 - 10470						
09	4860 X	167	-0-	-4693	-0-	167	2		N	-0-	-0-						-0-
10	4867 X	1707	-0-	-3160	-0-	1707	2		N	-0-	-0-						-0-
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-	-0-						-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-2139	2		N	-0-	-0-						-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-2139	2		N	-0-	-0-						-0-
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-	-2668	2		N	-0-	-0-						-0-

BARNES ASSEMBLY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262844	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 9420 - 11524						
09	9540 X	7892	-0-	-1648	-0-	7892	2		N	-0-	-0-						-0-
10	8587 X	6511	-0-	-2076	-0-	6511	2		N	-0-	-0-						-0-
11	7950 X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2		N	-0-	-0-						-0-
12	8153 X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2		N	-0-	-0-						-0-
01	8153 X	7487	-0-	-666	-0-	7487	2		N	-0-	-0-						-0-
02	7627 X	6431	-0-	-1196	-0-	6431	2		N	-0-	-0-						-0-

ARKANSAS		WELL #:		4H	RRCID ->	262862	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8743	PERF. 9037 - 15938						
09	47610 X	40994	-0-	-6616	-0-	40994	2		N	-0-	-0-						-0-
10	47740 X	39671	-0-	-8069	-0-	39671	2		N	-0-	-0-						-0-
11	44670 X	41410	-0-	-3260	-0-	41410	2		N	-0-	-0-						-0-
12	44919 X	42570	-0-	-2349	-0-	42570	2		N	-0-	-0-						-0-
01	44919 X	42585	-0-	-2334	-0-	42585	2		N	-0-	-0-						-0-
02	40020 X	39158	-0-	-862	-0-	39158	2		N	-0-	-0-						-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		5H	RRCID ->	262877	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7600 - 10137						
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-	-0-						-0-
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-	-0-						-0-
11	4530 X	3770	-0-	-760	-0-	3770	2		N	-0-	-0-						-0-
12	4681 X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2		N	-0-	-0-						-0-
01	4681 X	3077	-0-	-1604	-0-	3077	2		N	-0-	-0-						-0-
02	4147 X	3072	-0-	-1075	-0-	3072	2		N	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2		N	-0-			-0-
10		18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2		N	-0-			-0-
11		15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	2		N	-0-			-0-
12		19468 X	15866	-0-	-3602	-0-	15866	2		N	-0-			-0-
01		19468 X	14169	-0-	-5299	-0-	14169	2		N	-0-			-0-
02		18212 X	7087	-0-	-11125	-0-	7087	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751														
09		13200 X	6749	-0-	-6451	-0-	6709	2	40	9	N	36		89
10		11904 X	6731	-0-	-5173	-0-	6674	2	57	9	N	52	80 1	61
11		7410 X	5450	-0-	-1960	-0-	5403	2	47	9	N	43	83 1	21
12		7347 X	6365	-0-	-982	-0-	6329	2	36	9	N	33		54
01		6975 X	4449	-0-	-2526	-0-	4397	2	52	9	N	47		101
02		6525 X	5786	-0-	-739	-0-	5761	2	25	9	N	23	82 1	42

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233														
09		31500 X	26137	-0-	-5363	-0-	26137	2			N	-0-		-0-
10		32302 X	26907	-0-	-5395	-0-	26907	2			N	-0-		-0-
11		31260 X	24981	-0-	-6279	-0-	24981	2			N	-0-		-0-
12		25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	25547	2			N	-0-		-0-
01		28055 X	25625	-0-	-2430	-0-	25625	2			N	-0-		-0-
02		25259 X	22895	-0-	-2364	-0-	22895	2			N	-0-		-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731														
09		4740 X	425	-0-	-4315	-0-	425	2			N	-0-		-0-
10		4898 X	2353	-0-	-2545	-0-	2353	2			N	-0-		-0-
11		4740 X	4342	-0-	-398	-0-	4342	2			N	-0-		-0-
12		992 X	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-		-0-
01		2356 X	155	-0-	-2201	-0-	155	2			N	-0-		-0-
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-		-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977														
09		21510 X	19837	-0-	-1673	-0-	19837	2			N	-0-		-0-
10		22227 X	22222	-0-	-5	-0-	22222	2			N	-0-		-0-
11		21510 X	20474	-0-	-1036	-0-	20474	2			N	-0-		-0-
12		21979 X	20720	-0-	-1259	-0-	20720	2			N	-0-		-0-
01		22227 X	21533	-0-	-694	-0-	21533	2			N	-0-		-0-
02		20793 X	20138	-0-	-655	-0-	20138	2			N	-0-		-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835														
09		18000 X	2931	-0-	-15069	-0-	2931	2			N	-0-		-0-
10		16554 X	3175	-0-	-13379	-0-	3175	2			N	-0-		-0-
11		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-		-0-
12		16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-		-0-
01		12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-		-0-
*02		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-		-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601														
09		6210 X	4913	-0-	-1297	-0-	4913	2			N	-0-		-0-
10		6417 X	4765	-0-	-1652	-0-	4765	2			N	-0-		-0-
11		4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-		-0-
12		5084 X	4887	-0-	-197	-0-	4887	2			N	-0-		-0-
01		5084 X	4489	-0-	-595	-0-	4489	2			N	-0-		-0-
02		4756 X	3747	-0-	-1009	-0-	3747	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	12341 2		N	-0-		-0-
10		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064 2		N	-0-		-0-
11		10590 X	8815	-0-	-1775	-0-	8815 2		N	-0-		-0-
12		8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559 2		N	-0-		-0-
01		12741 X	6656	-0-	-6085	-0-	6656 2		N	-0-		-0-
02		11919 X	8807	-0-	-3112	-0-	8807 2		N	-0-		-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317												
09		15360 X	15331	-0-	-29	-0-	15331 2		N	-0-		-0-
10		14880 X	14708	-0-	-172	-0-	14708 2		N	-0-		-0-
11		14580 X	12789	-0-	-1791	-0-	12789 2		N	-0-		-0-
12		15841 X	14034	-0-	-1807	-0-	14034 2		N	-0-		-0-
01		15841 X	13664	-0-	-2177	-0-	13664 2		N	-0-		-0-
02		14819 X	12660	-0-	-2159	-0-	12660 2		N	-0-		-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546												
09		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		-0-
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
12		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 2		N	-0-		-0-
01		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2		N	-0-		-0-
*02		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2		N	-0-		-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297												
09		36030 X	33386	-0-	-2644	-0-	33386 2		N	-0-		-0-
10		37231 X	33017	-0-	-4214	-0-	33017 2		N	-0-		-0-
11		35130 X	31469	-0-	-3661	-0-	31469 2		N	-0-		-0-
12		34596 X	33317	-0-	-1279	-0-	33317 2		N	-0-		-0-
01		34596 X	31935	-0-	-2661	-0-	31935 2		N	-0-		-0-
02		32277 X	28792	-0-	-3485	-0-	28792 2		N	-0-		-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208												
09		46200 X	37428	-0-	-8772	-0-	37428 2		N	-0-		-0-
10		43524 X	37617	-0-	-5907	-0-	37617 2		N	-0-		-0-
11		42120 X	34499	-0-	-7621	-0-	34499 2		N	-0-		-0-
12		34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	34854 2		N	-0-		-0-
01		39897 X	35049	-0-	-4848	-0-	35049 2		N	-0-		-0-
02		36192 X	32417	-0-	-3775	-0-	32417 2		N	-0-		-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324												
09		15420 X	13941	-0-	-1479	-0-	13941 2		N	-0-		-0-
10		15779 X	14139	-0-	-1640	-0-	14139 2		N	-0-		-0-
11		15270 X	13289	-0-	-1981	-0-	13289 2		N	-0-		-0-
12		15500 X	13440	-0-	-2060	-0-	13440 2		N	-0-		-0-
01		14415 X	13159	-0-	-1256	-0-	13159 2		N	-0-		-0-
02		13485 X	11985	-0-	-1500	-0-	11985 2		N	-0-		-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669												
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		1	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		41970 X	37526	-0-	-4444	-0-	37526	2	N	-0-		-0-
10		42470 X	38216	-0-	-4254	-0-	38216	2	N	-0-		-0-
11		39990 X	36769	-0-	-3221	-0-	36769	2	N	-0-		-0-
12		36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	36776	2	N	-0-		-0-
01		38781 X	35844	-0-	-2937	-0-	35844	2	N	-0-		-0-
02		36279 X	32705	-0-	-3574	-0-	32705	2	N	-0-		-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313												
09		21780 X	6747	-0-	-15033	-0-	6747	2	N	-0-		-0-
10		22227 X	21668	-0-	-559	-0-	21668	2	N	-0-		-0-
11		19350 X	18442	-0-	-908	-0-	18442	2	N	-0-		-0-
12		19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2	N	-0-		-0-
01		21669 X	19482	-0-	-2187	-0-	19482	2	N	-0-		-0-
02		20271 X	18711	-0-	-1560	-0-	18711	2	N	-0-		-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862												
09		18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2	N	-0-		-0-
10		19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2	N	-0-		-0-
11		18840 X	18741	-0-	-99	-0-	18741	2	N	-0-		-0-
12		19468 X	17784	-0-	-1684	-0-	17784	2	N	-0-		-0-
01		19468 X	17648	-0-	-1820	-0-	17648	2	N	-0-		-0-
02		18154 X	17293	-0-	-861	-0-	17293	2	N	-0-		-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399												
09		21540 X	19669	-0-	-1871	-0-	19669	2	N	-0-		-0-
10		22258 X	19860	-0-	-2398	-0-	19860	2	N	-0-		-0-
11		21540 X	18235	-0-	-3305	-0-	18235	2	N	-0-		-0-
12		21080 X	19274	-0-	-1806	-0-	19274	2	N	-0-		-0-
01		20925 X	19044	-0-	-1881	-0-	19044	2	N	-0-		-0-
02		19024 X	17492	-0-	-1532	-0-	17492	2	N	-0-		-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976												
09		19830 X	18320	-0-	-1510	-0-	18320	2	N	-0-		-0-
10		20088 X	18817	-0-	-1271	-0-	18817	2	N	-0-		-0-
11		19440 X	18009	-0-	-1431	-0-	18009	2	N	-0-		-0-
12		18011 X	16476	-0-	-1535	-0-	16476	2	N	-0-		-0-
01		18011 X	15583	-0-	-2428	-0-	15583	2	N	-0-		-0-
02		16849 X	15022	-0-	-1827	-0-	15022	2	N	-0-		-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145												
09		22500 X	13915	-0-	-8585	-0-	13915	2	N	-0-		-0-
10		20863 X	18622	-0-	-2241	-0-	18622	2	N	-0-		-0-
11		20190 X	13264	-0-	-6926	-0-	13264	2	N	-0-		-0-
12		13640 X	11226	-0-	-2414	-0-	11226	2	N	-0-		-0-
01		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2	N	-0-		-0-
*02		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	2	N	-0-		-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615												
09		22350 X	19425	-0-	-2925	-0-	19425	2	N	-0-		-0-
10		21421 X	19656	-0-	-1765	-0-	19656	2	N	-0-		-0-
11		19920 X	18799	-0-	-1121	-0-	18799	2	N	-0-		-0-
12		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	2	N	-0-		-0-
01		20584 X	18453	-0-	-2131	-0-	18453	2	N	-0-		-0-
02		18792 X	16853	-0-	-1939	-0-	16853	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LYNCH		WELL #:		1H	RRCID ->	263001	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7905 - 11253	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		36660 X	33735	-0-	-2925	-0-	33735 2		N	-0-			-0-
10		37882 X	35214	-0-	-2668	-0-	35214 2		N	-0-			-0-
11		36660 X	32604	-0-	-4056	-0-	32604 2		N	-0-			-0-
12		35557 X	33319	-0-	-2238	-0-	33319 2		N	-0-			-0-
01		35557 X	34762	-0-	-795	-0-	34762 2		N	-0-			-0-
02		32944 X	31107	-0-	-1837	-0-	31107 2		N	-0-			-0-

BRAYLON		WELL #:		2H	RRCID ->	263004	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7646 - 13137	
09		31500 X	28466	-0-	-3034	-0-	28466 2		N	-0-			-0-
10		32240 X	28672	-0-	-3568	-0-	28672 2		N	-0-			-0-
11		30840 X	26808	-0-	-4032	-0-	26808 2		N	-0-			-0-
12		29419 X	27213	-0-	-2206	-0-	27213 2		N	-0-			-0-
01		29419 X	25751	-0-	-3668	-0-	25751 2		N	-0-			-0-
02		27521 X	21829	-0-	-5692	-0-	21829 2		N	-0-			-0-

CH ENTERPRISE		WELL #:		1H	RRCID ->	263006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9260 - 11826	
09		16860 X	13461	-0-	-3399	-0-	13461 2		N	-0-			-0-
10		17422 X	14132	-0-	-3290	-0-	14132 2		N	-0-			-0-
11		16860 X	13611	-0-	-3249	-0-	13611 2		N	-0-			-0-
12		17143 X	12531	-0-	-4612	-0-	12531 2		N	-0-			-0-
01		14508 X	12025	-0-	-2483	-0-	12025 2		N	-0-			-0-
02		13224 X	9907	-0-	-3317	-0-	9907 2		N	-0-			-0-

JOVI		WELL #:		3H	RRCID ->	263019	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7375 - 12475	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGECLIFF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263024	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7565 - 11347	
09		20430 X	17537	-0-	-2893	-0-	17537 2		N	-0-			-0-
10		20987 X	16694	-0-	-4293	-0-	16694 2		N	-0-			-0-
11		20310 X	15116	-0-	-5194	-0-	15116 2		N	-0-			-0-
12		18135 X	17677	-0-	-458	-0-	17677 2		N	-0-			-0-
01		18135 X	16809	-0-	-1326	-0-	16809 2		N	-0-			-0-
02		16965 X	15032	-0-	-1933	-0-	15032 2		N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		7H	RRCID ->	263027	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7525 - 11791	
09		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2		N	-0-			-0-
10		8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754 2		N	-0-			-0-
11		8130 X	7676	-0-	-454	-0-	7676 2		N	-0-			-0-
12		8401 X	8112	-0-	-289	-0-	8112 2		N	-0-			-0-
01		8742 X	7615	-0-	-1127	-0-	7615 2		N	-0-			-0-
02		8178 X	4953	-0-	-3225	-0-	4953 2		N	-0-			-0-

JAMMER A		WELL #:		8H	RRCID ->	263028	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7820 - 11672	
09		31830 X	28554	-0-	-3276	-0-	28554 2		N	-0-			-0-
10		32147 X	28841	-0-	-3306	-0-	28841 2		N	-0-			-0-
11		30900 X	27244	-0-	-3656	-0-	27244 2		N	-0-			-0-
12		30690 X	27312	-0-	-3378	-0-	27312 2		N	-0-			-0-
01		30194 X	26473	-0-	-3721	-0-	26473 2		N	-0-			-0-
02		27608 X	24237	-0-	-3371	-0-	24237 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012										TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7636	-	9663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
09		10980 X	9806	-0-	-1174	-0-	9806	2	N	-0-	-0-				
10		11346 X	9823	-0-	-1523	-0-	9823	2	N	-0-	-0-				
11		10980 X	9710	-0-	-1270	-0-	9710	2	N	-0-	-0-				
12		10478 X	9688	-0-	-790	-0-	9688	2	N	-0-	-0-				
01		10137 X	9245	-0-	-892	-0-	9245	2	N	-0-	-0-				
02		9483 X	8599	-0-	-884	-0-	8599	2	N	-0-	-0-				
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012										TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8715	-	10752
09		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2	N	-0-	-0-				
10		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2	N	-0-	-0-				
11		13530 X	12660	-0-	-870	-0-	12660	2	N	-0-	-0-				
12		14446 X	11927	-0-	-2519	-0-	11927	2	N	-0-	-0-				
01		14446 X	12172	-0-	-2274	-0-	12172	2	N	-0-	-0-				
02		12238 X	9966	-0-	-2272	-0-	9966	2	N	-0-	-0-				
LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012										TOTAL DEPTH	7026	PERF.	10503	-	16218
09		37620 X	33833	-0-	-3787	-0-	33833	2	N	-0-	-0-				
10		37665 X	32209	-0-	-5456	-0-	32209	2	N	-0-	-0-				
11		34980 X	25085	-0-	-9895	-0-	25085	2	N	-0-	-0-				
12		36084 X	27352	-0-	-8732	-0-	27352	2	N	-0-	-0-				
01		35371 X	32270	-0-	-3101	-0-	32270	2	N	-0-	-0-				
02		32712 X	29773	-0-	-2939	-0-	29773	2	N	-0-	-0-				
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012										TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7774	-	12957
09		34440 X	30489	-0-	-3951	-0-	30489	2	N	-0-	-0-				
10		35588 X	31739	-0-	-3849	-0-	31739	2	N	-0-	-0-				
11		34440 X	28807	-0-	-5633	-0-	28807	2	N	-0-	-0-				
12		34162 X	29759	-0-	-4403	-0-	29759	2	N	-0-	-0-				
01		34162 X	27549	-0-	-6613	-0-	27549	2	N	-0-	-0-				
02		29696 X	25746	-0-	-3950	-0-	25746	2	N	-0-	-0-				
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013										TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7550	-	12160
09		26580 X	24770	-0-	-1810	-0-	24770	2	N	-0-	-0-				
10		24826 X	24826	-0-	-0-	-0-	24826	2	N	-0-	-0-				
11		24479 X	24479	-0-	-0-	-0-	24479	2	N	-0-	-0-				
12		25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	25621	2	N	-0-	-0-				
01		25606 X	24223	-0-	-1383	-0-	24223	2	N	-0-	-0-				
02		23954 X	18487	-0-	-5467	-0-	18487	2	N	-0-	-0-				
SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012										TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7600	-	9889
09		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2	N	-0-	-0-				
10		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15367	2	N	-0-	-0-				
11		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2	N	-0-	-0-				
12		14074 X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2	N	-0-	-0-				
01		15376 X	14313	-0-	-1063	-0-	14313	2	N	-0-	-0-				
02		14384 X	11851	-0-	-2533	-0-	11851	2	N	-0-	-0-				
PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012										TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8750	-	12353
09		17730 X	16380	-0-	-1350	-0-	16380	2	N	-0-	-0-				
10		16926 X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2	N	-0-	-0-				
11		16230 X	14401	-0-	-1829	-0-	14401	2	N	-0-	-0-				
12		16926 X	15110	-0-	-1816	-0-	15110	2	N	-0-	-0-				
01		16926 X	15205	-0-	-1721	-0-	15205	2	N	-0-	-0-				
02		15834 X	13902	-0-	-1932	-0-	13902	2	N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SCHWARZ		WELL #:		8H	RRCID ->	263127	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 10392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14010 X	12492	-0-	-1518	-0-	12492 2		N	-0-		-0-
10		13981 X	13873	-0-	-108	-0-	13873 2		N	-0-		-0-
11		13530 X	12219	-0-	-1311	-0-	12219 2		N	-0-		-0-
12		13981 X	12338	-0-	-1643	-0-	12338 2		N	-0-		-0-
01		13981 X	12055	-0-	-1926	-0-	12055 2		N	-0-		-0-
02		12992 X	11122	-0-	-1870	-0-	11122 2		N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:		6H	RRCID ->	263152	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7430 - 9633	
09		9900 X	1389	-0-	-8511	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
10		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-		-0-
11		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-		-0-
12		8556 X	3107	-0-	-5449	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-		-0-

DOSKOCIL		WELL #:		2H	RRCID ->	263158	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8500 - 15390	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDGECLIFF C		WELL #:		5H	RRCID ->	263162	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7842 - 12314	
09		24750 X	21442	-0-	-3308	-0-	21442 2		N	-0-		-0-
10		25420 X	21619	-0-	-3801	-0-	21619 2		N	-0-		-0-
11		24600 X	19655	-0-	-4945	-0-	19655 2		N	-0-		-0-
12		24242 X	19849	-0-	-4393	-0-	19849 2		N	-0-		-0-
01		23312 X	17171	-0-	-6141	-0-	17171 2		N	-0-		-0-
02		20735 X	14923	-0-	-5812	-0-	14923 2		N	-0-		-0-

FORKS		WELL #:		1H	RRCID ->	263163	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8575 - 11047	
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		-0-
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-		-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		-0-
01		124 X	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*02		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		-0-

GRAHAM B		WELL #:		3H	RRCID ->	263164	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8167 - 12596	
09		36510 X	35927	-0-	-583	-0-	35927 2		N	-0-		-0-
10		37727 X	36124	-0-	-1603	-0-	36124 2		N	-0-		-0-
11		36510 X	30724	-0-	-5786	-0-	30724 2		N	-0-		-0-
12		44268 X	28909	-0-	-15359	-0-	28909 2		N	-0-		-0-
01		44268 X	29093	-0-	-15175	-0-	29093 2		N	-0-		-0-
02		34742 X	25957	-0-	-8785	-0-	25957 2		N	-0-		-0-

LITTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	263165	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7789 - 9958	
09		16200 X	15012	-0-	-1188	-0-	15012 2		N	-0-		-0-
10		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	17147 2		N	-0-		-0-
11		14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14248 2		N	-0-		-0-
12		20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	20634 2		N	-0-		-0-
01		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	17560 2		N	-0-		-0-
*02		19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19461 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
RLB	WELL #:	2H	RRCID ->	263199	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7330	- 12389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		25350 X	21396	-0-	-3954	-0-	21396 2	N	-0-		-0-
10		26195 X	24762	-0-	-1433	-0-	24762 2	N	-0-		-0-
11		23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	23380 2	N	-0-		-0-
12		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	24395 2	N	-0-		-0-
01		24769 X	23909	-0-	-860	-0-	23909 2	N	-0-		-0-
02		23171 X	22482	-0-	-689	-0-	22482 2	N	-0-		-0-

BOXER		WELL #:	1H	RRCID ->	263220	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7430 - 11320
09		24270 X	20577	-0-	-3693	-0-	20577 2	N	-0-		-0-
10		28117 X	17745	-0-	-10372	-0-	17745 2	N	-0-		-0-
11		27210 X	18684	-0-	-8526	-0-	18684 2	N	-0-		-0-
12		28117 X	21776	-0-	-6341	-0-	21776 2	N	-0-		-0-
01		27931 X	25039	-0-	-2892	-0-	25039 2	N	-0-		-0-
*02		23701 X	23701	-0-	-0-	-0-	23701 2	N	-0-		-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	263221	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7890 - 12401
09		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13614 2	N	-0-		-0-
10		13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	13848 2	N	-0-		-0-
11		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	13208 2	N	-0-		-0-
12		18166 X	11951	-0-	-6215	-0-	11951 2	N	-0-		-0-
01		17577 X	13888	-0-	-3689	-0-	13888 2	N	-0-		-0-
02		13166 X	12648	-0-	-518	-0-	12648 2	N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:	5H	RRCID ->	263222	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7490 - 11222
09		16320 X	15604	-0-	-716	-0-	15604 2	N	-0-		-0-
10		16151 X	13768	-0-	-2383	-0-	13768 2	N	-0-		-0-
11		15540 X	14665	-0-	-875	-0-	14665 2	N	-0-		-0-
12		16120 X	14889	-0-	-1231	-0-	14889 2	N	-0-		-0-
01		16120 X	14460	-0-	-1660	-0-	14460 2	N	-0-		-0-
02		15080 X	13121	-0-	-1959	-0-	13121 2	N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:	2H	RRCID ->	263223	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8640 - 11659
09		59760 X	40016	-0-	-19744	-0-	40016 2	N	-0-		-0-
10		54560 X	37345	-0-	-17215	-0-	37345 2	N	-0-		-0-
11		46200 X	35769	-0-	-10431	-0-	35769 2	N	-0-		-0-
12		44702 X	35175	-0-	-9527	-0-	35175 2	N	-0-		-0-
01		41354 X	29862	-0-	-11492	-0-	29862 2	N	-0-		-0-
02		38686 X	3656	-0-	-35030	-0-	3656 2	N	-0-		-0-

CASE TRT		WELL #:	5H	RRCID ->	263234	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7373 - 9030
09		20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	20846 2	N	-0-		-0-
10		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	20465 2	N	-0-		-0-
11		19500 X	19423	-0-	-77	-0-	19423 2	N	-0-		-0-
12		21545 X	18816	-0-	-2729	-0-	18816 2	N	-0-		-0-
01		21545 X	18438	-0-	-3107	-0-	18438 2	N	-0-		-0-
02		20155 X	15614	-0-	-4541	-0-	15614 2	N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:	9H	RRCID ->	263304	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7950 - 10796
09		20490 X	19856	-0-	-634	-0-	19856 2	N	-0-		-0-
10		21173 X	9449	-0-	-11724	-0-	9449 2	N	-0-		-0-
11		20490 X	18790	-0-	-1700	-0-	18790 2	N	-0-		-0-
12		20677 X	18828	-0-	-1849	-0-	18828 2	N	-0-		-0-
01		20522 X	18297	-0-	-2225	-0-	18297 2	N	-0-		-0-
02		19198 X	16840	-0-	-2358	-0-	16840 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
GRAHAM B		WELL #:		4H	RRCID ->	263306	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8552 - 12658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		25046 X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2	N	-0-		-0-
10		29751 X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2	N	-0-		-0-
11		24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2	N	-0-		-0-
12		29022 X	29022	-0-	-0-	-0-	29022	2	N	-0-		-0-
01		29760 X	26556	-0-	-3204	-0-	26556	2	N	-0-		-0-
02		27840 X	26833	-0-	-1007	-0-	26833	2	N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #:		7H	RRCID ->	263307	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7650 - 12544
09		30090 X	27613	-0-	-2477	-0-	27613	2	N	-0-		-0-
10		31093 X	28339	-0-	-2754	-0-	28339	2	N	-0-		-0-
11		30090 X	27259	-0-	-2831	-0-	27259	2	N	-0-		-0-
12		30225 X	27664	-0-	-2561	-0-	27664	2	N	-0-		-0-
01		29946 X	26696	-0-	-3250	-0-	26696	2	N	-0-		-0-
02		26680 X	24904	-0-	-1776	-0-	24904	2	N	-0-		-0-

MAYFLOWER		WELL #:		3H	RRCID ->	263308	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8675 - 12906
09		22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2	N	-0-		-0-
10		20956 X	17297	-0-	-3659	-0-	17297	2	N	-0-		-0-
11		22620 X	21570	-0-	-1050	-0-	21570	2	N	-0-		-0-
12		23374 X	21418	-0-	-1956	-0-	21418	2	N	-0-		-0-
01		23374 X	22398	-0-	-976	-0-	22398	2	N	-0-		-0-
02		21344 X	19988	-0-	-1356	-0-	19988	2	N	-0-		-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263309	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7985 - 13291
09		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2	N	-0-		-0-
10		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2	N	-0-		-0-
11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2	N	-0-		-0-
12		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2	N	-0-		-0-
01		9765 X	4617	-0-	-5148	-0-	4617	2	N	-0-		-0-
02		9135 X	5455	-0-	-3680	-0-	5455	2	N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263310	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8700 - 12040
09		42540 X	32399	-0-	-10141	-0-	32399	2	N	-0-		-0-
10		41199 X	30716	-0-	-10483	-0-	30716	2	N	-0-		-0-
11		37590 X	29542	-0-	-8048	-0-	29542	2	N	-0-		-0-
12		35650 X	29243	-0-	-6407	-0-	29243	2	N	-0-		-0-
01		33480 X	28233	-0-	-5247	-0-	28233	2	N	-0-		-0-
02		31320 X	25873	-0-	-5447	-0-	25873	2	N	-0-		-0-

BOXER		WELL #:		2H	RRCID ->	263311	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7517 - 11705
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREENWOOD D		WELL #:		1H	RRCID ->	263313	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	8751 - 10823
09		22440 X	17590	-0-	-4850	-0-	17590	2	N	-0-		-0-
10		23188 X	22016	-0-	-1172	-0-	22016	2	N	-0-		-0-
11		22440 X	15267	-0-	-7173	-0-	15267	2	N	-0-		-0-
12		13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2	N	-0-		-0-
01		22010 X	14452	-0-	-7558	-0-	14452	2	N	-0-		-0-
02		20590 X	19459	-0-	-1131	-0-	19459	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SCHWARZ		WELL #:		4H	RRCID ->	263314	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7451 - 11054
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	18600 X	14069	-0-	-4531	-0-	14069	2		N	-0-		-0-
10	19220 X	5759	-0-	-13461	-0-	5759	2		N	-0-		-0-
11	18570 X	8155	-0-	-10415	-0-	8155	2		N	-0-		-0-
12	19189 X	15418	-0-	-3771	-0-	15418	2		N	-0-		-0-
01	19189 X	15836	-0-	-3353	-0-	15836	2		N	-0-		-0-
*02	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2		N	-0-		-0-

PALOS VERDES STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	263318	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8941 - 13880
09	18450 X	2641	-0-	-15809	-0-	2641	2		N	-0-		-0-
10	12803 X	7049	-0-	-5754	-0-	7049	2		N	-0-		-0-
11	13260 X	2409	-0-	-10851	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
12	13702 X	8787	-0-	-4915	-0-	8787	2		N	-0-		-0-
01	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2		N	-0-		-0-
*02	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	2		N	-0-		-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		4H	RRCID ->	263319	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8255 - 11437
09	15090 X	10510	-0-	-4580	-0-	10510	2		N	-0-		-0-
10	14973 X	10699	-0-	-4274	-0-	10699	2		N	-0-		-0-
11	13650 X	9245	-0-	-4405	-0-	9245	2		N	-0-		-0-
12	13547 X	11265	-0-	-2282	-0-	11265	2		N	-0-		-0-
01	13454 X	11492	-0-	-1962	-0-	11492	2		N	-0-		-0-
*02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2		N	-0-		-0-

RENZO		WELL #:		1H	RRCID ->	263320	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7080 - 11361
09	23940 X	11886	-0-	-12054	-0-	11886	2		N	-0-		-0-
10	22878 X	11674	-0-	-11204	-0-	11674	2		N	-0-		-0-
11	19530 X	11439	-0-	-8091	-0-	11439	2		N	-0-		-0-
12	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2		N	-0-		-0-
01	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2		N	-0-		-0-
*02	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2		N	-0-		-0-

NORMANDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	263321	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7586 - 9326
09	5310 X	4940	-0-	-370	-0-	4931	2	9 9	N	8		88
10	5487 X	3881	-0-	-1606	-0-	3856	2	25 9	N	23		111
11	5520 X	3963	-0-	-1557	-0-	3950	2	13 9	N	12	57 1	66
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4561	2	18 9	N	16		82
01	5704 X	3601	-0-	-2103	-0-	3576	2	25 9	N	23	56 1	49
02	4785 X	2784	-0-	-2001	-0-	2772	2	12 9	N	11		60

SCHWARZ		WELL #:		3H	RRCID ->	263337	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7400 - 10338
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-		-0-
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				N	-0-		-0-
11	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	2154	-0-	2154	2154	2154	2		N	-0-		-0-
01	T. A.	7326	-0-	7326	9480	7326	2		N	-0-		-0-
02	T. A.	6539	-0-	6539	16019	6539	2		N	-0-		-0-

RLB		WELL #:		4H	RRCID ->	263370	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7280 - 13152
09	27450 X	24628	-0-	-2822	-0-	24628	2		N	-0-		-0-
10	27745 X	24480	-0-	-3265	-0-	24480	2		N	-0-		-0-
11	26850 X	22000	-0-	-4850	-0-	22000	2		N	-0-		-0-
12	27745 X	23922	-0-	-3823	-0-	23922	2		N	-0-		-0-
01	26009 X	22899	-0-	-3110	-0-	22899	2		N	-0-		-0-
02	23809 X	18105	-0-	-5704	-0-	18105	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GM WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263402	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 9004 - 13376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		64290 X	44616	-0-	-19674	-0-	44616	2	N	-0-	-0-	-0-
10		59985 X	41759	-0-	-18226	-0-	41759	2	N	-0-	-0-	-0-
11		53250 X	39975	-0-	-13275	-0-	39975	2	N	-0-	-0-	-0-
12		49941 X	39011	-0-	-10930	-0-	39011	2	N	-0-	-0-	-0-
01		47895 X	37944	-0-	-9951	-0-	37944	2	N	-0-	-0-	-0-
02		43123 X	33547	-0-	-9576	-0-	33547	2	N	-0-	-0-	-0-

KENNEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	263406	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7900 - 13929	
09		24930 X	24193	-0-	-737	-0-	24193	2	N	-0-	-0-	-0-
10		25761 X	24415	-0-	-1346	-0-	24415	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24930 X	23065	-0-	-1865	-0-	23065	2	N	-0-	-0-	-0-
12		24986 X	23700	-0-	-1286	-0-	23700	2	N	-0-	-0-	-0-
01		24986 X	22737	-0-	-2249	-0-	22737	2	N	-0-	-0-	-0-
02		23374 X	20785	-0-	-2589	-0-	20785	2	N	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		4H	RRCID ->	263414	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7290 - 12973	
09		32130 X	28941	-0-	-3189	-0-	28941	2	N	-0-	-0-	-0-
10		36146 X	32002	-0-	-4144	-0-	32002	2	N	-0-	-0-	-0-
11		34980 X	29720	-0-	-5260	-0-	29720	2	N	-0-	-0-	-0-
12		36146 X	30070	-0-	-6076	-0-	30070	2	N	-0-	-0-	-0-
01		34317 X	29313	-0-	-5004	-0-	29313	2	N	-0-	-0-	-0-
02		29928 X	25518	-0-	-4410	-0-	25518	2	N	-0-	-0-	-0-

WELCH		WELL #:		2H	RRCID ->	263415	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8646 - 13317	
09		24300 X	21337	-0-	-2963	-0-	21337	2	N	-0-	-0-	-0-
10		25110 X	22389	-0-	-2721	-0-	22389	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24000 X	20891	-0-	-3109	-0-	20891	2	N	-0-	-0-	-0-
12		24118 X	20831	-0-	-3287	-0-	20831	2	N	-0-	-0-	-0-
01		22475 X	20900	-0-	-1575	-0-	20900	2	N	-0-	-0-	-0-
02		20938 X	18607	-0-	-2331	-0-	18607	2	N	-0-	-0-	-0-

ESCALADE		WELL #:		7H	RRCID ->	263416	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9400 - 12690	
09		29100 X	12514	-0-	-16586	-0-	12514	2	N	-0-	-0-	-0-
10		25916 X	17786	-0-	-8130	-0-	17786	2	N	-0-	-0-	-0-
11		23310 X	16797	-0-	-6513	-0-	16797	2	N	-0-	-0-	-0-
12		20770 X	16399	-0-	-4371	-0-	16399	2	N	-0-	-0-	-0-
01		20770 X	16627	-0-	-4143	-0-	16627	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16646 X	13901	-0-	-2745	-0-	13901	2	N	-0-	-0-	-0-

LAKESIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	263568	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7589 - 11956	
09		68160 X	56096	-0-	-12064	-0-	56096	2	N	-0-	-0-	-0-
10		67177 X	56081	-0-	-11096	-0-	56081	2	N	-0-	-0-	-0-
11		62370 X	57232	-0-	-5138	-0-	57232	2	N	-0-	-0-	-0-
12		57264 X	57264	-0-	-0-	-0-	57264	2	N	-0-	-0-	-0-
01		60822 X	54969	-0-	-5853	-0-	54969	2	N	-0-	-0-	-0-
02		55332 X	51120	-0-	-4212	-0-	51120	2	N	-0-	-0-	-0-

GM WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263570	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 9153 - 13831	
09		76920 X	50847	-0-	-26073	-0-	50847	2	N	-0-	-0-	-0-
10		73532 X	43609	-0-	-29923	-0-	43609	2	N	-0-	-0-	-0-
11		64470 X	44925	-0-	-19545	-0-	44925	2	N	-0-	-0-	-0-
12		57908 X	43676	-0-	-14232	-0-	43676	2	N	-0-	-0-	-0-
01		54281 X	40293	-0-	-13988	-0-	40293	2	N	-0-	-0-	-0-
02		49155 X	35812	-0-	-13343	-0-	35812	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		20880 X	18674	-0-	-2206	-0-	18674	2	N	-0-	-0-	-0-
10		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	2	N	-0-	-0-	-0-
11		22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	22839	2	N	-0-	-0-	-0-
12		22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2	N	-0-	-0-	-0-
01		22072 X	19478	-0-	-2594	-0-	19478	2	N	-0-	-0-	-0-
02		22069 X	19311	-0-	-2758	-0-	19311	2	N	-0-	-0-	-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720												
09		35010 X	31472	-0-	-3538	-0-	31472	2	N	-0-	-0-	-0-
10		35557 X	31332	-0-	-4225	-0-	31332	2	N	-0-	-0-	-0-
11		34410 X	28410	-0-	-6000	-0-	28410	2	N	-0-	-0-	-0-
12		34844 X	28715	-0-	-6129	-0-	28715	2	N	-0-	-0-	-0-
01		34038 X	28881	-0-	-5157	-0-	28881	2	N	-0-	-0-	-0-
02		30421 X	28415	-0-	-2006	-0-	28415	2	N	-0-	-0-	-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108												
09		34620 X	31600	-0-	-3020	-0-	31600	2	N	-0-	-0-	-0-
10		34596 X	32496	-0-	-2100	-0-	32496	2	N	-0-	-0-	-0-
11		32970 X	30342	-0-	-2628	-0-	30342	2	N	-0-	-0-	-0-
12		32643 X	30450	-0-	-2193	-0-	30450	2	N	-0-	-0-	-0-
01		32643 X	30034	-0-	-2609	-0-	30034	2	N	-0-	-0-	-0-
02		30537 X	25171	-0-	-5366	-0-	25171	2	N	-0-	-0-	-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309												
09		31110 X	28372	-0-	-2738	-0-	28372	2	N	-0-	-0-	-0-
10		30814 X	25920	-0-	-4894	-0-	25920	2	N	-0-	-0-	-0-
11		29130 X	24070	-0-	-5060	-0-	24070	2	N	-0-	-0-	-0-
12		29636 X	24550	-0-	-5086	-0-	24550	2	N	-0-	-0-	-0-
01		29636 X	25414	-0-	-4222	-0-	25414	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27434 X	23731	-0-	-3703	-0-	23731	2	N	-0-	-0-	-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613												
09		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8280 X	7252	-0-	-1028	-0-	7252	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8680 X	7220	-0-	-1460	-0-	7220	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8928 X	7402	-0-	-1526	-0-	7402	2	N	-0-	-0-	-0-
02		8352 X	6917	-0-	-1435	-0-	6917	2	N	-0-	-0-	-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303												
09		37320 X	33942	-0-	-3378	-0-	33942	2	N	-0-	-0-	-0-
10		37882 X	34384	-0-	-3498	-0-	34384	2	N	-0-	-0-	-0-
11		36660 X	32497	-0-	-4163	-0-	32497	2	N	-0-	-0-	-0-
12		36146 X	32852	-0-	-3294	-0-	32852	2	N	-0-	-0-	-0-
01		35774 X	32216	-0-	-3558	-0-	32216	2	N	-0-	-0-	-0-
02		32799 X	29477	-0-	-3322	-0-	29477	2	N	-0-	-0-	-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539												
09		23790 X	23296	-0-	-494	-0-	23296	2	N	-0-	-0-	-0-
10		24583 X	21687	-0-	-2896	-0-	21687	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24540 X	18059	-0-	-6481	-0-	18059	2	N	-0-	-0-	-0-
12		25358 X	18848	-0-	-6510	-0-	18848	2	N	-0-	-0-	-0-
01		25358 X	20374	-0-	-4984	-0-	20374	2	N	-0-	-0-	-0-
02		22533 X	18935	-0-	-3598	-0-	18935	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
PENSKE		WELL #:		4H	RRCID ->	263622	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7341 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALLMARK EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	263627	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7775 - 13862			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	263628	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8735 - 12478			
09	48930 X	36944	-0-	-11986	-0-	36944	2				N	-0-			-0-
10	46748 X	34336	-0-	-12412	-0-	34336	2				N	-0-			-0-
11	42000 X	32269	-0-	-9731	-0-	32269	2				N	-0-			-0-
12	40424 X	31824	-0-	-8600	-0-	31824	2				N	-0-			-0-
01	38161 X	31117	-0-	-7044	-0-	31117	2				N	-0-			-0-
02	35699 X	27900	-0-	-7799	-0-	27900	2				N	-0-			-0-
EDGECLIFF A		WELL #:		3H	RRCID ->	263630	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7538 - 11092			
09	23760 X	20842	-0-	-2918	-0-	20842	2				N	-0-			-0-
10	23994 X	20841	-0-	-3153	-0-	20841	2				N	-0-			-0-
11	23220 X	20047	-0-	-3173	-0-	20047	2				N	-0-			-0-
12	22537 X	20198	-0-	-2339	-0-	20198	2				N	-0-			-0-
01	21979 X	19277	-0-	-2702	-0-	19277	2				N	-0-			-0-
02	20155 X	17266	-0-	-2889	-0-	17266	2				N	-0-			-0-
PENSKE		WELL #:		3H	RRCID ->	263633	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7294 - 10583			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAMMER A		WELL #:		4H	RRCID ->	263634	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7700 - 12148			
09	29520 X	27443	-0-	-2077	-0-	27443	2				N	-0-			-0-
10	29977 X	27624	-0-	-2353	-0-	27624	2				N	-0-			-0-
11	29010 X	26266	-0-	-2744	-0-	26266	2				N	-0-			-0-
12	29264 X	26833	-0-	-2431	-0-	26833	2				N	-0-			-0-
01	28768 X	26340	-0-	-2428	-0-	26340	2				N	-0-			-0-
02	26535 X	24028	-0-	-2507	-0-	24028	2				N	-0-			-0-
HEIDI		WELL #:		1H	RRCID ->	263637	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	9809 - 15084			
09	34260 X	31953	-0-	-2307	-0-	31953	2				N	-0-			-0-
10	34596 X	32336	-0-	-2260	-0-	32336	2				N	-0-			-0-
11	32760 X	29954	-0-	-2806	-0-	29954	2				N	-0-			-0-
12	29895 X	29895	-0-	-0-	-0-	29895	2				N	-0-			-0-
01	32922 X	29115	-0-	-3807	-0-	29115	2				N	-0-			-0-
02	30798 X	27720	-0-	-3078	-0-	27720	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		15300 X	13418	-0-	-1882	-0-	13388 2	30 9	N	27			137
10		15810 X	13616	-0-	-2194	-0-	13614 2	2 9	N	2			139
11		15300 X	13739	-0-	-1561	-0-	13698 2	41 9	N	37	101 1		75
12		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	14414 2	43 9	N	39			114
01		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14519 2	44 9	N	40	93 1		61
02		13282 X	13277	-0-	-5	-0-	13255 2	22 9	N	20			81

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224													
09		37920 X	33707	-0-	-4213	-0-	33707 2		N	-0-			-0-
10		39184 X	35136	-0-	-4048	-0-	35136 2		N	-0-			-0-
11		36000 X	33407	-0-	-2593	-0-	33407 2		N	-0-			-0-
12		34163 X	34163	-0-	-0-	-0-	34163 2		N	-0-			-0-
01		35123 X	33360	-0-	-1763	-0-	33360 2		N	-0-			-0-
02		32857 X	30706	-0-	-2151	-0-	30706 2		N	-0-			-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409													
09		17610 X	16152	-0-	-1458	-0-	16152 2		N	-0-			-0-
10		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	16993 2		N	-0-			-0-
11		16050 X	14426	-0-	-1624	-0-	14426 2		N	-0-			-0-
12		16678 X	14614	-0-	-2064	-0-	14614 2		N	-0-			-0-
01		16988 X	13835	-0-	-3153	-0-	13835 2		N	-0-			-0-
02		15892 X	13374	-0-	-2518	-0-	13374 2		N	-0-			-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228													
09		24600 X	21213	-0-	-3387	-0-	21213 2		N	-0-			-0-
10		26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	26229 2		N	-0-			-0-
11		26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	26936 2		N	-0-			-0-
12		26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	26374 2		N	-0-			-0-
01		26226 X	24724	-0-	-1502	-0-	24724 2		N	-0-			-0-
02		26042 X	22261	-0-	-3781	-0-	22261 2		N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350													
09		20190 X	18846	-0-	-1344	-0-	18846 2		N	-0-			-0-
10		20863 X	19374	-0-	-1489	-0-	19374 2		N	-0-			-0-
11		19560 X	17172	-0-	-2388	-0-	17172 2		N	-0-			-0-
12		19468 X	16132	-0-	-3336	-0-	16132 2		N	-0-			-0-
01		19468 X	16843	-0-	-2625	-0-	16843 2		N	-0-			-0-
02		18212 X	15426	-0-	-2786	-0-	15426 2		N	-0-			-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526													
09		12240 X	6842	-0-	-5398	-0-	6842 2		N	-0-			-0-
10		16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	16954 2		N	-0-			-0-
11		15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054 2		N	-0-			-0-
12		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625 2		N	-0-			-0-
01		16957 X	8984	-0-	-7973	-0-	8984 2		N	-0-			-0-
02		15863 X	14566	-0-	-1297	-0-	14566 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		39120 X	35897	-0-	-3223	-0-	35897	2	N	-0-	-0-	
10		40424 X	35501	-0-	-4923	-0-	35501	2	N	-0-	-0-	
11		39120 X	33508	-0-	-5612	-0-	33508	2	N	-0-	-0-	
12		38130 X	34487	-0-	-3643	-0-	34487	2	N	-0-	-0-	
01		37107 X	34802	-0-	-2305	-0-	34802	2	N	-0-	-0-	
02		34713 X	32367	-0-	-2346	-0-	32367	2	N	-0-	-0-	
CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966												
09		29820 X	25875	-0-	-3945	-0-	25875	2	N	-0-	-0-	
10		30318 X	25908	-0-	-4410	-0-	25908	2	N	-0-	-0-	
11		29340 X	23321	-0-	-6019	-0-	23321	2	N	-0-	-0-	
12		28923 X	23624	-0-	-5299	-0-	23624	2	N	-0-	-0-	
01		27652 X	20587	-0-	-7065	-0-	20587	2	N	-0-	-0-	
02		25027 X	18414	-0-	-6613	-0-	18414	2	N	-0-	-0-	
LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203												
09		38940 X	25501	-0-	-13439	-0-	25501	2	N	-0-	-0-	
10		41469 X	41469	-0-	-0-	-0-	41469	2	N	-0-	-0-	
11		37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	37187	2	N	-0-	-0-	
12		34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	34193	2	N	-0-	-0-	
01		41478 X	35513	-0-	-5965	-0-	35513	2	N	-0-	-0-	
02		38802 X	30900	-0-	-7902	-0-	30900	2	N	-0-	-0-	
YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979												
09		26760 X	24430	-0-	-2330	-0-	24430	2	N	-0-	-0-	
10		27807 X	25153	-0-	-2654	-0-	25153	2	N	-0-	-0-	
11		26970 X	24042	-0-	-2928	-0-	24042	2	N	-0-	-0-	
12		27869 X	24364	-0-	-3505	-0-	24364	2	N	-0-	-0-	
01		27869 X	23866	-0-	-4003	-0-	23866	2	N	-0-	-0-	
02		23606 X	21811	-0-	-1795	-0-	21811	2	N	-0-	-0-	
JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870												
09		27120 X	25438	-0-	-1682	-0-	25438	2	N	-0-	-0-	
10		27838 X	25664	-0-	-2174	-0-	25664	2	N	-0-	-0-	
11		26940 X	24168	-0-	-2772	-0-	24168	2	N	-0-	-0-	
12		27342 X	23028	-0-	-4314	-0-	23028	2	N	-0-	-0-	
01		26846 X	20708	-0-	-6138	-0-	20708	2	N	-0-	-0-	
02		24592 X	19200	-0-	-5392	-0-	19200	2	N	-0-	-0-	
DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243												
09		16350 X	14306	-0-	-2044	-0-	14306	2	N	-0-	-0-	
10		16523 X	15108	-0-	-1415	-0-	15108	2	N	-0-	-0-	
11		15870 X	13934	-0-	-1936	-0-	13934	2	N	-0-	-0-	
12		15438 X	14025	-0-	-1413	-0-	14025	2	N	-0-	-0-	
01		15097 X	13377	-0-	-1720	-0-	13377	2	N	-0-	-0-	
02		14123 X	12274	-0-	-1849	-0-	12274	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	18690 X	6839	-0-	-11851	-0-	6839	2		N	-0-			-0-
10	19313 X	7851	-0-	-11462	-0-	7851	2		N	-0-			-0-
11	18690 X	4653	-0-	-14037	-0-	4653	2		N	-0-			-0-
12	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
01	15128 X	1603	-0-	-13525	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
02	7337 X	3291	-0-	-4046	-0-	3291	2		N	-0-			-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924													
09	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	5421	2	10	9	N	9		60
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5390	2	29	9	N	26		86
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	N	19	27	78
12	5611 X	4998	-0-	-613	-0-	4981	2	17	9	N	15		93
01	5611 X	4874	-0-	-737	-0-	4850	2	24	9	N	22	49	66
02	5249 X	3941	-0-	-1308	-0-	3930	2	11	9	N	10		76

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001													
09	22950 X	18529	-0-	-4421	-0-	18529	2		N	-0-			-0-
10	20584 X	18180	-0-	-2404	-0-	18180	2		N	-0-			-0-
11	18870 X	14125	-0-	-4745	-0-	14125	2		N	-0-			-0-
12	19499 X	11429	-0-	-8070	-0-	11429	2		N	-0-			-0-
01	19499 X	12978	-0-	-6521	-0-	12978	2		N	-0-			-0-
02	17922 X	15609	-0-	-2313	-0-	15609	2		N	-0-			-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098													
09	21840 X	20800	-0-	-1040	-0-	20800	2		N	-0-			-0-
10	22568 X	20885	-0-	-1683	-0-	20885	2		N	-0-			-0-
11	21840 X	18264	-0-	-3576	-0-	18264	2		N	-0-			-0-
12	21824 X	17243	-0-	-4581	-0-	17243	2		N	-0-			-0-
01	21762 X	17764	-0-	-3998	-0-	17764	2		N	-0-			-0-
02	20097 X	16336	-0-	-3761	-0-	16336	2		N	-0-			-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979													
09	25050 X	21227	-0-	-3823	-0-	21227	2		N	-0-			-0-
10	24428 X	21293	-0-	-3135	-0-	21293	2		N	-0-			-0-
11	21150 X	20512	-0-	-638	-0-	20512	2		N	-0-			-0-
12	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	19458	2		N	-0-			-0-
01	21948 X	19118	-0-	-2830	-0-	19118	2		N	-0-			-0-
02	20532 X	19084	-0-	-1448	-0-	19084	2		N	-0-			-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412													
09	22140 X	21216	-0-	-924	-0-	21216	2		N	-0-			-0-
10	22878 X	21512	-0-	-1366	-0-	21512	2		N	-0-			-0-
11	22140 X	20229	-0-	-1911	-0-	20229	2		N	-0-			-0-
12	21917 X	20910	-0-	-1007	-0-	20910	2		N	-0-			-0-
01	21917 X	20407	-0-	-1510	-0-	20407	2		N	-0-			-0-
02	20503 X	18412	-0-	-2091	-0-	18412	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	27690 X	23998	-0-	-3692	-0-	23998 2			N	-0-	-0-
10	28334 X	23378	-0-	-4956	-0-	23378 2			N	-0-	-0-
11	26820 X	23207	-0-	-3613	-0-	23207 2			N	-0-	-0-
12	26877 X	23030	-0-	-3847	-0-	23030 2			N	-0-	-0-
01	25854 X	23126	-0-	-2728	-0-	23126 2			N	-0-	-0-
02	23200 X	21610	-0-	-1590	-0-	21610 2			N	-0-	-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405											
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386											
09	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13292 2			N	-0-	-0-
10	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13192 2			N	-0-	-0-
11	15150 X	12146	-0-	-3004	-0-	12146 2			N	-0-	-0-
12	15655 X	11773	-0-	-3882	-0-	11773 2			N	-0-	-0-
01	15655 X	10805	-0-	-4850	-0-	10805 2			N	-0-	-0-
02	12847 X	9600	-0-	-3247	-0-	9600 2			N	-0-	-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671											
09	10020 X	4519	-0-	-5501	-0-	4519 2			N	-0-	-0-
10	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-	-0-
11	8820 X	5154	-0-	-3666	-0-	5154 2			N	-0-	-0-
12	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 2			N	-0-	-0-
01	9114 X	325	-0-	-8789	-0-	325 2			N	-0-	-0-
02	4988 X	3341	-0-	-1647	-0-	3341 2			N	-0-	-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170											
09	21150 X	20503	-0-	-647	-0-	20503 2			N	-0-	-0-
10	22258 X	20087	-0-	-2171	-0-	20087 2			N	-0-	-0-
11	21540 X	19228	-0-	-2312	-0-	19228 2			N	-0-	-0-
12	22258 X	18394	-0-	-3864	-0-	18394 2			N	-0-	-0-
01	21514 X	16801	-0-	-4713	-0-	16801 2			N	-0-	-0-
02	19807 X	16136	-0-	-3671	-0-	16136 2			N	-0-	-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974											
09	11640 X	1114	-0-	-10526	-0-	1114 2			N	-0-	-0-
10	1767 X	740	-0-	-1027	-0-	740 2			N	-0-	-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	1	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
RYDER		WELL #:		1H	RRCID ->	264363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7550 - 11608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		15270 X	13825	-0-	-1445	-0-	13825 2		N	-0-		-0-
10		15252 X	14454	-0-	-798	-0-	14454 2		N	-0-		-0-
11		14760 X	13126	-0-	-1634	-0-	13126 2		N	-0-		-0-
12		15252 X	12835	-0-	-2417	-0-	12835 2		N	-0-		-0-
01		15190 X	8993	-0-	-6197	-0-	8993 2		N	-0-		-0-
02		13514 X	5615	-0-	-7899	-0-	5615 2		N	-0-		-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	264366	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7467 - 11795	
09		22410 X	18385	-0-	-4025	-0-	18385 2		N	-0-		-0-
10		19227 X	19227	-0-	-0-	-0-	19227 2		N	-0-		-0-
11		21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	21291 2		N	-0-		-0-
12		19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	19706 2		N	-0-		-0-
01		19220 X	19048	-0-	-172	-0-	19048 2		N	-0-		-0-
02		19952 X	2942	-0-	-17010	-0-	2942 2		N	-0-		-0-

SASHA		WELL #:		2H	RRCID ->	264367	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7400 - 14451	
09		38730 X	30098	-0-	-8632	-0-	30098 2		N	-0-		-0-
10		40021 X	32831	-0-	-7190	-0-	32831 2		N	-0-		-0-
11		34590 X	30133	-0-	-4457	-0-	30133 2		N	-0-		-0-
12		34131 X	28072	-0-	-6059	-0-	28072 2		N	-0-		-0-
01		33015 X	12202	-0-	-20813	-0-	12202 2		N	-0-		-0-
02		30711 X	704	-0-	-30007	-0-	704 2		N	-0-		-0-

MCCULLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	264368	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7525 - 11435	
09		22440 X	18703	-0-	-3737	-0-	18703 2		N	-0-		-0-
10		19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	19041 2		N	-0-		-0-
11		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	18584 2		N	-0-		-0-
12		19313 X	19184	-0-	-129	-0-	19184 2		N	-0-		-0-
01		19313 X	17218	-0-	-2095	-0-	17218 2		N	-0-		-0-
02		18067 X	15937	-0-	-2130	-0-	15937 2		N	-0-		-0-

LENA		WELL #:		1H	RRCID ->	264369	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 7969 - 13342	
09		16890 X	14998	-0-	-1892	-0-	14998 2		N	-0-		-0-
10		16058 X	13348	-0-	-2710	-0-	13348 2		N	-0-		-0-
11		15000 X	12346	-0-	-2654	-0-	12346 2		N	-0-		-0-
12		15500 X	12192	-0-	-3308	-0-	12192 2		N	-0-		-0-
01		15500 X	11747	-0-	-3753	-0-	11747 2		N	-0-		-0-
02		14500 X	11234	-0-	-3266	-0-	11234 2		N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	264371	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8400 - 12542	
09		15180 X	14804	-0-	-376	-0-	14804 2		N	-0-		-0-
10		14942 X	14803	-0-	-139	-0-	14803 2		N	-0-		-0-
11		14250 X	13999	-0-	-251	-0-	13999 2		N	-0-		-0-
12		15283 X	14003	-0-	-1280	-0-	14003 2		N	-0-		-0-
01		15283 X	13760	-0-	-1523	-0-	13760 2		N	-0-		-0-
02		14297 X	12689	-0-	-1608	-0-	12689 2		N	-0-		-0-

HALLMARK EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	264372	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
BRASSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	264373	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7840 - 12709				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SASHA		WELL #:		3H	RRCID ->	264374	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7330 - 11387				
09	29520 X	26349	-0-	-3171	-0-	26349	2			N	-0-				-0-
10	29698 X	26175	-0-	-3523	-0-	26175	2			N	-0-				-0-
11	28710 X	24446	-0-	-4264	-0-	24446	2			N	-0-				-0-
12	28520 X	24997	-0-	-3523	-0-	24997	2			N	-0-				-0-
01	27528 X	25344	-0-	-2184	-0-	25344	2			N	-0-				-0-
02	25462 X	25374	-0-	-88	-0-	25374	2			N	-0-				-0-

BROAD		WELL #:		4H	RRCID ->	264406	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8755 - 11987				
09	28140 X	26068	-0-	-2072	-0-	26068	2			N	-0-				-0-
10	28334 X	25616	-0-	-2718	-0-	25616	2			N	-0-				-0-
11	27420 X	23809	-0-	-3611	-0-	23809	2			N	-0-				-0-
12	26939 X	25421	-0-	-1518	-0-	25421	2			N	-0-				-0-
01	26939 X	24804	-0-	-2135	-0-	24804	2			N	-0-				-0-
02	25201 X	22528	-0-	-2673	-0-	22528	2			N	-0-				-0-

BUCKEYE		WELL #:		1H	RRCID ->	264421	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8335 - 13927				
09	28230 X	24149	-0-	-4081	-0-	24149	2			N	-0-				-0-
10	26443 X	23451	-0-	-2992	-0-	23451	2			N	-0-				-0-
11	25140 X	24136	-0-	-1004	-0-	24136	2			N	-0-				-0-
12	24955 X	21040	-0-	-3915	-0-	21040	2			N	-0-				-0-
01	24955 X	23308	-0-	-1647	-0-	23308	2			N	-0-				-0-
02	23345 X	19941	-0-	-3404	-0-	19941	2			N	-0-				-0-

MCCULLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	264422	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7525 - 11435				
09	21766 X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-				-0-
10	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	2			N	-0-				-0-
11	19783 X	19783	-0-	-0-	-0-	19783	2			N	-0-				-0-
12	22506 X	19197	-0-	-3309	-0-	19197	2			N	-0-				-0-
01	22506 X	19027	-0-	-3479	-0-	19027	2			N	-0-				-0-
02	21054 X	16544	-0-	-4510	-0-	16544	2			N	-0-				-0-

BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264423	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NAUTILUS		WELL #:		4H	RRCID ->	264433	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7392 - 11401				
09	418939 X	47731	-0-	-371208	-0-	47731	2			N	-0-				-0-
10	92783 X	45204	-0-	-47579	-0-	45204	2			N	-0-				-0-
11	72450 X	40474	-0-	-31976	-0-	40474	2			N	-0-				-0-
12	57350 X	39428	-0-	-17922	-0-	39428	2			N	-0-				-0-
01	55490 X	36685	-0-	-18805	-0-	36685	2			N	-0-				-0-
02	46139 X	34018	-0-	-12121	-0-	34018	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		42180 X	34460	-0-	-7720	-0-	34460 2		N	-0-		-0-
10		41013 X	33117	-0-	-7896	-0-	33117 2		N	-0-		-0-
11		38310 X	32075	-0-	-6235	-0-	32075 2		N	-0-		-0-
12		37324 X	32142	-0-	-5182	-0-	32142 2		N	-0-		-0-
01		35619 X	31448	-0-	-4171	-0-	31448 2		N	-0-		-0-
02		33321 X	28556	-0-	-4765	-0-	28556 2		N	-0-		-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212												
09		27600 X	15464	-0-	-12136	-0-	15464 2		N	-0-		-0-
10		28520 X	15831	-0-	-12689	-0-	15831 2		N	-0-		-0-
11		27600 X	18376	-0-	-9224	-0-	18376 2		N	-0-		-0-
12		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	20107 2		N	-0-		-0-
01		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19910 2		N	-0-		-0-
02		17777 X	17035	-0-	-742	-0-	17035 2		N	-0-		-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273												
09		15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	15622 2		N	-0-		-0-
10		24117 X	24117	-0-	-0-	-0-	24117 2		N	-0-		-0-
11		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	20685 2		N	-0-		-0-
12		19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	19145 2		N	-0-		-0-
01		24118 X	19198	-0-	-4920	-0-	19198 2		N	-0-		-0-
02		22562 X	13060	-0-	-9502	-0-	13060 2		N	-0-		-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294												
09		20070 X	15649	-0-	-4421	-0-	15649 2		N	-0-		19
10		20646 X	18549	-0-	-2097	-0-	18549 2		N	-0-		19
11		19980 X	18113	-0-	-1867	-0-	18113 2		N	-0-		19
12		18104 X	16123	-0-	-1981	-0-	16123 2		N	-0-		19
01		18538 X	14188	-0-	-4350	-0-	14188 2		N	-0-		19
02		17516 X	17432	-0-	-84	-0-	17432 2		N	-0-	2 1	17

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867												
09		18450 X	16667	-0-	-1783	-0-	16667 2		N	-0-		-0-
10		19065 X	16015	-0-	-3050	-0-	16015 2		N	-0-		-0-
11		18450 X	14628	-0-	-3822	-0-	14628 2		N	-0-		-0-
12		17763 X	16363	-0-	-1400	-0-	16363 2		N	-0-		-0-
01		17763 X	16331	-0-	-1432	-0-	16331 2		N	-0-		-0-
02		16124 X	14752	-0-	-1372	-0-	14752 2		N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976												
09		41640 X	36225	-0-	-5415	-0-	36225 2		N	-0-		-0-
10		40455 X	32079	-0-	-8376	-0-	32079 2		N	-0-		-0-
11		38820 X	32883	-0-	-5937	-0-	32883 2		N	-0-		-0-
12		38006 X	32985	-0-	-5021	-0-	32985 2		N	-0-		-0-
01		37448 X	31912	-0-	-5536	-0-	31912 2		N	-0-		-0-
02		35032 X	29271	-0-	-5761	-0-	29271 2		N	-0-		-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724												
09		3150 X	17	-0-	-3133	-0-	9 2	8 9	Y	7		29
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	12		41
11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2609 2	1 9	Y	1		42
12		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3400 2	42 9	Y	38	39 1	41
01		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2655 2	7 9	Y	6		47
*02		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2807 2	2 9	Y	2		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013										TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7177	- 12527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		26100 X	25784	-0-	-316	-0-	25784 2		N	-0-			21
10		26970 X	20427	-0-	-6543	-0-	20427 2		N	-0-			21
11		26100 X	20229	-0-	-5871	-0-	20229 2		N	-0-			21
12		26877 X	23448	-0-	-3429	-0-	23448 2		N	-0-			21
01		26877 X	24445	-0-	-2432	-0-	24445 2		N	-0-			21
02		24911 X	21008	-0-	-3903	-0-	21008 2		N	-0-	3 1		18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013										TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7600	- 12254
09		9690 X	8194	-0-	-1496	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
10		11563 X	8405	-0-	-3158	-0-	8405 2		N	-0-			-0-
11		11190 X	7245	-0-	-3945	-0-	7245 2		N	-0-			-0-
12		11563 X	4514	-0-	-7049	-0-	4514 2		N	-0-			-0-
01		9703 X	7496	-0-	-2207	-0-	7496 2		N	-0-			-0-
02		7917 X	1244	-0-	-6673	-0-	1244 2		N	-0-			-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012										TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9860	- 14279
09		20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	20917 2		N	-0-			-0-
10		21126 X	21126	-0-	-0-	-0-	21126 2		N	-0-			-0-
11		19530 X	3475	-0-	-16055	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
12		21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		21607 X	8672	-0-	-12935	-0-	8672 2		N	-0-			-0-
02		20213 X	17710	-0-	-2503	-0-	17710 2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012										TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7219	- 10750
09		18660 X	16826	-0-	-1834	-0-	16826 2		N	-0-			-0-
10		19282 X	17357	-0-	-1925	-0-	17357 2		N	-0-			-0-
11		17670 X	15566	-0-	-2104	-0-	15566 2		N	-0-			-0-
12		17391 X	15090	-0-	-2301	-0-	15090 2		N	-0-			-0-
01		17391 X	14286	-0-	-3105	-0-	14286 2		N	-0-			-0-
02		16269 X	13146	-0-	-3123	-0-	13146 2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013										TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7952	- 13573
09		41280 X	35892	-0-	-5388	-0-	35892 2		N	-0-			-0-
10		42656 X	35487	-0-	-7169	-0-	35487 2		N	-0-			-0-
11		40890 X	32524	-0-	-8366	-0-	32524 2		N	-0-			-0-
12		41137 X	32880	-0-	-8257	-0-	32880 2		N	-0-			-0-
01		39711 X	31727	-0-	-7984	-0-	31727 2		N	-0-			-0-
02		34684 X	29652	-0-	-5032	-0-	29652 2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013										TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8426	- 14430
09		23850 X	18937	-0-	-4913	-0-	18937 2		N	-0-			-0-
10		23281 X	18873	-0-	-4408	-0-	18873 2		N	-0-			-0-
11		22080 X	17664	-0-	-4416	-0-	17664 2		N	-0-			-0-
12		21886 X	16731	-0-	-5155	-0-	16731 2		N	-0-			-0-
01		21142 X	16698	-0-	-4444	-0-	16698 2		N	-0-			-0-
02		18299 X	15275	-0-	-3024	-0-	15275 2		N	-0-			-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013										TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7645	- 11128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
GRAHAM B		WELL #:		6H	RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8375 - 11860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	27557	2	N	-0-		-0-
10		28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	28878	2	N	-0-		-0-
11		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2	N	-0-		-0-
12		28489 X	26897	-0-	-1592	-0-	26897	2	N	-0-		-0-
01		28892 X	24700	-0-	-4192	-0-	24700	2	N	-0-		-0-
02		27028 X	21989	-0-	-5039	-0-	21989	2	N	-0-		-0-

SASHA		WELL #:		4H	RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7900 - 14208	
09		46170 X	40586	-0-	-5584	-0-	40586	2	N	-0-		-0-
10		47368 X	42031	-0-	-5337	-0-	42031	2	N	-0-		-0-
11		45480 X	39348	-0-	-6132	-0-	39348	2	N	-0-		-0-
12		45446 X	39444	-0-	-6002	-0-	39444	2	N	-0-		-0-
01		43028 X	38512	-0-	-4516	-0-	38512	2	N	-0-		-0-
02		39324 X	35260	-0-	-4064	-0-	35260	2	N	-0-		-0-

BRASSIE		WELL #:		3H	RRCID ->	264984	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7483	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM B		WELL #:		5H	RRCID ->	264989	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8415 - 12048	
09		10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-			N	-0-		-0-
10		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-		-0-
11		21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	21469	2	N	-0-		-0-
12		T. A.	15543	-0-	15543	15543	15543	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	19335	-0-	19335	34878	19335	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	19020	-0-	19020	53898	19020	2	N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		1H	RRCID ->	265020	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8298 - 11254	
09		15240 X	12075	-0-	-3165	-0-	12075	2	N	-0-		-0-
10		15221 X	12340	-0-	-2881	-0-	12340	2	N	-0-		-0-
11		14160 X	11666	-0-	-2494	-0-	11666	2	N	-0-		-0-
12		14012 X	11646	-0-	-2366	-0-	11646	2	N	-0-		-0-
01		13609 X	11558	-0-	-2051	-0-	11558	2	N	-0-		-0-
02		11687 X	10535	-0-	-1152	-0-	10535	2	N	-0-		-0-

SASHA		WELL #:		5H	RRCID ->	265030	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7900 - 11601	
09		24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2	N	-0-		-0-
10		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	25770	2	N	-0-		-0-
11		20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	20170	2	N	-0-		-0-
12		25637 X	20845	-0-	-4792	-0-	20845	2	N	-0-		-0-
01		25761 X	20388	-0-	-5373	-0-	20388	2	N	-0-		-0-
02		24099 X	14036	-0-	-10063	-0-	14036	2	N	-0-		-0-

NAUTILUS		WELL #:		3H	RRCID ->	265039	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7214	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TEE		WELL #:	1H	RRCID ->	265045	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	9706 - 13899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		24600 X	22017	-0-	-2583	-0-	22017 2	N	-0-			-0-
10		24490 X	21968	-0-	-2522	-0-	21968 2	N	-0-			-0-
11		23130 X	21159	-0-	-1971	-0-	21159 2	N	-0-			-0-
12		21278 X	21278	-0-	-0-	-0-	21278 2	N	-0-			-0-
01		22568 X	20426	-0-	-2142	-0-	20426 2	N	-0-			-0-
02		21112 X	18093	-0-	-3019	-0-	18093 2	N	-0-			-0-

BREES		WELL #:	4H	RRCID ->	265048	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7710 - 12552	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MATLOCK		WELL #:	1H	RRCID ->	265342	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	9230 - 14301	
09		25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	25445 2	N	-0-			-0-
10		24893 X	23399	-0-	-1494	-0-	23399 2	N	-0-			-0-
11		24090 X	22973	-0-	-1117	-0-	22973 2	N	-0-			-0-
12		26288 X	21229	-0-	-5059	-0-	21229 2	N	-0-			-0-
01		26288 X	19207	-0-	-7081	-0-	19207 2	N	-0-			-0-
02		24592 X	21394	-0-	-3198	-0-	21394 2	N	-0-			-0-

WOODHAVEN		WELL #:	4H	RRCID ->	265344	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7880 - 10617	
09		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102 2	N	-0-			-0-
10		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	19113 2	N	-0-			-0-
11		18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	18487 2	N	-0-			-0-
12		16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	16138 2	N	-0-			-0-
01		18476 X	15049	-0-	-3427	-0-	15049 2	N	-0-			-0-
*02		17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770 2	N	-0-			-0-

NAUTILUS		WELL #:	6H	RRCID ->	265573	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7417 - 11001	
09		117150 X	44116	-0-	-73034	-0-	44116 2	N	-0-			-0-
10		83204 X	41357	-0-	-41847	-0-	41357 2	N	-0-			-0-
11		70860 X	35899	-0-	-34961	-0-	35899 2	N	-0-			-0-
12		53847 X	34826	-0-	-19021	-0-	34826 2	N	-0-			-0-
01		51088 X	32114	-0-	-18974	-0-	32114 2	N	-0-			-0-
02		42659 X	27853	-0-	-14806	-0-	27853 2	N	-0-			-0-

TRUMAN		WELL #:	1H	RRCID ->	265575	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8643 - 13328	
09		24300 X	20237	-0-	-4063	-0-	20237 2	N	-0-			-0-
10		22351 X	19614	-0-	-2737	-0-	19614 2	N	-0-			-0-
11		21630 X	19663	-0-	-1967	-0-	19663 2	N	-0-			-0-
12		22196 X	20240	-0-	-1956	-0-	20240 2	N	-0-			-0-
01		21452 X	19730	-0-	-1722	-0-	19730 2	N	-0-			-0-
02		19575 X	12896	-0-	-6679	-0-	12896 2	N	-0-			-0-

ENDER		WELL #:	2H	RRCID ->	265576	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7720 - 12467	
09		29970 X	27095	-0-	-2875	-0-	27095 2	N	-0-			-0-
10		33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	33068 2	N	-0-			-0-
11		30794 X	30794	-0-	-0-	-0-	30794 2	N	-0-			-0-
12		31434 X	29757	-0-	-1677	-0-	29757 2	N	-0-			-0-
01		33077 X	29410	-0-	-3667	-0-	29410 2	N	-0-			-0-
02		30943 X	22573	-0-	-8370	-0-	22573 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLD TOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	265578	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7550 - 10558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	27668 2	N	-0-			-0-
10		28241 X	27724	-0-	-517	-0-	27724 2	N	-0-			-0-
11		27330 X	26759	-0-	-571	-0-	26759 2	N	-0-			-0-
12		28582 X	27306	-0-	-1276	-0-	27306 2	N	-0-			-0-
01		28582 X	26766	-0-	-1816	-0-	26766 2	N	-0-			-0-
02		26738 X	25005	-0-	-1733	-0-	25005 2	N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	265580	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8700 - 15007	
09		26910 X	23054	-0-	-3856	-0-	23054 2	N	-0-			-0-
10		26908 X	22847	-0-	-4061	-0-	22847 2	N	-0-			-0-
11		26040 X	21274	-0-	-4766	-0-	21274 2	N	-0-			-0-
12		25978 X	21534	-0-	-4444	-0-	21534 2	N	-0-			-0-
01		25358 X	21155	-0-	-4203	-0-	21155 2	N	-0-			-0-
02		22272 X	19787	-0-	-2485	-0-	19787 2	N	-0-			-0-

PAR		WELL #:		1H	RRCID ->	265585	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7340 - 14097	
09		20550 X	17315	-0-	-3235	-0-	17315 2	N	-0-			-0-
10		20098 X	20098	-0-	-0-	-0-	20098 2	N	-0-			-0-
11		19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	19918 2	N	-0-			-0-
12		20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	20942 2	N	-0-			-0-
01		20917 X	20917	-0-	-0-	-0-	20917 2	N	-0-			-0-
02		19256 X	18393	-0-	-863	-0-	18393 2	N	-0-			-0-

WOODHAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	265586	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7812 - 10282	
09		21510 X	18525	-0-	-2985	-0-	18525 2	N	-0-			-0-
10		21514 X	18475	-0-	-3039	-0-	18475 2	N	-0-			-0-
11		20460 X	15916	-0-	-4544	-0-	15916 2	N	-0-			-0-
12		15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	15607 2	N	-0-			-0-
01		19499 X	15011	-0-	-4488	-0-	15011 2	N	-0-			-0-
02		17922 X	15259	-0-	-2663	-0-	15259 2	N	-0-			-0-

BOBCAT		WELL #:		1H	RRCID ->	265910	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8957 - 14874	
09		52380 X	44037	-0-	-8343	-0-	44037 2	N	-0-			-0-
10		50096 X	35640	-0-	-14456	-0-	35640 2	N	-0-			-0-
11		48480 X	41749	-0-	-6731	-0-	41749 2	N	-0-			-0-
12		47678 X	43854	-0-	-3824	-0-	43854 2	N	-0-			-0-
01		47120 X	41695	-0-	-5425	-0-	41695 2	N	-0-			-0-
02		42572 X	37197	-0-	-5375	-0-	37197 2	N	-0-			-0-

OLD TOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	265920	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7818 - 11721	
09		31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	31424 2	N	-0-			-0-
10		32984 X	31403	-0-	-1581	-0-	31403 2	N	-0-			-0-
11		32400 X	29523	-0-	-2877	-0-	29523 2	N	-0-			-0-
12		33480 X	29664	-0-	-3816	-0-	29664 2	N	-0-			-0-
01		33480 X	28837	-0-	-4643	-0-	28837 2	N	-0-			-0-
02		30363 X	26775	-0-	-3588	-0-	26775 2	N	-0-			-0-

PAR		WELL #:		2H	RRCID ->	265921	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7294 - 12401	
09		18090 X	13118	-0-	-4972	-0-	13118 2	N	-0-			-0-
10		19406 X	15707	-0-	-3699	-0-	15707 2	N	-0-			-0-
11		18780 X	17736	-0-	-1044	-0-	17736 2	N	-0-			-0-
12		20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	20226 2	N	-0-			-0-
01		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17459 2	N	-0-			-0-
02		17139 X	15049	-0-	-2090	-0-	15049 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
TRUMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	265922	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 8695 - 12772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		27180 X	21017	-0-	-6163	-0-	21017 2		N	-0-		-0-
10		28086 X	23055	-0-	-5031	-0-	23055 2		N	-0-		-0-
11		25260 X	23595	-0-	-1665	-0-	23595 2		N	-0-		-0-
12		25854 X	25721	-0-	-133	-0-	25721 2		N	-0-		-0-
01		25854 X	24424	-0-	-1430	-0-	24424 2		N	-0-		-0-
02		22823 X	13735	-0-	-9088	-0-	13735 2		N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8684 - 13251	
09		17790 X	13400	-0-	-4390	-0-	13400 2		N	-0-		-0-
10		17329 X	14067	-0-	-3262	-0-	14067 2		N	-0-		-0-
11		16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	16749 2		N	-0-		-0-
12		15996 X	15604	-0-	-392	-0-	15604 2		N	-0-		-0-
01		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15764 2		N	-0-		-0-
02		14964 X	14892	-0-	-72	-0-	14892 2		N	-0-		-0-

BREES		WELL #:		2H	RRCID ->	265924	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7524	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IGOR TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	265925	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7604 - 10976	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7977 - 10997	
09		10320 X	8907	-0-	-1413	-0-	8907 2		N	-0-		-0-
10		10664 X	9598	-0-	-1066	-0-	9598 2		N	-0-		-0-
11		10320 X	8418	-0-	-1902	-0-	8418 2		N	-0-		-0-
12		10447 X	8754	-0-	-1693	-0-	8754 2		N	-0-		-0-
01		9734 X	8213	-0-	-1521	-0-	8213 2		N	-0-		-0-
02		8990 X	7689	-0-	-1301	-0-	7689 2		N	-0-		-0-

MULLIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7125 - 14338	
09		29310 X	26294	-0-	-3016	-0-	26294 2		N	-0-		-0-
10		29419 X	27172	-0-	-2247	-0-	27172 2		N	-0-		-0-
11		28470 X	25692	-0-	-2778	-0-	25692 2		N	-0-		-0-
12		26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	26456 2		N	-0-		-0-
01		27280 X	25318	-0-	-1962	-0-	25318 2		N	-0-		-0-
02		25433 X	22699	-0-	-2734	-0-	22699 2		N	-0-		-0-

NAUTILUS		WELL #:		7H	RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7761 - 13294	
09		343856 X	39955	-0-	-303901	-0-	39955 2		N	-0-		-0-
10		82832 X	38430	-0-	-44402	-0-	38430 2		N	-0-		-0-
11		63270 X	33421	-0-	-29849	-0-	33421 2		N	-0-		-0-
12		49135 X	31409	-0-	-17726	-0-	31409 2		N	-0-		-0-
01		46996 X	29441	-0-	-17555	-0-	29441 2		N	-0-		-0-
02		38628 X	27711	-0-	-10917	-0-	27711 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
OLD TOWN		WELL #:		5H	RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7824 - 11726	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	-0-	38027 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	38412 X	38412	-0-	-0-	-0-	-0-	38412 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	38730 X	36287	-0-	-2443	-0-	-0-	36287 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	40021 X	36643	-0-	-3378	-0-	-0-	36643 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	40021 X	35987	-0-	-4034	-0-	-0-	35987 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	36772 X	33428	-0-	-3344	-0-	-0-	33428 2	N	-0-	-0-	-0-	

CONATSER NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7532 - 11852	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

HAWK TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	265988	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7800 - 12183	
09	31620 X	29298	-0-	-2322	-0-	-0-	29298 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	32519 X	29645	-0-	-2874	-0-	-0-	29645 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	31470 X	27767	-0-	-3703	-0-	-0-	27767 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	31434 X	28045	-0-	-3389	-0-	-0-	28045 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	30287 X	27788	-0-	-2499	-0-	-0-	27788 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	28333 X	25268	-0-	-3065	-0-	-0-	25268 2	N	-0-	-0-	-0-	

MATSON		WELL #:		3H	RRCID ->	265989	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8550 - 11799	
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	5501 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5146 X	3616	-0-	-1530	-0-	-0-	3616 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4980 X	2520	-0-	-2460	-0-	-0-	2520 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5673 X	3379	-0-	-2294	-0-	-0-	3379 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5673 X	3111	-0-	-2562	-0-	-0-	3111 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5307 X	3083	-0-	-2224	-0-	-0-	3083 2	N	-0-	-0-	-0-	

BILL PICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

SUBLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7505 - 10500	
09	10560 X	8021	-0-	-2539	-0-	-0-	8021 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10230 X	6581	-0-	-3649	-0-	-0-	6581 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9270 X	7537	-0-	-1733	-0-	-0-	7537 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9269 X	8222	-0-	-1047	-0-	-0-	8222 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9269 X	8499	-0-	-770	-0-	-0-	8499 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	-0-	8837 2	N	-0-	-0-	-0-	

EAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7348 - 14842	
09	37560 X	34571	-0-	-2989	-0-	-0-	34571 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	38161 X	34125	-0-	-4036	-0-	-0-	34125 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	36150 X	32563	-0-	-3587	-0-	-0-	32563 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	32987 X	32987	-0-	-0-	-0-	-0-	32987 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	35712 X	32168	-0-	-3544	-0-	-0-	32168 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	33408 X	29490	-0-	-3918	-0-	-0-	29490 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		26074 X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2	N	-0-		-0-
10		24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2	N	-0-		-0-
11		22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	22925	2	N	-0-		-0-
12		27156 X	27156	-0-	-0-	-0-	27156	2	N	-0-		-0-
01		23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2	N	-0-		-0-
*02		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2	N	-0-		-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074												
09		25080 X	16135	-0-	-8945	-0-	16135	2	N	-0-		-0-
10		24490 X	23525	-0-	-965	-0-	23525	2	N	-0-		-0-
11		23700 X	17884	-0-	-5816	-0-	17884	2	N	-0-		-0-
12		24490 X	11553	-0-	-12937	-0-	11553	2	N	-0-		-0-
01		23529 X	17564	-0-	-5965	-0-	17564	2	N	-0-		-0-
02		22011 X	18478	-0-	-3533	-0-	18478	2	N	-0-		-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192												
09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780												
09		11940 X	6983	-0-	-4957	-0-	6983	2	N	-0-		-0-
10		10168 X	8214	-0-	-1954	-0-	8214	2	N	-0-		-0-
11		10920 X	6740	-0-	-4180	-0-	6740	2	N	-0-		-0-
12		10726 X	6579	-0-	-4147	-0-	6579	2	N	-0-		-0-
01		10726 X	5651	-0-	-5075	-0-	5651	2	N	-0-		-0-
02		7685 X	4484	-0-	-3201	-0-	4484	2	N	-0-		-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810												
09		10710 X	9820	-0-	-890	-0-	9820	2	N	-0-		-0-
10		9207 X	8262	-0-	-945	-0-	8262	2	N	-0-		-0-
11		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2	N	-0-		-0-
12		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2	N	-0-		-0-
01		10137 X	9176	-0-	-961	-0-	9176	2	N	-0-		-0-
02		9483 X	7117	-0-	-2366	-0-	7117	2	N	-0-		-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583												
09		18270 X	14015	-0-	-4255	-0-	14015	2	N	-0-		-0-
10		18879 X	15249	-0-	-3630	-0-	15249	2	N	-0-		-0-
11		17400 X	16007	-0-	-1393	-0-	16007	2	N	-0-		-0-
12		18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2	N	-0-		-0-
01		16598 X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2	N	-0-		-0-
02		14210 X	14130	-0-	-80	-0-	14130	2	N	-0-		-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622												
09		132270 X	96211	-0-	-36059	-0-	96211	2	N	-0-		-0-
10		126852 X	95258	-0-	-31594	-0-	95258	2	N	-0-		-0-
11		110070 X	87588	-0-	-22482	-0-	87588	2	N	-0-		-0-
12		104997 X	89761	-0-	-15236	-0-	89761	2	N	-0-		-0-
01		103912 X	85460	-0-	-18452	-0-	85460	2	N	-0-		-0-
02		93003 X	76251	-0-	-16752	-0-	76251	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
WYATT-CHAPARRALS TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266762	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	8157 - 11154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4410 X	3459	-0-	-951	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
10	4557 X	2894	-0-	-1663	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	1555	-0-	-1685	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	1707	-0-	-1858	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
02	3335 X	2496	-0-	-839	-0-	2496	2		N	-0-			-0-

BUNGE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	266764	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7326 - 11436	
09	24360 X	21598	-0-	-2762	-0-	21598	2		N	-0-			-0-
10	24924 X	22813	-0-	-2111	-0-	22813	2		N	-0-			-0-
11	24120 X	21716	-0-	-2404	-0-	21716	2		N	-0-			-0-
12	23808 X	21132	-0-	-2676	-0-	21132	2		N	-0-			-0-
01	23126 X	20257	-0-	-2869	-0-	20257	2		N	-0-			-0-
02	21344 X	18281	-0-	-3063	-0-	18281	2		N	-0-			-0-

PUMPKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267127	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8430 - 13292	
09	10950 X	4151	-0-	-6799	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
10	10726 X	3145	-0-	-7581	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-				N	-0-			-0-
12	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				N	-0-			-0-
01	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-				N	-0-			-0-
02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-				N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #:		1H	RRCID ->	267282	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	10931 - 12052	
09	54030 X	44091	-0-	-9939	-0-	44091	2		N	-0-			-0-
10	53816 X	44097	-0-	-9719	-0-	44097	2		N	-0-			-0-
11	49740 X	41031	-0-	-8709	-0-	41031	2		N	-0-			-0-
12	48949 X	41757	-0-	-7192	-0-	41757	2		N	-0-			-0-
01	46965 X	39920	-0-	-7045	-0-	39920	2		N	-0-			-0-
02	42630 X	36170	-0-	-6460	-0-	36170	2		N	-0-			-0-

LORIKEET TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	267283	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	8024 - 12057	
09	27360 X	21312	-0-	-6048	-0-	21312	2		N	-0-			-0-
10	26939 X	19023	-0-	-7916	-0-	19023	2		N	-0-			-0-
11	26070 X	17904	-0-	-8166	-0-	17904	2		N	-0-			-0-
12	24645 X	14596	-0-	-10049	-0-	14596	2		N	-0-			-0-
01	22010 X	22009	-0-	-1	-0-	22009	2		N	-0-			-0-
02	20590 X	11154	-0-	-9436	-0-	11154	2		N	-0-			-0-

FALCON EAST TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	267305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7480 - 16140	
09	74580 X	61523	-0-	-13057	-0-	61523	2		N	-0-			-0-
10	75950 X	61556	-0-	-14394	-0-	61556	2		N	-0-			-0-
11	70380 X	58986	-0-	-11394	-0-	58986	2		N	-0-			-0-
12	69161 X	60675	-0-	-8486	-0-	60675	2		N	-0-			-0-
01	66681 X	57117	-0-	-9564	-0-	57117	2		N	-0-			-0-
02	59479 X	42231	-0-	-17248	-0-	42231	2		N	-0-			-0-

MCCULLEY-PARIS		WELL #:		1H	RRCID ->	267308	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7600 - 12714	
09	25140 X	20203	-0-	-4937	-0-	20203	2		N	-0-			-0-
10	25203 X	20357	-0-	-4846	-0-	20357	2		N	-0-			-0-
11	24390 X	19196	-0-	-5194	-0-	19196	2		N	-0-			-0-
12	22506 X	19655	-0-	-2851	-0-	19655	2		N	-0-			-0-
01	21762 X	17844	-0-	-3918	-0-	17844	2		N	-0-			-0-
02	19517 X	14713	-0-	-4804	-0-	14713	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MASTODON		WELL #:		2H	RRCID ->	267312	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7420 - 13071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		38250 X	34801	-0-	-3449	-0-	34801	2	N	-0-			-0-
10		39091 X	34194	-0-	-4897	-0-	34194	2	N	-0-			-0-
11		36840 X	32095	-0-	-4745	-0-	32095	2	N	-0-			-0-
12		36580 X	33311	-0-	-3269	-0-	33311	2	N	-0-			-0-
01		36518 X	32249	-0-	-4269	-0-	32249	2	N	-0-			-0-
02		33640 X	29433	-0-	-4207	-0-	29433	2	N	-0-			-0-

DRIVER TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	267342	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7235 - 11228		
09		33840 X	27796	-0-	-6044	-0-	27796	2	N	-0-			-0-
10		34968 X	27416	-0-	-7552	-0-	27416	2	N	-0-			-0-
11		32730 X	27485	-0-	-5245	-0-	27485	2	N	-0-			-0-
12		31031 X	28309	-0-	-2722	-0-	28309	2	N	-0-			-0-
01		30845 X	26794	-0-	-4051	-0-	26794	2	N	-0-			-0-
02		26883 X	23848	-0-	-3035	-0-	23848	2	N	-0-			-0-

MINK TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	267343	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7613 - 9742		
09		14520 X	11753	-0-	-2767	-0-	11753	2	N	-0-			-0-
10		13547 X	11223	-0-	-2324	-0-	11223	2	N	-0-			-0-
11		13110 X	12794	-0-	-316	-0-	12794	2	N	-0-			-0-
12		13051 X	10862	-0-	-2189	-0-	10862	2	N	-0-			-0-
01		12648 X	9821	-0-	-2827	-0-	9821	2	N	-0-			-0-
02		12354 X	9375	-0-	-2979	-0-	9375	2	N	-0-			-0-

CASE TRT		WELL #:		7H	RRCID ->	268230	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7628 - 10894		
09		30090 X	26270	-0-	-3820	-0-	26270	2	N	-0-			-0-
10		29574 X	24456	-0-	-5118	-0-	24456	2	N	-0-			-0-
11		26520 X	24534	-0-	-1986	-0-	24534	2	N	-0-			-0-
12		27156 X	23503	-0-	-3653	-0-	23503	2	N	-0-			-0-
01		27156 X	23597	-0-	-3559	-0-	23597	2	N	-0-			-0-
02		25404 X	20165	-0-	-5239	-0-	20165	2	N	-0-			-0-

PEGASUS		WELL #:		3H	RRCID ->	268231	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7999 - 17090		
09		55380 X	51861	-0-	-3519	-0-	51861	2	N	-0-			-0-
10		57226 X	54088	-0-	-3138	-0-	54088	2	N	-0-			-0-
11		55380 X	52465	-0-	-2915	-0-	52465	2	N	-0-			-0-
12		54777 X	53748	-0-	-1029	-0-	53748	2	N	-0-			-0-
01		54095 X	52844	-0-	-1251	-0-	52844	2	N	-0-			-0-
02		50721 X	48862	-0-	-1859	-0-	48862	2	N	-0-			-0-

CHILDS KELLEY C		WELL #:		1H	RRCID ->	268232	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10532 - 14195		
09		27780 X	23829	-0-	-3951	-0-	23829	2	N	-0-			-0-
10		26598 X	22493	-0-	-4105	-0-	22493	2	N	-0-			-0-
11		25350 X	22382	-0-	-2968	-0-	22382	2	N	-0-			-0-
12		25110 X	20514	-0-	-4596	-0-	20514	2	N	-0-			-0-
01		24614 X	21716	-0-	-2898	-0-	21716	2	N	-0-			-0-
02		23026 X	20027	-0-	-2999	-0-	20027	2	N	-0-			-0-

COWBOY		WELL #:		4H	RRCID ->	268233	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7600 - 16972		
09		55950 X	52028	-0-	-3922	-0-	52028	2	N	-0-			-0-
10		57474 X	54083	-0-	-3391	-0-	54083	2	N	-0-			-0-
11		54900 X	50560	-0-	-4340	-0-	50560	2	N	-0-			-0-
12		54374 X	49644	-0-	-4730	-0-	49644	2	N	-0-			-0-
01		54157 X	49032	-0-	-5125	-0-	49032	2	N	-0-			-0-
02		50605 X	45087	-0-	-5518	-0-	45087	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		47400 X	40135	-0-	-7265	-0-	40135	2	N	-0-		-0-
10		46190 X	39559	-0-	-6631	-0-	39559	2	N	-0-		-0-
11		43200 X	39966	-0-	-3234	-0-	39966	2	N	-0-		-0-
12		44640 X	40353	-0-	-4287	-0-	40353	2	N	-0-		-0-
01		43648 X	37008	-0-	-6640	-0-	37008	2	N	-0-		-0-
02		38802 X	36121	-0-	-2681	-0-	36121	2	N	-0-		-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870												
09		49591 X	49591	-0-	-0-	-0-	49591	2	N	-0-		-0-
10		52638 X	50865	-0-	-1773	-0-	50865	2	N	-0-		-0-
11		50940 X	48464	-0-	-2476	-0-	48464	2	N	-0-		-0-
12		52173 X	49242	-0-	-2931	-0-	49242	2	N	-0-		-0-
01		51243 X	48114	-0-	-3129	-0-	48114	2	N	-0-		-0-
02		47937 X	44309	-0-	-3628	-0-	44309	2	N	-0-		-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077												
09		47196 X	47196	-0-	-0-	-0-	47196	2	N	-0-		-0-
10		45091 X	45091	-0-	-0-	-0-	45091	2	N	-0-		-0-
11		45930 X	41069	-0-	-4861	-0-	41069	2	N	-0-		-0-
12		54064 X	40316	-0-	-13748	-0-	40316	2	N	-0-		-0-
01		54064 X	38322	-0-	-15742	-0-	38322	2	N	-0-		-0-
02		45617 X	34205	-0-	-11412	-0-	34205	2	N	-0-		-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102												
09		58020 X	52612	-0-	-5408	-0-	52612	2	N	-0-		-0-
10		58745 X	46124	-0-	-12621	-0-	46124	2	N	-0-		-0-
11		56190 X	49100	-0-	-7090	-0-	49100	2	N	-0-		-0-
12		56606 X	49941	-0-	-6665	-0-	49941	2	N	-0-		-0-
01		55924 X	48876	-0-	-7048	-0-	48876	2	N	-0-		-0-
02		50866 X	40855	-0-	-10011	-0-	40855	2	N	-0-		-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091												
09		50310 X	48361	-0-	-1949	-0-	48361	2	N	-0-		-0-
10		49941 X	49048	-0-	-893	-0-	49048	2	N	-0-		-0-
11		49200 X	46445	-0-	-2755	-0-	46445	2	N	-0-		-0-
12		50840 X	46078	-0-	-4762	-0-	46078	2	N	-0-		-0-
01		50840 X	45003	-0-	-5837	-0-	45003	2	N	-0-		-0-
02		46748 X	41202	-0-	-5546	-0-	41202	2	N	-0-		-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855												
09		31110 X	29060	-0-	-2050	-0-	29060	2	N	-0-		-0-
10		31806 X	29717	-0-	-2089	-0-	29717	2	N	-0-		-0-
11		30450 X	28155	-0-	-2295	-0-	28155	2	N	-0-		-0-
12		30969 X	28470	-0-	-2499	-0-	28470	2	N	-0-		-0-
01		30535 X	28069	-0-	-2466	-0-	28069	2	N	-0-		-0-
02		28101 X	25759	-0-	-2342	-0-	25759	2	N	-0-		-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686												
09		59209 X	59209	-0-	-0-	-0-	59209	2	N	-0-		-0-
10		56253 X	56253	-0-	-0-	-0-	56253	2	N	-0-		-0-
11		51407 X	51407	-0-	-0-	-0-	51407	2	N	-0-		-0-
12		68634 X	51150	-0-	-17484	-0-	51150	2	N	-0-		-0-
01		68634 X	48336	-0-	-20298	-0-	48336	2	N	-0-		-0-
02		57246 X	43518	-0-	-13728	-0-	43518	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
COWBOY		WELL #:		2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7697 - 17078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		52440 X	45866	-0-	-6574	-0-	45866 2		N	-0-			-0-
10		54188 X	48892	-0-	-5296	-0-	48892 2		N	-0-			-0-
11		51720 X	46827	-0-	-4893	-0-	46827 2		N	-0-			-0-
12		50282 X	47488	-0-	-2794	-0-	47488 2		N	-0-			-0-
01		48887 X	45877	-0-	-3010	-0-	45877 2		N	-0-			-0-
02		45733 X	42062	-0-	-3671	-0-	42062 2		N	-0-			-0-

CAPTAIN TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF. 8434 - 16732		
09		65100 X	56006	-0-	-9094	-0-	56006 2		N	-0-			-0-
10		61938 X	56559	-0-	-5379	-0-	56559 2		N	-0-			-0-
11		59670 X	53626	-0-	-6044	-0-	53626 2		N	-0-			-0-
12		59923 X	53587	-0-	-6336	-0-	53587 2		N	-0-			-0-
01		58683 X	52180	-0-	-6503	-0-	52180 2		N	-0-			-0-
02		54143 X	47349	-0-	-6794	-0-	47349 2		N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		2H	RRCID ->	269062	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7210 - 12614		
09		32550 X	30189	-0-	-2361	-0-	30189 2		N	-0-			-0-
10		33046 X	30687	-0-	-2359	-0-	30687 2		N	-0-			-0-
11		30420 X	29124	-0-	-1296	-0-	29124 2		N	-0-			-0-
12		31434 X	29632	-0-	-1802	-0-	29632 2		N	-0-			-0-
01		31434 X	28929	-0-	-2505	-0-	28929 2		N	-0-			-0-
02		29174 X	26581	-0-	-2593	-0-	26581 2		N	-0-			-0-

PLANET TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269084	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8800 - 17670		
09		64890 X	55661	-0-	-9229	-0-	55661 2		N	-0-			-0-
10		64201 X	56540	-0-	-7661	-0-	56540 2		N	-0-			-0-
11		59430 X	51148	-0-	-8282	-0-	51148 2		N	-0-			-0-
12		57350 X	52266	-0-	-5084	-0-	52266 2		N	-0-			-0-
01		57350 X	50742	-0-	-6608	-0-	50742 2		N	-0-			-0-
02		53650 X	47329	-0-	-6321	-0-	47329 2		N	-0-			-0-

MASTODON		WELL #:		4H	RRCID ->	269085	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7540 - 12625		
09		38430 X	35042	-0-	-3388	-0-	35042 2		N	-0-			-0-
10		39711 X	34292	-0-	-5419	-0-	34292 2		N	-0-			-0-
11		38430 X	32253	-0-	-6177	-0-	32253 2		N	-0-			-0-
12		37727 X	33459	-0-	-4268	-0-	33459 2		N	-0-			-0-
01		36394 X	32597	-0-	-3797	-0-	32597 2		N	-0-			-0-
02		33872 X	29382	-0-	-4490	-0-	29382 2		N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	269086	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7489 - 11655		
09		23995 X	23995	-0-	-0-	-0-	23995 2		N	-0-			-0-
10		23746 X	22980	-0-	-766	-0-	22980 2		N	-0-			-0-
11		22980 X	14856	-0-	-8124	-0-	14856 2		N	-0-			-0-
12		24800 X	18645	-0-	-6155	-0-	18645 2		N	-0-			-0-
01		24800 X	19733	-0-	-5067	-0-	19733 2		N	-0-			-0-
02		23200 X	21977	-0-	-1223	-0-	21977 2		N	-0-			-0-

MASTODON		WELL #:		6H	RRCID ->	269122	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 8053 - 11592		
09		37530 X	33634	-0-	-3896	-0-	33634 2		N	-0-			-0-
10		37200 X	33976	-0-	-3224	-0-	33976 2		N	-0-			-0-
11		34980 X	31465	-0-	-3515	-0-	31465 2		N	-0-			-0-
12		35247 X	32262	-0-	-2985	-0-	32262 2		N	-0-			-0-
01		35030 X	31500	-0-	-3530	-0-	31500 2		N	-0-			-0-
02		32509 X	28168	-0-	-4341	-0-	28168 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MASTODON		WELL #:		1H	RRCID ->	269123	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7483 - 13511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		49200 X	44005	-0-	-5195	-0-	44005 2		N	-0-		-0-
10		50189 X	45021	-0-	-5168	-0-	45021 2		N	-0-		-0-
11		47730 X	43048	-0-	-4682	-0-	43048 2		N	-0-		-0-
12		46531 X	43736	-0-	-2795	-0-	43736 2		N	-0-		-0-
01		45942 X	41586	-0-	-4356	-0-	41586 2		N	-0-		-0-
02		42543 X	38104	-0-	-4439	-0-	38104 2		N	-0-		-0-

BOBCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	269124	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8890 - 12787	
09		46800 X	39950	-0-	-6850	-0-	39950 2		N	-0-		-0-
10		45756 X	39866	-0-	-5890	-0-	39866 2		N	-0-		-0-
11		44280 X	39204	-0-	-5076	-0-	39204 2		N	-0-		-0-
12		44051 X	39348	-0-	-4703	-0-	39348 2		N	-0-		-0-
01		43493 X	39079	-0-	-4414	-0-	39079 2		N	-0-		-0-
02		38628 X	36027	-0-	-2601	-0-	36027 2		N	-0-		-0-

UNION CENTRAL		WELL #:		5H	RRCID ->	269143	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8586	PERF. 8845 - 11696	
09		6120 X	4120	-0-	-2000	-0-	4120 2		N	-0-		-0-
10		5115 X	3311	-0-	-1804	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
11		4500 X	3291	-0-	-1209	-0-	3291 2		N	-0-		-0-
12		4309 X	3264	-0-	-1045	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
01		4309 X	3886	-0-	-423	-0-	3886 2		N	-0-		-0-
02		3973 X	3174	-0-	-799	-0-	3174 2		N	-0-		-0-

HARRELL HOD		WELL #:		2H	RRCID ->	269737	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6680 - 11231	
09		3420 X	3167	-0-	-253	-0-	3155 2	12 9	Y	11		50
10		4185 X	3530	-0-	-655	-0-	3510 2	20 9	Y	18		68
11		4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3624 2	1 9	Y	1		69
12		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4722 2	66 9	Y	60	61 1	68
01		3534 X	3010	-0-	-524	-0-	2999 2	11 9	Y	10		78
02		3509 X	3025	-0-	-484	-0-	3021 2	4 9	Y	4		82

EMERSYN HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	269740	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 6725 - 10916	
09		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3907 2	20 9	Y	18		69
10		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2383 2	31 9	Y	28		97
11		5040 X	3115	-0-	-1925	-0-	3114 2	1 9	Y	1		98
12		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5694 2	101 9	Y	92	94 1	96
01		5208 X	2682	-0-	-2526	-0-	2665 2	17 9	Y	15		111
02		3799 X	1488	-0-	-2311	-0-	1482 2	6 9	Y	5		116

LITTLE BEAR A		WELL #:		3H	RRCID ->	269741	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8530 - 16661	
09		57150 X	44314	-0-	-12836	-0-	44314 2		N	-0-		-0-
10		53072 X	43442	-0-	-9630	-0-	43442 2		N	-0-		-0-
11		51360 X	40297	-0-	-11063	-0-	40297 2		N	-0-		-0-
12		49600 X	40701	-0-	-8899	-0-	40701 2		N	-0-		-0-
01		47957 X	38841	-0-	-9116	-0-	38841 2		N	-0-		-0-
02		42833 X	34764	-0-	-8069	-0-	34764 2		N	-0-		-0-

HOME RUN		WELL #:		2H	RRCID ->	269744	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7312 - 11785	
09		43470 X	30823	-0-	-12647	-0-	30823 2		Y	-0-		-0-
10		39494 X	27625	-0-	-11869	-0-	27625 2		Y	-0-		-0-
11		34230 X	28805	-0-	-5425	-0-	28805 2		Y	-0-		-0-
12		26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	26185 2		Y	-0-		-0-
01		31837 X	24287	-0-	-7550	-0-	24287 2		Y	-0-		-0-
02		29783 X	21272	-0-	-8511	-0-	21272 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707												
09		27630 X	26215	-0-	-1415	-0-	26215	2	N	-0-	-0-	
10		28675 X	25769	-0-	-2906	-0-	25769	2	N	-0-	-0-	
11		28530 X	24201	-0-	-4329	-0-	24201	2	N	-0-	-0-	
12		29481 X	25407	-0-	-4074	-0-	25407	2	N	-0-	-0-	
01		29481 X	25577	-0-	-3904	-0-	25577	2	N	-0-	-0-	
02		25346 X	23024	-0-	-2322	-0-	23024	2	N	-0-	-0-	
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187												
09		41730 X	35073	-0-	-6657	-0-	35073	2	N	-0-	-0-	
10		40486 X	35686	-0-	-4800	-0-	35686	2	N	-0-	-0-	
11		37320 X	32806	-0-	-4514	-0-	32806	2	N	-0-	-0-	
12		37262 X	35618	-0-	-1644	-0-	35618	2	N	-0-	-0-	
01		37076 X	34287	-0-	-2789	-0-	34287	2	N	-0-	-0-	
02		33901 X	31040	-0-	-2861	-0-	31040	2	N	-0-	-0-	
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268												
09		41760 X	30598	-0-	-11162	-0-	30598	2	Y	-0-	4	
10		39246 X	27624	-0-	-11622	-0-	27624	2	Y	-0-	4	
11		35970 X	13102	-0-	-22868	-0-	13087	2	Y	14	1	
12		33108 X	8603	-0-	-24505	-0-	8596	2	Y	7	7	
01		32953 X	21230	-0-	-11723	-0-	21216	2	Y	14	20	
02		29580 X	16783	-0-	-12797	-0-	16783	2	Y	-0-	20	
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226												
09		50220 X	43027	-0-	-7193	-0-	43027	2	Y	-0-	11	
10		50871 X	46131	-0-	-4740	-0-	46131	2	Y	-0-	11	
11		48677 X	48677	-0-	-0-	-0-	48638	2	Y	35	6	
12		52099 X	52099	-0-	-0-	-0-	52084	2	Y	14	20	
01		48414 X	48414	-0-	-0-	-0-	48380	2	Y	31	51	
*02		44450 X	44450	-0-	-0-	-0-	44450	2	Y	-0-	51	
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294												
09		75709 X	75709	-0-	-0-	-0-	75709	2	N	-0-	-0-	
10		74217 X	74217	-0-	-0-	-0-	74217	2	N	-0-	-0-	
11		69484 X	69484	-0-	-0-	-0-	69484	2	N	-0-	-0-	
12		81468 X	70123	-0-	-11345	-0-	70123	2	N	-0-	-0-	
01		78244 X	68464	-0-	-9780	-0-	68464	2	N	-0-	-0-	
02		73196 X	61892	-0-	-11304	-0-	61892	2	N	-0-	-0-	
EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269												
09		50340 X	40936	-0-	-9404	-0-	40936	2	N	-0-	-0-	
10		49538 X	40890	-0-	-8648	-0-	40890	2	N	-0-	-0-	
11		45780 X	38095	-0-	-7685	-0-	38095	2	N	-0-	-0-	
12		45074 X	38321	-0-	-6753	-0-	38321	2	N	-0-	-0-	
01		44237 X	36282	-0-	-7955	-0-	36282	2	N	-0-	-0-	
02		39585 X	32974	-0-	-6611	-0-	32974	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TCCD NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	269826	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8124 - 13626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43140 X	39107	-0-	-4033	-0-	39107 2		N	-0-			-0-
10		43493 X	39099	-0-	-4394	-0-	39099 2		N	-0-			-0-
11		40740 X	37104	-0-	-3636	-0-	37104 2		N	-0-			-0-
12		41323 X	38214	-0-	-3109	-0-	38214 2		N	-0-			-0-
01		40672 X	37573	-0-	-3099	-0-	37573 2		N	-0-			-0-
02		37816 X	33955	-0-	-3861	-0-	33955 2		N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	269876	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8040 - 11265	
09		26880 X	24448	-0-	-2432	-0-	24448 2		N	-0-			-0-
10		27776 X	23353	-0-	-4423	-0-	23353 2		N	-0-			-0-
11		25980 X	22615	-0-	-3365	-0-	22615 2		N	-0-			-0-
12		25265 X	23172	-0-	-2093	-0-	23172 2		N	-0-			-0-
01		25265 X	22336	-0-	-2929	-0-	22336 2		N	-0-			-0-
02		23635 X	19570	-0-	-4065	-0-	19570 2		N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	269878	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8574 - 14391	
09		37980 X	35005	-0-	-2975	-0-	35005 2		N	-0-			-0-
10		37510 X	32257	-0-	-5253	-0-	32257 2		N	-0-			-0-
11		35580 X	32080	-0-	-3500	-0-	32080 2		N	-0-			-0-
12		36766 X	32695	-0-	-4071	-0-	32695 2		N	-0-			-0-
01		36766 X	31945	-0-	-4821	-0-	31945 2		N	-0-			-0-
02		33843 X	28476	-0-	-5367	-0-	28476 2		N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #:		3H	RRCID ->	269891	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8886 - 14159	
09		198030 X	111212	-0-	-86818	-0-	111212 2		N	-0-			-0-
10		172794 X	108213	-0-	-64581	-0-	108213 2		N	-0-			-0-
11		144810 X	101659	-0-	-43151	-0-	101659 2		N	-0-			-0-
12		128402 X	100161	-0-	-28241	-0-	100161 2		N	-0-			-0-
01		122605 X	94176	-0-	-28429	-0-	94176 2		N	-0-			-0-
02		107503 X	82962	-0-	-24541	-0-	82962 2		N	-0-			-0-

CHALMERS TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269893	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8230 - 14187	
09		26820 X	19235	-0-	-7585	-0-	19235 2		N	-0-			-0-
10		22103 X	19284	-0-	-2819	-0-	19284 2		N	-0-			-0-
11		21390 X	18460	-0-	-2930	-0-	18460 2		N	-0-			-0-
12		22103 X	15412	-0-	-6691	-0-	15412 2		N	-0-			-0-
01		21328 X	13700	-0-	-7628	-0-	13700 2		N	-0-			-0-
02		18589 X	14038	-0-	-4551	-0-	14038 2		N	-0-			-0-

EDERVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	270090	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7745 - 11122	
09		46830 X	33670	-0-	-13160	-0-	33670 2		N	-0-			-0-
10		44919 X	33338	-0-	-11581	-0-	33338 2		N	-0-			-0-
11		40800 X	30680	-0-	-10120	-0-	30680 2		N	-0-			-0-
12		38998 X	30480	-0-	-8518	-0-	30480 2		N	-0-			-0-
01		36735 X	28466	-0-	-8269	-0-	28466 2		N	-0-			-0-
02		32538 X	25493	-0-	-7045	-0-	25493 2		N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #:		2H	RRCID ->	270092	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
BOXER		WELL #:	5H	RRCID ->	270157	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7550 - 11613	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LANCASTER		WELL #:	2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 11018 - 11611	
09		570 X	511	-0-	-59	-0-	511 2	N	-0-		-0-
10		465 X	315	-0-	-150	-0-	315 2	N	-0-		-0-
11		450 X	324	-0-	-126	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12		527 N	347	-0-	-180	-0-	347 2	N	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
02		319 N	201	-0-	-118	-0-	201 2	N	-0-		-0-
HODGES TRUST		WELL #:	2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7275 - 11159	
09		29340 X	24014	-0-	-5326	-0-	24014 2	N	-0-		-0-
10		28520 X	25037	-0-	-3483	-0-	25037 2	N	-0-		-0-
11		27150 X	23464	-0-	-3686	-0-	23464 2	N	-0-		-0-
12		26660 X	24586	-0-	-2074	-0-	24586 2	N	-0-		-0-
01		26009 X	24001	-0-	-2008	-0-	24001 2	N	-0-		-0-
02		23432 X	21648	-0-	-1784	-0-	21648 2	N	-0-		-0-
HODGES TRUST		WELL #:	3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7320 - 11407	
09		31920 X	26541	-0-	-5379	-0-	26541 2	N	-0-		-0-
10		30597 X	26320	-0-	-4277	-0-	26320 2	N	-0-		-0-
11		29190 X	24622	-0-	-4568	-0-	24622 2	N	-0-		-0-
12		28830 X	23580	-0-	-5250	-0-	23580 2	N	-0-		-0-
01		28551 X	23694	-0-	-4857	-0-	23694 2	N	-0-		-0-
02		25665 X	21088	-0-	-4577	-0-	21088 2	N	-0-		-0-
HODGES TRUST		WELL #:	4H	RRCID ->	270769	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7495 - 10794	
09		27960 X	23704	-0-	-4256	-0-	23704 2	N	-0-		-0-
10		27807 X	23665	-0-	-4142	-0-	23665 2	N	-0-		-0-
11		26040 X	22052	-0-	-3988	-0-	22052 2	N	-0-		-0-
12		25699 X	22376	-0-	-3323	-0-	22376 2	N	-0-		-0-
01		25389 X	23885	-0-	-1504	-0-	23885 2	N	-0-		-0-
02		22910 X	20776	-0-	-2134	-0-	20776 2	N	-0-		-0-
EDERVILLE		WELL #:	5H	RRCID ->	271220	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EDERVILLE		WELL #:	6H	RRCID ->	271222	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7746 - 11454	
09		51990 X	36383	-0-	-15607	-0-	36383 2	N	-0-		-0-
10		48887 X	36859	-0-	-12028	-0-	36859 2	N	-0-		-0-
11		44940 X	34772	-0-	-10168	-0-	34772 2	N	-0-		-0-
12		43524 X	35338	-0-	-8186	-0-	35338 2	N	-0-		-0-
01		40238 X	33054	-0-	-7184	-0-	33054 2	N	-0-		-0-
02		35177 X	29825	-0-	-5352	-0-	29825 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
VALLEY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	271243	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7237 - 10571		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27360 X	21115	-0-	-6245	-0-	21115	2	Y	-0-			-0-
10		28272 X	20723	-0-	-7549	-0-	20723	2	Y	-0-			-0-
11		25800 X	20059	-0-	-5741	-0-	20059	2	Y	-0-			-0-
12		19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2	Y	-0-			-0-
01		20863 X	18073	-0-	-2790	-0-	18073	2	Y	-0-			-0-
02		19517 X	17476	-0-	-2041	-0-	17476	2	Y	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		6H	RRCID ->	271244	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 8050 - 11558		
09		28980 X	24627	-0-	-4353	-0-	24627	2	N	-0-			-0-
10		28055 X	25086	-0-	-2969	-0-	25086	2	N	-0-			-0-
11		27060 X	23345	-0-	-3715	-0-	23345	2	N	-0-			-0-
12		26505 X	23833	-0-	-2672	-0-	23833	2	N	-0-			-0-
01		26071 X	23718	-0-	-2353	-0-	23718	2	N	-0-			-0-
02		23809 X	21474	-0-	-2335	-0-	21474	2	N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		3H	RRCID ->	271245	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7674 - 11091		
09		25140 X	18209	-0-	-6931	-0-	18209	2	N	-0-			-0-
10		24986 X	18585	-0-	-6401	-0-	18585	2	N	-0-			-0-
11		23310 X	18849	-0-	-4461	-0-	18849	2	N	-0-			-0-
12		23188 X	21473	-0-	-1715	-0-	21473	2	N	-0-			-0-
01		20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	20517	2	N	-0-			-0-
*02		18425 X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2	N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7900 - 11361		
09		27900 X	24333	-0-	-3567	-0-	24333	2	N	-0-			-0-
10		28830 X	24705	-0-	-4125	-0-	24705	2	N	-0-			-0-
11		27900 X	22814	-0-	-5086	-0-	22814	2	N	-0-			-0-
12		27559 X	22613	-0-	-4946	-0-	22613	2	N	-0-			-0-
01		26567 X	21377	-0-	-5190	-0-	21377	2	N	-0-			-0-
02		23519 X	19444	-0-	-4075	-0-	19444	2	N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7630 - 12964		
09		36150 X	30677	-0-	-5473	-0-	30677	2	N	-0-			-0-
10		35898 X	30976	-0-	-4922	-0-	30976	2	N	-0-			-0-
11		33990 X	29122	-0-	-4868	-0-	29122	2	N	-0-			-0-
12		33914 X	29259	-0-	-4655	-0-	29259	2	N	-0-			-0-
01		33015 X	28426	-0-	-4589	-0-	28426	2	N	-0-			-0-
02		29667 X	25974	-0-	-3693	-0-	25974	2	N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		5H	RRCID ->	271248	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7846 - 11292		
09		31800 X	25591	-0-	-6209	-0-	25591	2	N	-0-			-0-
10		31279 X	25653	-0-	-5626	-0-	25653	2	N	-0-			-0-
11		29490 X	23776	-0-	-5714	-0-	23776	2	N	-0-			-0-
12		28210 X	23742	-0-	-4468	-0-	23742	2	N	-0-			-0-
01		28117 X	22471	-0-	-5646	-0-	22471	2	N	-0-			-0-
02		24737 X	20181	-0-	-4556	-0-	20181	2	N	-0-			-0-

VAQUERO		WELL #:		4H	RRCID ->	271249	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7550 - 12786		
09		208740 X	58200	-0-	-150540	-0-	58200	2	N	-0-			-0-
10		215698 X	59356	-0-	-156342	-0-	59356	2	N	-0-			-0-
11		65220 X	55088	-0-	-10132	-0-	55088	2	N	-0-			-0-
12		61752 X	53949	-0-	-7803	-0-	53949	2	N	-0-			-0-
01		60512 X	53298	-0-	-7214	-0-	53298	2	N	-0-			-0-
02		56260 X	48790	-0-	-7470	-0-	48790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
HOME RUN		WELL #:		3H	RRCID ->	271250	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7170 - 11519
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	66450	X	38784	-0-	-27666	-0-	38784	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	57443	X	38930	-0-	-18513	-0-	38930	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	47610	X	35885	-0-	-11725	-0-	35885	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	43152	X	33675	-0-	-9477	-0-	33675	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	37497	X	30989	-0-	-6508	-0-	30989	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOME RUN		WELL #:		4H	RRCID ->	271251	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7550 - 11997
09	64800	X	35983	-0-	-28817	-0-	35982	2	1 9	Y	1	9
10	52142	X	36324	-0-	-15818	-0-	36324	2		Y	-0-	9
11	47070	X	32023	-0-	-15047	-0-	31991	2	32 9	Y	29	5
12	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	32280	2	13 9	Y	12	17
01	39742	X	30452	-0-	-9290	-0-	30424	2	28 9	Y	25	42
02	34771	X	27560	-0-	-7211	-0-	27560	2		Y	-0-	42

VAQUERO		WELL #:		2H	RRCID ->	271253	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7500 - 13201
09	63180	X	50970	-0-	-12210	-0-	50970	2		N	-0-	-0-
10	62124	X	48966	-0-	-13158	-0-	48966	2		N	-0-	-0-
11	57930	X	47616	-0-	-10314	-0-	47616	2		N	-0-	-0-
12	56978	X	47764	-0-	-9214	-0-	47764	2		N	-0-	-0-
01	54436	X	45904	-0-	-8532	-0-	45904	2		N	-0-	-0-
02	49271	X	42507	-0-	-6764	-0-	42507	2		N	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	271254	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	7225 - 11886
09	71940	X	41041	-0-	-30899	-0-	41041	2		Y	-0-	-0-
10	74338	X	38658	-0-	-35680	-0-	38658	2		Y	-0-	-0-
11	61500	X	35234	-0-	-26266	-0-	35234	2		Y	-0-	-0-
12	34801	X	34801	-0-	-0-	-0-	34801	2		Y	-0-	-0-
01	39897	X	32444	-0-	-7453	-0-	32444	2		Y	-0-	-0-
02	37323	X	28804	-0-	-8519	-0-	28804	2		Y	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	271256	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF.	7300 - 12525
09	62186	X	62186	-0-	-0-	-0-	62186	2		Y	-0-	6
10	74958	X	56676	-0-	-18282	-0-	56676	2		Y	-0-	6
11	72540	X	50115	-0-	-22425	-0-	50094	2	21 9	Y	19	3
12	74958	X	48650	-0-	-26308	-0-	48641	2	9 9	Y	8	11
01	70649	X	46376	-0-	-24273	-0-	46357	2	19 9	Y	17	28
02	60117	X	40424	-0-	-19693	-0-	40424	2		Y	-0-	28

VAQUERO		WELL #:		3H	RRCID ->	271257	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7630 - 13316
09	76650	X	59168	-0-	-17482	-0-	59168	2		N	-0-	-0-
10	73687	X	60315	-0-	-13372	-0-	60315	2		N	-0-	-0-
11	65520	X	55933	-0-	-9587	-0-	55933	2		N	-0-	-0-
12	64604	X	56592	-0-	-8012	-0-	56592	2		N	-0-	-0-
01	62837	X	52105	-0-	-10732	-0-	52105	2		N	-0-	-0-
02	57188	X	49722	-0-	-7466	-0-	49722	2		N	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	271258	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	7600 - 12501
09	54733	X	54733	-0-	-0-	-0-	54733	2		Y	-0-	14
10	90489	X	49687	-0-	-40802	-0-	49687	2		Y	-0-	14
11	87570	X	43784	-0-	-43786	-0-	43727	2	57 9	Y	52	7
12	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	42445	2	23 9	Y	21	28
01	52111	X	38590	-0-	-13521	-0-	38539	2	51 9	Y	46	74
02	48749	X	33681	-0-	-15068	-0-	33681	2		Y	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	AMT	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		48840 X	35896	-0-	-12944	-0-		35896 2		N	-0-			-0-
10		47492 X	34937	-0-	-12555	-0-		34937 2		N	-0-			-0-
11		43290 X	32416	-0-	-10874	-0-		32416 2		N	-0-			-0-
12		41447 X	33957	-0-	-7490	-0-		33957 2		N	-0-			-0-
01		39804 X	31598	-0-	-8206	-0-		31598 2		N	-0-			-0-
02		34713 X	27949	-0-	-6764	-0-		27949 2		N	-0-			-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534														
09		79560 X	61701	-0-	-17859	-0-		61701 2		N	-0-			-0-
10		76973 X	61810	-0-	-15163	-0-		61810 2		N	-0-			-0-
11		70530 X	57375	-0-	-13155	-0-		57375 2		N	-0-			-0-
12		57443 X	57443	-0-	-0-	-0-		57443 2		N	-0-			-0-
01		63426 X	55715	-0-	-7711	-0-		55715 2		N	-0-			-0-
02		59334 X	50537	-0-	-8797	-0-		50537 2		N	-0-			-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016														
09		12750 X	10381	-0-	-2369	-0-		10381 2		Y	-0-	22 1		6
10		11718 X	10722	-0-	-996	-0-		10722 2		Y	-0-			6
11		11340 X	10145	-0-	-1195	-0-		10124 2	21 9	Y	19	22 1		3
12		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-		11101 2	9 9	Y	8			11
01		10757 X	10215	-0-	-542	-0-		10196 2	19 9	Y	17			28
02		10034 X	9379	-0-	-655	-0-		9379 2		Y	-0-			28

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011														
09		53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-				N	-0-			-0-
10		31279 X	19692	-0-	-11587	-0-		19692 2		N	-0-			-0-
11		27734 X	27734	-0-	-0-	-0-		27734 2		N	-0-			-0-
12		22754 X	15537	-0-	-7217	-0-		15537 2		N	-0-			-0-
01		24792 X	24792	-0-	-0-	-0-		24792 2		N	-0-			-0-
02		23461 X	18297	-0-	-5164	-0-		18297 2		N	-0-			-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250														
09		28680 X	25303	-0-	-3377	-0-		25303 2		N	-0-			-0-
10		29419 X	24838	-0-	-4581	-0-		24838 2		N	-0-			-0-
11		28470 X	22912	-0-	-5558	-0-		22912 2		N	-0-			-0-
12		27807 X	23084	-0-	-4723	-0-		23084 2		N	-0-			-0-
01		27280 X	21883	-0-	-5397	-0-		21883 2		N	-0-			-0-
02		24447 X	19060	-0-	-5387	-0-		19060 2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884														
09		46110 X	33998	-0-	-12112	-0-		33998 2		N	-0-			-0-
10		47647 X	31303	-0-	-16344	-0-		31303 2		N	-0-			-0-
11		46110 X	28805	-0-	-17305	-0-		28805 2		N	-0-			-0-
12		33293 X	33293	-0-	-0-	-0-		33293 2		N	-0-			-0-
01		39742 X	21328	-0-	-18414	-0-		21328 2		N	-0-			-0-
02		32857 X	19188	-0-	-13669	-0-		19188 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BRAYLON		WELL #:		1H	RRCID ->	272397	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 8762	- 12988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		29040 X	26613	-0-	-2427	-0-	26613	2	N	-0-			-0-
10		30008 X	26372	-0-	-3636	-0-	26372	2	N	-0-			-0-
11		29040 X	24647	-0-	-4393	-0-	24647	2	N	-0-			-0-
12		29140 X	24472	-0-	-4668	-0-	24472	2	N	-0-			-0-
01		29140 X	23274	-0-	-5866	-0-	23274	2	N	-0-			-0-
02		25723 X	21513	-0-	-4210	-0-	21513	2	N	-0-			-0-

LAKESIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	272420	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6950	- 14751	
09		93090 X	79215	-0-	-13875	-0-	79215	2	N	-0-			-0-
10		93124 X	78870	-0-	-14254	-0-	78870	2	N	-0-			-0-
11		87510 X	74451	-0-	-13059	-0-	74451	2	N	-0-			-0-
12		79361 X	79361	-0-	-0-	-0-	79361	2	N	-0-			-0-
01		84661 X	77236	-0-	-7425	-0-	77236	2	N	-0-			-0-
02		76589 X	69850	-0-	-6739	-0-	69850	2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		8H	RRCID ->	272421	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 7100	- 12576	
09		34740 X	26439	-0-	-8301	-0-	26439	2	N	-0-			-0-
10		35898 X	24494	-0-	-11404	-0-	24494	2	N	-0-			-0-
11		34740 X	21020	-0-	-13720	-0-	21020	2	N	-0-			-0-
12		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
01		27311 X	-0-	-0-	-27311	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		25549 X	-0-	-0-	-25549	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TRWD BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	272422	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7620	- 11443	
09		72750 X	57099	-0-	-15651	-0-	57099	2	N	-0-			-0-
10		68262 X	56222	-0-	-12040	-0-	56222	2	N	-0-			-0-
11		61950 X	52957	-0-	-8993	-0-	52957	2	N	-0-			-0-
12		53356 X	53356	-0-	-0-	-0-	53356	2	N	-0-			-0-
01		61628 X	51969	-0-	-9659	-0-	51969	2	N	-0-			-0-
02		55187 X	46181	-0-	-9006	-0-	46181	2	N	-0-			-0-

WEAVER		WELL #:		4H	RRCID ->	272424	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6890	- 11761	
09		38880 X	32154	-0-	-6726	-0-	32154	2	N	-0-			-0-
10		38192 X	30538	-0-	-7654	-0-	30538	2	N	-0-			-0-
11		35610 X	31227	-0-	-4383	-0-	31227	2	N	-0-			-0-
12		32096 X	32096	-0-	-0-	-0-	32096	2	N	-0-			-0-
01		32860 X	30490	-0-	-2370	-0-	30490	2	N	-0-			-0-
02		30740 X	25944	-0-	-4796	-0-	25944	2	N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		8H	RRCID ->	272425	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 8300	- 12706	
09		29580 X	25607	-0-	-3973	-0-	25607	2	N	-0-			-0-
10		38078 X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2	N	-0-			-0-
11		24985 X	24985	-0-	-0-	-0-	24985	2	N	-0-			-0-
12		26474 X	9016	-0-	-17458	-0-	9016	2	N	-0-			-0-
01		38068 X	617	-0-	-37451	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02		35612 X	370	-0-	-35242	-0-	370	2	N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		7H	RRCID ->	272427	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8150	- 12041	
09		61230 X	54596	-0-	-6634	-0-	54596	2	N	-0-			-0-
10		62496 X	54760	-0-	-7736	-0-	54760	2	N	-0-			-0-
11		59640 X	52671	-0-	-6969	-0-	52671	2	N	-0-			-0-
12		57045 X	57045	-0-	-0-	-0-	57045	2	N	-0-			-0-
01		57882 X	57882	-0-	-0-	-0-	57882	2	N	-0-			-0-
*02		53703 X	53703	-0-	-0-	-0-	53703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		12H	RRCID ->	272428	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7905 - 12036	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	98910 X	75996	-0-	-22914	-0-	75996	2	N	-0-		-0-	
10	97030 X	76582	-0-	-20448	-0-	76582	2	N	-0-		-0-	
11	90030 X	47325	-0-	-42705	-0-	47325	2	N	-0-		-0-	
12	53001 X	53001	-0-	-0-	-0-	53001	2	N	-0-		-0-	
01	82770 X	50784	-0-	-31986	-0-	50784	2	N	-0-		-0-	
02	73457 X	45044	-0-	-28413	-0-	45044	2	N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		13H	RRCID ->	272429	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 7700 - 12926	
09	47700 X	33988	-0-	-13712	-0-	33988	2	N	-0-		-0-	
10	44826 X	32047	-0-	-12779	-0-	32047	2	N	-0-		-0-	
11	41460 X	33026	-0-	-8434	-0-	33026	2	N	-0-		-0-	
12	34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	34636	2	N	-0-		-0-	
01	34906 X	28226	-0-	-6680	-0-	28226	2	N	-0-		-0-	
02	32654 X	24786	-0-	-7868	-0-	24786	2	N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		10H	RRCID ->	272430	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6768 - 12241	
09	58980 X	45632	-0-	-13348	-0-	45632	2	N	-0-		-0-	
10	59396 X	45028	-0-	-14368	-0-	45028	2	N	-0-		-0-	
11	53700 X	44545	-0-	-9155	-0-	44545	2	N	-0-		-0-	
12	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	45262	2	N	-0-		-0-	
01	49259 X	43722	-0-	-5537	-0-	43722	2	N	-0-		-0-	
02	44109 X	39445	-0-	-4664	-0-	39445	2	N	-0-		-0-	

GATEWAY PARK		WELL #:		6H	RRCID ->	272431	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 8030 - 9921	
09	42300 X	35674	-0-	-6626	-0-	35674	2	N	-0-		-0-	
10	42346 X	35716	-0-	-6630	-0-	35716	2	N	-0-		-0-	
11	40350 X	34453	-0-	-5897	-0-	34453	2	N	-0-		-0-	
12	36394 X	35512	-0-	-882	-0-	35512	2	N	-0-		-0-	
01	36394 X	35193	-0-	-1201	-0-	35193	2	N	-0-		-0-	
02	34046 X	32765	-0-	-1281	-0-	32765	2	N	-0-		-0-	

DAKOTA B		WELL #:		3H	RRCID ->	272438	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7400 - 10836	
09	25620 X	10836	-0-	-14784	-0-	10836	2	N	-0-		-0-	
10	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2	N	-0-		-0-	
11	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2	N	-0-		-0-	
12	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2	N	-0-		-0-	
01	16864 X	15261	-0-	-1603	-0-	15261	2	N	-0-		-0-	
02	15776 X	6097	-0-	-9679	-0-	6097	2	N	-0-		-0-	

DAKOTA B		WELL #:		4H	RRCID ->	272439	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7500 - 10221	
09	37890 X	29615	-0-	-8275	-0-	29615	2	N	-0-		-0-	
10	35123 X	31989	-0-	-3134	-0-	31989	2	N	-0-		-0-	
11	33600 X	30426	-0-	-3174	-0-	30426	2	N	-0-		-0-	
12	31076 X	31076	-0-	-0-	-0-	31076	2	N	-0-		-0-	
01	34720 X	28563	-0-	-6157	-0-	28563	2	N	-0-		-0-	
02	29928 X	25496	-0-	-4432	-0-	25496	2	N	-0-		-0-	

BROAD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	272440	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8800 - 11971	
09	52380 X	41262	-0-	-11118	-0-	41262	2	N	-0-		-0-	
10	50530 X	39238	-0-	-11292	-0-	39238	2	N	-0-		-0-	
11	47220 X	39066	-0-	-8154	-0-	39066	2	N	-0-		-0-	
12	45353 X	38422	-0-	-6931	-0-	38422	2	N	-0-		-0-	
01	44330 X	36627	-0-	-7703	-0-	36627	2	N	-0-		-0-	
02	39875 X	33939	-0-	-5936	-0-	33939	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511																	
09	56820	X	39989	-0-	-16831	-0-	39989	2			N	-0-					-0-
10	55304	X	39914	-0-	-15390	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
11	49020	X	37491	-0-	-11529	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
12	44237	X	37293	-0-	-6944	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	34843	-0-	-8030	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
02	38657	X	31136	-0-	-7521	-0-	31136	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026																	
09	83910	X	58188	-0-	-25722	-0-	58188	2			N	-0-					-0-
10	78368	X	58557	-0-	-19811	-0-	58557	2			N	-0-					-0-
11	70380	X	54303	-0-	-16077	-0-	54303	2			N	-0-					-0-
12	54211	X	54211	-0-	-0-	-0-	54211	2			N	-0-					-0-
01	61163	X	52169	-0-	-8994	-0-	52169	2			N	-0-					-0-
02	56260	X	45314	-0-	-10946	-0-	45314	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176																	
09	94512	X	94512	-0-	-0-	-0-	94512	2			N	-0-					-0-
10	93992	X	93297	-0-	-695	-0-	93297	2			N	-0-					-0-
11	90960	X	86963	-0-	-3997	-0-	86963	2			N	-0-					-0-
12	87287	X	87287	-0-	-0-	-0-	87287	2			N	-0-					-0-
01	101866	X	85375	-0-	-16491	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
02	91350	X	77023	-0-	-14327	-0-	77023	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173																	
09	85066	X	85066	-0-	-0-	-0-	85066	2			N	-0-					-0-
10	81914	X	81914	-0-	-0-	-0-	81914	2			N	-0-					-0-
11	76295	X	76295	-0-	-0-	-0-	76295	2			N	-0-					-0-
12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	74127	2			N	-0-					-0-
01	85808	X	73784	-0-	-12024	-0-	73784	2			N	-0-					-0-
02	80272	X	62483	-0-	-17789	-0-	62483	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851																	
09	63930	X	34528	-0-	-29402	-0-	34528	2			N	-0-					-0-
10	59520	X	34098	-0-	-25422	-0-	34098	2			N	-0-					-0-
11	49590	X	9033	-0-	-40557	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
12	30226	X	30226	-0-	-0-	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	31042	-0-	-4794	-0-	31042	2			N	-0-					-0-
02	33379	X	26322	-0-	-7057	-0-	26322	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551																	
09	59640	X	46090	-0-	-13550	-0-	46090	2			N	-0-					-0-
10	54963	X	43929	-0-	-11034	-0-	43929	2			N	-0-					-0-
11	53190	X	41079	-0-	-12111	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
12	53289	X	41205	-0-	-12084	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
01	48918	X	39070	-0-	-9848	-0-	39070	2			N	-0-					-0-
02	44544	X	34760	-0-	-9784	-0-	34760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
RIDGMAR		WELL #:		5H	RRCID ->	273978	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7250 - 12577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		72480 X	57356	-0-	-15124	-0-	57356	2	N	-0-			-0-
10		70618 X	55459	-0-	-15159	-0-	55459	2	N	-0-			-0-
11		68340 X	50783	-0-	-17557	-0-	50783	2	N	-0-			-0-
12		65255 X	52247	-0-	-13008	-0-	52247	2	N	-0-			-0-
01		62093 X	50617	-0-	-11476	-0-	50617	2	N	-0-			-0-
02		55448 X	45427	-0-	-10021	-0-	45427	2	N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	274003	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6680 - 16516	
09		127470 X	79201	-0-	-48269	-0-	79201	2	N	-0-			-0-
10		118296 X	85599	-0-	-32697	-0-	85599	2	N	-0-			-0-
11		100140 X	77790	-0-	-22350	-0-	77790	2	N	-0-			-0-
12		77446 X	77446	-0-	-0-	-0-	77446	2	N	-0-			-0-
01		90148 X	57191	-0-	-32957	-0-	57191	2	N	-0-			-0-
02		80069 X	62251	-0-	-17818	-0-	62251	2	N	-0-			-0-

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	274612	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7920 - 13336	
09		53550 X	33781	-0-	-19769	-0-	33781	2	N	-0-			-0-
10		48701 X	33910	-0-	-14791	-0-	33910	2	N	-0-			-0-
11		43170 X	31422	-0-	-11748	-0-	31422	2	N	-0-			-0-
12		39308 X	29968	-0-	-9340	-0-	29968	2	N	-0-			-0-
01		37851 X	26028	-0-	-11823	-0-	26028	2	N	-0-			-0-
02		32654 X	22073	-0-	-10581	-0-	22073	2	N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:		3H	RRCID ->	274616	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8235 - 13475	
09		68700 X	45775	-0-	-22925	-0-	45775	2	N	-0-			-0-
10		63023 X	46912	-0-	-16111	-0-	46912	2	N	-0-			-0-
11		56160 X	44032	-0-	-12128	-0-	44032	2	N	-0-			-0-
12		54498 X	45429	-0-	-9069	-0-	45429	2	N	-0-			-0-
01		51460 X	43217	-0-	-8243	-0-	43217	2	N	-0-			-0-
02		44254 X	39011	-0-	-5243	-0-	39011	2	N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:		1H	RRCID ->	274618	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7694 - 12720	
09		54390 X	40509	-0-	-13881	-0-	40509	2	N	-0-			-0-
10		51956 X	39815	-0-	-12141	-0-	39815	2	N	-0-			-0-
11		47130 X	37086	-0-	-10044	-0-	37086	2	N	-0-			-0-
12		45136 X	37420	-0-	-7716	-0-	37420	2	N	-0-			-0-
01		43741 X	35505	-0-	-8236	-0-	35505	2	N	-0-			-0-
02		39150 X	32134	-0-	-7016	-0-	32134	2	N	-0-			-0-

ELLISTON		WELL #:		3H	RRCID ->	274626	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7473 - 12981	
09		53520 X	43645	-0-	-9875	-0-	43645	2	N	-0-			-0-
10		50685 X	42369	-0-	-8316	-0-	42369	2	N	-0-			-0-
11		46170 X	38618	-0-	-7552	-0-	38618	2	N	-0-			-0-
12		45880 X	39299	-0-	-6581	-0-	39299	2	N	-0-			-0-
01		45880 X	39025	-0-	-6855	-0-	39025	2	N	-0-			-0-
02		42195 X	33181	-0-	-9014	-0-	33181	2	N	-0-			-0-

AARON B		WELL #:		4H	RRCID ->	274629	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
CASTLEBERRY TRT		WELL #:	1H	RRCID ->	274683	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7235 - 11503	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	28200 X	24363	-0-	-3837	-0-	24363 2		N	-0-		-0-
10	31403 X	21269	-0-	-10134	-0-	21269 2		N	-0-		-0-
11	30390 X	16909	-0-	-13481	-0-	16909 2		N	-0-		-0-
12	27063 X	12693	-0-	-14370	-0-	12693 2		N	-0-		-0-
01	27063 X	14948	-0-	-12115	-0-	14948 2		N	-0-		-0-
02	23548 X	16676	-0-	-6872	-0-	16676 2		N	-0-		-0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:	3H	RRCID ->	274700	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7257 - 10681	
09	48000 X	35223	-0-	-12777	-0-	35223 2		N	-0-		-0-
10	45074 X	34688	-0-	-10386	-0-	34688 2		N	-0-		-0-
11	42270 X	32024	-0-	-10246	-0-	32024 2		N	-0-		-0-
12	39029 X	32276	-0-	-6753	-0-	32276 2		N	-0-		-0-
01	38316 X	30675	-0-	-7641	-0-	30675 2		N	-0-		-0-
02	34046 X	27574	-0-	-6472	-0-	27574 2		N	-0-		-0-

KYLE		WELL #:	2H	RRCID ->	275099	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8350 - 13496	
09	65700 X	46933	-0-	-18767	-0-	46933 2		N	-0-		-0-
10	67890 X	46459	-0-	-21431	-0-	46459 2		N	-0-		-0-
11	59910 X	43093	-0-	-16817	-0-	43093 2		N	-0-		-0-
12	55118 X	44732	-0-	-10386	-0-	44732 2		N	-0-		-0-
01	52576 X	41668	-0-	-10908	-0-	41668 2		N	-0-		-0-
02	45356 X	37024	-0-	-8332	-0-	37024 2		N	-0-		-0-

BROAD		WELL #:	3H	RRCID ->	275199	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8641 - 12829	
09	48900 X	34351	-0-	-14549	-0-	34351 2		N	-0-		-0-
10	46066 X	29418	-0-	-16648	-0-	29418 2		N	-0-		-0-
11	41400 X	30305	-0-	-11095	-0-	30305 2		N	-0-		-0-
12	38936 X	25653	-0-	-13283	-0-	25653 2		N	-0-		-0-
01	37076 X	29118	-0-	-7958	-0-	29118 2		N	-0-		-0-
02	33205 X	23715	-0-	-9490	-0-	23715 2		N	-0-		-0-

FALCON EAST TRT		WELL #:	3H	RRCID ->	275213	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7283	PERF. 7595 - 15736	
09	104550 X	68695	-0-	-35855	-0-	68695 2		N	-0-		-0-
10	87358 X	68436	-0-	-18922	-0-	68436 2		N	-0-		-0-
11	82980 X	62696	-0-	-20284	-0-	62696 2		N	-0-		-0-
12	70680 X	62232	-0-	-8448	-0-	62232 2		N	-0-		-0-
01	70680 X	59940	-0-	-10740	-0-	59940 2		N	-0-		-0-
02	66120 X	56126	-0-	-9994	-0-	56126 2		N	-0-		-0-

BIG DADDY		WELL #:	3H	RRCID ->	275214	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8761 - 11752	
09	102270 X	46852	-0-	-55418	-0-	46852 2		N	-0-		-0-
10	103912 X	43087	-0-	-60825	-0-	43087 2		N	-0-		-0-
11	78390 X	38152	-0-	-40238	-0-	38152 2		N	-0-		-0-
12	59148 X	38485	-0-	-20663	-0-	38485 2		N	-0-		-0-
01	55707 X	38622	-0-	-17085	-0-	38622 2		N	-0-		-0-
02	45298 X	38991	-0-	-6307	-0-	38991 2		N	-0-		-0-

ALSBUARY RIDGE		WELL #:	1H	RRCID ->	275658	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7650 - 9341	
09	50850 X	33490	-0-	-17360	-0-	33490 2		N	-0-		-0-
10	44826 X	32360	-0-	-12466	-0-	32360 2		N	-0-		-0-
11	39510 X	30051	-0-	-9459	-0-	30051 2		N	-0-		-0-
12	35836 X	30925	-0-	-4911	-0-	30925 2		N	-0-		-0-
01	35650 X	28654	-0-	-6996	-0-	28654 2		N	-0-		-0-
02	32364 X	26422	-0-	-5942	-0-	26422 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
KYLE		WELL #:		3H	RRCID ->	275951	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7820 - 13522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		61710 X	44683	-0-	-17027	-0-		44683 2		N	-0-		-0-
10		60636 X	43956	-0-	-16680	-0-		43956 2		N	-0-		-0-
11		53730 X	40371	-0-	-13359	-0-		40371 2		N	-0-		-0-
12		35266 X	35266	-0-	-0-	-0-		35266 2		N	-0-		-0-
01		49972 X	41802	-0-	-8170	-0-		41802 2		N	-0-		-0-
02		43181 X	36980	-0-	-6201	-0-		36980 2		N	-0-		-0-

BIG DADDY		WELL #:		7H	RRCID ->	276031	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7945 - 11078		
09		89340 X	46391	-0-	-42949	-0-		46391 2		N	-0-		-0-
10		79918 X	44175	-0-	-35743	-0-		44175 2		N	-0-		-0-
11		65730 X	39585	-0-	-26145	-0-		39585 2		N	-0-		-0-
12		55707 X	38114	-0-	-17593	-0-		38114 2		N	-0-		-0-
01		53196 X	35644	-0-	-17552	-0-		35644 2		N	-0-		-0-
02		44834 X	31281	-0-	-13553	-0-		31281 2		N	-0-		-0-

ENGLER-MANN		WELL #:		3H	RRCID ->	276094	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIG DADDY		WELL #:		5H	RRCID ->	276109	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 8450 - 11185		
09		87840 X	52379	-0-	-35461	-0-		52379 2		N	-0-		-0-
10		76787 X	50106	-0-	-26681	-0-		50106 2		N	-0-		-0-
11		74310 X	44820	-0-	-29490	-0-		44820 2		N	-0-		-0-
12		62372 X	43648	-0-	-18724	-0-		43648 2		N	-0-		-0-
01		59737 X	41038	-0-	-18699	-0-		41038 2		N	-0-		-0-
02		50634 X	36177	-0-	-14457	-0-		36177 2		N	-0-		-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	276161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	7628	PERF. N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	276290	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7619	PERF. N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NRH		WELL #:		5H	RRCID ->	276569	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8524 - 13301		
09		151380 X	62116	-0-	-89264	-0-		62116 2		N	-0-		-0-
10		124992 X	71072	-0-	-53920	-0-		71072 2		N	-0-		-0-
11		93330 X	63972	-0-	-29358	-0-		63972 2		N	-0-		-0-
12		61952 X	61952	-0-	-0-	-0-		61952 2		N	-0-		-0-
01		74803 X	58313	-0-	-16490	-0-		58313 2		N	-0-		-0-
02		66497 X	51809	-0-	-14688	-0-		51809 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
COLT		WELL #:		3H	RRCID ->	276571	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	8490 - 15967			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	133710 X	71322	-0-	-62388	-0-	71322	2			N	-0-				-0-
10	138167 X	69628	-0-	-68539	-0-	69628	2			N	-0-				-0-
11	114480 X	59871	-0-	-54609	-0-	59871	2			N	-0-				-0-
12	82274 X	57732	-0-	-24542	-0-	57732	2			N	-0-				-0-
01	76849 X	55503	-0-	-21346	-0-	55503	2			N	-0-				-0-
02	68933 X	46759	-0-	-22174	-0-	46759	2			N	-0-				-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		2H	RRCID ->	276974	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8630 - 15561			
09	61650 X	45517	-0-	-16133	-0-	45517	2			N	-0-				-0-
10	58404 X	48083	-0-	-10321	-0-	48083	2			N	-0-				-0-
11	52890 X	45637	-0-	-7253	-0-	45637	2			N	-0-				-0-
12	54498 X	44238	-0-	-10260	-0-	44238	2			N	-0-				-0-
01	54467 X	42987	-0-	-11480	-0-	42987	2			N	-0-				-0-
02	44979 X	38152	-0-	-6827	-0-	38152	2			N	-0-				-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	277061	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOG B		WELL #:		1H	RRCID ->	277068	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOG A		WELL #:		3H	RRCID ->	277107	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOG A		WELL #:		2H	RRCID ->	277114	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOG A		WELL #:		5H	RRCID ->	277311	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
CHIEF OIL & GAS LLC			148216														
RED OAK RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	228750	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 7471 -	8083					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	176	1			36
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2015 - PLUGGED 10/31/15																	
RED OAK RANCH			WELL #:	1 H	RRCID ->	231809	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6600 -	7944					
09		9090 X	8907	-0-	-183	-0-	8886	2	21	9	N	19					101
10		9393 X	9164	-0-	-229	-0-	9138	2	26	9	N	24					125
11		9090 X	8648	-0-	-442	-0-	8596	2	52	9	N	47					172
12		DLQ G-10	8415	-0-	8415	8415	8404	2	11	9	N	10					182
01		DLQ G-10	8165	-0-	8165	16580	8098	2	67	9	N	61	188	1			55
02		DLQ G-10	7285	-0-	7285	23865	7257	2	28	9	N	25					80
CLEARFORK PRODUCTION, LLC																	
ARNOLD-BRYSON			WELL #:	1 H	RRCID ->	236983	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	8277	PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POOLVILLE-BRADLEY																	
POOLVILLE-BRADLEY			WELL #:	1 H	RRCID ->	236989	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7809	PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POOLVILLE-BRADLEY																	
POOLVILLE-BRADLEY			WELL #:	2 H	RRCID ->	236990	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEAN, NEECE																	
DEAN, NEECE			WELL #:	1H	RRCID ->	241545	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. N/A						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
 TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

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

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
 SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

09	13500	X	11898	-0-	-1602	-0-	11898	2				N	-0-					-0-
10	14322	X	12214	-0-	-2108	-0-	12214	2				N	-0-					-0-
11	13860	X	12507	-0-	-1353	-0-	12507	2				N	-0-					-0-
12	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2				N	-0-					-0-
01	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2				N	-0-					-0-
*02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2				N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

09	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2				N	-0-					-0-
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2				N	-0-					-0-
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2				N	-0-					-0-
12	12369	X	10956	-0-	-1413	-0-	10956	2				N	-0-					-0-
01	12369	X	10529	-0-	-1840	-0-	10529	2				N	-0-					-0-
02	11571	X	9982	-0-	-1589	-0-	9982	2				N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
COLOTEX OPERATING, LLC				168908											
BARRON				WELL #: 3	RRCID -> 231729	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3756	- 3806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROWN EQUIPMENT CO.				191534											
LANKFORD				WELL #: 1	RRCID -> 196837	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5994	- 6042						
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				26
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				26
11	1050 N	847	-0-	-203	-0-	847	2			N	-0-				26
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				26
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				26
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				26

BARKER				WELL #: 1	RRCID -> 198880	COMPL. DATE 12/13/2003	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5912	- 5995						
09	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931	2			N	-0-				128
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				128
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-				128
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2				130
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3				133
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				133

BARTOLI				WELL #: 1	RRCID -> 201608	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 6102	PERF. 5950	- 6074						
09	480 N	191	-0-	-289	-0-	191	2			N	-0-				24
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-				24
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-				24
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				24
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				24
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				24

MCCONATHY				WELL #: 1	RRCID -> 201619	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5960	- 6078						
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				36
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				36
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				36
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				36
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				36
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-				36

BONE-DEAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202208	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 6002	- 6166						
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-				175
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				175
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-				175
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				175
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				175
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 203427		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		N	-0-			28
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			28
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			28
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			28
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			28
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			28

IRVINE		WELL #: 1		RRCID -> 203668		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130				
09	870 N	541	-0-	-329	-0-	541 2		N	-0-			30
10	744 N	451	-0-	-293	-0-	451 2		N	-0-			30
11	570 N	276	-0-	-294	-0-	276 2		N	-0-			30
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			30
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			30
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			30

PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958				
09	1170 N	981	-0-	-189	-0-	978 2	3 9	N	3			70
10	1798 N	1000	-0-	-798	-0-	1000 2		N	-0-			70
11	1260 N	892	-0-	-368	-0-	892 2		N	-0-			70
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941 2	2 9	N	2			72
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			72
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	709 2	3 9	N	3			75

PICKARD		WELL #: 3		RRCID -> 203758		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005				
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708 2	3 9	N	3			70
10	930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2		N	-0-			70
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	894 2		N	-0-			70
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850 2	2 9	N	2			72
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			72
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668 2	3 9	N	3			75

R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120				
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	942 2		N	-0-			93
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-			93
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			93
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			93
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			93
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			93

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146				
09	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	1331 2		N	-0-			66
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317 2		N	-0-			66
11	1380 N	1129	-0-	-251	-0-	1129 2		N	-0-			66
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			66
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			66
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			66

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182				
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			43
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			43
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			43
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			43
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			43
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6012 - 6134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	499 2		N	-0-			53
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N	-0-			53
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 2		N	-0-			53
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			53
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			53
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606 2	11 9	N	10			63

PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5842 - 5957		
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			31
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276 2	1 9	N	1			32
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			32
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			32
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 2	1 9	N	1			33
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098 2	2 9	N	2			35

SMITH, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 208335		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 6068 - 6182		
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			126
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			126
11	780 N	754	-0-	-26	-0-	754 2		N	-0-			126
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			126
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			126
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			126

PICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 208546		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5972 - 6026		
09	630 N	478	-0-	-152	-0-	478 2		N	-0-			31
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	494 2	1 9	N	1			32
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2		N	-0-			32
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			32
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	N	1			33
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501 2	2 9	N	2			35

IRVINE		WELL #: 2		RRCID -> 208548		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6008 - 6163		
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-			49
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498 2	4 9	N	4			53
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			53
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			53
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			53
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			53

POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 211935		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5968 - 6082		
09	1350 N	1183	-0-	-167	-0-	1183 2		N	-0-			16
10	1364 N	1051	-0-	-313	-0-	1051 2		N	-0-			16
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236 2		N	-0-			16
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			16
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			16
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			16

CATES		WELL #: 2		RRCID -> 213565		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 6231		PERF. 6020 - 6204		
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 2		N	-0-			141
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	771 2	3 9	N	3			144
11	810 N	707	-0-	-103	-0-	707 2		N	-0-			144
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			144
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			144
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
LANKFORD		WELL #: 3		RRCID -> 213652		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 6009 - 6136	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1830 N	1278	-0-	-552	-0-	1278	2	N	-0-	81 1	12
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-		12
11	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2	N	-0-		12
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		12
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		12
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		12

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 213710		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6151 - 6240	
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	545	2	8 9 N	7		128
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6 9 N	5		133
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	521	2	8 9 N	7		140
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9 9 N	8		148
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13 9 N	12		160
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6 9 N	5	112 1	53

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 214848		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6004 - 6138	
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		81
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		81
11	1230 N	618	-0-	-612	-0-	618	2	N	-0-		81
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		81
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4 9 N	4		85
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2 9 N	2	67 1	20

BIELSS		WELL #: 1		RRCID -> 216475		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6104 - 6230	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3 9 N	3	166 1	31
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		31
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		31
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8 9 N	7		38
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8 9 N	7		45
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	2	7 9 N	6		51

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 218292		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 5036 - 6174	
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	691	2	3 9 N	3		106
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		106
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	689	2	2 9 N	2		108
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2 9 N	2		110
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6 9 N	5		115
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6 9 N	5		120

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219955		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6026 - 6156	
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1056	2	6 9 N	5		48
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		48
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1112	2	3 9 N	3		51
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4 9 N	4		55
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6 9 N	5		60
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3 9 N	3		63

GRIFFIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223145		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6066 - 6198	
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		43
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3 9 N	3		46
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	993	2	21 9 N	19		65
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14 9 N	13		78
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1060	2	13 9 N	12		90
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11 9 N	10		100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 223146		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 6064 - 6202	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-	120
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2			N	-0-	120
11	1080 N	480	-0-	-600	-0-	480 2			N	-0-	120
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-	120
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-	120
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-	120

HAYNES-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 223186		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 6072 - 6259	
09	450 N	267	-0-	-183	-0-	267 2			N	-0-	111
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-	111
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 2			N	-0-	111
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	111
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	111
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-	111

WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5985 - 6137	
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2			N	-0-	16
10	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940 2			N	-0-	16
11	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2839 2	3 9	N	3	-0-	19
12	2976 X	2892	-0-	-84	-0-	2892 2			N	-0-	19
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2			N	-0-	19
*02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2			N	-0-	19

CUMMINS-BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 224943		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6020 - 6179	
09	1440 N	1123	-0-	-317	-0-	1123 2			N	-0-	107
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-	107
11	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1009 2			N	-0-	107
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-	107
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-	107
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	107

BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6084 - 6261	
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1861 2	4 9	N	4	-0-	166
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835 2	4 9	N	4	-0-	170
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	170
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773 2	11 9	N	10	-0-	180
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1761 2	13 9	N	12	-0-	192
*02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-	192

BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6650 - 7775	
09	4290 X	3895	-0-	-395	-0-	3895 2			N	-0-	29
10	4216 X	4002	-0-	-214	-0-	3996 2	6 9	N	5	-0-	34
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 2			N	-0-	34
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4090 2	6 9	N	5	-0-	39
01	4030 X	3989	-0-	-41	-0-	3978 2	11 9	N	10	-0-	49
*02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4045 2	6 9	N	5	-0-	54

BERKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237398		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 5984		PERF. 6335 - 8190	
09	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 2			N	-0-	59
10	4898 X	4863	-0-	-35	-0-	4863 2			N	-0-	59
11	4590 X	4505	-0-	-85	-0-	4505 2			N	-0-	59
12	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2			N	-0-	59
01	5239 X	4766	-0-	-473	-0-	4766 2			N	-0-	59
02	4901 X	4333	-0-	-568	-0-	4333 2			N	-0-	59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534											
BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237403	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6490 -	6700
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	N	12	138
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13	151
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1435	2	4	9	N	4	155
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10	165
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	2	17	9	N	15	180
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-	180

IRVINE		WELL #:		4H	RRCID ->	237410	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6320 -	8170
09	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-	87
10	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	2			N	-0-	87
11	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	3007	2			N	-0-	87
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3272	2	8	9	N	7	94
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3188	2	2	9	N	2	96
02	2900	X	2891	-0-	-9	-0-	2888	2	3	9	N	3	99

IRVINE		WELL #:		3H	RRCID ->	237415	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6375 -	8020
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3473	2	2	9	N	2	81
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-	81
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4264	2	6	9	N	5	86
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3870	2	18	9	N	16	102
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-	102
*02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4218	2	10	9	N	9	111

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238917	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6437 -	8088
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-	22
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6055	2	19	9	N	17	39
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5851	2	15	9	N	14	53
12	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5816	2	14	9	N	13	66
01	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	6011	2	24	9	N	22	88
02	5684	X	5506	-0-	-178	-0-	5492	2	14	9	N	13	101

LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	238919	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF.	6170 -	8075
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-	23
10	5735	X	4333	-0-	-1402	-0-	4326	2	7	9	N	6	29
11	5550	X	4219	-0-	-1331	-0-	4219	2			N	-0-	29
12	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3960	2	1	9	N	1	30
01	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			N	-0-	30
02	4089	X	3607	-0-	-482	-0-	3607	2			N	-0-	30

PICKARD		WELL #:		5H	RRCID ->	246919	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6247 -	8191
09	4440	X	3961	-0-	-479	-0-	3961	2			N	-0-	75
10	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3812	2			N	-0-	75
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4119	2	2	9	N	2	77
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	N	3	80
01	4092	X	3773	-0-	-319	-0-	3767	2	6	9	N	5	85
*02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3878	2	7	9	N	6	91

HAYNES-MURPHY		WELL #:		2H	RRCID ->	246921	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6279 -	8125
09	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-	36
10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6599	2	6	9	N	5	41
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6800	2	24	9	N	22	63
12	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	6322	2	12	9	N	11	74
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-	74
02	6032	X	5882	-0-	-150	-0-	5871	2	11	9	N	10	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534											
GOUGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253206	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	6236 - 7891	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3660 X	3439	-0-	-221	-0-	3439 2			N	-0-			39
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2			N	-0-			39
11	3660 X	3039	-0-	-621	-0-	3039 2			N	-0-			39
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3671 2	12 9		N	11			50
01	3565 X	3156	-0-	-409	-0-	3153 2	3 9		N	3			53
02	3335 X	2959	-0-	-376	-0-	2959 2			N	-0-			53

WHEELER		WELL #:		1H	RRCID ->	255352	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	6320 - 8450	
09	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	7147 2	9595 5		N	6	134 1		21
10	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	7643 2	9580 5		N	12			33
11	15180 X	15144	-0-	-36	-0-	5063 2	10070 5		N	10			43
12	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	5457 2	9738 5		N	16			59
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	9429 2	9798 5		N	20			79
*02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	7169 2	9465 5		N	15			94

CSO CONSULTING FORTENBERRY, JANET		WELL #:		191808	RRCID ->	204293	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	N/A	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-			59
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-			59
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-			59
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	977 2	62 9		N	56	3 8		112
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	846 2	55 9		N	50	95 1		67
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748 2	14 9		N	13			80

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		1	RRCID ->	204617	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8215 - 8775	
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	521 2	22 9		N	20	1 8		110
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	484 2	9 9		N	8			118
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2			N	-0-			118
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	494 2	2 9		N	2	2 8		118
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	81 1		37
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			37

HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	205110	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	8710 - 9030	
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	317 2	22 9		N	20			60
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	344 2	14 9		N	13			73
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	306 2	42 9		N	38	46 1		65
12	341 N	235	-0-	-106	-0-	233 2	2 9		N	2			67
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	55 1		12
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			12

FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	206685	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	7934 - 8975	
09	930 N	816	-0-	-114	-0-	814 2	2 9		N	2	1 8		111
10	775 N	648	-0-	-127	-0-	648 2			N	-0-			111
11	780 N	603	-0-	-177	-0-	603 2			N	-0-			111
12	837 N	560	-0-	-277	-0-	559 2	1 9		N	1	1 8		111
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2			N	-0-			111
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	514 2			N	-0-	1 1		110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 206687		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8290 - 8740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	908	-0-	-472	-0-	820 2	88 9	N	80	195 1	135
10	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	906 2	116 9	N	105		240
11	1110	N	840	-0-	-270	-0-	790 2	50 9	N	45	189 1	96
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	852 2	106 9	N	96		192
01	1023	N	756	-0-	-267	-0-	697 2	59 9	N	54	188 1	58
02	812	N	462	-0-	-350	-0-	462 2		N	-0-		58

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 4		RRCID -> 207339		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 8234 - 8900		
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	N	1		143
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		143
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		143
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	597 2	43 9	N	39	2 8	180
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	105 1	75
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		75

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 208337		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 8300 - 8950		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 3		RRCID -> 208351		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 8440 - 9020		
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	699 2	51 9	N	46	1 8	190
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	698 2	57 9	N	52	193 1	48
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	665 2	73 9	N	66	1 8	113
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	606 2	54 9	N	49	2 8	160
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	538 2	31 9	N	28	97 1	91
02	725	N	665	-0-	-60	-0-	631 2	34 9	N	31	1 8	121

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 208994		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8922		PERF. 7871 - 8600		
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1326 2	125 9	N	114	195 1	80
10	2016	X	1797	-0-	-219	-0-	1613 2	184 9	N	167	195 1	46
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1439 2	123 9	N	112	5 8	153
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1465 2	160 9	N	145	190 1	103
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1537 2	204 9	N	185	190 1	98
02	1450	N	986	-0-	-464	-0-	951 2	35 9	N	32	2 8	128

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 209028		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8150 - 9010		
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-		-0-

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 6		RRCID -> 209111		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 7762 - 8900		
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-		29
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		29
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		29
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808									
HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 209837		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 8158 - 9060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2				70
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2261	2	3	9	N	73
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2020	2	68	9	N	135
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1963	2	22	9	N	155
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1956	2	79	9	N	87
*02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12	9	N	98

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 1 A		RRCID -> 209838		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7880 - 9017	
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4054	2	975	9	N	195
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	4486	2	1001	9	N	305
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	4279	2	971	9	N	198
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3894	2	893	9	N	417
01	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4549	2	1001	9	N	364
*02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	4549	2	990	9	N	279

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 5		RRCID -> 209950		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 209956		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7976 - 9040	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	162
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				162
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	820	2	12	9	N	25
12	868 N	680	-0-	-188	-0-	673	2	7	9	N	30
01	930 N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	33
02	812 N	447	-0-	-365	-0-	441	2	6	9	N	38

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 210261		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 8155 - 8860	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	496	2	36	9	N	35
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	N	40
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2				40
12	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2				40
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2				40
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				40

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 210463		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7890 - 8900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 210702		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8500 - 9085	
09	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2				53
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	358	2				53
11	480 N	296	-0-	-184	-0-	296	2				53
12	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2				53
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						53
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-						53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808										
KNIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 211882		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7918 - 8900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1327 2	140 9	N	127	2 8		200
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1337 2	122 9	N	111	192 1	1 8	118
11	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1265 2	99 9	N	90	3 8		205
12	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	1158 2	44 9	N	40	192 1	2 8	51
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1392 2	268 9	N	244	190 1		105
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1297 2	132 9	N	120	2 8		223

FORTENBERRY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 211883		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 7950 - 8765		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	431 2	84 9	N	76	1 8		180
10	992 N	501	-0-	-491	-0-	412 2	89 9	N	81	195 1	1 8	65
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	420 2	32 9	N	29	1 8		93
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	435 2	73 9	N	66	2 8		157
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	417 2	58 9	N	53			210
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	437 2	37 9	N	34	180 1	1 8	63

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 213491		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 7940 - 8860		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 2		RRCID -> 214820		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 7760 - 8739		
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 214831		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 851 - 8750		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	752 2	31 9	N	28	118 1	1 8	92
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			92
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			92
12	806 N	540	-0-	-266	-0-	540 2		N	-0-			92
01	682 N	463	-0-	-219	-0-	463 2		N	-0-			92
02	551 N	381	-0-	-170	-0-	381 2		N	-0-			92

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 216470		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7904 - 8800		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEETER		WELL #: 1H		RRCID -> 247250		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7250 - 8842		
09	12900 X	11481	-0-	-1419	-0-	11481 2		N	-0-			-0-
10	12415 X	11092	-0-	-1323	-0-	11092 2		N	-0-			-0-
11	11940 X	11025	-0-	-915	-0-	11025 2		N	-0-			-0-
12	12338 X	11682	-0-	-656	-0-	11682 2		N	-0-			-0-
01	11873 X	11295	-0-	-578	-0-	11295 2		N	-0-			-0-
02	11107 X	10392	-0-	-715	-0-	10392 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204								
WIMBERLY			WELL #:	7	RRCID ->	183012	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 5922 - 6053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		276 N	276	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
10		372 N	227	-0-	-145	227 2		N	-0-		-0-
11		270 N	198	-0-	-72	198 2		N	-0-		-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*01		291 N	291	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIMBERLY			WELL #:	2	RRCID ->	185478	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6284	PERF. 5991 - 6159
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIMBERLY			WELL #:	5	RRCID ->	188343	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 6034 - 6162
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOE			WELL #:	1H	RRCID ->	217189	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5259	PERF. 5553 - 7590
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		11

WARD			WELL #:	1H	RRCID ->	218670	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4759 - 6600
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART			WELL #:	1H	RRCID ->	220869	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 5970 - 8489
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG "73"			WELL #:	4	RRCID ->	223935	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 5025 - 6730
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
 STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204									
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 5		RRCID -> 252466		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNS		WELL #: 1		RRCID -> 254047		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834			
09	690 X	662	-0-	-28	-0-	662	2	N	-0-		-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
11	900 X	528	-0-	-372	-0-	528	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2343	-0-	2343	-0-	2343	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2066	-0-	2066	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4409		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 256100		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754			
09	2850 X	2347	-0-	-503	-0-	2347	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2328	-0-	-307	-0-	2328	2	N	-0-		-0-
11	2280 X	944	-0-	-1336	-0-	944	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCALING		WELL #: 1		RRCID -> 256477		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946			
09	2610 X	2471	-0-	-139	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
10	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2508	-0-	-192	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2408	-0-	2408	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2165	-0-	2165	-0-	4573	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4573		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD B		WELL #: 1		RRCID -> 258586		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800			
09	6270 X	5302	-0-	-968	-0-	5302	2	N	-0-		-0-
10	5766 X	5338	-0-	-428	-0-	5338	2	N	-0-		-0-
11	5340 X	3694	-0-	-1646	-0-	3694	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	4264	-0-	4264	-0-	4264	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4888	-0-	4888	-0-	9152	2	N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9152		N	NO RPT		-0-

STEPHEN-PARR		WELL #: 1		RRCID -> 258587		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810			
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2	N	-0-		-0-
10	4061 X	4012	-0-	-49	-0-	4012	2	N	-0-		-0-
11	3990 X	3650	-0-	-340	-0-	3650	2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3584	-0-	3584	-0-	3584	2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	3847	-0-	3847	-0-	7431	2	N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7431		N	NO RPT		-0-

HOECK		WELL #: 1		RRCID -> 258588		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744			
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1352	-0-	-418	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
*01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204											
WAYNICK		WELL #:		2	RRCID ->	259257	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3834 -	3854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOECK B		WELL #:		1	RRCID ->	259336	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3790 -	3810			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DP SWANNER C		WELL #:		2	RRCID ->	259562	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 4088 -	4108			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCALING B		WELL #:		2	RRCID ->	259563	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4252 -	4272			
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-				-0-
10	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
11	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			N	-0-				-0-
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUSAN LATHAM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	261530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4410 -	4440			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	262627	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4050 -	4070			
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
11	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-				-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-				-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRADLING		WELL #:		1	RRCID ->	262629	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 4055 -	4075			
09	2070 X	2010	-0-	-60	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
10	2139 X	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	1946	-0-	-154	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	2084	-0-	2084	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1313	-0-	1313	-0-	3397	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3397				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204							
WAYNE LOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 262630		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 262767		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCBROOM		WELL #: 1		RRCID -> 263344		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GW STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264501		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-	-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-	-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-	-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-	-0-
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GW STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 264566		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 2	N	-0-	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-	-0-
*01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264597		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926	
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	1077 2	N	-0-	-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-	-0-
*01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEWART SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265919		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DDJB SERVICES GP LLC			195916									
GRANDVIEW SWD			WELL #:	1	RRCID ->	230097	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11356	PERF.	9030 - 11356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DALE, DOYLE C.			197636									
DALE			WELL #:	2	RRCID ->	238337	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6070 - 6110
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		148
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		148
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		148
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		148
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		148
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		148

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
MANLEY-BENGE			WELL #:	1 H	RRCID ->	237547	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	5091	PERF.	5551 - 9701
09	3240 X	1525	-0-	-1715	-0-	60 1	1448 3		N	15		103
						17 9						
10	2418 X	1445	-0-	-973	-0-	62 1	1376 3		N	6		109
						7 9						
11	2010 X	1266	-0-	-744	-0-	60 1	1195 3		N	10		119
						11 9						
12	1736 X	1301	-0-	-435	-0-	62 1	1235 3		N	4		123
						4 9						
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 3		N	-0-		123
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-				N	NO RPT		123

HICKMAN, MELISSA				197690									
			WELL #:	1H	RRCID ->	238339	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	6594 - 8892	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	

FIREWATER-WHARTON				197690									
			WELL #:	1HR	RRCID ->	239167	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	5410 - 8624	
09	3690 X	3489	-0-	-201	-0-	750 1	2685 3		N	49		165	
						54 9							
10	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	775 1	2503 3		N	39	163 1	41	
						43 9							
11	3690 X	3019	-0-	-671	-0-	725 1	2247 3		N	43		84	
						47 9							
12	3844 X	3088	-0-	-756	-0-	775 1	2267 3		N	42		126	
						46 9							
01	3596 X	3129	-0-	-467	-0-	775 1	2309 3		N	41		167	
						45 9							
02	3364 X	2895	-0-	-469	-0-	725 1	2129 3		N	37	168 1	36	
						41 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690															
COWLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 252532		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56	
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.		200532															
SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID -> 230536		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600									
09	6240	X	4631	-0-	-1609	-0-	4631	2		N	-0-					-0-	
10	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2		N	-0-					-0-	
11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2		N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	11102	-0-	11102	11102	11102	2		N	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	11131	-0-	11131	22233	11131	2		N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	9627	-0-	9627	31860	9627	2		N	-0-					-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378															
SLAY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 099323		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382									
09	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	149	1	4292	2	N	-0-				-0-	
10	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	158	1	4444	2	N	-0-				-0-	
11	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	151	1	4261	2	N	-0-				-0-	
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	157	1	4521	2	N	-0-				-0-	
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	163	1	4713	2	N	-0-				-0-	
*02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	4066	2	N	-0-				-0-	
KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 L		RRCID -> 104826		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MACKEY, W. L. GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 107556		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131									
09	6210	X	5740	-0-	-470	-0-	202	1	5523	3	Y	14				17	
							15	9									
10	6417	X	5855	-0-	-562	-0-	210	1	5639	3	Y	5				22	
							6	9									
11	5970	X	2819	-0-	-3151	-0-	108	1	2694	3	Y	15	37	1		-0-	
							17	9									
12	5921	X	4869	-0-	-1052	-0-	184	1	4681	3	Y	4	4	1		-0-	
							4	9									
01	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	180	1	4643	3	Y	16	12	1		4	
							18	9									
02	5539	X	4443	-0-	-1096	-0-	162	1	4279	3	Y	2				6	
							2	9									
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 111362		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767									
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	3	Y	-0-				-0-	
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	-0-				-0-	
11	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	96	1	2515	3	Y	-0-				-0-	
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	101	1	2696	3	Y	-0-				-0-	
01	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	98	1	2655	3	Y	-0-				-0-	
*02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	91	1	2479	3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3630 X	3141	-0-	-489	-0-		109	1	3032	3	Y	-0-				-0-
10		3751 X	3253	-0-	-498	-0-		117	1	3136	3	Y	-0-				-0-
11		3180 X	3048	-0-	-132	-0-		111	1	2937	3	Y	-0-				-0-
12		3286 X	3253	-0-	-33	-0-		119	1	3134	3	Y	-0-				-0-
01		3255 X	3216	-0-	-39	-0-		116	1	3100	3	Y	-0-				-0-
*02		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		105	1	2950	3	Y	-0-				-0-
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841																	
09		3870 X	3541	-0-	-329	-0-		111	1	3430	3	N	-0-				-0-
10		3968 X	3775	-0-	-193	-0-		128	1	3647	3	N	-0-				-0-
11		3810 X	3687	-0-	-123	-0-		130	1	3557	3	N	-0-				-0-
12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		136	1	3742	3	N	-0-				-0-
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-		126	1	3628	3	N	-0-				-0-
*02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		122	1	3474	3	N	-0-				-0-
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475																	
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		95	1	2594	3	N	1				41
								1	9								
10		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		95	1	2535	3	N	-0-				41
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		90	1	2408	3	N	-0-				41
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		96	1	2472	3	N	-0-				41
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		92	1	2465	3	N	-0-				41
*02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		81	1	2215	3	N	-0-	41	6		-0-
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385																	
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-		28	1	817	3	Y	-0-				2
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-		36	1	947	3	Y	-0-				2
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-		30	1	833	3	Y	-0-				2
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-		32	1	861	3	Y	-0-				2
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-		31	1	863	3	Y	-0-				2
02		812 N	787	-0-	-25	-0-		29	1	758	3	Y	-0-				2
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960																	
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		337	1	1824	3	Y	14				75
								15	9								
10		2759 N	2409	-0-	-350	-0-		624	1	1783	3	Y	2				77
								2	9								
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		247	1	1740	3	Y	-0-				77
*12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		567	1	1614	3	Y	12	77	1		12
								13	9								
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		624	1	1667	3	Y	11				23
								12	9								
02		1769 N	1549	-0-	-220	-0-		160	1	1387	3	Y	2				25
								2	9								
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820																	
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		61	1	1692	3	Y	-0-				-0-
10		1767 N	1759	-0-	-8	-0-		59	1	1700	3	Y	-0-				-0-
11		1770 N	1546	-0-	-224	-0-		54	1	1492	3	Y	-0-				-0-
12		1798 N	1592	-0-	-206	-0-		56	1	1536	3	Y	-0-				-0-
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		67	1	1846	3	Y	-0-				-0-
*02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		60	1	1643	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7315 - 7715
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	38	1	1056	3	N	-0-	-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	3	N	-0-	-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	3	N	-0-	-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	3	N	-0-	-0-
02	1334 N	1219	-0-	-115	-0-	39	1	1180	3	N	-0-	-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985										TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6623 - 7069
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	18
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-	18
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	18
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-	18
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1	-0-
						1	9					
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-	-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985										TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6666 - 6752
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	3	Y	-0-	49
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	1	50
						1	9					
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	3	Y	-0-	50
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	24	74
						26	9					
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	-0-	74
02	377 N	239	-0-	-138	-0-	8	1	230	3	Y	1	75
						1	9					

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985										TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6739 - 6920
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986										TOTAL DEPTH	7988	PERF. 7233 - 7741
09	840 N	756	-0-	-84	-0-	26	1	730	3	N	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	3	N	-0-	-0-
11	840 N	788	-0-	-52	-0-	29	1	759	3	N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	3	N	-0-	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	30	1	835	3	N	-0-	-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	29	1	746	3	N	-0-	-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6881 - 7331
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	95	1	2559	3	Y	-0-	-0-
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	94	1	2436	3	Y	-0-	-0-
11	2580 N	2475	-0-	-105	-0-	94	1	2381	3	Y	-0-	-0-
12	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	99	1	2529	3	Y	-0-	-0-
01	2542 N	2516	-0-	-26	-0-	92	1	2424	3	Y	-0-	-0-
02	2407 N	2045	-0-	-362	-0-	73	1	1972	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4800 X	4614	-0-	-186	-0-	158 1	4456 3	Y	-0-		-0-
10		4929 X	4924	-0-	-5	-0-	170 1	4754 3	Y	-0-		-0-
11		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	171 1	4624 3	Y	-0-		-0-
12		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	174 1	4672 3	Y	-0-		-0-
01		4805 X	4686	-0-	-119	-0-	166 1	4520 3	Y	-0-		-0-
02		4495 X	4404	-0-	-91	-0-	151 1	4253 3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233												
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	14 1	419 3	Y	-0-		-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	15 1	422 3	Y	-0-		-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	16 1	460 3	Y	-0-		-0-
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	19 1	506 3	Y	-0-		-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	19 1	473 3	Y	-0-		-0-
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	16 1	456 3	Y	2		2
							2 9					

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702												
09		3540 X	2438	-0-	-1102	-0-	83 1	2355 3	Y	-0-		-0-
10		3472 X	2380	-0-	-1092	-0-	88 1	2292 3	Y	-0-		-0-
11		3060 X	1347	-0-	-1713	-0-	52 1	1295 3	Y	-0-		-0-
12		2945 X	1547	-0-	-1398	-0-	59 1	1488 3	Y	-0-		-0-
01		2821 X	2370	-0-	-451	-0-	85 1	2285 3	Y	-0-		-0-
*02		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	82 1	2252 3	Y	16		16
							18 9					

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755												
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	74 1	2102 3	Y	-0-		-0-
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	81 1	2194 3	Y	-0-		-0-
11		2130 N	2090	-0-	-40	-0-	75 1	2015 3	Y	-0-		-0-
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	99 1	2573 3	Y	-0-		-0-
01		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	92 1	2431 3	Y	-0-		-0-
*02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	81 1	2212 3	Y	-0-		-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939												
09		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	165 1	4867 3	Y	-0-		-0-
10		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	172 1	4982 3	Y	-0-		-0-
11		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	174 1	4880 3	Y	-0-		-0-
12		5208 X	5125	-0-	-83	-0-	178 1	4947 3	Y	-0-		-0-
01		5208 X	5027	-0-	-181	-0-	169 1	4858 3	Y	-0-		-0-
*02		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	169 1	4959 3	Y	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778												
09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	67 1	1779 3	Y	-0-		2
10		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	66 1	1726 3	Y	-0-		2
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	67 1	1770 3	Y	-0-		2
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	73 1	1872 3	Y	-0-		2
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	72 1	1807 3	Y	-0-		2
02		1769 N	1704	-0-	-65	-0-	59 1	1645 3	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	34	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	2	N	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	43	1	1839	2	N	-0-			-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	N	-0-			-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-			-0-
02	1682 N	1626	-0-	-56	-0-	55	1	1571	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554														
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	197	1	5600	3	N	-0-			20
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	211	1	5801	3	N	-0-			20
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	186	1	4977	3	N	-0-			20
12	6510 X	5199	-0-	-1311	-0-	188	1	5005	3	Y	5	25	1	-0-
01	6510 X	4830	-0-	-1680	-0-	171	1	4659	3	Y	-0-			-0-
02	5626 X	4723	-0-	-903	-0-	164	1	4559	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368														
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	2	N	-0-			-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	59	1	1674	2	N	-0-			-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1811	-0-	-266	-0-	61	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	N	-0-			-0-
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967														
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			77
10	1147 N	53	-0-	-1094	-0-	53	3			Y	-0-			77
11	T. A.	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-			77
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135														
09	2700 N	2612	-0-	-88	-0-	94	1	2518	3	Y	-0-			-0-
10	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2896	3	Y	-0-			-0-
11	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	101	1	2599	3	Y	-0-			-0-
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	96	1	2477	3	Y	-0-			-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	103	1	2708	3	Y	-0-			-0-
*02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	89	1	2415	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016														
09	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	43	1	1902	3	Y	-0-			-0-
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	54	1	2118	3	Y	-0-			-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	49	1	2010	3	Y	-0-			-0-
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	54	1	2125	3	Y	-0-			-0-
01	2170 N	2155	-0-	-15	-0-	52	1	2103	3	Y	-0-			-0-
02	2001 N	1881	-0-	-120	-0-	47	1	1834	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7028 - 7456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2610 X	1758	-0-	-852	-0-	55	1	1703	3	N	-0-	-0-
10	2697 X	2365	-0-	-332	-0-	82	1	2283	3	N	-0-	-0-
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	91	1	2392	3	N	-0-	-0-
12	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	98	1	2635	3	N	-0-	-0-
01	2170 N	1671	-0-	-499	-0-	56	1	1615	3	N	-0-	-0-
02	2030 N	1152	-0-	-878	-0-	39	1	1113	3	N	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	8960	PERF. 7669 - 8364
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6620 - 6805
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH	7901	PERF. 7153 - 7675
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	47	1	1195	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	44	1	1155	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	50	1	1199	3	N	-0-	-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1323	3	N	-0-	-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	N	-0-	-0-
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	3	N	-0-	-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7172 - 7645
09	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	124	1	3546	3	Y	-0-	-0-
10	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	126	1	3481	3	Y	-0-	-0-
11	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	127	1	3330	3	Y	-0-	-0-
12	4123 X	2626	-0-	-1497	-0-	96	1	2530	3	Y	-0-	-0-
01	3782 X	3718	-0-	-64	-0-	135	1	3583	3	Y	-0-	-0-
02	3538 X	3226	-0-	-312	-0-	113	1	3113	3	Y	-0-	-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990										TOTAL DEPTH	7646	PERF. 7083 - 7528
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	137	1	3999	3	N	-0-	10
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	149	1	4128	3	N	-0-	10
11	4020 X	2806	-0-	-1214	-0-	98	1	2708	3	N	-0-	10
12	4123 X	3729	-0-	-394	-0-	134	1	3595	3	N	-0-	10
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	148	1	4060	3	N	-0-	10
02	3857 X	3760	-0-	-97	-0-	128	1	3632	3	N	-0-	10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7045 - 7482
09	870 N	632	-0-	-238	-0-	21	1	611	3	N	-0-	109
10	868 N	377	-0-	-491	-0-	15	1	362	3	N	-0-	109
11	840 N	620	-0-	-220	-0-	23	1	597	3	N	-0-	109
12	651 N	286	-0-	-365	-0-	10	1	276	3	N	-0-	109
01	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	3			N	-0-	109
*02	609 N	424	-0-	-185	-0-	15	1	409	3	N	-0-	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4429 X	4429	-0-	-0-	150 1	4279 3	N	-0-			52
10		4459 X	4459	-0-	-0-	160 1	4299 3	N	-0-			52
11		3630 X	2953	-0-	-677	110 1	2843 3	N	-0-			52
12		4650 X	1628	-0-	-3022	59 1	1535 3	Y	31	83 1		-0-
						34 9						
01		4650 X	2704	-0-	-1946	98 1	2606 3	Y	-0-			-0-
02		4292 X	2711	-0-	-1581	97 1	2614 3	Y	-0-			-0-
ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420												
09		1320 N	1312	-0-	-8	48 1	1262 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10		1240 N	1048	-0-	-192	36 1	1012 3	Y	-0-			-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	52 1	1267 3	Y	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	50 1	1307 3	Y	-0-			-0-
01		1312 N	1312	-0-	-0-	49 1	1263 3	Y	-0-			-0-
*02		1283 N	1283	-0-	-0-	44 1	1239 3	Y	-0-			-0-
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629												
09		5176 X	5176	-0-	-0-	171 1	5005 3	N	-0-			-0-
10		5693 X	5693	-0-	-0-	193 1	5500 3	N	-0-			-0-
11		5274 X	5274	-0-	-0-	187 1	5087 3	N	-0-			-0-
12		5270 X	5270	-0-	-0-	186 1	5084 3	N	-0-			-0-
01		6302 X	6302	-0-	-0-	217 1	6085 3	N	-0-			-0-
*02		7774 X	7774	-0-	-0-	265 1	7509 3	N	-0-			-0-
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378												
09		990 N	256	-0-	-734	7 1	249 3	Y	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	36 1	937 3	Y	-0-			-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	37 1	940 3	Y	-0-			-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	45 1	1102 3	Y	-0-			-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0-	42 1	1041 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
*02		1099 N	1099	-0-	-0-	38 1	1061 3	Y	-0-			-0-
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526												
09		840 N	790	-0-	-50	15 1	775 3	N	-0-			3
10		868 N	813	-0-	-55	16 1	797 3	N	-0-			-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	17 1	751 3	N	-0-			-0-
12		806 N	800	-0-	-6	20 1	780 3	N	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	20 1	792 3	N	-0-			-0-
*02		764 N	764	-0-	-0-	17 1	747 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SLIMP, J.				WELL #: 3	RRCID -> 135493		COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6777	- 7218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1230 N	801	-0-	-429	-0-	27 1	772 3	N		2			7
							2 9							
10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	94 1	2488 3	N		11			18
							12 9							
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	72 1	1808 3	Y		11	29 1		-0-
							12 9							
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	35 1	899 3	Y		3	3 1		-0-
							3 9							
01		2325 N	731	-0-	-1594	-0-	24 1	707 3	Y		-0-			-0-
02		1827 N	563	-0-	-1264	-0-	21 1	542 3	Y		-0-			-0-

WOMACK, E. A.				WELL #: 3	RRCID -> 135494		COMPL. DATE 05/31/1990	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6570	- 6775				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ADAMS, CORINNE				WELL #: 1	RRCID -> 135495		COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 7773	PERF. 7224	- 7690				
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	76 1	2180 2	N	-0-				-0-
10		2418 N	2383	-0-	-35	-0-	82 1	2301 2	N	-0-				-0-
11		2280 N	2264	-0-	-16	-0-	77 1	2187 2	N	-0-				-0-
12		2325 N	2165	-0-	-160	-0-	73 1	2092 2	N	-0-				-0-
01		2387 N	2154	-0-	-233	-0-	72 1	2082 2	N	-0-				-0-
02		2175 N	2150	-0-	-25	-0-	73 1	2077 2	N	-0-				-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1				WELL #: 5	RRCID -> 135496		COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7010	- 7426				
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	48 1	1377 3	Y	-0-	21 1			3
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	51 1	1341 3	Y	1	1 1			3
							1 9							
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	52 1	1430 3	Y	-0-				3
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	59 1	1574 3	Y	-0-				3
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	62 1	1636 3	Y	-0-				3
*02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	59 1	1576 3	Y	-0-	3 6			-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL				WELL #: 1	RRCID -> 135546		COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 7483	- 8016				
09		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	50 1	2240 3	Y	-0-				-0-
10		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	55 1	2307 3	Y	-0-				-0-
11		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	57 1	2233 3	Y	-0-				-0-
12		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	59 1	2324 3	Y	-0-				-0-
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	59 1	2338 3	Y	-0-				-0-
*02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	56 1	2182 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 X	2381	-0-	-49	-0-	82 1	2299 3	Y	-0-			-0-
10	2542 X	2318	-0-	-224	-0-	81 1	2237 3	Y	-0-			-0-
11	2730 X	1824	-0-	-906	-0-	67 1	1757 3	Y	-0-			-0-
12	2449 N	2083	-0-	-366	-0-	77 1	2006 3	Y	-0-			-0-
01	2325 N	1960	-0-	-365	-0-	72 1	1888 3	Y	-0-			-0-
*02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	68 1	1907 3	Y	20			20
						22 9						

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

09	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	42 1	1783 3	N	-0-			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	46 1	1832 3	N	-0-			-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	48 1	1829 3	N	-0-			-0-
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	48 1	1870 3	N	-0-			-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	47 1	1940 3	N	-0-			-0-
*02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	47 1	1797 3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	115 1	3088 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	122 1	3085 3	Y	-0-			-0-
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	117 1	2943 3	Y	-0-			-0-
12	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	120 1	3013 3	Y	-0-			-0-
01	3317 X	3067	-0-	-250	-0-	115 1	2952 3	Y	-0-			-0-
02	3103 X	2211	-0-	-892	-0-	81 1	2108 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

09	16320 X	14640	-0-	-1680	-0-	488 1	14152 3	Y	-0-			-0-
10	16833 X	15733	-0-	-1100	-0-	546 1	15187 3	Y	-0-			-0-
11	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	541 1	14762 3	Y	-0-			-0-
12	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	559 1	15197 3	Y	-0-			-0-
01	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	545 1	14997 3	Y	-0-			-0-
02	14181 X	13644	-0-	-537	-0-	468 1	13176 3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	57 1	2632 3	N	-0-			-0-
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	63 1	2609 3	N	-0-			-0-
11	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	72 1	2777 3	N	-0-			-0-
12	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	69 1	2841 3	N	-0-			-0-
01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	71 1	2810 3	N	-0-			-0-
*02	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	64 1	2666 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	108 1	2881 3	Y	1	40 1		7
						1 9						
10	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	110 1	2892 3	Y	2	1 1		8
						2 9						
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	103 1	2690 3	Y	-0-			8
12	3069 N	2852	-0-	-217	-0-	109 1	2743 3	Y	-0-			8
01	3007 N	2808	-0-	-199	-0-	103 1	2703 3	Y	2			10
						2 9						
02	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	96 1	2473 3	Y	5			15
						6 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	2349	-0-	-1701	-0-		55 1	2294 3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	2266	-0-	-1082	-0-		54 1	2212 3	Y	-0-		-0-
11	2850 X	2303	-0-	-547	-0-		58 1	2245 3	Y	-0-		-0-
12	2449 X	2266	-0-	-183	-0-		80 1	2186 3	Y	-0-		-0-
01	2449 X	2429	-0-	-20	-0-		86 1	2343 3	Y	-0-		-0-
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		76 1	2177 3	Y	-0-		-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952												
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		87 1	3977 3	N	-0-		-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-		103 1	4314 3	N	-0-		-0-
11	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-		145 1	4062 3	N	-0-		-0-
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		105 1	4274 3	N	-0-		-0-
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-		152 1	4307 3	N	-0-		-0-
*02	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		138 1	4071 3	N	-0-		-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278												
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		43 1	1874 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1973	-0-	-42	-0-		48 1	1925 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1765	-0-	-65	-0-		42 1	1723 3	N	-0-		-0-
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		49 1	1956 3	N	-0-		-0-
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		47 1	1938 3	N	-0-		-0-
*02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		41 1	1792 3	N	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753												
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-		34 1	938 3	Y	-0-		-0-
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		51 1	1396 3	Y	-0-		-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		60 1	1661 3	Y	-0-		-0-
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		69 1	1887 3	Y	-0-		-0-
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		62 1	1653 3	Y	-0-		-0-
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		53 1	1494 3	Y	-0-		-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653												
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		41 1	1015 3	Y	-0-		-0-
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-		44 1	1106 3	Y	-0-		-0-
11	990 N	910	-0-	-80	-0-		36 1	857 3	Y	15	15 1	-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		50 1	1289 3	Y	2	2 1	-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-		36 1	898 3	Y	-0-		-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-		29 1	712 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3108	-0-	108	108	109 1	2999 3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	4453	-0-	1353	1461	160 1	4293 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	4311	-0-	1311	2772	161 1	4128 3	Y	20		20
12		7064 X	4292	-0-	-2772	-0-	22 9	159 1	Y	-0-		20
01		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	153 1	3973 3	Y	-0-		20
*02		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	170 1	4604 3	Y	48	68 1	-0-
							53 9					
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816												
09		5790 X	5000	-0-	-790	-0-	161 1	4839 3	N	-0-		-0-
10		5983 X	5768	-0-	-215	-0-	188 1	5580 3	N	-0-		-0-
11		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	192 1	5476 3	N	-0-		-0-
12		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	198 1	5639 3	N	-0-		-0-
01		5704 X	5589	-0-	-115	-0-	188 1	5401 3	N	-0-		-0-
02		5336 X	5030	-0-	-306	-0-	168 1	4862 3	N	-0-		-0-
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700												
09		4230 X	3868	-0-	-362	-0-	130 1	3738 3	Y	-0-		-0-
10		4278 X	4130	-0-	-148	-0-	147 1	3983 3	Y	-0-		-0-
11		3990 X	3909	-0-	-81	-0-	141 1	3768 3	Y	-0-		-0-
12		4092 X	4022	-0-	-70	-0-	147 1	3875 3	Y	-0-		-0-
01		4092 X	3825	-0-	-267	-0-	135 1	3690 3	Y	-0-		-0-
02		3828 X	3434	-0-	-394	-0-	120 1	3314 3	Y	-0-		-0-
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901												
09		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	92 1	2834 3	N	-0-		-0-
10		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	99 1	2898 3	N	-0-		-0-
11		2910 N	2810	-0-	-100	-0-	94 1	2716 3	N	-0-		-0-
12		3038 N	3021	-0-	-17	-0-	104 1	2917 3	N	-0-		-0-
01		3007 N	2978	-0-	-29	-0-	101 1	2877 3	N	-0-		-0-
*02		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	93 1	2723 3	N	-0-		-0-
WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947												
09		4710 X	2392	-0-	-2318	-0-	88 1	2304 3	Y	-0-		-0-
10		4278 X	2478	-0-	-1800	-0-	93 1	2385 3	Y	-0-		-0-
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	117 1	3048 3	Y	-0-		-0-
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	130 1	3315 3	Y	-0-		-0-
01		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	126 1	3239 3	Y	3		3
*02		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	3 9	95 1	Y	4		7
							4 9					
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579												
09		870 N	864	-0-	-6	-0-	33 1	827 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
10		837 N	797	-0-	-40	-0-	29 1	768 3	Y	-0-		-0-
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	37 1	919 3	Y	-0-		-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	35 1	869 3	Y	-0-		-0-
01		775 N	117	-0-	-658	-0-	7 1	110 3	Y	-0-		-0-
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990										TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7545 -	8210		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	3	Y	-0-			-0-
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	-0-			-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	3	Y	-0-			-0-
*06	1050	N	668	-0-	-382	-0-	23	1	645	3	Y	-0-			-0-
*07	930	N	649	-0-	-281	-0-	24	1	625	3	Y	-0-			-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	749	3	Y	-0-			-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	54	1	1480	3	Y	-0-			-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	-0-			1
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	46	1	1255	3	Y	-0-			1
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	46	1	1226	3	Y	-0-			1
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	3	Y	-0-			1
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	45	1	1268	3	Y	-0-			1

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991										TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7133 -	7500		
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-			-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	59	1	1710	2	N	-0-			-0-
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	58	1	1630	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7258 -	7718		
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	82	1	2327	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	74	1	1980	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	83	1	2262	3	N	-0-			-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	88	1	2396	3	N	-0-			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	92	1	2535	3	N	-0-			-0-
*02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	90	1	2446	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7057 -	7500		
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	3	Y	-0-			10
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	88	1	2380	3	Y	-0-			10
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	81	1	2155	3	Y	-0-			10
12	2480	N	2121	-0-	-359	-0-	78	1	2043	3	Y	-0-			10
01	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	85	1	2266	3	Y	-0-			10
02	2175	N	2093	-0-	-82	-0-	75	1	2018	3	Y	-0-			10

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991										TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6742 -	7197		
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	3	Y	-0-			2
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	3	Y	-0-			2
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2096	3	Y	-0-			2
12	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	86	1	2228	3	Y	-0-			2
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2231	3	Y	15	15	1	2
*02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	3	Y	-0-			2

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991										TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7376 -	7818		
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	21	1	588	3	Y	-0-			-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-			-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	20	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	20	1	588	3	Y	-0-			-0-
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	16	1	554	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991										TOTAL DEPTH	7544	PERF. 6969 - 7402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	115	1	3171	3	Y	-0-	-0-
10	3565 X	3473	-0-	-92	-0-	131	1	3342	3	Y	-0-	-0-
11	3420 X	3302	-0-	-118	-0-	125	1	3177	3	Y	-0-	-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	Y	-0-	-0-
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	3	Y	64	-0-
						70	9				64	1
*02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	118	1	3046	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991										TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6916 - 7378
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	847	3	Y	-0-	25
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	3	Y	-0-	25
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	44	1	1076	3	Y	-0-	25
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	Y	-0-	25
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	36	1	903	3	Y	-0-	25
02	1015 N	841	-0-	-174	-0-	30	1	792	3	Y	17	-0-
						19	9				42	1

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991										TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7667 - 8278
09	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	44	1	1953	3	N	-0-	-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	49	1	2148	3	N	-0-	-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	50	1	2024	3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1855	-0-	-222	-0-	45	1	1810	3	N	-0-	-0-
01	2201 N	1811	-0-	-390	-0-	41	1	1770	3	N	-0-	-0-
02	2001 N	1552	-0-	-449	-0-	34	1	1518	3	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7048 - 7440
09	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	54	1	1563	2	N	-0-	-0-
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1652	2	N	-0-	-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	61	1	1724	2	N	-0-	-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	57	1	1646	2	N	-0-	-0-
02	1740 N	1624	-0-	-116	-0-	55	1	1569	2	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7349 - 7833
09	4020 X	2829	-0-	-1191	-0-	63	1	2766	3	Y	-0-	-0-
10	3348 X	2873	-0-	-475	-0-	70	1	2803	3	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3145	-0-	-185	-0-	80	1	3065	3	Y	-0-	-0-
12	3286 X	2846	-0-	-440	-0-	69	1	2777	3	Y	-0-	-0-
01	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	71	1	2827	3	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2700	-0-	-345	-0-	64	1	2636	3	Y	-0-	-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992										TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6780 - 7209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PERKINS, T. W.		WELL #:	4	RRCID ->	140793	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6582 - 7012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		2040 N	1748	-0-	-292	-0-	347 1	1401 3	Y	-0-	-0-
10		2759 N	2648	-0-	-111	-0-	85 1	2561 3	Y	2	2
							2 9				
11		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	447 1	2533 3	Y	3	5
							3 9				
12		3100 N	3308	-0-	208	208	472 1	2824 3	Y	11	16
							12 9				
01		3100 N	3458	-0-	358	566	475 1	2980 3	Y	3	19 1
							3 9				
*02		2900 N	3207	-0-	307	873	442 1	2762 3	Y	3	3
							3 9				

STEVENSON, N. R.		WELL #:	2	RRCID ->	141209	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7387 - 7873
09		3300 X	3109	-0-	-191	-0-	104 1	3005 3	Y	-0-	-0-
10		3317 X	3269	-0-	-48	-0-	112 1	3157 3	Y	-0-	-0-
11		3210 X	3165	-0-	-45	-0-	112 1	3053 3	Y	-0-	-0-
12		3317 X	3256	-0-	-61	-0-	116 1	3140 3	Y	-0-	-0-
01		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	118 1	3262 3	Y	-0-	-0-
02		3074 X	2951	-0-	-123	-0-	99 1	2852 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	141245	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7333 - 7817
09		1320 N	1263	-0-	-57	-0-	42 1	1221 3	Y	-0-	-0-
10		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	44 1	1235 3	Y	-0-	-0-
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	45 1	1171 3	Y	-0-	-0-
12		1302 N	1249	-0-	-53	-0-	46 1	1203 3	Y	-0-	-0-
01		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	43 1	1202 3	Y	-0-	-0-
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44 1	1158 3	Y	-0-	-0-

SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	141756	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9929
09		7500 X	7003	-0-	-497	-0-	228 1	6775 3	Y	-0-	-0-
10		7595 X	7176	-0-	-419	-0-	239 1	6937 3	Y	-0-	-0-
11		7140 X	6839	-0-	-301	-0-	236 1	6603 3	Y	-0-	-0-
12		7316 X	7055	-0-	-261	-0-	244 1	6811 3	Y	-0-	-0-
01		7285 X	7046	-0-	-239	-0-	239 1	6807 3	Y	-0-	-0-
02		6757 X	5885	-0-	-872	-0-	198 1	5687 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	141787	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6693 - 7110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	66 1	1831 3	Y	16				16
						18 9							
*04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	46 1	1332 3	Y	-0-				16
*05	1116 N	770	-0-	-346	-0-	29 1	741 3	Y	-0-				16
*06	1200 N	496	-0-	-704	-0-	15 1	481 3	Y	-0-				16
*07	1240 N	868	-0-	-372	-0-	31 1	837 3	Y	-0-				16
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	36 1	1001 3	Y	-0-				16
*09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	41 1	1205 3	Y	-0-				16
*10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	66 1	1748 3	Y	-0-				16
*11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	72 1	1826 3	Y	-0-				16
*12	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	41 1	1012 3	Y	-0-				16
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	36 1	960 3	Y	-0-	16 1			-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-				-0-

MORRIS, TED		WELL #:	1	RRCID ->	141910	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7460 - 8040
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	111 1	3241 3	N	-0-		-0-
10	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	104 1	2906 3	N	-0-		-0-
11	2970 X	2753	-0-	-217	-0-	97 1	2656 3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	88 1	2423 3	N	-0-		-0-
01	3069 X	2469	-0-	-600	-0-	87 1	2382 3	N	-0-		-0-
02	2871 X	2213	-0-	-658	-0-	76 1	2137 3	N	-0-		-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	141987	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 - 7841
09	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	333 1	9971 3	N	-0-		-0-
10	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	342 1	9743 3	N	-0-		-0-
11	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	326 1	9054 3	N	-0-		-0-
12	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	327 1	9038 3	N	-0-		-0-
01	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	312 1	8769 3	N	-0-		-0-
*02	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	281 1	8085 3	N	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	142257	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6749 - 7163
09	3870 X	3502	-0-	-368	-0-	122 1	3380 3	Y	-0-		9
10	3968 X	3520	-0-	-448	-0-	131 1	3389 3	Y	-0-		9
11	3840 X	3568	-0-	-272	-0-	131 1	3437 3	Y	-0-		9
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	188 1	4808 3	Y	-0-		9
01	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	229 1	5811 3	Y	-0-		9
*02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	206 1	5418 3	Y	-0-		9

PERKINS, T. W.		WELL #:	5	RRCID ->	142481	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6597 - 7054
09	5040 X	4811	-0-	-229	-0-	520 1	4280 3	Y	10	45 1	-0-
						11 9					
10	5208 X	4923	-0-	-285	-0-	543 1	4379 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	5040 X	4804	-0-	-236	-0-	527 1	4268 3	Y	8		8
						9 9					
12	5022 X	4759	-0-	-263	-0-	537 1	4198 3	Y	22		30
						24 9					
01	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	539 1	4235 3	Y	9	39 1	-0-
						10 9					
02	4640 X	4531	-0-	-109	-0-	502 1	4017 3	Y	11	1 1	10
						12 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1502	3	Y	-0-					26
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1578	3	Y	-0-					26
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1653	3	Y	-0-					26
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1853	3	Y	-0-					26
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1897	3	Y	-0-					26
*02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	3	Y	-0-					26

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	-0-					-0-
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2755	3	Y	-0-					-0-
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2632	3	Y	-0-					-0-
12	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	-0-	68	1	2687	3	Y	-0-					-0-
01	2821 N	2645	-0-	-176	-0-	-0-	65	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	-0-	63	1	2458	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

09	3720 X	3388	-0-	-332	-0-	-0-	122	1	3266	3	Y	-0-					7
10	3720 X	2805	-0-	-915	-0-	-0-	102	1	2703	3	Y	-0-					7
11	3600 X	2265	-0-	-1335	-0-	-0-	82	1	2183	3	Y	-0-					7
12	3379 X	2350	-0-	-1029	-0-	-0-	86	1	2264	3	Y	-0-					7
01	3379 X	2809	-0-	-570	-0-	-0-	103	1	2706	3	Y	-0-					7
02	3161 X	2804	-0-	-357	-0-	-0-	103	1	2700	3	Y	-0-					8
							1	9				1					

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1778	3	N	-0-					-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1662	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	347	-0-	-913	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-546	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

09	6090 X	5502	-0-	-588	-0-	-0-	180	1	5322	3	Y	-0-					-0-
10	6293 X	5548	-0-	-745	-0-	-0-	186	1	5362	3	Y	-0-					-0-
11	6090 X	5343	-0-	-747	-0-	-0-	183	1	5160	3	Y	-0-					-0-
12	6138 X	5375	-0-	-763	-0-	-0-	188	1	5187	3	Y	-0-					-0-
01	6045 X	5288	-0-	-757	-0-	-0-	182	1	5106	3	Y	-0-					-0-
02	5307 X	4914	-0-	-393	-0-	-0-	167	1	4747	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PATTERSON, M. L.		WELL #:		2 T	RRCID ->	143815	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	6794 - 7267
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	7 1	138 3	Y	-0-			5
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	7 1	162 3	Y	-0-			5
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8 1	259 3	Y	-0-			5
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	239 3	Y	6	11 1		-0-
						7 9						
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	285 3	Y	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-

FITCH, GEORGIE K.		WELL #:		2	RRCID ->	143931	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6900 - 7311
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	95 1	2601 3	Y	-0-			-0-
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	102 1	2743 3	Y	-0-			-0-
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	96 1	2502 3	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	87 1	2259 3	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	92 1	2407 3	Y	-0-			-0-
02	2668 X	2477	-0-	-191	-0-	89 1	2388 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	143950	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7214 - 7642
09	690 N	506	-0-	-184	-0-	19 1	487 3	Y	-0-	52 1		-0-
10	713 N	560	-0-	-153	-0-	21 1	538 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	630 N	518	-0-	-112	-0-	21 1	497 3	Y	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	36 1	938 3	Y	-0-			-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	36 1	1012 3	Y	-0-			-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	36 1	920 3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	143985	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7605 - 8224
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	42 1	1794 3	N	-0-			-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	46 1	1885 3	N	-0-			-0-
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	49 1	1930 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	45 1	1833 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	46 1	1812 3	N	-0-			-0-
02	1914 N	1716	-0-	-198	-0-	41 1	1675 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	144638	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7039 - 7504
09	900 N	176	-0-	-724	-0-	7 1	169 3	Y	-0-	27 1		-0-
10	837 N	23	-0-	-814	-0-	22 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	Y	40			40
						44 9						
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	19 1	494 3	Y	-0-			40
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7 1	232 3	Y	-0-			40
*02	377 N	41	-0-	-336	-0-	41 3		Y	-0-	40 6		-0-

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144758	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7023 - 7378
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	36 1	1030 2	N	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	38 1	1065 2	N	-0-			-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	38 1	1068 2	N	-0-			-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	42 1	1202 2	N	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	43 1	1250 2	N	-0-			-0-
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	40 1	1118 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOAZ, W. O.		WELL #:	1	RRCID ->	145095	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7042 - 7352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4020 X	3612	-0-	-408	-0-	121 1	3491 2	N	-0-	-0-
10		3906 X	3726	-0-	-180	-0-	128 1	3598 2	N	-0-	-0-
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	121 1	3454 2	N	-0-	-0-
12		3689 X	1989	-0-	-1700	-0-	67 1	1922 2	N	-0-	-0-
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	137 1	3970 2	N	-0-	-0-
*02		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	344 1	9757 2	N	-0-	-0-

THURMOND, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	145143	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7342 - 7822
09		8280 X	6587	-0-	-1693	-0-	220 1	6367 3	Y	-0-	-0-
10		8556 X	7008	-0-	-1548	-0-	243 1	6765 3	Y	-0-	-0-
11		8280 X	6471	-0-	-1809	-0-	232 1	6239 3	Y	-0-	-0-
12		7223 X	6581	-0-	-642	-0-	235 1	6346 3	Y	-0-	-0-
01		7192 X	6305	-0-	-887	-0-	222 1	6083 3	Y	-0-	-0-
02		6554 X	5883	-0-	-671	-0-	203 1	5680 3	Y	-0-	-0-

JONES, LEWIS		WELL #:	1	RRCID ->	145309	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7432 - 7987
09		1530 N	1006	-0-	-524	-0-	34 1	972 3	Y	-0-	-0-
10		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	38 1	1528 3	Y	-0-	-0-
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	59 1	1571 3	Y	-0-	-0-
12		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	70 1	1930 3	Y	-0-	-0-
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	74 1	2015 3	Y	-0-	-0-
*02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	76 1	2039 3	Y	-0-	-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	145343	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7483 - 8049
09		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	106 1	4727 3	Y	-0-	-0-
10		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	125 1	5027 3	Y	-0-	-0-
11		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	122 1	4847 3	Y	-0-	-0-
12		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	127 1	4997 3	Y	-0-	-0-
01		5146 X	4770	-0-	-376	-0-	117 1	4653 3	Y	-0-	-0-
02		4814 X	4627	-0-	-187	-0-	112 1	4515 3	Y	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	145459	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7084 - 7494
09		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	153 1	4394 2	N	-0-	-0-
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	164 1	4614 2	N	-0-	-0-
11		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	151 1	4282 2	N	-0-	-0-
12		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	156 1	4490 2	N	-0-	-0-
01		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	155 1	4479 2	N	-0-	-0-
*02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	146 1	4134 2	N	-0-	-0-

FITCH, JAMES P.		WELL #:	3	RRCID ->	145706	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6899 - 7317
09		15090 X	11843	-0-	-3247	-0-	413 1	11428 3	Y	2	12
							2 9				
10		14973 X	11876	-0-	-3097	-0-	430 1	11446 3	Y	-0-	12
11		13530 X	10697	-0-	-2833	-0-	397 1	10300 3	Y	-0-	12
12		12679 X	10908	-0-	-1771	-0-	407 1	10501 3	Y	-0-	12
01		12679 X	10608	-0-	-2071	-0-	389 1	10205 3	Y	13	-0-
							14 9			25 1	
02		11455 X	9624	-0-	-1831	-0-	346 1	9278 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	3484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	3450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862															
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2775	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3534 X	2692	-0-	-842	-0-	-0-	96	1	2596	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3420 X	2438	-0-	-982	-0-	-0-	89	1	2349	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3224 X	2327	-0-	-897	-0-	-0-	83	1	2244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2558	-0-	-666	-0-	-0-	92	1	2466	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2784 X	2296	-0-	-488	-0-	-0-	82	1	2214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897															
09	7530 X	6894	-0-	-636	-0-	-0-	222	1	6672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7781 X	6997	-0-	-784	-0-	-0-	231	1	6766	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7290 X	6870	-0-	-420	-0-	-0-	235	1	6635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	7457	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7130 X	7061	-0-	-69	-0-	-0-	239	1	6822	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6670 X	6300	-0-	-370	-0-	-0-	207	1	6093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977															
09	4170 X	4088	-0-	-82	-0-	-0-	132	1	3956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4247 X	4187	-0-	-60	-0-	-0-	143	1	4044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	3974	-0-	-166	-0-	-0-	137	1	3837	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4278 X	4252	-0-	-26	-0-	-0-	149	1	4103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	-0-	144	1	4050	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3944 X	3764	-0-	-180	-0-	-0-	123	1	3641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819															
09	3390 X	3031	-0-	-359	-0-	-0-	102	1	2929	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3255 X	3186	-0-	-69	-0-	-0-	111	1	3075	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	3094	-0-	-266	-0-	-0-	112	1	2982	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2925	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	-0-	105	1	2879	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100															
09	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4542	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	4501	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	4682	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	4819	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	771	1	2197	3	Y	-0-	5
10		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	325	1	1822	3	Y	-0-	5
11		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-	5
12		2263 X	1820	-0-	-443	-0-	68	1	1752	3	Y	-0-	5
01		2263 X	1809	-0-	-454	-0-	66	1	1734	3	Y	8	13
							9	9					
02		2117 X	1604	-0-	-513	-0-	59	1	1544	3	Y	1	-0-
							1	9					

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260													
09		2850 X	2650	-0-	-200	-0-	90	1	2560	3	Y	-0-	-0-
10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	89	1	2502	3	Y	-0-	-0-
11		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	104	1	2743	3	Y	-0-	-0-
12		3100 N	3223	-0-	123	123	115	1	3108	3	Y	-0-	-0-
01		3100 N	3076	-0-	-24	99	111	1	2965	3	Y	-0-	-0-
*02		2795 N	2696	-0-	-99	-0-	91	1	2605	3	Y	-0-	-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127													
09		2610 X	2169	-0-	-441	-0-	49	1	2120	3	N	-0-	-0-
10		2697 X	2482	-0-	-215	-0-	62	1	2420	3	N	-0-	-0-
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	63	1	2404	3	N	-0-	-0-
12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	63	1	2508	3	N	-0-	-0-
01		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	3	N	-0-	-0-
*02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	57	1	2400	3	N	-0-	-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202													
09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	57	1	2546	3	N	-0-	-0-
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	64	1	2633	3	N	-0-	-0-
11		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	64	1	2489	3	N	-0-	-0-
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	63	1	2469	3	N	-0-	-0-
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	3	N	-0-	-0-
*02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	56	1	2318	3	N	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268													
09		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	71	1	3216	3	N	-0-	-0-
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	80	1	3342	3	N	-0-	-0-
11		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	81	1	3253	3	N	-0-	-0-
12		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	84	1	3378	3	N	-0-	-0-
01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	85	1	3363	3	N	-0-	-0-
*02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	73	1	3076	3	N	-0-	-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710													
09		3000 N	3423	-0-	423	423	116	1	3307	3	N	-0-	-0-
10		3100 N	4082	-0-	982	1405	141	1	3941	3	N	-0-	-0-
11		3000 N	3889	-0-	889	2294	135	1	3754	3	N	-0-	-0-
12		6210 X	3916	-0-	-2294	-0-	138	1	3778	3	N	-0-	-0-
01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3682	3	N	-0-	-0-
*02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	122	1	3460	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146556	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7198 - 7624
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	66 1	1909 2	N	-0-	-0-		
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	91 1	2550 2	N	-0-	-0-		
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	95 1	2713 2	N	-0-	-0-		
12	3100 N	3432	-0-	332	332	115 1	3317 2	N	-0-	-0-		
01	3100 N	3488	-0-	388	720	116 1	3372 2	N	-0-	-0-		
*02	2900 N	3332	-0-	432	1152	114 1	3218 2	N	-0-	-0-		

WISE, JAMES E.		WELL #:		3	RRCID ->	146558	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6764 - 6952
09	4680 X	4434	-0-	-246	-0-	160 1	4266 3	Y	7	7 1	8	
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	186 1	4853 3	Y	2		10	
11	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	182 1	4681 3	Y	-0-		10	
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	183 1	4663 3	Y	6		16	
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	186 1	4799 3	Y	9	25 1	-0-	
*02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	205 1	5320 3	Y	7		7	

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	146591	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7371 - 7860
09	3360 X	2998	-0-	-362	-0-	96 1	2902 3	Y	-0-		5	
10	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	105 1	2948 3	Y	-0-		5	
11	3180 X	2042	-0-	-1138	-0-	75 1	1967 3	Y	-0-		5	
12	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	98 1	2669 3	Y	-0-		5	
01	3193 X	2810	-0-	-383	-0-	99 1	2711 3	Y	-0-		5	
02	2900 X	2472	-0-	-428	-0-	84 1	2388 3	Y	-0-		5	

BRYAN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	146898	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7279 - 7802
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	76 1	2241 3	N	-0-		8	
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	74 1	2069 3	N	-0-		8	
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	74 1	1929 3	N	-0-		8	
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	88 1	2352 3	N	-0-		8	
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	100 1	2766 3	N	-0-		8	
*02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	81 1	2229 3	N	-0-		8	

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147132	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6662 - 7052
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	61 1	1677 3	Y	-0-		-0-	
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	65 1	1711 3	Y	-0-		-0-	
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59 1	1593 3	Y	-0-		-0-	
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	68 1	1776 3	Y	-0-		-0-	
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	66 1	1716 3	Y	-0-		-0-	
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	59 1	1607 3	Y	-0-		-0-	

NALER, MAE C.		WELL #:		1T	RRCID ->	147829	COMPL. DATE	04/24/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7595 - 8173
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	9 1	392 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	14 1	406 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	13 1	356 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	8 1	355 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	13 1	371 2	N	-0-		-0-	
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		5070 X	4919	-0-	-151	-0-	165	1	4754	2	N	-0-
10		5239 X	5128	-0-	-111	-0-	176	1	4952	2	N	-0-
11		5070 X	4976	-0-	-94	-0-	169	1	4807	2	N	-0-
12		5115 X	5020	-0-	-95	-0-	169	1	4851	2	N	-0-
01		5115 X	4938	-0-	-177	-0-	165	1	4773	2	N	-0-
02		4785 X	4609	-0-	-176	-0-	157	1	4452	2	N	-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083												
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2315	2	N	-0-
10		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	2	N	-0-
11		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	61	1	1729	2	N	-0-
12		2263 N	1736	-0-	-527	-0-	39	1	1697	2	N	-0-
01		2263 N	1711	-0-	-552	-0-	57	1	1654	2	N	-0-
02		1711 N	1576	-0-	-135	-0-	54	1	1522	2	N	-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528												
09		4650 X	2189	-0-	-2461	-0-	70	1	2119	3	N	-0-
10		4805 X	3524	-0-	-1281	-0-	120	1	3404	3	N	-0-
11		4530 X	3992	-0-	-538	-0-	136	1	3856	3	N	-0-
12		4681 X	4237	-0-	-444	-0-	149	1	4088	3	N	-0-
01		4681 X	799	-0-	-3882	-0-	25	1	774	3	N	-0-
02		3857 X	3257	-0-	-600	-0-	107	1	3150	3	N	-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637												
09		3840 X	3575	-0-	-265	-0-	124	1	3451	3	N	-0-
10		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	N	-0-
11		3690 X	3305	-0-	-385	-0-	119	1	3186	3	N	-0-
12		3813 X	3002	-0-	-811	-0-	110	1	2892	3	N	-0-
01		3813 X	2772	-0-	-1041	-0-	103	1	2669	3	N	-0-
02		3451 X	3434	-0-	-17	-0-	126	1	3308	3	N	-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743												
09		6780 X	6182	-0-	-598	-0-	212	1	5970	3	Y	-0-
10		7006 X	5748	-0-	-1258	-0-	205	1	5543	3	Y	-0-
11		6780 X	5574	-0-	-1206	-0-	202	1	5372	3	Y	-0-
12		6479 X	5878	-0-	-601	-0-	214	1	5664	3	Y	-0-
01		6479 X	5457	-0-	-1022	-0-	197	1	5260	3	Y	-0-
02		5974 X	5142	-0-	-832	-0-	180	1	4962	3	Y	-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415												
09		2970 X	2803	-0-	-167	-0-	57	1	2746	3	N	-0-
10		3069 X	2961	-0-	-108	-0-	71	1	2890	3	N	-0-
11		2970 X	2689	-0-	-281	-0-	66	1	2623	3	N	-0-
12		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	70	1	2828	3	N	-0-
01		2976 N	2838	-0-	-138	-0-	67	1	2771	3	N	-0-
02		2610 N	2491	-0-	-119	-0-	58	1	2433	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	158 1	4389 3	Y	2	34 1	-0-
10	4371 X	4023	-0-	-348	-0-	140 1	3882 3	Y	1	1 1	-0-
11	4230 X	3982	-0-	-248	-0-	141 1	3841 3	Y	-0-		-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	146 1	3885 3	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	123 1	3339 3	Y	-0-		-0-
02	3306 X	2982	-0-	-324	-0-	104 1	2878 3	Y	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970											
09	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	57 1	2754 3	N	-0-		-0-
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	65 1	2825 3	N	-0-		-0-
11	2760 X	2729	-0-	-31	-0-	66 1	2663 3	N	-0-		-0-
12	2914 N	2650	-0-	-264	-0-	63 1	2587 3	N	-0-		-0-
01	2883 N	2624	-0-	-259	-0-	61 1	2563 3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2492	-0-	-147	-0-	84 1	2408 3	N	-0-		-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976											
09	1980 N	1566	-0-	-414	-0-	36 1	1530 3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2026	-0-	-330	-0-	48 1	1978 3	N	-0-		-0-
11	2280 N	2192	-0-	-88	-0-	51 1	2141 3	N	-0-		-0-
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	64 1	2676 3	N	-0-		-0-
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	52 1	2100 3	N	-0-		-0-
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	57 1	2432 3	N	-0-		-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328											
09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	89 1	2421 3	N	-0-		13
10	2852 N	2535	-0-	-317	-0-	89 1	2446 3	N	-0-		13
11	2460 N	1732	-0-	-728	-0-	66 1	1666 3	N	-0-		13
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	96 1	2544 3	Y	11	24 1	-0-
01	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	92 1	2443 3	Y	-0-		-0-
*02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	82 1	2266 3	Y	-0-		-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883											
09	4380 X	4337	-0-	-43	-0-	94 1	4243 3	N	-0-		-0-
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	111 1	4602 3	N	-0-		-0-
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	107 1	4355 3	N	-0-		-0-
12	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	132 1	5278 3	N	-0-		-0-
01	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	125 1	5068 3	N	-0-		-0-
*02	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	120 1	4865 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	2	RRCID ->	150020	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7359 - 7870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	2	RRCID ->	150085	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7522 - 8093
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	76 1	3143 3	N	-0-		-0-
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	85 1	3291 3	N	-0-		-0-
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	81 1	3188 3	N	-0-		-0-
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	82 1	3146 3	N	-0-		-0-
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	83 1	3287 3	N	-0-		-0-
*02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	79 1	3056 3	N	-0-		-0-
DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	150149	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	7438 - 7929
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOGAN-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	150235	COMPL. DATE	04/21/1995	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6967 - 7371
09	5070 X	3558	-0-	-1512	-0-	123 1	3435 3	N	-0-		-0-
10	5239 X	4390	-0-	-849	-0-	153 1	4237 3	N	-0-		-0-
11	5070 X	4517	-0-	-553	-0-	164 1	4353 3	N	-0-		-0-
12	5053 X	4793	-0-	-260	-0-	170 1	4623 3	N	-0-		-0-
01	5053 X	3623	-0-	-1430	-0-	129 1	3494 3	N	-0-		-0-
*02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	151 1	4251 3	N	-0-		-0-
STEVENSON, DORIS		WELL #:	2	RRCID ->	150381	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7405 - 7873
09	4380 X	4007	-0-	-373	-0-	131 1	3876 3	Y	-0-		-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	141 1	3926 3	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3783	-0-	-177	-0-	135 1	3648 3	Y	-0-		-0-
12	3813 X	3457	-0-	-356	-0-	121 1	3336 3	Y	-0-		-0-
01	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	131 1	3681 3	Y	-0-		-0-
*02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	122 1	3502 3	Y	-0-		-0-
WILSON, TRUETT		WELL #:	2	RRCID ->	150388	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7413 - 7874
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	79 1	2282 2	Y	-0-		-0-
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	79 1	2221 2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2233	-0-	-137	-0-	76 1	2157 2	Y	-0-		-0-
12	2449 N	2358	-0-	-91	-0-	79 1	2279 2	Y	-0-		-0-
01	2294 N	1692	-0-	-602	-0-	56 1	1636 2	Y	-0-		-0-
02	2146 N	1140	-0-	-1006	-0-	39 1	1101 2	Y	-0-		-0-
ASKEY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	150390	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7293 - 7817
09	8430 X	7299	-0-	-1131	-0-	163 1	7136 3	N	-0-		-0-
10	8370 X	7492	-0-	-878	-0-	178 1	7314 3	N	-0-		-0-
11	7890 X	7252	-0-	-638	-0-	178 1	7074 3	N	-0-		-0-
12	7564 X	7386	-0-	-178	-0-	260 1	7126 3	N	-0-		-0-
01	7564 X	7292	-0-	-272	-0-	250 1	7042 3	N	-0-		-0-
02	7047 X	6946	-0-	-101	-0-	235 1	6711 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	150394	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7393 -	7881	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	164	1	4730	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	4613	-0-	-285	-0-	161	1	4452	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4770 X	4431	-0-	-339	-0-	158	1	4273	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5053 X	4770	-0-	-283	-0-	170	1	4600	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5053 X	4751	-0-	-302	-0-	166	1	4585	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4727 X	4429	-0-	-298	-0-	151	1	4278	3	Y	-0-	-0-	-0-

FITCH, JAMES P.		WELL #:		4	RRCID ->	150395	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7014 -	7450	
09	2040 N	1599	-0-	-441	-0-	54	1	1545	3	Y	-0-	-0-	10
10	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	51	1	1440	3	Y	-0-	-0-	10
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67	1	1724	3	Y	20	-0-	30
						22	9						
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	59	1	1543	3	Y	-0-	-0-	30
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-	-0-	30
*02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	3	Y	-0-	-0-	30

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	150453	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6975 -	7344	
09	6337 X	3413	-0-	-2924	-0-	115	1	3298	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	115	1	3232	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	123	1	3478	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	120	1	3452	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	111	1	3223	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	112	1	3160	2	N	-0-	-0-	-0-

STEVENSON, N. R.		WELL #:		3	RRCID ->	150474	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 -	7857	
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	91	1	2688	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	104	1	2891	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	98	1	2745	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2697 X	2679	-0-	-18	-0-	93	1	2586	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	85	1	2512	3	Y	-0-	-0-	-0-

SLAY, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150521	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7054 -	7410	
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	106	1	3054	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	104	1	2939	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	105	1	3016	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	123	1	3495	2	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	150569	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7477 -	8051	
09	3840 X	3607	-0-	-233	-0-	84	1	3523	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3906 X	3668	-0-	-238	-0-	86	1	3582	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3750 X	3567	-0-	-183	-0-	89	1	3478	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3813 X	3632	-0-	-181	-0-	92	1	3540	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	90	1	3590	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3480 X	3461	-0-	-19	-0-	80	1	3381	3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7473 - 8037
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3330 X	2605	-0-	-725	-0-	57 1	2548 3	N	-0-	-0-	
10		3162 X	2760	-0-	-402	-0-	69 1	2691 3	N	-0-	-0-	
11		2760 X	2624	-0-	-136	-0-	64 1	2560 3	N	-0-	-0-	
12		2821 X	2579	-0-	-242	-0-	63 1	2516 3	N	-0-	-0-	
01		2759 X	2585	-0-	-174	-0-	65 1	2520 3	N	-0-	-0-	
02		2523 N	2412	-0-	-111	-0-	57 1	2355 3	N	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7500 - 8000
09		1890 N	1260	-0-	-630	-0-	42 1	1218 2	N	-0-	-0-	
10		1798 N	1293	-0-	-505	-0-	44 1	1249 2	N	-0-	-0-	
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46 1	1297 2	N	-0-	-0-	
12		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	51 1	1477 2	N	-0-	-0-	
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	60 1	1748 2	N	-0-	-0-	
*02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	59 1	1670 2	N	-0-	-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994										TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7510 - 8075
09		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	63 1	2597 3	Y	-0-	-0-	
10		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	55 1	2281 3	Y	-0-	-0-	
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	64 1	2504 3	Y	-0-	-0-	
12		2759 N	2650	-0-	-109	-0-	67 1	2583 3	Y	-0-	-0-	
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	71 1	2740 3	Y	-0-	-0-	
*02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	64 1	2677 3	Y	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994										TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7385 - 7846
09		3900 X	3427	-0-	-473	-0-	78 1	3349 3	N	-0-	-0-	
10		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	86 1	3458 3	N	-0-	-0-	
11		3570 X	3396	-0-	-174	-0-	82 1	3314 3	N	-0-	-0-	
12		3565 X	3534	-0-	-31	-0-	84 1	3450 3	N	-0-	-0-	
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	85 1	3488 3	N	-0-	-0-	
*02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	80 1	3352 3	N	-0-	-0-	

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7460 - 7942
09		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	167 1	5056 3	N	-0-	-0-	
10		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	173 1	5081 3	N	-0-	-0-	
11		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	174 1	4837 3	N	-0-	-0-	
12		5394 X	5135	-0-	-259	-0-	178 1	4957 3	N	-0-	-0-	
01		5394 X	4390	-0-	-1004	-0-	150 1	4240 3	N	-0-	-0-	
02		5046 X	4923	-0-	-123	-0-	161 1	4762 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7482 - 8060
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7128 - 7496
09		2340 X	1712	-0-	-628	-0-	58 1	1654 2	Y	-0-	-0-	
10		2325 X	1683	-0-	-642	-0-	58 1	1625 2	Y	-0-	-0-	
11		2070 X	1518	-0-	-552	-0-	52 1	1466 2	Y	-0-	-0-	
12		1767 N	1492	-0-	-275	-0-	50 1	1442 2	Y	-0-	-0-	
01		1674 N	1418	-0-	-256	-0-	47 1	1371 2	Y	-0-	-0-	
02		1479 N	1269	-0-	-210	-0-	43 1	1226 2	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	4	RRCID ->	151670	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7390 - 7876			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	44	1	2036	3	N	-0-			-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	48	1	1957	3	N	-0-			-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	3	N	-0-			-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	N	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	3	N	-0-			-0-
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	151944	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7495 - 8044			
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	93	1	4012	3	Y	-0-			-0-
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	102	1	4191	3	Y	-0-			-0-
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	105	1	4053	3	Y	-0-			-0-
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	104	1	4183	3	Y	-0-			-0-
01	4278 X	4233	-0-	-45	-0-	104	1	4129	3	Y	-0-			-0-
02	4031 X	3918	-0-	-113	-0-	96	1	3822	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:	7	RRCID ->	152124	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6620 - 7068			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	152150	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7133 - 7599			
09	2550 N	2442	-0-	-108	-0-	89	1	2353	3	Y	-0-	46	1	5
10	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	102	1	2728	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	103	1	2671	3	Y	-0-			5
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	105	1	2768	3	Y	-0-			5
01	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	110	1	2851	3	Y	-0-			5
*02	2900 N	3212	-0-	312	-0-	112	1	3100	3	Y	-0-			5

CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	152151	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7150 - 7650			
09	3780 X	3337	-0-	-443	-0-	116	1	3217	3	N	4			22
						4	9							
10	3906 X	2736	-0-	-1170	-0-	101	1	2635	3	N	-0-			22
11	3630 X	2494	-0-	-1136	-0-	95	1	2399	3	N	-0-			22
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	Y	5	27	1	-0-
						6	9							
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	146	1	3763	3	Y	-0-			-0-
*02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	3348	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	152462	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7412 - 7798			
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-			-0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	111	1	4635	3	N	-0-			-0-
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	114	1	4421	3	N	-0-			-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	112	1	4564	3	N	-0-			-0-
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	113	1	4678	3	N	-0-			-0-
*02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	105	1	4320	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	82	1	2158	3	Y	-0-	59	1	5
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	87	1	2268	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
11	2250 N	2189	-0-	-61	-0-	81	1	2108	3	Y	-0-			5
12	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	81	1	2102	3	Y	-0-			5
01	2356 N	1916	-0-	-440	-0-	72	1	1844	3	Y	-0-			5
*02	2117 N	2046	-0-	-71	-0-	74	1	1972	3	Y	-0-	2	6	3

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568														
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	1656	3	Y	15	36	1	1
						17	9							
10	1798 N	1169	-0-	-629	-0-	44	1	1124	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1320 N	742	-0-	-578	-0-	28	1	714	3	Y	-0-			1
12	1798 N	1238	-0-	-560	-0-	46	1	1192	3	Y	-0-			1
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	3	Y	-0-			1
*02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	-0-	1	6	-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804														
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	3	Y	-0-			5
10	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	151	1	4003	3	Y	-0-			5
11	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	155	1	4014	3	Y	-0-			5
12	4557 X	4294	-0-	-263	-0-	162	1	4132	3	Y	-0-			5
01	4526 X	4258	-0-	-268	-0-	158	1	4100	3	Y	-0-			5
02	4205 X	3954	-0-	-251	-0-	147	1	3807	3	Y	-0-			5

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775														
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	124	1	3658	3	N	-0-			-0-
10	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	128	1	3717	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	3531	-0-	-129	-0-	122	1	3409	3	N	-0-			-0-
12	3720 X	2682	-0-	-1038	-0-	93	1	2589	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	126	1	3543	3	N	-0-			-0-
02	3480 X	3314	-0-	-166	-0-	108	1	3206	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767														
09	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	111	1	3427	3	N	-0-			-0-
10	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	120	1	3472	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	3643	-0-	-17	-0-	123	1	3520	3	N	-0-			-0-
12	3720 X	3217	-0-	-503	-0-	109	1	3108	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3079	-0-	-641	-0-	102	1	2977	3	N	-0-			-0-
02	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	101	1	3007	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236														
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	166	1	5034	3	N	-0-			-0-
10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	179	1	5128	3	N	-0-			-0-
11	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	175	1	4924	3	N	-0-			-0-
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	3	N	-0-			-0-
01	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	182	1	5173	3	N	-0-			-0-
*02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	167	1	4823	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152885	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	7463 - 8017			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2619 X	2619	-0-	-0-	57	1	2562	3	N	-0-			-0-
10		2782 X	2782	-0-	-0-	64	1	2718	3	N	-0-			-0-
11		2710 X	2710	-0-	-0-	66	1	2644	3	N	-0-			-0-
12		2814 X	2814	-0-	-0-	69	1	2745	3	N	-0-			-0-
01		2355 N	2355	-0-	-0-	59	1	2296	3	N	-0-			-0-
*02		2423 N	2423	-0-	-0-	57	1	2366	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	3	RRCID ->	152905	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7440 - 7973			
09		4855 X	4855	-0-	-0-	106	1	4749	3	N	-0-			-0-
10		5021 X	5021	-0-	-0-	118	1	4903	3	N	-0-			-0-
11		4727 X	4727	-0-	-0-	120	1	4607	3	N	-0-			-0-
12		5051 X	5051	-0-	-0-	122	1	4929	3	N	-0-			-0-
01		4948 X	4948	-0-	-0-	119	1	4829	3	N	-0-			-0-
*02		4666 X	4666	-0-	-0-	112	1	4554	3	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT		WELL #:	1	RRCID ->	153307	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7119 - 7643			
09		3300 X	3300	-0-	-0-	121	1	3179	3	Y	-0-			-0-
10		3331 X	3331	-0-	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-			-0-
11		3074 X	3074	-0-	-0-	117	1	2957	3	Y	-0-			-0-
12		3441 X	3020	-0-	-421	116	1	2903	3	Y	1			1
						1	9							
01		3441 X	3243	-0-	-198	120	1	3110	3	Y	12			13
						13	9							
02		3190 X	3063	-0-	-127	111	1	2952	3	Y	-0-			13

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	153329	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6666 - 7160			
09		1470 N	1188	-0-	-282	41	1	1147	3	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1146	-0-	-342	44	1	1102	3	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1027	-0-	-383	37	1	990	3	Y	-0-			-0-
12		1240 N	850	-0-	-390	32	1	818	3	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1006	-0-	-141	36	1	970	3	Y	-0-			-0-
02		986 N	889	-0-	-97	31	1	858	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D"		WELL #:	2	RRCID ->	153331	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7267 - 7786			
09		3284 X	3284	-0-	-0-	110	1	3174	3	Y	-0-			-0-
10		3383 X	3383	-0-	-0-	118	1	3265	3	Y	-0-			-0-
11		3240 X	3212	-0-	-28	113	1	3099	3	Y	-0-			-0-
12		3297 X	3297	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	-0-			-0-
01		3286 X	3191	-0-	-95	115	1	3076	3	Y	-0-			-0-
02		3074 X	2957	-0-	-117	104	1	2853	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	153488	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7081 - 7507			
09		3364 X	3364	-0-	-0-	113	1	3251	2	N	-0-			-0-
10		3480 X	3480	-0-	-0-	119	1	3361	2	N	-0-			-0-
11		3283 X	3283	-0-	-0-	111	1	3172	2	N	-0-			-0-
12		3179 X	3179	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-			-0-
01		3323 X	3323	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-			-0-
*02		2884 X	2884	-0-	-0-	98	1	2786	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KNAPP				WELL #:	2	RRCID ->	153589	COMPL. DATE	12/18/1994	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7148 - 7708
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	115 1	3020 3	Y	15				35
10	3317 X	3287	-0-	-30	-0-	123 1	3131 3	Y	30				65
11	3210 X	3175	-0-	-35	-0-	123 1	3045 3	Y	6	71	1		-0-
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	125 1	3087 3	Y	7	7	1		-0-
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	120 1	3062 3	Y	40				40
*02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	125 1	3354 3	Y	-0-	34	1		3

BUCKSHOT				WELL #:	1	RRCID ->	153665	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7381 - 7846
09	3000 X	2840	-0-	-160	-0-	95 1	2745 2	Y	-0-				-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	106 1	2974 2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2663	-0-	-337	-0-	91 1	2572 2	Y	-0-				-0-
12	2945 N	2735	-0-	-210	-0-	92 1	2643 2	Y	-0-				-0-
01	2976 N	2780	-0-	-196	-0-	93 1	2687 2	Y	-0-				-0-
*02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	89 1	2506 2	Y	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS				WELL #:	5	RRCID ->	153666	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7386 - 7939
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	145 1	4303 3	Y	-0-				-0-
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	162 1	4528 3	Y	-0-				-0-
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	159 1	4412 3	Y	-0-				-0-
12	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	166 1	4535 3	Y	-0-				-0-
01	4681 X	4671	-0-	-10	-0-	161 1	4510 3	Y	-0-				-0-
02	4408 X	4277	-0-	-131	-0-	144 1	4133 3	Y	-0-				-0-

ACOLA, SAM "C"				WELL #:	2	RRCID ->	154118	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7109 - 7611
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	108 1	2943 3	Y	-0-				-0-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	102 1	2712 3	Y	-0-				-0-
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	117 1	2967 3	Y	-0-				-0-
12	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	116 1	2974 3	Y	-0-				-0-
01	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	114 1	2894 3	Y	-0-				-0-
02	2987 X	2845	-0-	-142	-0-	103 1	2708 3	Y	31	31	1		-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A"				WELL #:	1	RRCID ->	154134	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7154 - 7590
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	23 1	1021 2	N	-0-				-0-
10	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	24 1	1033 2	N	-0-				-0-
11	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	23 1	982 2	N	-0-				-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	27 1	1163 2	N	-0-				-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	32 1	1403 2	N	-0-				-0-
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	32 1	1355 2	N	-0-				-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154135	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6699 - 7065
09	2910 X	2759	-0-	-151	-0-	95 1	2664 3	N	-0-				-0-
10	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	235 1	6448 3	N	-0-				-0-
11	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	225 1	6080 3	N	-0-				-0-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	238 1	6364 3	N	-0-				-0-
01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	240 1	6522 3	N	-0-				-0-
*02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	203 1	5637 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	74	1	2036	3	Y	-0-					17
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	80	1	2117	3	Y	-0-					17
11	2070 N	2000	-0-	-70	-0-	73	1	1927	3	Y	-0-					17
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	3	Y	-0-	17	1			-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	80	1	2208	3	Y	-0-					-0-
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	75	1	2006	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	36	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	45	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	36	1	985	3	Y	-0-					-0-
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	163	1	4635	3	Y	-0-	34	1			1
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	182	1	4950	3	Y	1	1	1			1
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	177	1	4676	3	Y	-0-					1
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	173	1	4472	3	Y	-0-					1
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	183	1	4847	3	Y	-0-					1
*02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	127	1	3501	3	Y	-0-	1	6			-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

09	3840 X	3748	-0-	-92	-0-	124	1	3624	3	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3444	-0-	-524	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3181	-0-	-479	-0-	112	1	3069	3	Y	-0-					-0-
12	3689 X	2503	-0-	-1186	-0-	88	1	2415	3	Y	-0-					-0-
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	148	1	4019	3	Y	-0-					-0-
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	129	1	3689	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	27	1	812	3	Y	-0-					2
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	909	3	Y	-0-					2
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	-0-					2
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1064	3	Y	-0-					2
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	998	3	Y	-0-					2
*02	1044 N	893	-0-	-151	-0-	31	1	862	3	Y	-0-	2	6			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	37	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	36	1	936	3	Y	-0-					-0-
01	992 N	982	-0-	-10	-0-	36	1	946	3	Y	-0-					-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6270 X	5430	-0-	-840	-0-	865	1	4563	3	Y	2		35
10	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	486	1	6493	3	Y	14		49
11	6270 X	6139	-0-	-131	-0-	237	1	5898	3	Y	4		53
12	6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	205	1	5113	3	Y	18		71
01	7006 X	5689	-0-	-1317	-0-	216	1	5458	3	Y	14		85
02	6554 X	4496	-0-	-2058	-0-	167	1	4315	3	Y	13	98 1	-0-
						15	9						
						2	9						
						15	9						
						237	1						
						4	9						
						205	1						
						20	9						
						216	1						
						15	9						
						167	1						
						14	9						
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714													
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	N	-0-		-0-
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	92	1	2716	3	N	-0-		-0-
11	2730 N	2503	-0-	-227	-0-	85	1	2418	3	N	-0-		-0-
12	2759 N	2252	-0-	-507	-0-	77	1	2175	3	N	-0-		-0-
01	2821 N	2042	-0-	-779	-0-	68	1	1974	3	N	-0-		-0-
02	2407 N	1922	-0-	-485	-0-	62	1	1860	3	N	-0-		-0-
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745													
09	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	226	1	6379	3	Y	-0-		-0-
10	6417 X	6305	-0-	-112	-0-	220	1	6085	3	Y	-0-		-0-
11	6210 X	5816	-0-	-394	-0-	209	1	5607	3	Y	-0-		-0-
12	6820 X	6140	-0-	-680	-0-	221	1	5919	3	Y	-0-		-0-
01	6820 X	5963	-0-	-857	-0-	209	1	5754	3	Y	-0-		-0-
02	6380 X	5458	-0-	-922	-0-	188	1	5270	3	Y	-0-		-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062													
09	1740 X	6	-0-	-1734	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753													
09	1890 X	1435	-0-	-455	-0-	48	1	1387	3	Y	-0-		-0-
10	1953 X	1920	-0-	-33	-0-	72	1	1848	3	Y	-0-		-0-
11	1890 X	1780	-0-	-110	-0-	67	1	1713	3	Y	-0-		-0-
12	4402 X	1829	-0-	-2573	-0-	68	1	1761	3	Y	-0-		-0-
01	3906 X	1773	-0-	-2133	-0-	66	1	1707	3	Y	-0-		-0-
02	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	59	1	1605	3	Y	-0-		-0-
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946													
09	2340 N	2225	-0-	-115	-0-	76	1	2149	3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	82	1	2327	3	N	-0-		-0-
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	83	1	2279	3	N	-0-		-0-
12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	84	1	2321	3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2371	-0-	-47	-0-	81	1	2290	3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2230	-0-	-61	-0-	76	1	2154	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		6150 X	6130	-0-	-20	-0-	206 1	5924 3	Y	-0-	-0-
10		6355 X	6252	-0-	-103	-0-	214 1	6038 3	Y	-0-	-0-
11		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	218 1	5910 3	Y	-0-	-0-
12		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	225 1	5962 3	Y	-0-	-0-
01		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	221 1	5989 3	Y	-0-	-0-
*02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	203 1	5623 3	Y	-0-	-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242											
09		1860 N	1425	-0-	-435	-0-	48 1	1377 3	N	-0-	-0-
10		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	53 1	1504 3	N	-0-	-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	67 1	1779 3	N	-0-	-0-
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	59 1	1591 3	N	-0-	-0-
01		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	43 1	1205 3	N	-0-	-0-
02		1798 N	1134	-0-	-664	-0-	38 1	1096 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958											
09		2880 X	2492	-0-	-388	-0-	83 1	2409 3	Y	-0-	-0-
10		2635 X	2586	-0-	-49	-0-	89 1	2497 3	Y	-0-	-0-
11		2550 X	2469	-0-	-81	-0-	84 1	2385 3	Y	-0-	-0-
12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	89 1	2452 3	Y	-0-	-0-
01		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	88 1	2447 3	Y	-0-	-0-
*02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	83 1	2287 3	Y	-0-	-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307											
09		5310 X	4106	-0-	-1204	-0-	143 1	3963 3	Y	-0-	10
10		4929 X	4039	-0-	-890	-0-	146 1	3893 3	Y	-0-	10
11		4440 X	3735	-0-	-705	-0-	140 1	3595 3	Y	-0-	10
12		4464 X	3554	-0-	-910	-0-	131 1	3422 3	Y	1	11
							1 9				
01		4247 X	3835	-0-	-412	-0-	140 1	3694 3	Y	1	12
							1 9				
02		3973 X	3771	-0-	-202	-0-	133 1	3638 3	Y	-0-	12

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869											
09		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	91 1	2752 3	Y	-0-	2
10		3100 X	2878	-0-	-222	-0-	97 1	2781 3	Y	-0-	2
11		2970 X	2744	-0-	-226	-0-	93 1	2651 3	Y	-0-	2
12		3007 X	2726	-0-	-281	-0-	94 1	2632 3	Y	-0-	2
01		2883 N	2723	-0-	-160	-0-	94 1	2629 3	Y	-0-	2
02		2639 N	2469	-0-	-170	-0-	84 1	2385 3	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
ASKEY, W. A.		WELL #:	2	RRCID ->	155298	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7253 -	7786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	68 1	1900 3	Y	-0-		27
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	74 1	1982 3	Y	9		36
							10 9					
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	81 1	2120 3	Y	2	38 1	-0-
							2 9					
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	74 1	1884 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	66 1	1762 3	Y	-0-		-0-
02	1711	N	1657	-0-	-54	-0-	59 1	1598 3	Y	-0-		-0-

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	3	RRCID ->	155325	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7445 -	7909
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	35 1	1005 3	N	-0-		-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38 1	1094 3	N	-0-		-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38 1	1057 3	N	-0-		-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	37 1	1034 3	N	-0-		-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	51 1	1510 3	N	-0-		-0-
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	47 1	1405 3	N	-0-		-0-

MILLER, W. M.		WELL #:	5	RRCID ->	155386	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6974 -	7414
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54 1	1586 3	Y	-0-		-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	59 1	1623 3	Y	-0-		-0-
11	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	52 1	1427 3	Y	-0-		-0-
12	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	51 1	1349 3	Y	-0-		-0-
01	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	49 1	1255 3	Y	-0-		-0-
02	1421	N	1338	-0-	-83	-0-	45 1	1293 3	Y	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	2	RRCID ->	155566	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7432 -	7916
09	5910	X	5211	-0-	-699	-0-	172 1	5039 3	N	-0-		-0-
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	178 1	5088 3	N	-0-		-0-
11	5610	X	5035	-0-	-575	-0-	174 1	4861 3	N	-0-		-0-
12	5270	X	5263	-0-	-7	-0-	186 1	5077 3	N	-0-		-0-
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	180 1	5039 3	N	-0-		-0-
02	4930	X	4817	-0-	-113	-0-	161 1	4656 3	N	-0-		-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	1	RRCID ->	155573	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7328 -	7774
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	104 1	3136 3	N	-0-		-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	106 1	3154 3	N	-0-		-0-
11	3000	N	3007	-0-	7	-0-	101 1	2906 3	N	-0-		-0-
12	2962	X	2955	-0-	-7	-0-	100 1	2855 3	N	-0-		-0-
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	95 1	2748 3	N	-0-		-0-
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	92 1	2654 3	N	-0-		-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	3	RRCID ->	155574	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7495 -	7995
09	6990	X	6524	-0-	-466	-0-	219 1	6305 2	N	-0-		-0-
10	7006	X	6708	-0-	-298	-0-	230 1	6478 2	N	-0-		-0-
11	6720	X	6487	-0-	-233	-0-	220 1	6267 2	N	-0-		-0-
12	6944	X	6747	-0-	-197	-0-	227 1	6520 2	N	-0-		-0-
01	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	220 1	6379 2	N	-0-		-0-
02	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	212 1	5992 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7485 -	8011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3270 X	3262	-0-	-8	-0-	110 1	3152 2	N	-0-			-0-
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	115 1	3241 2	N	-0-			-0-
11		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	111 1	3158 2	N	-0-			-0-
12		3379 X	3340	-0-	-39	-0-	112 1	3228 2	N	-0-			-0-
01		3379 X	3347	-0-	-32	-0-	112 1	3235 2	N	-0-			-0-
*02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	109 1	3094 2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7478 -	8047
09		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	57 1	2560 3	Y	-0-			-0-
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	64 1	2659 3	Y	-0-			-0-
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	65 1	2611 3	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2620	-0-	-108	-0-	63 1	2557 3	Y	-0-			-0-
01		2728 X	2570	-0-	-158	-0-	65 1	2505 3	Y	-0-			-0-
02		2581 X	2575	-0-	-6	-0-	63 1	2512 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7480 -	8070
09		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	70 1	2913 3	N	-0-			-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	78 1	3166 3	N	-0-			-0-
11		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	81 1	3197 3	N	-0-			-0-
12		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	73 1	2890 3	N	-0-			-0-
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	78 1	3103 3	N	-0-			-0-
02		2523 X	2203	-0-	-320	-0-	55 1	2148 3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7450 -	7922
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	29 1	1473 3	N	-0-			-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	32 1	1513 3	N	-0-			-0-
11		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	34 1	1378 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	35 1	1380 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1418	-0-	-132	-0-	33 1	1385 3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1341	-0-	-22	-0-	32 1	1309 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7417 -	7929
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	36 1	1552 3	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	38 1	1534 3	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1497	-0-	-123	-0-	39 1	1458 3	Y	-0-			-0-
12		1643 N	1431	-0-	-212	-0-	35 1	1396 3	Y	-0-			-0-
01		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	38 1	1476 3	Y	-0-			-0-
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	33 1	1431 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395 -	7960
09		2130 N	1787	-0-	-343	-0-	42 1	1745 3	N	-0-			-0-
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	46 1	1791 3	N	-0-			-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	47 1	1714 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	44 1	1729 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	39 1	1623 3	N	-0-			-0-
02		1711 N	1572	-0-	-139	-0-	39 1	1533 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 -	8127
09		1470 N	1459	-0-	-11	-0-	35 1	1424 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	38 1	1539 3	N	-0-			-0-
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	39 1	1489 3	N	-0-			-0-
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	39 1	1533 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	38 1	1501 3	N	-0-			-0-
*02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	39 1	1511 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	12	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	8	1	305	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440													
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	35	1	1117	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	943	-0-	-257	-0-	31	1	912	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	38	1	1087	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1145	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	1013	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014													
09	2670 X	2400	-0-	-270	-0-	76	1	2324	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	82	1	2400	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	84	1	2332	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	99	1	2779	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2480 N	2462	-0-	-18	-0-	82	1	2380	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2349 N	2321	-0-	-28	-0-	76	1	2245	3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063													
09	2550 N	2505	-0-	-45	-0-	84	1	2421	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	92	1	2602	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	86	1	2450	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	2571	-0-	-95	-0-	86	1	2485	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2436 N	2393	-0-	-43	-0-	82	1	2311	2	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887													
09	3720 X	2937	-0-	-783	-0-	96	1	2841	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3441 X	3040	-0-	-401	-0-	105	1	2935	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	106	1	2998	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	108	1	3037	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	108	1	3109	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013													
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	57	1	2584	3	Y	-0-	-0-	60
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	70	1	2733	3	Y	-0-	-0-	60
11	2580 N	2560	-0-	-20	-0-	64	1	2496	3	Y	-0-	-0-	60
12	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	63	1	2534	3	Y	-0-	-0-	60
01	2728 N	2285	-0-	-443	-0-	54	1	2231	3	Y	-0-	-0-	60
*02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2438	3	Y	-0-	-0-	60

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799													
09	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	136	1	3769	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	140	1	3873	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3990 X	3870	-0-	-120	-0-	140	1	3730	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	147	1	3924	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	142	1	3872	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	134	1	3604	3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995												TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7534 -	7990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	118	1	3495	3	N	-0-					-0-
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	127	1	3589	3	N	-0-					-0-
11		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	3	N	-0-					-0-
12		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	104	1	2918	3	N	-0-					-0-
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3241	3	N	-0-					-0-
*02		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	115	1	3271	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995												TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7461 -	7994	
09		4860 X	4371	-0-	-489	-0-	145	1	4226	3	Y	-0-					-0-
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	151	1	4357	3	Y	-0-					-0-
11		4410 X	4351	-0-	-59	-0-	151	1	4200	3	Y	-0-					-0-
12		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	159	1	4323	3	Y	-0-					-0-
01		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	157	1	4477	3	Y	-0-					-0-
*02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	144	1	4138	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995												TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 -	8178	
09		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	114	1	5087	3	N	-0-					-0-
10		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	127	1	5374	3	N	-0-					-0-
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	125	1	5148	3	N	-0-					-0-
12		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	124	1	5083	3	N	-0-					-0-
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	114	1	4801	3	N	-0-					-0-
*02		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	107	1	4620	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995												TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7213 -	7721	
09		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	116	1	3286	3	Y	-0-					-0-
10		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	111	1	3076	3	Y	-0-					-0-
11		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	105	1	2863	3	Y	-0-					-0-
12		3596 X	2810	-0-	-786	-0-	101	1	2709	3	Y	-0-					-0-
01		3596 X	3279	-0-	-317	-0-	117	1	3162	3	Y	-0-					-0-
02		3277 X	3103	-0-	-174	-0-	112	1	2991	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995												TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7291 -	7767	
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	42	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1395	3	Y	-0-					-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	45	1	1221	3	Y	-0-					-0-
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	60	1	1634	3	Y	-0-					-0-
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	3	Y	-0-					-0-
*02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995												TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6756 -	7188	
09		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	177	1	4915	3	N	-0-					-0-
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	197	1	5291	3	N	-0-					-0-
11		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	178	1	4689	3	N	-0-					-0-
12		2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	59	1	1577	3	N	10					10
							11	9									
01		2852 X	2244	-0-	-608	-0-	79	1	2165	3	N	-0-					10
*02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	104	1	2821	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
CALLAWAY, P. S. GU		WELL #:		1	RRCID ->	156382	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7765 - 8371			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	840 N	806	-0-	-34	-0-		18	1	788	2	Y	-0-			-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-		21	1	877	2	Y	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-		22	1	966	2	Y	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		23	1	1015	2	Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		23	1	1017	2	Y	-0-			-0-
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-		20	1	864	2	Y	-0-			-0-

BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		3	RRCID ->	156395	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6590 - 7026			
09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		89	1	2401	3	Y	7	33	1	-0-
10	2573 X	2468	-0-	-105	-0-		93	1	2367	3	Y	7	1	1	6
11	2490 X	2230	-0-	-260	-0-		87	1	2133	3	Y	9			15
12	2511 X	2380	-0-	-131	-0-		93	1	2268	3	Y	17			32
01	2511 X	2362	-0-	-149	-0-		90	1	2261	3	Y	10	42	1	-0-
02	2349 X	2292	-0-	-57	-0-		87	1	2195	3	Y	9	1	1	8

DCCO 1-DCTC		WELL #:		5	RRCID ->	156396	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7489 - 8027			
09	3030 X	2951	-0-	-79	-0-		99	1	2852	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	3031	-0-	-100	-0-		104	1	2927	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2839	-0-	-101	-0-		96	1	2743	2	Y	-0-			-0-
12	3038 X	2779	-0-	-259	-0-		94	1	2685	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2765	-0-	-273	-0-		92	1	2673	2	Y	-0-			-0-
02	2842 X	2767	-0-	-75	-0-		94	1	2673	2	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	156450	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7320 - 7830			
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		116	1	3301	3	Y	-0-			-0-
10	3410 X	3378	-0-	-32	-0-		118	1	3260	3	Y	-0-			-0-
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		120	1	3281	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3442	-0-	-92	-0-		124	1	3318	3	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3473	-0-	-61	-0-		123	1	3350	3	Y	-0-			-0-
02	3306 X	3240	-0-	-66	-0-		113	1	3127	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	156482	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7385 - 7923			
09	3660 X	3403	-0-	-257	-0-		111	1	3292	3	Y	-0-			-0-
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		134	1	3690	3	Y	-0-			-0-
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		135	1	3680	3	Y	-0-			-0-
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		138	1	3737	3	Y	-0-			-0-
01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-		131	1	3654	3	Y	-0-			-0-
*02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-		128	1	3546	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1260 N	1121	-0-	-139	-0-	27 1	1094 3	Y	-0-				23
10		1705 N	1591	-0-	-114	-0-	38 1	1553 3	Y	-0-				23
11		1650 N	1484	-0-	-166	-0-	52 1	1432 3	Y	-0-				23
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	56 1	1563 3	Y	1				24
							1 9							
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	56 1	1552 3	Y	-0-				24
*02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	53 1	1468 3	Y	-0-				24

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006														
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	54 1	1628 3	Y	-0-				12
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	60 1	1738 3	Y	-0-				12
11		1740 N	1687	-0-	-53	-0-	60 1	1627 3	Y	-0-				12
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	66 1	1813 3	Y	-0-				12
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	62 1	1735 3	Y	1				11
							1 9							
*02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	54 1	1533 3	Y	-0-				10

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748														
09		3238 X	3005	-0-	-233	-0-	102 1	2903 3	Y	-0-				2
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	116 1	3100 3	Y	-0-				2
11		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	111 1	2909 3	Y	-0-				2
12		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	123 1	3254 3	Y	-0-				2
01		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	122 1	3288 3	Y	-0-				2
*02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	104 1	2878 3	Y	-0-				2

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250														
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	142 1	3824 3	Y	-0-				25
10		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	146 1	3896 3	Y	-0-				25
11		4020 X	3821	-0-	-199	-0-	140 1	3681 3	Y	-0-	24 1			1
12		4092 X	3945	-0-	-147	-0-	149 1	3794 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
01		4092 X	3935	-0-	-157	-0-	146 1	3789 3	Y	-0-				1
02		3828 X	3637	-0-	-191	-0-	133 1	3503 3	Y	1				2
							1 9							

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974														
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	20 1	535 3	Y	-0-				-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y	-0-				-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	16 1	434 3	Y	-0-				-0-
12		372 N	205	-0-	-167	-0-	9 1	196 3	Y	-0-				-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	36 1	979 3	Y	-0-				-0-
*02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	52 1	1367 3	Y	-0-				-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081														
09		3720 X	3625	-0-	-95	-0-	134 1	3491 3	Y	-0-				-0-
10		3875 X	3363	-0-	-512	-0-	129 1	3234 3	Y	-0-				-0-
11		3750 X	2791	-0-	-959	-0-	108 1	2683 3	Y	-0-				-0-
12		3751 X	3043	-0-	-708	-0-	116 1	2927 3	Y	-0-				-0-
01		3751 X	3148	-0-	-603	-0-	120 1	3028 3	Y	-0-				-0-
02		3509 X	2961	-0-	-548	-0-	110 1	2851 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	5	RRCID ->	156795	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7583 - 8175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	43 1	1916 3	N	-0-	2
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	48 1	2039 3	N	-0-	2
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	49 1	1975 3	N	-0-	2
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	49 1	1991 3	N	-0-	2
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	47 1	1991 3	N	-0-	2
*02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	47 1	1836 3	N	-0-	2

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	4	RRCID ->	156816	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7482 - 8019
09		6120 X	5866	-0-	-254	-0-	128 1	5738 3	Y	-0-	-0-
10		6138 X	6041	-0-	-97	-0-	142 1	5899 3	Y	-0-	-0-
11		5820 X	5713	-0-	-107	-0-	197 1	5516 3	Y	-0-	-0-
12		6076 X	5983	-0-	-93	-0-	210 1	5773 3	Y	-0-	-0-
01		6076 X	5949	-0-	-127	-0-	205 1	5744 3	Y	-0-	-0-
02		5684 X	5596	-0-	-88	-0-	190 1	5406 3	Y	-0-	-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	3	RRCID ->	156869	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7520 - 8089
09		4380 X	3901	-0-	-479	-0-	85 1	3816 3	Y	-0-	-0-
10		4464 X	3194	-0-	-1270	-0-	78 1	3116 3	Y	-0-	-0-
11		4320 X	3783	-0-	-537	-0-	97 1	3686 3	Y	-0-	-0-
12		4185 X	3903	-0-	-282	-0-	94 1	3809 3	Y	-0-	-0-
01		4092 X	3614	-0-	-478	-0-	85 1	3529 3	Y	-0-	-0-
02		3770 X	3385	-0-	-385	-0-	80 1	3305 3	Y	-0-	-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	4	RRCID ->	156880	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7509 - 8059
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	78 1	3350 3	Y	-0-	-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	78 1	3127 3	Y	-0-	-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	90 1	3563 3	Y	-0-	-0-
12		3534 X	3511	-0-	-23	-0-	87 1	3424 3	Y	-0-	-0-
01		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	85 1	3537 3	Y	-0-	-0-
02		3538 X	3180	-0-	-358	-0-	79 1	3101 3	Y	-0-	-0-

MCGEE, THELMA		WELL #:	2	RRCID ->	157033	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7262 - 7783
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61 1	1246 3	Y	-0-	10
10		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	43 1	1057 3	Y	-0-	10
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	44 1	1142 3	Y	-0-	10
12		1364 N	1152	-0-	-212	-0-	45 1	1107 3	Y	-0-	10
01		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	36 1	1021 3	Y	13	23
							14				
02		1160 N	1052	-0-	-108	-0-	37 1	1014 3	Y	1	20 1 2
							1				

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	157086	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6662 - 7021
09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	102 1	2871 3	Y	-0-	-0-
10		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	103 1	2822 3	Y	-0-	-0-
11		3180 X	2784	-0-	-396	-0-	103 1	2681 3	Y	-0-	-0-
12		3286 X	3150	-0-	-136	-0-	115 1	3035 3	Y	-0-	-0-
01		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	122 1	3323 3	Y	-0-	-0-
*02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	104 1	2899 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	124	1	3628	3	N	-0-
10		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	141	1	3957	3	N	-0-
11		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	142	1	3803	3	N	-0-
12		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	144	1	3853	3	N	-0-
01		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	137	1	3798	3	N	-0-
*02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	128	1	3530	3	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904												
09		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	63	1	2706	3	Y	-0-
10		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	70	1	2812	3	Y	-0-
11		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	66	1	2711	3	Y	-0-
12		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	70	1	2880	3	Y	-0-
01		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	71	1	2908	3	Y	-0-
*02		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	65	1	2756	3	Y	-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763												
09		4110 X	4036	-0-	-74	-0-	143	1	3893	3	Y	10
10		4185 X	4181	-0-	-4	-0-	153	1	4028	3	Y	10
11		4020 X	3856	-0-	-164	-0-	140	1	3716	3	Y	10
12		4092 X	3397	-0-	-695	-0-	127	1	3270	3	Y	10
01		4092 X	3730	-0-	-362	-0-	135	1	3595	3	Y	10
02		3828 X	3622	-0-	-206	-0-	127	1	3495	3	Y	10

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967												
09		3690 X	3110	-0-	-580	-0-	70	1	3040	3	N	40
10		3534 X	3350	-0-	-184	-0-	78	1	3272	3	N	40
11		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	81	1	3237	3	N	40
12		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	83	1	3343	3	N	40
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	85	1	3486	3	N	40
02		3219 X	3037	-0-	-182	-0-	72	1	2965	3	N	40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786												
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150												
09		2280 N	1930	-0-	-350	-0-	43	1	1887	3	N	-0-
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	62	1	2557	3	N	-0-
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	83	1	2334	3	N	-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	3	N	-0-
01		2449 N	2363	-0-	-86	-0-	81	1	2282	3	N	-0-
02		2291 N	2184	-0-	-107	-0-	49	1	2135	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	Y	-0-					-0-
10		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	168	1	2498	3	Y	-0-					-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1845	3	Y	-0-					-0-
12		2914 N	1782	-0-	-1132	-0-	67	1	1715	3	Y	-0-					-0-
01		2666 N	1832	-0-	-834	-0-	68	1	1752	3	Y	11					11
							12	9									
02		1856 N	1674	-0-	-182	-0-	60	1	1602	3	Y	11	22	1			-0-
							12	9									

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298																	
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	Y	-0-					17
10		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	103	1	2838	3	Y	-0-					17
11		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	97	1	2691	3	Y	-0-					17
12		2852 N	2846	-0-	-6	-0-	102	1	2744	3	Y	-0-					17
01		2852 N	2792	-0-	-60	-0-	99	1	2693	3	Y	-0-					17
*02		2668 N	2274	-0-	-394	-0-	76	1	2198	3	Y	-0-	17	6			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925																	
09		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	137	1	4071	3	Y	-0-					-0-
10		4371 X	4275	-0-	-96	-0-	149	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11		4200 X	4106	-0-	-94	-0-	143	1	3963	3	Y	-0-					-0-
12		4340 X	4151	-0-	-189	-0-	148	1	4003	3	Y	-0-					-0-
01		4340 X	4214	-0-	-126	-0-	148	1	4066	3	Y	-0-					-0-
02		4060 X	3867	-0-	-193	-0-	136	1	3731	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017																	
09		3210 X	2642	-0-	-568	-0-	89	1	2553	2	N	-0-					-0-
10		3317 X	3123	-0-	-194	-0-	107	1	3016	2	N	-0-					-0-
11		3060 X	2935	-0-	-125	-0-	100	1	2835	2	N	-0-					-0-
12		3069 X	2939	-0-	-130	-0-	99	1	2840	2	N	-0-					-0-
01		3069 X	2962	-0-	-107	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
02		2871 X	2769	-0-	-102	-0-	94	1	2675	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038																	
09		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	2565	3	Y	-0-					-0-
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					-0-
11		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	3	Y	-0-					-0-
12		2759 N	2271	-0-	-488	-0-	80	1	2191	3	Y	-0-					-0-
01		2666 N	2192	-0-	-474	-0-	75	1	2117	3	Y	-0-					-0-
02		2378 N	2179	-0-	-199	-0-	76	1	2103	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091																	
09		6450 X	5056	-0-	-1394	-0-	170	1	4886	2	N	-0-					-0-
10		6541 X	4080	-0-	-2461	-0-	140	1	3940	2	N	-0-					-0-
11		5760 X	5426	-0-	-334	-0-	184	1	5242	2	N	-0-					-0-
12		5673 X	5496	-0-	-177	-0-	185	1	5311	2	N	-0-					-0-
01		5580 X	5537	-0-	-43	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
02		5220 X	5175	-0-	-45	-0-	176	1	4999	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JENNINGS, BOYD		WELL #:	2	RRCID ->	159293	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 6925 - 7098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	5T	RRCID ->	159294	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7096 - 7620	
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	75 1	2106 3 Y	2	2 1	2
							2 9				
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	72 1	1846 3 Y	-0-		2
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	81 1	2006 3 Y	5		7
							6 9				
12		2263 N	1933	-0-	-330	-0-	73 1	1860 3 Y	-0-		7
01		1922 N	1571	-0-	-351	-0-	60 1	1511 3 Y	-0-		7
02		2030 N	1602	-0-	-428	-0-	59 1	1543 3 Y	-0-		7

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159526	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7347 - 7822	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	48 1	1354 3 Y	-0-		-0-
10		1364 N	1114	-0-	-250	-0-	38 1	1076 3 Y	-0-		-0-
11		1350 N	714	-0-	-636	-0-	23 1	691 3 Y	-0-		-0-
12		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	52 1	1357 3 Y	-0-		-0-
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	50 1	1410 3 Y	-0-		-0-
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	52 1	1370 3 Y	-0-		-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	5	RRCID ->	159817	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7566 - 8115	
09		8040 X	4324	-0-	-3716	-0-	145 1	4179 2 N	-0-		-0-
10		8308 X	3631	-0-	-4677	-0-	125 1	3506 2 N	-0-		-0-
11		8040 X	3741	-0-	-4299	-0-	127 1	3614 2 N	-0-		-0-
12		4991 X	3788	-0-	-1203	-0-	85 1	3703 2 N	-0-		-0-
01		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	158 1	4567 2 N	-0-		-0-
02		4176 X	4013	-0-	-163	-0-	137 1	3876 2 N	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	159818	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7456 - 8029	
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	111 1	3236 3 Y	-0-		-0-
10		3441 X	3396	-0-	-45	-0-	118 1	3278 3 Y	-0-		-0-
11		3330 X	3235	-0-	-95	-0-	114 1	3121 3 Y	-0-		-0-
12		3472 X	3339	-0-	-133	-0-	117 1	3222 3 Y	-0-		-0-
01		3472 X	3333	-0-	-139	-0-	118 1	3215 3 Y	-0-		-0-
02		3248 X	3135	-0-	-113	-0-	107 1	3028 3 Y	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	6	RRCID ->	159822	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 7460 - 8079	
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	84 1	3428 3 N	-0-		-0-
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	86 1	3529 3 N	-0-		-0-
11		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	89 1	3453 3 N	-0-		-0-
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	87 1	3393 3 N	-0-		-0-
01		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	84 1	3369 3 N	-0-		-0-
*02		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	79 1	3128 3 N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	520	-0-	-230	-0-	19	1	501	3	Y	-0-	42 1	2
10	465 N	227	-0-	-238	-0-	7	1	219	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	15	1	380	3	Y	-0-		2
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	18	1	406	3	Y	-0-		2
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-		2
*02	377 N	115	-0-	-262	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	2 6	-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

09	4710 X	4215	-0-	-495	-0-	149	1	4066	3	Y	-0-		-0-
10	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	173	1	4690	3	Y	-0-		-0-
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	161	1	4166	3	Y	-0-		-0-
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	189	1	4900	3	Y	-0-		-0-
01	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	201	1	5309	3	Y	-0-		-0-
*02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

09	2070 N	2040	-0-	-30	-0-	43	1	1997	3	N	-0-		-0-
10	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	48	1	2014	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	49	1	1916	3	N	-0-		-0-
12	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	50	1	2041	3	N	-0-		-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	52	1	2151	3	N	-0-		-0-
02	1914 N	1909	-0-	-5	-0-	48	1	1861	3	N	-0-		-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

09	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	70	1	3071	3	Y	-0-		-0-
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	86	1	3389	3	Y	-0-		-0-
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	81	1	3236	3	Y	-0-		-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	121	1	3314	3	Y	-0-		-0-
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	112	1	3080	3	Y	-0-		-0-
*02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	114	1	3234	3	Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

09	3660 X	3614	-0-	-46	-0-	78	1	3536	3	N	-0-		-0-
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	94	1	3759	3	N	-0-		-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	3	N	-0-		-0-
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	94	1	3764	3	N	-0-		-0-
01	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	92	1	3743	3	N	-0-		-0-
02	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	82	1	3455	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3690 X	3391	-0-	-299	-0-	111	1	3280	3	Y	-0-			-0-
10		3751 X	3449	-0-	-302	-0-	118	1	3331	3	Y	-0-			-0-
11		3630 X	3254	-0-	-376	-0-	114	1	3140	3	Y	-0-			-0-
12		3503 X	3307	-0-	-196	-0-	117	1	3190	3	Y	-0-			-0-
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	124	1	3430	3	Y	-0-			-0-
02		3277 X	2981	-0-	-296	-0-	105	1	2876	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853															
09		3000 X	2732	-0-	-268	-0-	95	1	2637	3	Y	-0-			17
10		2728 X	2573	-0-	-155	-0-	89	1	2484	3	Y	-0-			17
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	3	Y	-0-			17
12		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	Y	-0-			17
01		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	105	1	2824	3	Y	5			22
							6	9							
*02		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	97	1	2641	3	Y	-0-	4	6	18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169															
09		3300 X	3111	-0-	-189	-0-	70	1	3041	3	N	-0-			-0-
10		3441 X	3085	-0-	-356	-0-	72	1	3013	3	N	-0-			-0-
11		3330 X	3191	-0-	-139	-0-	81	1	3110	3	N	-0-			-0-
12		3286 X	3202	-0-	-84	-0-	79	1	3123	3	N	-0-			-0-
01		3286 X	3176	-0-	-110	-0-	78	1	3098	3	N	-0-			-0-
02		3074 X	2961	-0-	-113	-0-	72	1	2889	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441															
09		2130 N	1992	-0-	-138	-0-	68	1	1924	3	Y	-0-	35	1	5
10		2170 N	2021	-0-	-149	-0-	73	1	1947	3	Y	1	1	1	5
							1	9							
11		2250 N	2001	-0-	-249	-0-	73	1	1928	3	Y	-0-			5
12		2046 N	2002	-0-	-44	-0-	77	1	1925	3	Y	-0-			5
01		2015 N	1734	-0-	-281	-0-	66	1	1668	3	Y	-0-			5
*02		1943 N	1291	-0-	-652	-0-	44	1	1247	3	Y	-0-	5	6	-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959															
09		8670 X	7104	-0-	-1566	-0-	262	1	6836	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		8959 X	3419	-0-	-5540	-0-	129	1	3287	3	Y	3			3
							3	9							
11		8640 X	1394	-0-	-7246	-0-	52	1	1342	3	Y	-0-			3
12		8928 X	2226	-0-	-6702	-0-	84	1	2135	3	Y	6			9
							7	9							
01		8928 X	3420	-0-	-5508	-0-	131	1	3277	3	Y	11			20
							12	9							
02		6873 X	3917	-0-	-2956	-0-	146	1	3763	3	Y	7			27
							8	9							

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776															
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	130	1	3851	3	N	-0-			-0-
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	3	N	-0-			-0-
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	135	1	3735	3	N	-0-			-0-
12		4309 X	3995	-0-	-314	-0-	140	1	3855	3	N	-0-			-0-
01		4154 X	3914	-0-	-240	-0-	137	1	3777	3	N	-0-			-0-
02		3857 X	3580	-0-	-277	-0-	122	1	3458	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	34 1	1461 2	N	-0-				1
10		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	52 1	1454 2	N	-0-				1
11		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	50 1	1422 2	N	-0-				1
12		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	51 1	1460 2	N	-0-				1
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	50 1	1454 2	N	-0-				1
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	47 1	1329 2	N	-0-				1

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140														
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41 1	1131 3	Y	-0-				-0-
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	51 1	1292 3	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3340	-0-	340	340	130 1	3210 3	Y	-0-				-0-
12		3100 N	3462	-0-	362	702	130 1	3332 3	Y	-0-				-0-
01		3100 N	3751	-0-	651	1353	139 1	3612 3	Y	-0-				-0-
*02		4934 X	3581	-0-	-1353	-0-	132 1	3449 3	Y	-0-				-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698														
09		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	257 1	6963 3	Y	5				44
10		6448 X	6213	-0-	-235	-0-	230 1	5983 3	Y	-0-				44
11		6240 X	5898	-0-	-342	-0-	220 1	5677 3	Y	1				45
12		8401 X	7015	-0-	-1386	-0-	265 1	6747 3	Y	3				48
01		8401 X	7394	-0-	-1007	-0-	272 1	7115 3	Y	6	51	1		3
02		6989 X	6660	-0-	-329	-0-	243 1	6408 3	Y	8	1	1		10

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796														
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	89 1	2502 3	Y	-0-				7
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	95 1	2543 3	Y	-0-				7
11		2520 N	2495	-0-	-25	-0-	90 1	2405 3	Y	-0-				7
12		2666 N	2651	-0-	-15	-0-	96 1	2555 3	Y	-0-				7
01		2635 N	2607	-0-	-28	-0-	97 1	2510 3	Y	-0-				7
*02		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	89 1	2341 3	Y	11				18

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100														
09		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	344 1	9309 3	Y	-0-				22
10		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	374 1	9754 3	Y	-0-				22
11		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	365 1	9387 3	Y	-0-				22
12		9982 X	9821	-0-	-161	-0-	372 1	9449 3	Y	-0-				22
01		10137 X	9898	-0-	-239	-0-	369 1	9529 3	Y	-0-				22
02		9483 X	9308	-0-	-175	-0-	338 1	8970 3	Y	-0-				22

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870														
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	71 1	2027 2	Y	-0-				-0-
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	71 1	1989 2	Y	-0-				-0-
11		1950 N	1939	-0-	-11	-0-	66 1	1873 2	Y	-0-				-0-
12		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	69 1	1990 2	Y	-0-				-0-
01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	71 1	2052 2	Y	-0-				-0-
*02		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	99 1	2791 2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		95	1	2630	3	Y	-0-	5
10		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-		117	1	3147	3	Y	-0-	5
11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		102	1	2627	3	Y	-0-	5
12		3286 X	2731	-0-	-555	-0-		100	1	2631	3	Y	-0-	5
01		3286 X	2421	-0-	-865	-0-		90	1	2331	3	Y	-0-	5
02		3045 X	2101	-0-	-944	-0-		75	1	2026	3	Y	-0-	5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711														
09		1560 N	1202	-0-	-358	-0-		41	1	1161	3	Y	-0-	-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		51	1	1315	3	Y	-0-	-0-
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		52	1	1343	3	Y	-0-	-0-
12		1240 N	1121	-0-	-119	-0-		42	1	1079	3	Y	-0-	-0-
01		1364 N	894	-0-	-470	-0-		31	1	863	3	Y	-0-	-0-
02		1363 N	770	-0-	-593	-0-		29	1	741	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857														
09		6450 X	5511	-0-	-939	-0-		121	1	5390	3	Y	-0-	-0-
10		5952 X	5848	-0-	-104	-0-		140	1	5708	3	Y	-0-	-0-
11		5760 X	5731	-0-	-29	-0-		198	1	5533	3	Y	-0-	-0-
12		5766 X	5756	-0-	-10	-0-		201	1	5555	3	Y	-0-	-0-
01		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-		200	1	5572	3	Y	-0-	-0-
*02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		182	1	5216	3	Y	-0-	-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117														
09		3090 X	2682	-0-	-408	-0-		90	1	2592	2	N	-0-	-0-
10		3069 X	2919	-0-	-150	-0-		100	1	2819	2	N	-0-	-0-
11		2820 X	2774	-0-	-46	-0-		94	1	2680	2	N	-0-	-0-
12		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		98	1	2821	2	N	-0-	-0-
01		2914 N	2866	-0-	-48	-0-		96	1	2770	2	N	-0-	-0-
02		2668 N	2648	-0-	-20	-0-		90	1	2558	2	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764														
09		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-		132	1	3963	3	N	-0-	-0-
10		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-		135	1	3928	3	N	-0-	-0-
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		137	1	3876	3	N	-0-	-0-
12		4278 X	3761	-0-	-517	-0-		132	1	3629	3	N	-0-	-0-
01		4247 X	3636	-0-	-611	-0-		124	1	3512	3	N	-0-	-0-
02		3973 X	3782	-0-	-191	-0-		128	1	3654	3	N	-0-	-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174														
09		1470 N	1462	-0-	-8	-0-		53	1	1409	3	N	-0-	-0-
10		1519 N	1493	-0-	-26	-0-		57	1	1436	3	N	-0-	-0-
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		65	1	1677	3	N	-0-	-0-
12		1519 N	1427	-0-	-92	-0-		54	1	1373	3	N	-0-	-0-
01		1488 N	1347	-0-	-141	-0-		54	1	1293	3	N	-0-	-0-
02		1682 N	1255	-0-	-427	-0-		44	1	1211	3	N	-0-	-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210														
09		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-		124	1	3645	3	Y	-0-	-0-
10		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		155	1	4388	3	Y	-0-	-0-
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-		166	1	4516	3	Y	-0-	-0-
12		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-		175	1	4676	3	Y	-0-	-0-
01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		167	1	4606	3	Y	-0-	-0-
*02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-		151	1	4214	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	152	1	4500	3	Y	-0-
10		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	163	1	4643	3	Y	-0-
11		4620 X	4529	-0-	-91	-0-	159	1	4370	3	Y	-0-
12		4805 X	4750	-0-	-55	-0-	167	1	4583	3	Y	-0-
01		4805 X	4682	-0-	-123	-0-	161	1	4521	3	Y	-0-
02		4495 X	4455	-0-	-40	-0-	151	1	4304	3	Y	-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718												
09		7830 X	7603	-0-	-227	-0-	270	1	7324	3	Y	45
10		8091 X	7795	-0-	-296	-0-	289	1	7506	3	Y	45
11		7770 X	7245	-0-	-525	-0-	271	1	6966	3	Y	52
12		7843 X	7677	-0-	-166	-0-	287	1	7390	3	Y	52
01		7843 X	7621	-0-	-222	-0-	284	1	7300	3	Y	52
02		7337 X	7191	-0-	-146	-0-	263	1	6927	3	Y	53

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052												
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	93	1	3971	3	N	-0-
10		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	102	1	4079	3	N	-0-
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	143	1	3899	3	N	-0-
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	149	1	4025	3	N	-0-
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	144	1	4021	3	N	-0-
*02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	130	1	3757	3	N	-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794												
09		2190 X	2021	-0-	-169	-0-	68	1	1953	3	Y	-0-
10		2232 X	1983	-0-	-249	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-
11		2160 X	1442	-0-	-718	-0-	51	1	1391	3	Y	-0-
12		2077 N	1298	-0-	-779	-0-	46	1	1252	3	Y	-0-
01		1984 N	1649	-0-	-335	-0-	58	1	1591	3	Y	-0-
*02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1726	3	Y	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170												
09		3450 X	3014	-0-	-436	-0-	108	1	2906	3	Y	6
10		3317 X	2558	-0-	-759	-0-	94	1	2464	3	Y	6
11		3150 X	2833	-0-	-317	-0-	109	1	2724	3	Y	6
12		3255 X	2924	-0-	-331	-0-	109	1	2815	3	Y	6
01		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	121	1	3152	3	Y	6
*02		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	132	1	3453	3	Y	6

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735												
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	146	1	4345	3	N	-0-
10		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	155	1	4416	3	N	-0-
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	3	N	-0-
12		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	154	1	4222	3	N	-0-
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	156	1	4338	3	N	-0-
*02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	137	1	3968	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		89 1	2493 3	Y	-0-			6
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		88 1	2315 3	Y	-0-			6
11		2700 N	2495	-0-	-205	-0-		91 1	2404 3	Y	-0-			6
12		2666 N	2527	-0-	-139	-0-		91 1	2436 3	Y	-0-			6
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		86 1	2358 3	Y	-0-			6
02		2407 N	2247	-0-	-160	-0-		76 1	2164 3	Y	6			6
								7 9						

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766														
09		5010 X	1704	-0-	-3306	-0-		54 1	1650 3	Y	-0-			-0-
10		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-		347 1	9752 3	Y	-0-			-0-
11		9449 X	9449	-0-	-0-	-0-		337 1	9112 3	Y	-0-			-0-
12		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-		310 1	8381 3	Y	-0-			-0-
01		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-		285 1	7816 3	Y	-0-			-0-
*02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-		270 1	7553 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488														
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		76 1	2163 3	Y	2			17
								2 9						
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		82 1	2275 3	Y	-0-			17
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		81 1	2145 3	Y	-0-			17
12		2325 N	2211	-0-	-114	-0-		81 1	2120 3	Y	9	26 1		-0-
								10 9						
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		85 1	2291 3	Y	-0-			-0-
02		2146 N	2010	-0-	-136	-0-		68 1	1942 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412														
09		2400 X	1881	-0-	-519	-0-		67 1	1812 3	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
10		2480 X	1707	-0-	-773	-0-		64 1	1643 3	Y	-0-			-0-
11		2400 X	1367	-0-	-1033	-0-		52 1	1315 3	Y	-0-			-0-
12		1922 N	1277	-0-	-645	-0-		50 1	1227 3	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1215	-0-	-490	-0-		43 1	1172 3	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1085	-0-	-249	-0-		37 1	1033 3	Y	14	14 1		-0-
								15 9						

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918														
09		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		124 1	3518 3	Y	-0-			-0-
10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		126 1	3554 3	Y	-0-			-0-
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		113 1	3101 3	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3424	-0-	-141	-0-		121 1	3303 3	Y	-0-			-0-
01		3565 X	3062	-0-	-503	-0-		106 1	2956 3	Y	-0-			-0-
02		3335 X	2887	-0-	-448	-0-		99 1	2788 3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753														
09		2820 N	2622	-0-	-198	-0-		83 1	2539 3	N	-0-			-0-
10		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		92 1	2669 3	N	-0-			-0-
11		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		86 1	2507 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2519	-0-	-178	-0-		84 1	2435 3	N	-0-			-0-
01		2759 N	2471	-0-	-288	-0-		83 1	2388 3	N	-0-			-0-
02		2494 N	2357	-0-	-137	-0-		77 1	2280 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	163576	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6855 - 7254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	82 1	2292 3	Y	-0-	-0-
10		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	89 1	2423 3	Y	-0-	-0-
11		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	83 1	2271 3	Y	-0-	-0-
12		2449 N	2399	-0-	-50	-0-	88 1	2311 3	Y	-0-	-0-
01		2480 N	2233	-0-	-247	-0-	79 1	2154 3	Y	-0-	-0-
02		2262 N	1784	-0-	-478	-0-	60 1	1724 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	7	RRCID ->	163770	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7034 - 7504
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	74 1	2033 3	N	-0-	96
10		2232 N	1972	-0-	-260	-0-	73 1	1899 3	N	-0-	96
11		2070 N	1408	-0-	-662	-0-	52 1	1356 3	N	-0-	96
12		2170 N	1533	-0-	-637	-0-	59 1	1474 3	N	-0-	96
01		1984 N	1481	-0-	-503	-0-	55 1	1426 3	N	-0-	96
*02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	75 1	2056 3	N	-0-	95

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163771	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6880 - 7280
09		3120 X	2986	-0-	-134	-0-	102 1	2884 3	Y	-0-	-0-
10		3193 X	2993	-0-	-200	-0-	103 1	2890 3	Y	-0-	-0-
11		3000 X	2815	-0-	-185	-0-	103 1	2712 3	Y	-0-	-0-
12		3100 X	2803	-0-	-297	-0-	101 1	2702 3	Y	-0-	-0-
01		3100 X	2844	-0-	-256	-0-	103 1	2741 3	Y	-0-	-0-
02		2900 X	2459	-0-	-441	-0-	89 1	2370 3	Y	-0-	-0-

WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164096	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	6808 - 7106
09		8340 X	8231	-0-	-109	-0-	258 1	7973 3	Y	-0-	-0-
10		8370 X	8311	-0-	-59	-0-	272 1	8039 3	Y	-0-	-0-
11		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	284 1	8114 3	Y	-0-	-0-
12		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	344 1	9736 3	Y	-0-	-0-
01		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	297 1	8625 3	Y	-0-	-0-
*02		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	292 1	8687 3	Y	-0-	-0-

GAGE, STEVEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164097	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7120 - 7640
09		1830 N	1742	-0-	-88	-0-	61 1	1681 3	Y	-0-	-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	72 1	1868 3	Y	-0-	-0-
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	80 1	2015 3	Y	-0-	7
							8 9				
12		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	96 1	2461 3	Y	-0-	13
							7 9				
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	85 1	2205 3	Y	-0-	13
*02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	66 1	1739 3	Y	-0-	13

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	4	RRCID ->	164099	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7371 - 7867
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997												TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7374 - 7892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		2190 N	2154	-0-	-36	-0-	69	1	2085	3	Y	-0-					12	
10		2201 N	2127	-0-	-74	-0-	74	1	2053	3	Y	-0-					12	
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	76	1	2128	3	Y	-0-					12	
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	75	1	2063	3	Y	-0-					12	
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					12	
*02		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	3	Y	-0-					12	

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997												TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7580 - 7824				
09		4530 X	3809	-0-	-721	-0-	85	1	3724	3	Y	-0-					-0-	
10		4247 X	4016	-0-	-231	-0-	94	1	3922	3	Y	-0-					-0-	
11		4080 X	3742	-0-	-338	-0-	97	1	3645	3	Y	-0-					-0-	
12		4216 X	3867	-0-	-349	-0-	135	1	3732	3	Y	-0-					-0-	
01		4185 X	3803	-0-	-382	-0-	131	1	3672	3	Y	-0-					-0-	
02		3770 X	3427	-0-	-343	-0-	115	1	3312	3	Y	-0-					-0-	

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997												TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7319 - 7822				
09		1950 X	959	-0-	-991	-0-	34	1	925	3	Y	-0-					-0-	
10		1953 X	1143	-0-	-810	-0-	38	1	1105	3	Y	-0-					-0-	
11		1350 N	1088	-0-	-262	-0-	38	1	1050	3	Y	-0-					-0-	
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	42	1	1129	3	Y	-0-					-0-	
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	3	Y	-0-					-0-	
*02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	3	Y	-0-					-0-	

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997												TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7296 - 7802				
09		2070 N	1970	-0-	-100	-0-	68	1	1902	3	Y	-0-					-0-	
10		2170 N	2085	-0-	-85	-0-	74	1	2011	3	Y	-0-					-0-	
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	67	1	1846	3	Y	-0-					-0-	
12		2046 N	1914	-0-	-132	-0-	69	1	1845	3	Y	-0-					-0-	
01		2077 N	1852	-0-	-225	-0-	66	1	1786	3	Y	-0-					-0-	
02		1856 N	1688	-0-	-168	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-					-0-	

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997												TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7266 - 7755				
09		3810 X	3467	-0-	-343	-0-	116	1	3351	3	Y	-0-					-0-	
10		3875 X	3252	-0-	-623	-0-	117	1	3135	3	Y	-0-					-0-	
11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	120	1	3254	3	Y	-0-					-0-	
12		3596 X	3445	-0-	-151	-0-	124	1	3321	3	Y	-0-					-0-	
01		3596 X	3392	-0-	-204	-0-	122	1	3270	3	Y	-0-					-0-	
02		3364 X	2495	-0-	-869	-0-	89	1	2406	3	Y	-0-					-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997												TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7370 - 7839				
09		7500 X	6934	-0-	-566	-0-	228	1	6706	3	N	-0-					-0-	
10		7750 X	7324	-0-	-426	-0-	247	1	7077	3	N	-0-					-0-	
11		7170 X	6975	-0-	-195	-0-	243	1	6732	3	N	-0-					-0-	
12		7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	248	1	6866	3	N	-0-					-0-	
01		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	238	1	6771	3	N	-0-					-0-	
02		6554 X	6393	-0-	-161	-0-	213	1	6180	3	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	655 1	4747 3	Y	-0-		38
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	333 1	4575 3	Y	-0-		38
11	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	162 1	4245 3	Y	2		40
12	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	162 1	4155 3	Y	-0-		40
01	5456 X	3670	-0-	-1786	-0-	134 1	3536 3	Y	-0-		40
02	5104 X	3027	-0-	-2077	-0-	110 1	2917 3	Y	-0-		40

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

09	2670 N	2287	-0-	-383	-0-	76 1	2211 3	Y	-0-		8
10	2728 N	2486	-0-	-242	-0-	88 1	2398 3	Y	-0-		8
11	2370 N	2286	-0-	-84	-0-	82 1	2204 3	Y	-0-		8
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	81 1	2155 3	Y	-0-		8
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	87 1	2393 3	Y	-0-		8
*02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	75 1	2074 3	Y	-0-		8

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	36 1	1532 3	N	-0-		-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	32 1	1371 3	N	-0-		-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	33 1	1348 3	N	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	20 1	792 3	N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	21 1	944 3	N	-0-		-0-
02	754 N	661	-0-	-93	-0-	16 1	645 3	N	-0-		-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	56 1	1719 3	Y	-0-		-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	68 1	1998 3	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	54 1	1494 3	Y	-0-		-0-
12	1705 N	1211	-0-	-494	-0-	42 1	1169 3	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1443	-0-	-262	-0-	45 1	1398 3	Y	-0-		-0-
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	55 1	1728 3	Y	-0-		-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

09	2880 X	2803	-0-	-77	-0-	95 1	2708 3	Y	-0-		-0-
10	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	105 1	2977 3	Y	-0-		-0-
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	113 1	3126 3	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3568	-0-	468	468	130 1	3438 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	3558	-0-	458	926	124 1	3434 3	Y	-0-		-0-
*02	4235 X	3309	-0-	-926	-0-	114 1	3195 3	Y	-0-		-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	35 1	1079 3	Y	-0-		-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	36 1	1025 3	Y	-0-		-0-
11	1260 N	1009	-0-	-251	-0-	37 1	972 3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	999	-0-	-148	-0-	37 1	962 3	Y	-0-		-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	37 1	1084 3	Y	-0-		-0-
02	986 N	944	-0-	-42	-0-	31 1	913 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7267 - 7781	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1500 N	1186	-0-	-314	-0-	41 1	1145 3	Y	-0-		-0-	
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	66 1	1813 3	Y	-0-		-0-	
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	67 1	1827 3	Y	-0-		-0-	
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	73 1	1871 3	Y	-0-		-0-	
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	67 1	1847 3	Y	-0-		-0-	
*02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	60 1	1701 3	Y	-0-		-0-	

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7329 - 7760	
09		1260 N	879	-0-	-381	-0-	28 1	851 3	N	-0-		-0-	
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	44 1	1256 3	N	-0-		-0-	
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	61 1	1756 3	N	-0-		-0-	
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	56 1	1551 3	N	-0-		-0-	
01		1302 N	970	-0-	-332	-0-	32 1	938 3	N	-0-		-0-	
02		1769 N	1023	-0-	-746	-0-	31 1	992 3	N	-0-		-0-	

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7424 - 7904	
09		1680 N	1650	-0-	-30	-0-	54 1	1596 3	Y	-0-		-0-	
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	59 1	1717 3	Y	-0-		-0-	
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	60 1	1652 3	Y	-0-		-0-	
12		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	65 1	1740 3	Y	-0-		-0-	
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	62 1	1677 3	Y	-0-		-0-	
*02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	53 1	1499 3	Y	-0-		-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7524 - 8081	
09		4290 X	4214	-0-	-76	-0-	97 1	4117 3	Y	-0-		-0-	
10		4433 X	4142	-0-	-291	-0-	102 1	4040 3	Y	-0-		-0-	
11		4290 X	3807	-0-	-483	-0-	97 1	3710 3	Y	-0-		-0-	
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	110 1	4331 3	Y	-0-		-0-	
01		4402 X	4064	-0-	-338	-0-	99 1	3965 3	Y	-0-		-0-	
*02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	97 1	3994 3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7272 - 7733	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	21 1	577 3	Y	-0-		-0-	
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	21 1	549 3	Y	-0-		-0-	
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	23 1	593 3	Y	-0-		-0-	
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	23 1	571 3	Y	-0-		-0-	
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	23 1	582 3	Y	-0-		-0-	
02		609 N	541	-0-	-68	-0-	21 1	520 3	Y	-0-		-0-	

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997										TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7451 - 7719	
09		4470 X	4307	-0-	-163	-0-	150 1	4148 3	Y	8		44	
10		4557 X	4477	-0-	-80	-0-	160 1	4317 3	Y	-0-		44	
11		4380 X	4339	-0-	-41	-0-	161 1	4168 3	Y	9		53	
12		4526 X	4212	-0-	-314	-0-	158 1	4053 3	Y	1		54	
01		4526 X	4129	-0-	-397	-0-	152 1	3957 3	Y	18	18 1	54	
02		4205 X	4151	-0-	-54	-0-	148 1	4003 3	Y	-0-		54	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	165459	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6880 - 7324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	95 1	2650 3	N	-0-	8	
10		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	108 1	2787 3	N	-0-	8	
11		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	103 1	2658 3	N	-0-	8	
12		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	104 1	2705 3	N	-0-	8	
01		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	103 1	2676 3	N	-0-	8	
02		2494 N	2483	-0-	-11	-0-	89 1	2394 3	N	-0-	8	

MCCURDY, FLOYD		WELL #:	3	RRCID ->	165467	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7241 - 7776	
09		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	154 1	4037 3	Y	-0-	-0-	
10		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	150 1	3913 3	Y	9	9	
							10 9					
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	159 1	3931 3	Y	1	10	
							1 9					
12		4340 X	4107	-0-	-233	-0-	156 1	3951 3	Y	-0-	10	
01		4340 X	4154	-0-	-186	-0-	156 1	3998 3	Y	-0-	10	
02		4060 X	3846	-0-	-214	-0-	140 1	3706 3	Y	-0-	10	

SANDERS, FRED GU		WELL #:	3	RRCID ->	165472	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	7822 - 8094	
09		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	60 1	1733 2	N	-0-	-0-	
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	66 1	1855 2	N	-0-	-0-	
11		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	62 1	1764 2	N	-0-	-0-	
12		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	62 1	1792 2	N	-0-	-0-	
01		1922 N	1878	-0-	-44	-0-	63 1	1815 2	N	-0-	-0-	
02		1769 N	1682	-0-	-87	-0-	57 1	1625 2	N	-0-	-0-	

FITCH, R. L.		WELL #:	5	RRCID ->	165475	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7176 - 7637	
09		1590 N	1455	-0-	-135	-0-	48 1	1407 3	Y	-0-	-0-	
10		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	51 1	1394 3	Y	-0-	-0-	
11		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	52 1	1397 3	Y	-0-	-0-	
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	56 1	1465 3	Y	-0-	-0-	
01		1457 N	1221	-0-	-236	-0-	43 1	1178 3	Y	-0-	-0-	
*02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	52 1	1343 3	Y	-0-	-0-	

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:	4	RRCID ->	165480	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6681 - 7129	
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	34 1	858 3	Y	-0-	-0-	
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	43 1	1049 3	Y	-0-	-0-	
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	44 1	1172 3	Y	-0-	-0-	
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	50 1	1276 3	Y	-0-	-0-	
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	49 1	1326 3	Y	-0-	-0-	
*02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	52 1	1387 3	Y	-0-	-0-	

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	165489	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6710 - 7072	
09		11752 X	10497	-0-	-1255	-0-	345 1	10152 3	N	-0-	-0-	
10		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	304 1	8641 3	N	-0-	-0-	
11		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	347 1	9585 3	N	-0-	-0-	
*12		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	363 1	9951 3	Y	20	20 1	
							22 9					
*01		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	304 1	8458 3	Y	-0-	-0-	
*02		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	279 1	7933 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	3	Y	-0-	-0-						-0-
10		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1905	3	Y	-0-	-0-						-0-
11		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	3	Y	-0-	-0-						-0-
12		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	2208	3	Y	-0-	-0-						-0-
01		3100 N	3706	-0-	606	606	135	1	3571	3	Y	-0-	-0-						-0-
*02		2900 N	3761	-0-	861	1467	134	1	3627	3	Y	-0-	-0-						-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	-0-						7
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	3	Y	-0-	-0-						7
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	-0-	-0-						7
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	-0-	-0-						7
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-	-0-						7
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	-0-	-0-						7

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	63	1	2065	3	N	-0-	-0-						-0-
10		2449 N	2051	-0-	-398	-0-	68	1	1983	3	N	-0-	-0-						-0-
11		2280 N	1932	-0-	-348	-0-	62	1	1870	3	N	-0-	-0-						-0-
12		2201 N	1773	-0-	-428	-0-	58	1	1715	3	N	-0-	-0-						-0-
01		2046 N	1185	-0-	-861	-0-	38	1	1147	3	N	-0-	-0-						-0-
02		1856 N	1336	-0-	-520	-0-	45	1	1291	3	N	-0-	-0-						-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

09		4680 X	4395	-0-	-285	-0-	145	1	4250	3	N	-0-	-0-						-0-
10		4836 X	4116	-0-	-720	-0-	141	1	3975	3	N	-0-	-0-						-0-
11		4410 X	4118	-0-	-292	-0-	143	1	3975	3	N	-0-	-0-						-0-
12		4526 X	4238	-0-	-288	-0-	149	1	4089	3	N	-0-	-0-						-0-
01		4526 X	3935	-0-	-591	-0-	137	1	3798	3	N	-0-	-0-						-0-
02		4234 X	3184	-0-	-1050	-0-	107	1	3077	3	N	-0-	-0-						-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

09		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	162	1	4508	3	Y	-0-	-0-	34	1				20
10		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	168	1	4637	3	Y	-0-	-0-	1	1	1	1		20
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	163	1	4232	3	Y	-0-	-0-						20
12		4867 X	4668	-0-	-199	-0-	169	1	4499	3	Y	-0-	-0-						20
01		4867 X	4276	-0-	-591	-0-	154	1	4122	3	Y	-0-	-0-						20
*02		4524 X	4403	-0-	-121	-0-	156	1	4247	3	Y	-0-	-0-	20	6				-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997												TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7497	-	8029	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1530 N	1412	-0-	-118	-0-	32	1	1380	2	N	-0-					-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	2	N	-0-					-0-
11		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	46	1	1295	2	N	-0-					-0-
12		1457 N	990	-0-	-467	-0-	33	1	957	2	N	-0-					-0-
01		1395 N	185	-0-	-1210	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997												TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7070	-	7423	
09		2910 X	2773	-0-	-137	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
10		3007 X	2923	-0-	-84	-0-	100	1	2823	2	N	-0-					-0-
11		2910 X	2752	-0-	-158	-0-	94	1	2658	2	N	-0-					-0-
12		3007 X	2874	-0-	-133	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-
01		2914 X	2849	-0-	-65	-0-	95	1	2754	2	N	-0-					-0-
02		2726 X	2676	-0-	-50	-0-	91	1	2585	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997												TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7308	-	7791	
09		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	213	1	6292	3	N	-0-					-0-
10		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	236	1	6566	3	N	-0-					-0-
11		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	226	1	6277	3	N	-0-					-0-
12		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	232	1	6352	3	N	-0-					-0-
01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	229	1	6354	3	N	-0-					-0-
*02		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	204	1	5795	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997												TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7427	-	8025	
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	70	1	3070	3	Y	-0-					-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	3	Y	-0-					-0-
11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	112	1	3064	3	Y	-0-					-0-
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	115	1	3133	3	Y	-0-					-0-
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	112	1	3124	3	Y	-0-					-0-
*02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997												TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7052	-	7508	
09		1830 N	1670	-0-	-160	-0-	60	1	1586	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	3	Y	-0-					8
11		1650 N	1493	-0-	-157	-0-	57	1	1436	3	Y	-0-					8
12		1736 N	1378	-0-	-358	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					8
01		1736 N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1082	3	Y	-0-					8
*02		1450 N	577	-0-	-873	-0-	21	1	556	3	Y	-0-	8	6			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997												TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7300	-	7708	
09		2940 X	2177	-0-	-763	-0-	69	1	2108	3	N	-0-					-0-
10		3007 X	2363	-0-	-644	-0-	77	1	2286	3	N	-0-					-0-
11		2490 X	2338	-0-	-152	-0-	77	1	2261	3	N	-0-					-0-
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	90	1	2550	3	N	-0-					-0-
01		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	3	N	-0-					-0-
*02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	84	1	2376	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7455 -	8027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	69 1	2074 3	Y	-0-	-0-		
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	82 1	2188 3	Y	-0-	-0-		
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	83 1	2208 3	Y	-0-	-0-		
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	83 1	2242 3	Y	-0-	-0-		
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	79 1	2185 3	Y	-0-	-0-		
*02		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	75 1	2031 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7451 -	7976
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	36 1	1593 3	Y	-0-	-0-		
10		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	46 1	1813 3	Y	-0-	-0-		
11		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	49 1	1971 3	Y	-0-	-0-		
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	44 1	1771 3	Y	-0-	-0-		
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	45 1	1791 3	Y	-0-	-0-		
*02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	41 1	1692 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7483 -	7988
09		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	36 1	1598 3	N	-0-	-0-		
10		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	54 1	1658 3	N	-0-	-0-		
11		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	55 1	1596 3	N	-0-	-0-		
12		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	56 1	1597 3	N	-0-	-0-		
01		1705 N	1653	-0-	-52	-0-	57 1	1596 3	N	-0-	-0-		
02		1595 N	1564	-0-	-31	-0-	53 1	1511 3	N	-0-	-0-		

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7414 -	7907
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7448 -	7914
09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	54 1	1638 3	Y	-0-	-0-		
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	59 1	1691 3	Y	-0-	-0-		
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	59 1	1583 3	Y	-0-	-0-		
12		1736 N	1558	-0-	-178	-0-	56 1	1502 3	Y	-0-	-0-		
01		1736 N	1632	-0-	-104	-0-	56 1	1576 3	Y	-0-	-0-		
02		1595 N	1536	-0-	-59	-0-	53 1	1483 3	Y	-0-	-0-		

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997										TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6902 -	7346
09		4710 X	3816	-0-	-894	-0-	135 1	3681 3	Y	-0-	-0-		
10		4867 X	3907	-0-	-960	-0-	145 1	3762 3	Y	-0-	-0-		
11		4380 X	3758	-0-	-622	-0-	139 1	3619 3	Y	-0-	-0-		
12		3906 X	3673	-0-	-233	-0-	139 1	3534 3	Y	-0-	-0-		
01		3906 X	3544	-0-	-362	-0-	133 1	3411 3	Y	-0-	-0-		
02		3654 X	3195	-0-	-459	-0-	118 1	3077 3	Y	-0-	-0-		

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7050 -	7435
09		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	84 1	2425 2	N	-0-	-0-		
10		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	91 1	2553 2	N	-0-	-0-		
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	82 1	2323 2	N	-0-	-0-		
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	79 1	2281 2	N	-0-	-0-		
01		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	102 1	2964 2	N	-0-	-0-		
*02		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	97 1	2750 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3479	2	-0-
10		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3252	2	-0-
11		3270 X	3122	-0-	-148	-0-	-0-	107	1	3015	2	-0-
12		4123 X	3129	-0-	-994	-0-	-0-	105	1	3024	2	-0-
01		4123 X	2944	-0-	-1179	-0-	-0-	98	1	2846	2	-0-
02		3480 X	2696	-0-	-784	-0-	-0-	92	1	2604	2	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172												
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3581	3	-0-
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3715	3	-0-
11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3571	3	-0-
12		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	3469	3	-0-
01		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3823	3	-0-
*02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3462	3	-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728												
09		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	14671	3	-0-
10		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	14446	3	-0-
11		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	13160	3	-0-
12		15965 X	13468	-0-	-2497	-0-	-0-	481	1	12987	3	-0-
01		15965 X	12122	-0-	-3843	-0-	-0-	427	1	11695	3	-0-
02		14674 X	10780	-0-	-3894	-0-	-0-	369	1	10411	3	-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958												
09		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4520	2	-0-
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	4588	2	-0-
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4523	2	-0-
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	-0-
01		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4879	2	-0-
*02		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4422	2	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130												
09		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	-0-
10		2263 N	2150	-0-	-113	-0-	-0-	48	1	2102	3	-0-
11		2160 N	2045	-0-	-115	-0-	-0-	49	1	1996	3	-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2209	3	-0-
01		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2156	3	-0-
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1924	3	-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736												
09		3090 X	2977	-0-	-113	-0-	-0-	102	1	2875	3	-0-
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3021	3	-0-
11		3000 X	2961	-0-	-39	-0-	-0-	111	1	2850	3	-0-
12		3069 X	3025	-0-	-44	-0-	-0-	110	1	2915	3	-0-
01		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	-0-	110	1	2871	3	-0-
02		2929 X	2535	-0-	-394	-0-	-0-	90	1	2434	3	10
								11	9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7497 - 8059	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4530 X	4467	-0-	-63	-0-	99 1	4368 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	116 1	4579 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	114 1	4478 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	122 1	4782 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	123 1	4835 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	119 1	4762 3	Y	-0-	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6854 - 7058	
09	4200 X	3296	-0-	-904	-0-	115 1	3181 3	Y	-0-	-0-			42
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	138 1	3572 3	Y	2	2			44
						2 9							
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	127 1	3336 3	Y	-0-	-0-			44
*12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	135 1	3513 3	Y	1	1			45
						1 9							
01	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	135 1	3586 3	Y	-0-	45 1			-0-
*02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	133 1	3530 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7623 - 8210	
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	50 1	2313 3	N	-0-	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	48 1	2089 3	N	-0-	-0-			-0-
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	56 1	2150 3	N	-0-	-0-			-0-
12	2387 N	2195	-0-	-192	-0-	54 1	2141 3	N	-0-	-0-			-0-
01	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	52 1	2068 3	N	-0-	-0-			-0-
02	2146 N	1999	-0-	-147	-0-	48 1	1951 3	N	-0-	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7460 - 8017	
09	4080 X	3826	-0-	-254	-0-	85 1	3741 3	N	-0-	-0-			-0-
10	4185 X	4021	-0-	-164	-0-	94 1	3927 3	N	-0-	-0-			-0-
11	4050 X	3847	-0-	-203	-0-	97 1	3750 3	N	-0-	-0-			-0-
12	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	94 1	3790 3	N	-0-	-0-			-0-
01	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	92 1	3766 3	N	-0-	-0-			-0-
02	3770 X	3692	-0-	-78	-0-	88 1	3604 3	N	-0-	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998										TOTAL DEPTH	7275	PERF. 6742 - 7154	
09	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	109 1	3032 3	Y	-0-	-0-			5
10	3131 X	3065	-0-	-66	-0-	110 1	2955 3	Y	-0-	-0-			5
11	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	105 1	2879 3	Y	-0-	-0-			5
12	3255 X	2849	-0-	-406	-0-	105 1	2744 3	Y	-0-	-0-			5
01	3255 X	2924	-0-	-331	-0-	105 1	2819 3	Y	-0-	-0-			5
02	3045 X	2461	-0-	-584	-0-	89 1	2372 3	Y	-0-	-0-			5

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998										TOTAL DEPTH	8133	PERF. 7470 - 8021	
09	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	95 1	2770 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	103 1	2840 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	97 1	2625 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	102 1	2808 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	105 1	2813 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	97 1	2643 3	Y	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
RENSHAW, ANNA		WELL #:	4	RRCID ->	168652	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7099 - 7680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	168728	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7408 - 7922		
09	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	152	1	4464	3	Y	-0-	-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	170	1	4774	3	Y	-0-	-0-
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	166	1	4545	3	Y	-0-	-0-
12	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	170	1	4619	3	Y	-0-	-0-
01	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	167	1	4618	3	Y	-0-	-0-
02	4611	X	4407	-0-	-204	-0-	151	1	4256	3	Y	-0-	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:	4	RRCID ->	168735	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7589 - 8101		
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	85	1	2437	2	N	-0-	-0-
10	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	83	1	2341	2	N	-0-	-0-
11	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	85	1	2407	2	N	-0-	-0-
12	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	86	1	2476	2	N	-0-	-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	N	-0-	-0-
*02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	2	N	-0-	-0-
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	14T	RRCID ->	168742	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7109 - 7583		
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	20	1	544	3	Y	-0-	-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	613	3	Y	1	-0-
							1	9			1	1	
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-	-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	3	Y	-0-	-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	20	1	543	3	Y	-0-	-0-
02	609	N	583	-0-	-26	-0-	21	1	562	3	Y	-0-	-0-
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	8	RRCID ->	168748	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	6642 - 7108		
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	115	1	3135	3	Y	11	-0-
							12	9			19	1	
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	129	1	3273	3	Y	3	3
							3	9					
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	85	1	3138	3	Y	-0-	3
12	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	88	1	3223	3	Y	15	18
							17	9					
01	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	126	1	3207	3	Y	12	30
							13	9					
02	3190	X	3072	-0-	-118	-0-	111	1	2950	3	Y	10	40
							11	9					
THURMOND, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	168783	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7337 - 7836		
09	6420	X	5378	-0-	-1042	-0-	184	1	5194	3	Y	-0-	-0-
10	6572	X	5929	-0-	-643	-0-	206	1	5723	3	Y	-0-	-0-
11	6210	X	5525	-0-	-685	-0-	201	1	5324	3	Y	-0-	-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	199	1	5336	3	Y	-0-	-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	209	1	5731	3	Y	-0-	-0-
*02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5369	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998											TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6876 - 7322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2370 N	2251	-0-	-119	-0-	82 1	2169 3	Y	-0-				-0-
10		2325 N	2290	-0-	-35	-0-	87 1	2203 3	Y	-0-				-0-
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	81 1	2085 3	Y	52	52 1			-0-
							57 9							
12		2325 N	2272	-0-	-53	-0-	81 1	2130 3	Y	55	55 1			-0-
							61 9							
01		2294 N	2185	-0-	-109	-0-	79 1	2106 3	Y	-0-				-0-
02		2146 N	2092	-0-	-54	-0-	75 1	2017 3	Y	-0-				-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998											TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7043 - 7336	
09		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	198 1	5698 2	N	-0-				-0-
10		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	139 1	3920 2	N	-0-				-0-
11		3000 X	2381	-0-	-619	-0-	81 1	2300 2	N	-0-				-0-
12		3100 X	2726	-0-	-374	-0-	92 1	2634 2	N	-0-				-0-
01		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	96 1	2781 2	N	-0-				-0-
02		2900 X	2662	-0-	-238	-0-	91 1	2571 2	N	-0-				-0-
WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998											TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7086 - 7636	
09		2280 X	2194	-0-	-86	-0-	80 1	2114 3	Y	-0-				38
10		2356 X	1693	-0-	-663	-0-	121 1	1572 3	Y	-0-				38
11		2280 X	848	-0-	-1432	-0-	62 1	786 3	Y	-0-				38
12		1612 X	1127	-0-	-485	-0-	80 1	1047 3	Y	-0-				38
01		1612 X	1166	-0-	-446	-0-	44 1	1122 3	Y	-0-				38
02		1508 X	1052	-0-	-456	-0-	38 1	1014 3	Y	-0-				38
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998											TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7554 - 8097	
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	49 1	2137 2	N	-0-				-0-
10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	77 1	2168 2	N	-0-				-0-
11		2160 N	2117	-0-	-43	-0-	72 1	2045 2	N	-0-				-0-
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	51 1	2236 2	N	-0-				-0-
01		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	73 1	2120 2	N	-0-				-0-
02		2030 N	1968	-0-	-62	-0-	67 1	1901 2	N	-0-				-0-
WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998											TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7010 - 8521	
09		4020 X	3629	-0-	-391	-0-	129 1	3500 3	Y	-0-				9
10		4154 X	3705	-0-	-449	-0-	138 1	3567 3	Y	-0-				9
11		3630 X	3520	-0-	-110	-0-	131 1	3389 3	Y	-0-				9
12		3720 X	3594	-0-	-126	-0-	135 1	3459 3	Y	-0-				9
01		3720 X	3536	-0-	-184	-0-	133 1	3403 3	Y	-0-				9
02		3480 X	3159	-0-	-321	-0-	117 1	3011 3	Y	28				37
							31 9							
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998											TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7348 - 7886	
09		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	76 1	3159 3	Y	-0-				-0-
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	126 1	3359 3	Y	-0-				-0-
11		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	119 1	3135 3	Y	-0-				-0-
12		3317 X	2834	-0-	-483	-0-	102 1	2732 3	Y	-0-				-0-
01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	117 1	3221 3	Y	-0-				-0-
02		3103 X	3007	-0-	-96	-0-	105 1	2902 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		7260 X	7160	-0-	-100	-0-		157	1	7003	3	-0-
10		7316 X	7203	-0-	-113	-0-		172	1	7031	3	-0-
11		7230 X	6831	-0-	-399	-0-		169	1	6662	3	-0-
12		7471 X	6845	-0-	-626	-0-		166	1	6679	3	-0-
01		7471 X	6733	-0-	-738	-0-		163	1	6570	3	-0-
02		6931 X	6097	-0-	-834	-0-		145	1	5952	3	-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740												
09		3750 X	3585	-0-	-165	-0-		128	1	3457	3	19
10		3875 X	3758	-0-	-117	-0-		138	1	3620	3	19
11		3750 X	3715	-0-	-35	-0-		139	1	3576	3	19
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-		141	1	3664	3	19
01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-		140	1	3667	3	19
02		3538 X	3489	-0-	-49	-0-		125	1	3364	3	19

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816												
09		6240 X	5771	-0-	-469	-0-		133	1	5638	3	5
10		6293 X	5856	-0-	-437	-0-		140	1	5716	3	5
11		5850 X	5655	-0-	-195	-0-		143	1	5512	3	5
12		5890 X	5830	-0-	-60	-0-		208	1	5622	3	5
01		5890 X	5709	-0-	-181	-0-		199	1	5510	3	5
02		5510 X	5394	-0-	-116	-0-		187	1	5207	3	5

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888												
09		6810 X	5965	-0-	-845	-0-		199	1	5766	3	-0-
10		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-		222	1	6325	3	-0-
11		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-		220	1	6112	3	-0-
12		6510 X	6249	-0-	-261	-0-		219	1	6030	3	-0-
01		6541 X	5827	-0-	-714	-0-		203	1	5624	3	-0-
02		6119 X	5499	-0-	-620	-0-		189	1	5310	3	-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492												
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		34	1	1480	2	-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		53	1	1503	2	-0-
11		1500 N	1481	-0-	-19	-0-		51	1	1430	2	-0-
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		52	1	1507	2	-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		55	1	1589	2	-0-
*02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		53	1	1486	2	-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556												
09		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-		99	1	4368	3	-0-
10		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-		119	1	4832	3	-0-
11		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		115	1	4628	3	-0-
12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		113	1	4609	3	-0-
01		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		113	1	4600	3	-0-
*02		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-		105	1	4235	3	-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648												
09		4800 X	1617	-0-	-3183	-0-		54	1	1563	3	-0-
10		4619 X	3573	-0-	-1046	-0-		656	1	2917	3	-0-
11		11231 X	11231	-0-	-0-	-0-		1064	1	10167	3	-0-
12		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-		1074	1	9853	3	-0-
01		10729 X	10729	-0-	-0-	-0-		1061	1	9668	3	-0-
*02		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-		969	1	8618	3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	342 1	9052 3	Y	4	4 1	-0-	
10	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	344 1	8852 3	Y	2		2	
11	0 W	7538	-0-	7538	7538	290 1	7245 3	Y	3		5	
12	0 W	8360	-0-	8360	15898	317 1	8032 3	Y	10		15	
01	25113 X	9215	-0-	-15898	-0-	349 1	8860 3	Y	5	20 1	-0-	
02	9077 X	8676	-0-	-401	-0-	321 1	8347 3	Y	7		7	
						4 9						
						2 9						
						3 9						
						11 9						
						6 9						
						8 9						
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104												
09	1200 N	753	-0-	-447	-0-	17 1	736 2	N	-0-		-0-	
10	1240 N	898	-0-	-342	-0-	31 1	867 2	N	-0-		-0-	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	43 1	1219 2	N	-0-		-0-	
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	27 1	1160 2	N	-0-		-0-	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 2	N	-0-		-0-	
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	45 1	1285 2	N	-0-		-0-	
WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453												
09	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	41 1	1204 3	N	-0-		-0-	
10	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	38 1	1070 3	N	-0-		-0-	
11	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	37 1	1009 3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	42 1	1120 3	N	-0-		-0-	
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	44 1	1223 3	N	-0-		-0-	
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	37 1	1008 3	N	-0-		-0-	
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546												
09	3840 X	2954	-0-	-886	-0-	108 1	2846 3	Y	-0-		19	
10	3875 X	3046	-0-	-829	-0-	115 1	2911 3	Y	18		37	
11	3660 X	2846	-0-	-814	-0-	109 1	2737 3	Y	-0-		37	
12	3627 X	3014	-0-	-613	-0-	116 1	2898 3	Y	-0-		37	
01	3627 X	3177	-0-	-450	-0-	120 1	3053 3	Y	4	41 1	-0-	
*02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	110 1	2817 3	Y	1	1 1	-0-	
						4 9						
						1 9						
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006												
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	35 1	1489 3	Y	-0-		-0-	
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	38 1	1518 3	Y	-0-		-0-	
11	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	39 1	1458 3	Y	-0-		-0-	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	38 1	1473 3	Y	-0-		-0-	
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	38 1	1448 3	Y	-0-		-0-	
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	39 1	1458 3	Y	-0-		-0-	
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250												
09	4560 X	1617	-0-	-2943	-0-	56 1	1561 3	Y	-0-		-0-	
10	4712 X	2762	-0-	-1950	-0-	100 1	2662 3	Y	-0-		-0-	
11	4350 X	2206	-0-	-2144	-0-	79 1	2127 3	Y	-0-		-0-	
12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	105 1	2814 3	Y	-0-		-0-	
01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	106 1	2861 3	Y	-0-		-0-	
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	114 1	3085 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7207 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	95 1	2585 3	Y	-0-			52
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	102 1	2663 3	Y	18			70
							20 9						
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	101 1	2584 3	Y	4	74 1		-0-
							4 9						
12		2759 N	2737	-0-	-22	-0-	103 1	2626 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
01		2790 N	2719	-0-	-71	-0-	103 1	2616 3	Y	-0-			-0-
02		2610 N	2523	-0-	-87	-0-	95 1	2428 3	Y	-0-			-0-
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998										TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7219 - 7690	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998										TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6900 - 7372	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998										TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6835 - 7220	
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	61 1	1668 3	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1477	-0-	-228	-0-	51 1	1426 3	Y	-0-			-0-
11		1650 N	1212	-0-	-438	-0-	44 1	1168 3	Y	-0-			-0-
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	69 1	1821 3	Y	-0-			-0-
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	67 1	1887 3	Y	-0-			-0-
*02		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	68 1	1787 3	Y	-0-			-0-
BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998										TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7458 - 7943	
09		4800 X	4600	-0-	-200	-0-	155 1	4445 2	N	-0-			-0-
10		4898 X	4761	-0-	-137	-0-	163 1	4598 2	N	-0-			-0-
11		4620 X	4586	-0-	-34	-0-	156 1	4430 2	N	-0-			-0-
12		4774 X	4425	-0-	-349	-0-	149 1	4276 2	N	-0-			-0-
01		4774 X	4235	-0-	-539	-0-	141 1	4094 2	N	-0-			-0-
02		4466 X	4436	-0-	-30	-0-	151 1	4285 2	N	-0-			-0-
WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998										TOTAL DEPTH	6847	PERF. 6862 - 9438	
09		2880 X	2476	-0-	-404	-0-	89 1	2387 3	Y	-0-			41
10		2914 X	2378	-0-	-536	-0-	87 1	2291 3	Y	-0-			41
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	117 1	2937 3	Y	-0-			41
12		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	112 1	2849 3	Y	9			50
							10 9						
01		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	110 1	2843 3	Y	6			56
							7 9						
*02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	96 1	2536 3	Y	18			74
							20 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980	N	1747	-0-	-233	-0-	61 1	1686 3	N	-0-	-0-
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	72 1	1829 3	N	-0-	-0-
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	66 1	1680 3	N	-0-	-0-
12	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	64 1	1664 3	N	-0-	-0-
01	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	62 1	1623 3	N	-0-	-0-
02	1682	N	1297	-0-	-385	-0-	44 1	1253 3	N	-0-	-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251											
09	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	74 1	2050 3	Y	-0-	-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	88 1	2294 3	Y	-0-	-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	81 1	2152 3	Y	-0-	-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81 1	2148 3	Y	-0-	-0-
01	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	79 1	2121 3	Y	-0-	-0-
02	2146	N	1995	-0-	-151	-0-	73 1	1922 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424											
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	82 1	2227 3	Y	-0-	45
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	88 1	2277 3	Y	-0-	45
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	95 1	2456 3	Y	12	57
							13 9				
12	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	81 1	2100 3	Y	-0-	57
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	91 1	2358 3	Y	-0-	57
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75 1	2010 3	Y	27	84
							30 9				

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650											
09	3960	X	3769	-0-	-191	-0-	124 1	3645 3	N	-0-	-0-
10	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	141 1	3945 3	N	-0-	-0-
11	3960	X	3951	-0-	-9	-0-	142 1	3809 3	N	-0-	-0-
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	144 1	3917 3	N	-0-	-0-
01	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	136 1	3771 3	N	-0-	-0-
02	3828	X	3542	-0-	-286	-0-	121 1	3421 3	N	-0-	-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398											
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	48 1	1286 3	Y	-0-	20
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	51 1	1371 3	Y	-0-	20
11	1380	N	747	-0-	-633	-0-	28 1	719 3	Y	-0-	20
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	7	-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-	-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-			Y	-0-	-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
TIMM, TULLIE		WELL #:	4	RRCID ->	171925	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6838 - 7256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	644 X	204	-0-	-440	-0-	7 1	197 3	Y	-0-	-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	Y	-0-	-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	8 1	130 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	4 1	71 3	Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	67 3		Y	-0-	-0-

CRABTREE		WELL #:	3	RRCID ->	171942	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7403 - 7864
09	750 N	607	-0-	-143	-0-	21 1	586 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	431	-0-	-189	-0-	15 1	416 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	16 1	443 3	Y	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	23 1	599 3	Y	-0-	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	20 1	587 3	Y	-0-	-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	23 1	637 3	Y	-0-	-0-

CRABTREE		WELL #:	4	RRCID ->	171943	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7412 - 7474
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	35 1	1069 3	Y	-0-	-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	38 1	1158 3	Y	-0-	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	39 1	1155 3	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	38 1	1055 3	Y	-0-	-0-
01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	43 1	1139 3	Y	-0-	-0-
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	39 1	1161 3	Y	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171992	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7007 - 7456
09	330 N	145	-0-	-185	-0-	7 1	138 3	Y	-0-	39
10	341 N	21	-0-	-320	-0-	21 3		Y	-0-	39
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	39
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	39
01	T. A.	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:	11	RRCID ->	171997	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 6618 - 7062
09	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	66 1	1257 3	Y	-0-	7
10	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	63 1	1264 3	Y	-0-	7
11	1440 X	1215	-0-	-225	-0-	63 1	1152 3	Y	-0-	7
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	65 1	1212 3	Y	-0-	7
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	65 1	1198 3	Y	-0-	7
*02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	57 1	1114 3	Y	-0-	7

THURMOND, JOE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172190	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7445 - 7917
09	3540 X	3264	-0-	-276	-0-	110 1	3154 3	Y	-0-	-0-
10	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	112 1	3193 3	Y	-0-	-0-
11	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	120 1	3171 3	Y	-0-	-0-
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	125 1	3413 3	Y	-0-	-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	118 1	3305 3	Y	-0-	-0-
*02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	114 1	3261 3	Y	-0-	-0-

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	172243	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7400 - 7855
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	206 1	5932 3	Y	-0-	-0-
10	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	214 1	5961 3	Y	-0-	-0-
11	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	204 1	5544 3	Y	-0-	-0-
12	6324 X	5731	-0-	-593	-0-	203 1	5528 3	Y	-0-	-0-
01	6324 X	5916	-0-	-408	-0-	205 1	5711 3	Y	-0-	-0-
02	5916 X	5498	-0-	-418	-0-	189 1	5309 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	258	1	8131	3	N	-0-
10		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	-0-
11		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	262	1	7633	3	N	-0-
12		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	266	1	7716	3	N	-0-
01		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-
*02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	239	1	7000	3	N	-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147												
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	1564	-0-	1564	1564	53	1	1511	3	N	-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012												
09		3510 X	2963	-0-	-547	-0-	108	1	2855	3	Y	-0-
10		3627 X	3459	-0-	-168	-0-	130	1	3329	3	Y	-0-
11		3390 X	3021	-0-	-369	-0-	117	1	2904	3	Y	-0-
12		3503 X	3009	-0-	-494	-0-	116	1	2893	3	Y	-0-
01		3503 X	2978	-0-	-525	-0-	114	1	2864	3	Y	-0-
02		3248 X	2958	-0-	-290	-0-	110	1	2848	3	Y	-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536												
09		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	169	1	4695	3	N	-0-
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	174	1	4726	3	N	-0-
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	177	1	4687	3	N	-0-
12		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	181	1	4701	3	N	-0-
01		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	182	1	4736	3	N	-0-
*02		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	163	1	4427	3	N	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023												
09		3720 X	3517	-0-	-203	-0-	79	1	3438	2	N	-0-
10		3844 X	3650	-0-	-194	-0-	125	1	3525	2	N	-0-
11		3630 X	3452	-0-	-178	-0-	117	1	3335	2	N	-0-
12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	N	-0-
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	2	N	-0-
*02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3171	2	N	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420												
09		870 N	534	-0-	-336	-0-	18	1	516	2	N	-0-
10		837 N	457	-0-	-380	-0-	16	1	441	2	N	-0-
11		630 N	428	-0-	-202	-0-	15	1	413	2	N	-0-
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	18	1	520	2	N	-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-
*02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	N	-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190												
09		1380 N	1318	-0-	-62	-0-	44	1	1274	2	N	-0-
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37	1	1053	2	N	-0-
12		1364 N	1040	-0-	-324	-0-	35	1	1005	2	N	-0-
01		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	35	1	1004	2	N	-0-
02		1044 N	1024	-0-	-20	-0-	35	1	989	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999										TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7510	-	8010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	56 1	1604 2	N	-0-				-0-	
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	60 1	1690 2	N	-0-				-0-	
11		1650 N	1629	-0-	-21	-0-	55 1	1574 2	N	-0-				-0-	
12		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	56 1	1598 2	N	-0-				-0-	
01		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	55 1	1583 2	N	-0-				-0-	
*02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	55 1	1552 2	N	-0-				-0-	

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7313	-	7776
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41 1	1121 3	Y	-0-				-0-	
10		1240 N	1054	-0-	-186	-0-	36 1	1018 3	Y	-0-				-0-	
11		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	44 1	1151 3	Y	-0-				-0-	
12		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	42 1	1166 3	Y	-0-				-0-	
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43 1	1162 3	Y	-0-				-0-	
02		1160 N	1124	-0-	-36	-0-	39 1	1085 3	Y	-0-				-0-	

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH	7286	PERF.	6767	-	7160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999										TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7619	-	8182
09		1410 N	1059	-0-	-351	-0-	21 1	1038 3	N	-0-				-0-	
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41 1	1743 3	N	-0-				-0-	
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	34 1	1395 3	N	-0-				-0-	
12		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	39 1	1530 3	N	-0-				-0-	
01		1798 N	1529	-0-	-269	-0-	33 1	1496 3	N	-0-				-0-	
02		1392 N	1234	-0-	-158	-0-	31 1	1203 3	N	-0-				-0-	

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999										TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7504	-	8006
09		6210 X	5979	-0-	-231	-0-	201 1	5778 2	N	-0-				-0-	
10		6417 X	6198	-0-	-219	-0-	213 1	5985 2	N	-0-				-0-	
11		6150 X	5907	-0-	-243	-0-	201 1	5706 2	N	-0-				-0-	
12		6231 X	6043	-0-	-188	-0-	203 1	5840 2	N	-0-				-0-	
01		6231 X	6062	-0-	-169	-0-	202 1	5860 2	N	-0-				-0-	
02		5800 X	5665	-0-	-135	-0-	193 1	5472 2	N	-0-				-0-	

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999										TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7110	-	7660
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	500 1	529 3	Y	-0-				-0-	
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	198 1	603 3	Y	-0-				-0-	
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	23 1	580 3	Y	-0-				-0-	
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	23 1	568 3	Y	-0-				-0-	
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 3	Y	-0-				-0-	
*02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	21 1	502 3	Y	-0-				-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7758	-	8037
09		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	77 1	3261 3	Y	-0-				-0-	
10		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	86 1	3363 3	Y	-0-				-0-	
11		3330 X	3327	-0-	-3	-0-	81 1	3246 3	Y	-0-				-0-	
12		3472 X	3452	-0-	-20	-0-	87 1	3365 3	Y	-0-				-0-	
01		3472 X	3376	-0-	-96	-0-	83 1	3293 3	Y	-0-				-0-	
02		3219 X	3154	-0-	-65	-0-	79 1	3075 3	Y	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	-0-	36	1	1563	3	Y	-0-				-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1606	3	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1557	-0-	-63	-0-	-0-	39	1	1518	3	Y	-0-				-0-
12		1643 N	1601	-0-	-42	-0-	-0-	39	1	1562	3	Y	-0-				-0-
01		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	-0-	38	1	1531	3	Y	-0-				-0-
02		1508 N	1485	-0-	-23	-0-	-0-	33	1	1452	3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

09		480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	463	3	Y	-0-				-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	554	3	Y	-0-				-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-				-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-				-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	-0-				-0-
*02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

09		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	3	N	-0-				2
10		2759 N	2593	-0-	-166	-0-	-0-	95	1	2498	3	N	-0-				2
11		2520 N	2500	-0-	-20	-0-	-0-	95	1	2405	3	N	-0-				2
12		2666 N	2597	-0-	-69	-0-	-0-	96	1	2500	3	N	1				3
01		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	-0-	92	1	2443	3	N	-0-				3
*02		2407 N	2266	-0-	-141	-0-	-0-	81	1	2185	3	N	-0-	3	6		-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	-0-				-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	-0-				-0-
11		750 N	724	-0-	-26	-0-	-0-	28	1	696	3	Y	-0-				-0-
12		775 N	759	-0-	-16	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-				-0-
01		775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	736	3	Y	-0-				-0-
*02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-				-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

09		8610 X	7292	-0-	-1318	-0-	-0-	247	1	7045	3	Y	-0-				-0-
10		7750 X	7427	-0-	-323	-0-	-0-	258	1	7169	3	Y	-0-				-0-
11		7230 X	6878	-0-	-352	-0-	-0-	246	1	6632	3	Y	-0-				-0-
12		7471 X	7311	-0-	-160	-0-	-0-	263	1	7048	3	Y	-0-				-0-
01		7471 X	6905	-0-	-566	-0-	-0-	242	1	6663	3	Y	-0-				-0-
02		6989 X	6272	-0-	-717	-0-	-0-	219	1	6053	3	Y	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	3655	3	N	-0-				-0-
10		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3734	3	N	-0-				-0-
11		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3668	3	N	-0-				-0-
12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	3	N	-0-				-0-
01		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3746	3	N	-0-				-0-
*02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3492	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999											TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7043 - 7425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	110 1	3205 3	N	-0-			-0-
10		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	184 1	5126 3	N	-0-			-0-
11		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	128 1	3471 3	N	-0-			-0-
12		4743 X	3756	-0-	-987	-0-	134 1	3622 3	N	-0-			-0-
01		4960 X	3792	-0-	-1168	-0-	131 1	3661 3	N	-0-			-0-
02		4640 X	3716	-0-	-924	-0-	128 1	3588 3	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999											TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6674 - 7060
09		3450 X	2545	-0-	-905	-0-	89 1	2456 3	Y	-0-			-0-
10		3565 X	2923	-0-	-642	-0-	102 1	2821 3	Y	-0-			-0-
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	96 1	2610 3	Y	-0-			-0-
12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	104 1	2714 3	Y	-0-			-0-
01		2914 X	2814	-0-	-100	-0-	103 1	2711 3	Y	-0-			-0-
02		2610 N	2608	-0-	-2	-0-	91 1	2517 3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999											TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7695 - 8380
09		2220 N	2139	-0-	-81	-0-	49 1	2090 3	Y	-0-			2
10		2294 N	2153	-0-	-141	-0-	74 1	2047 3	Y	29			31
							32 9						
11		2220 N	2148	-0-	-72	-0-	81 1	2067 3	Y	-0-			31
12		2201 N	2025	-0-	-176	-0-	74 1	1951 3	Y	-0-			31
01		2139 N	2065	-0-	-74	-0-	73 1	1985 3	Y	6	32 1		5
							7 9						
02		2088 N	1947	-0-	-141	-0-	68 1	1862 3	Y	15	15 1		5
							17 9						

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999											TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7055 - 7468
09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	152 1	4366 3	N	-0-			-0-
10		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	161 1	4443 3	N	-0-			-0-
11		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	150 1	4106 3	N	-0-			-0-
12		4805 X	4397	-0-	-408	-0-	159 1	4238 3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4183	-0-	-622	-0-	148 1	4035 3	N	-0-			-0-
02		4379 X	4012	-0-	-367	-0-	141 1	3871 3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999											TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	74 1	2083 3	Y	-0-			-0-
10		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	88 1	2329 3	Y	-0-			-0-
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	67 1	1780 3	Y	-0-			-0-
12		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	77 1	2000 3	Y	-0-			-0-
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	79 1	2167 3	Y	-0-			-0-
*02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67 1	1802 3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999											TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7159 - 7567
09		4740 X	3905	-0-	-835	-0-	131 1	3774 2	N	-0-			-0-
10		4898 X	4161	-0-	-737	-0-	143 1	4018 2	N	-0-			-0-
11		4350 X	4173	-0-	-177	-0-	142 1	4031 2	N	-0-			-0-
12		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	141 1	4055 2	N	-0-			-0-
01		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	149 1	4329 2	N	-0-			-0-
*02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	146 1	4144 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7514	-	8066
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	24	1	997	3	N	-0-		-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	28	1	1119	3	N	-0-		-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	26	1	1092	3	N	-0-		-0-
02		1131 N	872	-0-	-259	-0-	23	1	849	3	N	-0-		-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7341	-	7860
09		2040 N	1827	-0-	-213	-0-	62	1	1765	3	Y	-0-		-0-
10		2077 N	1872	-0-	-205	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-		-0-
11		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-		-0-
*12		1891 N	1836	-0-	-55	-0-	66	1	1770	3	Y	-0-		-0-
01		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	62	1	1752	3	Y	-0-		-0-
*02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	60	1	1700	3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7041	-	7470
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999										TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6663	-	7070
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	115	1	3036	3	Y	-0-		-0-
10		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	116	1	3039	3	Y	-0-		-0-
11		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	117	1	2935	3	Y	-0-		-0-
12		3193 X	3100	-0-	-93	-0-	117	1	2983	3	Y	-0-		-0-
01		3193 X	3128	-0-	-65	-0-	115	1	3013	3	Y	-0-		-0-
02		2987 X	2892	-0-	-95	-0-	104	1	2788	3	Y	-0-		-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999										TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6787	-	7218
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	67	1	1717	3	Y	6		24
							7	9						
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	3	Y	1		25
							1	9						
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	3	Y	10	35	1
							11	9						
12		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	67	1	1695	3	Y	8	3	1
							9	9						5
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1761	3	Y	2		7
							2	9						
02		1682 N	1654	-0-	-28	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-		7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6723	-	7168
09		4260 X	3986	-0-	-274	-0-	141	1	3845	3	Y	-0-		-0-
10		4216 X	4212	-0-	-4	-0-	152	1	4060	3	Y	-0-		-0-
11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	153	1	3894	3	Y	-0-		-0-
12		3751 X	3641	-0-	-110	-0-	135	1	3506	3	Y	-0-		-0-
01		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	157	1	4071	3	Y	-0-		-0-
*02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	3504	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		3840 X	2470	-0-	-1370	-0-	83 1	2387 2		N	-0-	-0-
10		3968 X	2686	-0-	-1282	-0-	92 1	2594 2		N	-0-	-0-
11		3660 X	2412	-0-	-1248	-0-	82 1	2330 2		N	-0-	-0-
12		2852 X	2497	-0-	-355	-0-	84 1	2413 2		N	-0-	-0-
01		2697 X	2553	-0-	-144	-0-	85 1	2468 2		N	-0-	-0-
02		2523 X	2384	-0-	-139	-0-	81 1	2303 2		N	-0-	-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443												
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	144 1	4145 2		N	-0-	-0-
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	148 1	4166 2		N	-0-	-0-
11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	138 1	3917 2		N	-0-	-0-
12		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	143 1	4099 2		N	-0-	-0-
01		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	137 1	3964 2		N	-0-	-0-
*02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	142 1	4020 2		N	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450												
09		5460 X	5170	-0-	-290	-0-	174 1	4996 2		Y	-0-	-0-
10		5642 X	5229	-0-	-413	-0-	179 1	5050 2		Y	-0-	-0-
11		5370 X	5089	-0-	-281	-0-	173 1	4916 2		Y	-0-	-0-
12		5394 X	5218	-0-	-176	-0-	176 1	5042 2		Y	-0-	-0-
01		5332 X	5275	-0-	-57	-0-	176 1	5099 2		Y	-0-	-0-
*02		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	171 1	4841 2		Y	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472												
09		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	213 1	6123 2		N	-0-	-0-
10		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	259 1	7297 2		N	-0-	-0-
11		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	241 1	6853 2		N	-0-	-0-
12		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	246 1	7060 2		N	-0-	-0-
01		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	251 1	7287 2		N	-0-	-0-
*02		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	233 1	6591 2		N	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496												
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	143 1	4100 2		N	-0-	-0-
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	149 1	4186 2		N	-0-	-0-
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	144 1	4106 2		N	-0-	-0-
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	149 1	4292 2		N	-0-	-0-
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	148 1	4284 2		N	-0-	-0-
*02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	141 1	3991 2		N	-0-	-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759												
09		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	111 1	3351 3		N	-0-	-0-
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	113 1	3293 3		N	-0-	-0-
11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	116 1	3352 3		N	-0-	-0-
12		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	127 1	3557 3		N	-0-	-0-
01		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	119 1	3490 3		N	-0-	-0-
*02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	108 1	3261 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	397	-0-	-623	-0-	14 1	383 3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	241	-0-	-813	-0-	7 1	234 3	Y	-0-		-0-
11	870 N	476	-0-	-394	-0-	16 1	460 3	Y	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	487 3	Y	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	24 1	694 3	Y	-0-		-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	29 1	716 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	26 1	704 3	N	-0-		46
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	29 1	791 3	N	-0-		46
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	29 1	752 3	N	-0-		46
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	27 1	714 3	N	-0-		46
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	25 1	709 3	N	-0-		46
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	23 1	676 3	N	44	44 1 44 6	2
						48 9					

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	68 1	1894 3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	67 1	1890 3	Y	-0-		-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	67 1	1790 3	Y	-0-		-0-
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	70 1	1899 3	Y	-0-		-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	67 1	1854 3	Y	-0-		-0-
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	60 1	1724 3	Y	-0-		-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	47 1	1360 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	50 1	1397 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	46 1	1321 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	45 1	1293 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	43 1	1254 2	N	-0-		-0-
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	41 1	1159 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	127 1	3663 2	N	-0-		-0-
10	2542 X	1912	-0-	-630	-0-	66 1	1846 2	N	-0-		-0-
11	2460 X	1640	-0-	-820	-0-	56 1	1584 2	N	-0-		-0-
12	2542 X	2440	-0-	-102	-0-	82 1	2358 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	1715	-0-	-827	-0-	57 1	1658 2	N	-0-		-0-
02	2378 X	1362	-0-	-1016	-0-	46 1	1316 2	N	-0-		-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

09	3210 X	2966	-0-	-244	-0-	66 1	2900 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	72 1	3069 2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2415	-0-	-795	-0-	55 1	2360 2	N	-0-		-0-
12	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	64 1	2776 2	N	-0-		-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	70 1	3086 2	N	-0-		-0-
*02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	70 1	2988 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999												TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7020 - 7383	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	125	1	3585	2	N	-0-		-0-	
10		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	126	1	3560	2	N	-0-		-0-	
11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	121	1	3437	2	N	-0-		-0-	
12		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-		-0-	
01		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-		-0-	
*02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	102	1	2900	2	N	-0-		-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999												TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7382 - 7840	
09		6000 X	5571	-0-	-429	-0-	180	1	5391	3	N	-0-		-0-	
10		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5474	3	N	-0-		-0-	
11		5580 X	5492	-0-	-88	-0-	190	1	5302	3	N	-0-		-0-	
12		5766 X	5587	-0-	-179	-0-	192	1	5395	3	N	-0-		-0-	
01		5766 X	5717	-0-	-49	-0-	195	1	5522	3	N	-0-		-0-	
*02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	177	1	5233	3	N	-0-		-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999												TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7371 - 7812	
09		8550 X	6773	-0-	-1777	-0-	149	1	6624	3	N	-0-		-0-	
10		8835 X	7260	-0-	-1575	-0-	172	1	7088	3	N	-0-		-0-	
11		8550 X	7854	-0-	-696	-0-	273	1	7581	3	N	-0-		-0-	
12		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	268	1	7403	3	N	-0-		-0-	
01		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	275	1	7752	3	N	-0-		-0-	
*02		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	252	1	7231	3	N	-0-		-0-	

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999												TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6893 - 7243	
09		1620 N	644	-0-	-976	-0-	21	1	623	3	N	-0-		-0-	
10		1302 N	527	-0-	-775	-0-	16	1	511	3	N	-0-		-0-	
11		870 N	764	-0-	-106	-0-	23	1	741	3	N	-0-		-0-	
12		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	80	1	2243	3	N	-0-		-0-	
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2134	3	N	-0-		-0-	
*02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	N	-0-		-0-	

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999												TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7073 - 7446	
09		1500 N	1291	-0-	-209	-0-	43	1	1248	2	N	-0-		-0-	
10		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	47	1	1333	2	N	-0-		-0-	
11		2010 N	1379	-0-	-631	-0-	47	1	1332	2	N	-0-		-0-	
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-		-0-	
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1413	2	N	-0-		-0-	
*02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	2	N	-0-		-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999												TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7210 - 7626	
09		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	103	1	2964	2	N	-0-		-0-	
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-		-0-	
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	105	1	2981	2	N	-0-		-0-	
12		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	N	-0-		-0-	
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-		-0-	
*02		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	103	1	2903	2	N	-0-		-0-	

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999												TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7326 - 7880	
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	3	Y	-0-		79	
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1636	3	Y	-0-		79	
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	66	1	1657	3	Y	-0-		79	
12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	3	Y	-0-		79	
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	-0-		79	
*02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	59	1	1596	3	Y	-0-		79	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999											TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7439 - 7906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	165 1	4933 3	N	-0-			-0-
10		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	165 1	4775 3	N	-0-			-0-
11		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	169 1	4756 3	N	-0-			-0-
12		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	174 1	4860 3	N	-0-			-0-
01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	157 1	4455 3	N	-0-			-0-
*02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	167 1	4756 3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999											TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7280 - 7758
09		960 N	819	-0-	-141	-0-	27 1	792 3	Y	-0-			3
10		806 N	761	-0-	-45	-0-	29 1	732 3	Y	-0-			3
11		810 N	672	-0-	-138	-0-	23 1	649 3	Y	-0-			3
12		837 N	677	-0-	-160	-0-	24 1	653 3	Y	-0-			3
01		775 N	663	-0-	-112	-0-	23 1	640 3	Y	-0-			3
02		638 N	608	-0-	-30	-0-	23 1	585 3	Y	-0-			3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999											TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7138 - 7496
09		1350 N	1105	-0-	-245	-0-	37 1	1068 2	N	-0-			-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	48 1	1360 2	N	-0-			-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	60 1	1691 2	N	-0-			-0-
12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	65 1	1868 2	N	-0-			-0-
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	53 1	1538 2	N	-0-			-0-
02		1682 N	1318	-0-	-364	-0-	45 1	1273 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999											TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7102 - 7444
09		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	45 1	1290 2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1176	-0-	-343	-0-	40 1	1136 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	601	-0-	-839	-0-	21 1	580 2	N	-0-			-0-
12		1395 N	614	-0-	-781	-0-	21 1	593 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	289	-0-	-889	-0-	10 1	279 2	N	-0-			-0-
02		580 N	193	-0-	-387	-0-	7 1	186 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999											TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7137 - 7484
09		2520 N	2242	-0-	-278	-0-	75 1	2167 2	N	-0-			-0-
10		2511 N	2373	-0-	-138	-0-	81 1	2292 2	N	-0-			-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	83 1	2348 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	74 1	2119 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2188	-0-	-199	-0-	73 1	2115 2	N	-0-			-0-
*02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	83 1	2363 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000											TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7142 - 7526
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	78 1	3403 2	N	-0-			-0-
10		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	88 1	3740 2	N	-0-			-0-
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	83 1	3553 2	N	-0-			-0-
12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	87 1	3795 2	N	-0-			-0-
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	125 1	3616 2	N	-0-			-0-
*02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	98 1	2781 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000											TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7126 - 7474
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	76 1	2184 2	N	-0-			-0-
10		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	82 1	2296 2	N	-0-			-0-
11		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	78 1	2195 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	76 1	2185 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2053	-0-	-241	-0-	69 1	1984 2	N	-0-			-0-
02		2146 N	1990	-0-	-156	-0-	68 1	1922 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TCU		WELL #:		10	RRCID ->	176567	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7157 - 7520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2040 N	1770	-0-	-270	-0-	40 1	1730 2	N		-0-		-0-	
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	44 1	1891 2	N		-0-		-0-	
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	43 1	1824 2	N		-0-		-0-	
12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	45 1	1938 2	N		-0-		-0-	
01		1922 N	1875	-0-	-47	-0-	42 1	1833 2	N		-0-		-0-	
02		1798 N	1610	-0-	-188	-0-	37 1	1573 2	N		-0-		-0-	

GARRETT, RUFUS		WELL #:		5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7050 - 7420		
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	39 1	1121 2	N		-0-		-0-	
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	40 1	1129 2	N		-0-		-0-	
11		1230 N	1129	-0-	-101	-0-	39 1	1090 2	N		-0-		-0-	
12		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	39 1	1131 2	N		-0-		-0-	
01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	38 1	1112 2	N		-0-		-0-	
02		1102 N	1048	-0-	-54	-0-	36 1	1012 2	N		-0-		-0-	

GARRETT, RUFUS		WELL #:		7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7050 - 7411		
09		780 N	329	-0-	-451	-0-	11 1	318 2	N		-0-		-0-	
10		806 N	615	-0-	-191	-0-	21 1	594 2	N		-0-		-0-	
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	19 1	526 2	N		-0-		-0-	
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	24 1	683 2	N		-0-		-0-	
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	30 1	867 2	N		-0-		-0-	
02		522 N	81	-0-	-441	-0-	3 1	78 2	N		-0-		-0-	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7058 - 7440		
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	73 1	2103 2	N		-0-		-0-	
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	78 1	2190 2	N		-0-		-0-	
11		2100 N	1856	-0-	-244	-0-	63 1	1793 2	N		-0-		-0-	
12		2263 N	2103	-0-	-160	-0-	71 1	2032 2	N		-0-		-0-	
01		2263 N	2120	-0-	-143	-0-	71 1	2049 2	N		-0-		-0-	
*02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	66 1	1869 2	N		-0-		-0-	

COX, PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7373 - 7857		
09		7680 X	7378	-0-	-302	-0-	241 1	7137 3	Y		-0-		-0-	
10		7564 X	7129	-0-	-435	-0-	245 1	6884 3	Y		-0-		-0-	
11		7380 X	7190	-0-	-190	-0-	249 1	6941 3	Y		-0-		-0-	
12		7626 X	7323	-0-	-303	-0-	259 1	7064 3	Y		-0-		-0-	
01		7626 X	7221	-0-	-405	-0-	250 1	6971 3	Y		-0-		-0-	
02		7134 X	6705	-0-	-429	-0-	227 1	6478 3	Y		-0-		-0-	

MCALISTER, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7071 - 7468		
09		3390 X	2815	-0-	-575	-0-	95 1	2720 3	N		-0-		-0-	
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	133 1	3668 3	N		-0-		-0-	
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	130 1	3620 3	N		-0-		-0-	
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	149 1	4048 3	N		-0-		-0-	
01		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	160 1	4398 3	N		-0-		-0-	
*02		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	144 1	4047 3	N		-0-		-0-	

THURMOND, JOE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176746	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7413 - 7890		
09		8520 X	4161	-0-	-4359	-0-	137 1	4024 3	Y		-0-		-0-	
10		8804 X	3081	-0-	-5723	-0-	105 1	2976 3	Y		-0-		-0-	
11		8070 X	5595	-0-	-2475	-0-	196 1	5399 3	Y		-0-		-0-	
12		8339 X	5542	-0-	-2797	-0-	195 1	5347 3	Y		-0-		-0-	
01		8339 X	5109	-0-	-3230	-0-	180 1	4929 3	Y		-0-		-0-	
*02		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	286 1	8115 3	Y		-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000										TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7595 - 8235
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	27 1	1155 3	N	-0-	-0-	
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31 1	1194 3	N	-0-	-0-	
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31 1	1184 3	N	-0-	-0-	
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29 1	1261 3	N	-0-	-0-	
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	32 1	1247 3	N	-0-	-0-	
*02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	31 1	1184 3	N	-0-	-0-	

Troxell, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000										TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7275 - 7718
09		10650 X	9007	-0-	-1643	-0-	296 1	8711 3	Y	-0-	-0-	
10		11005 X	9423	-0-	-1582	-0-	319 1	9104 3	Y	-0-	-0-	
11		10050 X	8953	-0-	-1097	-0-	317 1	8636 3	Y	-0-	-0-	
12		9424 X	8870	-0-	-554	-0-	312 1	8558 3	Y	-0-	-0-	
01		9424 X	8682	-0-	-742	-0-	298 1	8384 3	Y	-0-	-0-	
02		8816 X	8060	-0-	-756	-0-	272 1	7788 3	Y	-0-	-0-	

Garrett, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000										TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7061 - 7420
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

Troxell, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000										TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7332 - 7772
09		4290 X	4154	-0-	-136	-0-	137 1	4017 3	N	-0-	-0-	
10		4433 X	4230	-0-	-203	-0-	149 1	4081 3	N	-0-	-0-	
11		4290 X	4009	-0-	-281	-0-	142 1	3867 3	N	-0-	-0-	
12		4309 X	4130	-0-	-179	-0-	145 1	3985 3	N	-0-	-0-	
01		4309 X	4015	-0-	-294	-0-	137 1	3878 3	N	-0-	-0-	
02		4002 X	3680	-0-	-322	-0-	128 1	3552 3	N	-0-	-0-	

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000										TOTAL DEPTH	7636	PERF. 7170 - 7519
09		3090 X	2834	-0-	-256	-0-	64 1	2770 2	Y	-0-	-0-	
10		3193 X	3046	-0-	-147	-0-	70 1	2976 2	Y	-0-	-0-	
11		2970 X	2844	-0-	-126	-0-	65 1	2779 2	Y	-0-	-0-	
12		2976 X	2581	-0-	-395	-0-	58 1	2523 2	Y	-0-	-0-	
01		3038 X	2574	-0-	-464	-0-	57 1	2517 2	Y	-0-	-0-	
02		2842 X	2388	-0-	-454	-0-	54 1	2334 2	Y	-0-	-0-	

Sewell Ranch Inc. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000										TOTAL DEPTH	7265	PERF. 6751 - 7148
09		3000 N	6208	-0-	3208	3208	1024 1	5184 3	N	-0-	-0-	
10		3100 N	8086	-0-	4986	8194	1124 1	6962 3	N	-0-	-0-	
11		3000 N	7455	-0-	4455	12649	1079 1	6376 3	N	-0-	-0-	
12		19598 X	6949	-0-	-12649	-0-	252 1	6697 3	N	-0-	-0-	
01		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	191 1	5094 3	N	-0-	-0-	
*02		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	201 1	5512 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7534 - 8125
09		660 N	622	-0-	-38	-0-	15 1	607 3	Y	-0-	-0-	
10		682 N	654	-0-	-28	-0-	16 1	638 3	Y	-0-	-0-	
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	17 1	648 3	Y	-0-	-0-	
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	15 1	660 3	Y	-0-	-0-	
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	19 1	673 3	Y	-0-	-0-	
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	16 1	639 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	5	RRCID ->	177043	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6750 - 7164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	20 1	529 3	Y	-0-				-0-
10		651 N	534	-0-	-117	-0-	21 1	513 3	Y	-0-				-0-
11		630 N	502	-0-	-128	-0-	16 1	486 3	Y	-0-				-0-
12		558 N	500	-0-	-58	-0-	18 1	482 3	Y	-0-				-0-
01		527 N	455	-0-	-72	-0-	18 1	437 3	Y	-0-				-0-
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	16 1	476 3	Y	-0-				-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	6	RRCID ->	177044	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6783 - 7185			
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	150 1	4202 3	N	-0-				-0-
10		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	153 1	4151 3	N	-0-				-0-
11		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	150 1	4059 3	N	-0-				-0-
12		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	165 1	4392 3	N	-0-				-0-
01		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	160 1	4301 3	N	-0-				-0-
02		4118 X	3853	-0-	-265	-0-	135 1	3718 3	N	-0-				-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	177147	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7216 - 7650			
09		3720 X	3496	-0-	-224	-0-	117 1	3379 2	N	-0-				-0-
10		3844 X	3556	-0-	-288	-0-	122 1	3434 2	N	-0-				-0-
11		3720 X	3445	-0-	-275	-0-	117 1	3328 2	N	-0-				-0-
12		3906 X	3574	-0-	-332	-0-	120 1	3454 2	N	-0-				-0-
01		3627 X	3584	-0-	-43	-0-	120 1	3464 2	N	-0-				-0-
*02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	116 1	3288 2	N	-0-				-0-

TCU		WELL #:	12	RRCID ->	177159	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7167 - 7526			
09		2010 X	1499	-0-	-511	-0-	34 1	1465 2	N	-0-				-0-
10		2077 X	1688	-0-	-389	-0-	39 1	1649 2	N	-0-				-0-
11		1830 X	1697	-0-	-133	-0-	39 1	1658 2	N	-0-				-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38 1	1674 2	N	-0-				-0-
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	39 1	1728 2	N	-0-				-0-
*02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	38 1	1641 2	N	-0-				-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	9	RRCID ->	177198	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	6917 - 7342			
09		7260 X	5358	-0-	-1902	-0-	184 1	5174 3	Y	-0-				32
10		6789 X	5334	-0-	-1455	-0-	189 1	5145 3	Y	-0-				32
11		6420 X	4631	-0-	-1789	-0-	170 1	4452 3	Y	8				40
12		5673 X	3952	-0-	-1721	-0-	145 1	3807 3	Y	-0-				40
01		5673 X	4067	-0-	-1606	-0-	147 1	3919 3	Y	1	41	1		-0-
02		5191 X	3502	-0-	-1689	-0-	126 1	3375 3	Y	1	1	1		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	177291	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7200 - 7628			
09		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	599 1	5497 2	N	-0-				-0-
10		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	489 1	6640 2	N	-0-				-0-
11		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	228 1	6487 2	N	-0-				-0-
12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	227 1	6518 2	N	-0-				-0-
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	195 1	5657 2	N	-0-				-0-
*02		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	178 1	5036 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	206 1	5939 3	Y	-0-		-0-
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	176 1	4794 3	Y	-0-		-0-
11		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	156 1	4206 3	Y	-0-		-0-
12		5642 X	4597	-0-	-1045	-0-	166 1	4431 3	Y	-0-		-0-
01		5642 X	4646	-0-	-996	-0-	166 1	4480 3	Y	-0-		-0-
02		5278 X	4209	-0-	-1069	-0-	143 1	4066 3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352												
09		2820 N	2747	-0-	-73	-0-	95 1	2652 3	Y	-0-		-0-
10		2914 N	2838	-0-	-76	-0-	102 1	2723 3	Y	12		12
							13 9					
11		2820 N	2733	-0-	-87	-0-	102 1	2631 3	Y	-0-		12
12		2852 N	2764	-0-	-88	-0-	103 1	2652 3	Y	8		20
							9 9					
01		2852 N	2767	-0-	-85	-0-	103 1	2664 3	Y	-0-		20
*02		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	96 1	2592 3	Y	-0-		20

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050												
09		1020 N	905	-0-	-115	-0-	21 1	884 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	981	-0-	-73	-0-	24 1	957 3	N	-0-		-0-
11		1050 N	988	-0-	-62	-0-	24 1	964 3	N	-0-		-0-
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	25 1	1042 3	N	-0-		-0-
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	26 1	1022 3	N	-0-		-0-
02		957 N	947	-0-	-10	-0-	24 1	923 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062												
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	99 1	4338 3	N	-0-		-0-
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	110 1	4510 3	N	-0-		-0-
11		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	113 1	4336 3	N	-0-		-0-
12		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	112 1	4385 3	N	-0-		-0-
01		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	110 1	4316 3	N	-0-		-0-
*02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	102 1	4044 3	N	-0-		-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816												
09		4500 X	4119	-0-	-381	-0-	93 1	4026 3	Y	-0-		10
10		4309 X	4071	-0-	-238	-0-	100 1	3971 3	Y	-0-		10
11		4170 X	3702	-0-	-468	-0-	90 1	3612 3	Y	-0-		10
12		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	144 1	3933 3	Y	-0-		10
01		3596 X	3361	-0-	-235	-0-	118 1	3243 3	Y	-0-		10
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	128 1	3600 3	Y	-0-		10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7206 - 7649	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1500 N	880	-0-	-620	-0-	30 1	850 2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1274	-0-	-555	-0-	44 1	1230 2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1330	-0-	-50	-0-	45 1	1285 2	N	-0-			-0-
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	41 1	1177 2	N	-0-			-0-
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	46 1	1337 2	N	-0-			-0-
*02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	45 1	1270 2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7235 - 7654	
09		5700 X	1813	-0-	-3887	-0-	62 1	1751 3	Y	-0-			-0-
10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	260 1	7347 3	Y	-0-			-0-
11		17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	622 1	17033 3	Y	-0-			-0-
12		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	565 1	15420 3	Y	-0-			-0-
01		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	496 1	13670 3	Y	-0-			-0-
*02		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	429 1	12142 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7083 - 7500	
09		5550 X	3477	-0-	-2073	-0-	117 1	3360 3	N	-0-			-0-
10		5735 X	4112	-0-	-1623	-0-	141 1	3971 3	N	-0-			-0-
11		5550 X	4271	-0-	-1279	-0-	150 1	4121 3	N	-0-			-0-
12		5425 X	4462	-0-	-963	-0-	158 1	4304 3	N	-0-			-0-
01		5425 X	4189	-0-	-1236	-0-	144 1	4045 3	N	-0-			-0-
*02		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	152 1	4354 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7450 - 7907	
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	63 1	1980 3	N	-0-			-0-
10		2108 N	2081	-0-	-27	-0-	68 1	2013 3	N	-0-			-0-
11		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	69 1	1952 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	2025	-0-	-83	-0-	70 1	1955 3	N	-0-			-0-
01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	75 1	2187 3	N	-0-			-0-
*02		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	68 1	1956 3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000										TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7139 - 7486	
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	42 1	1195 2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	38 1	1058 2	Y	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	983 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1050	-0-	-221	-0-	35 1	1015 2	Y	-0-			-0-
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	38 1	1095 2	Y	-0-			-0-
*02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	36 1	1032 2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6696 - 7116	
09		660 X	556	-0-	-104	-0-	20 1	536 3	Y	-0-			2
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	22 1	569 3	Y	-0-			2
11		420 N	209	-0-	-211	-0-	8 1	201 3	Y	-0-			2
12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	50 1	1234 3	Y	-0-			2
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	36 1	1024 3	Y	-0-	2 1		-0-
*02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	36 1	952 3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 7132	
09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	156 1	4265 3	Y	-0-			-0-
10		4526 X	4282	-0-	-244	-0-	158 1	4124 3	Y	-0-			-0-
11		4320 X	3916	-0-	-404	-0-	147 1	3769 3	Y	-0-			-0-
12		4557 X	4144	-0-	-413	-0-	157 1	3987 3	Y	-0-			-0-
01		4557 X	3947	-0-	-610	-0-	146 1	3801 3	Y	-0-			-0-
02		4263 X	4111	-0-	-152	-0-	148 1	3963 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000												TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7111 - 7509
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	239 1	6889 2	Y	-0-			-0-	
10		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	251 1	7066 2	Y	-0-			-0-	
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	234 1	6657 2	Y	-0-			-0-	
12		7378 X	7145	-0-	-233	-0-	240 1	6905 2	Y	-0-			-0-	
01		7378 X	7260	-0-	-118	-0-	242 1	7018 2	Y	-0-			-0-	
02		6902 X	6687	-0-	-215	-0-	228 1	6459 2	Y	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000												TOTAL DEPTH	7570	PERF. 6991 - 7465
09		13050 X	12825	-0-	-225	-0-	431 1	12394 2	N	-0-			-0-	
10		13826 X	13337	-0-	-489	-0-	457 1	12880 2	N	-0-			-0-	
11		13380 X	11697	-0-	-1683	-0-	399 1	11298 2	N	-0-			-0-	
12		13361 X	12963	-0-	-398	-0-	436 1	12527 2	N	-0-			-0-	
01		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	446 1	12927 2	N	-0-			-0-	
02		12470 X	12235	-0-	-235	-0-	417 1	11818 2	N	-0-			-0-	

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000												TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6745 - 7212
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	48 1	1304 3	Y	-0-			2	
10		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	51 1	1297 3	Y	-0-			2	
11		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	44 1	1203 3	Y	-0-			2	
12		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	50 1	1273 3	Y	-0-			2	
01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	49 1	1299 3	Y	-0-			2	
02		1218 N	1207	-0-	-11	-0-	44 1	1163 3	Y	-0-			2	

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000												TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7483 - 8033
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	133 1	3833 2	N	-0-			-0-	
10		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	141 1	3983 2	N	-0-			-0-	
11		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	135 1	3838 2	N	-0-			-0-	
12		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	135 1	3884 2	N	-0-			-0-	
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	136 1	3943 2	N	-0-			-0-	
*02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	130 1	3673 2	N	-0-			-0-	

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000												TOTAL DEPTH	7844	PERF. 7258 - 7696
09		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	213 1	6273 3	N	-0-			-0-	
10		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	223 1	6347 3	N	-0-			-0-	
11		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	218 1	6019 3	N	-0-			-0-	
12		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	222 1	6077 3	N	-0-			-0-	
01		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	192 1	5346 3	N	-0-			-0-	
*02		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	190 1	5419 3	N	-0-			-0-	

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000												TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7800 - 8570
09		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	21 1	277 2	Y	1	1 1		7	
							833 3	1 9						
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	23 1	287 2	Y	5			12	
							862 3	6 9						
11		1140 N	1052	-0-	-88	-0-	29 1	252 2	Y	13			25	
							757 3	14 9						
12		1178 N	949	-0-	-229	-0-	27 1	228 2	Y	5	30 1		-0-	
							688 3	6 9						
01		1178 N	955	-0-	-223	-0-	24 1	232 2	Y	-0-			-0-	
							699 3							
*02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30 1	265 2	Y	-0-			-0-	
							803 3							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1751 3	13 9	Y	12	6 1	13
10		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1748 3	48 9	Y	44		57
11		1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633 3		Y	-0-		57
12		1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1739 3	14 9	Y	13	70 1	-0-
01		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1732 3	2 9	Y	2		2
*02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1603 3	31 9	Y	28		30

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459												
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	172 1	4951 2	N	-0-		-0-
10		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	185 1	5205 2	N	-0-		-0-
11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	174 1	4923 2	N	-0-		-0-
12		5301 X	5059	-0-	-242	-0-	170 1	4889 2	N	-0-		-0-
01		5332 X	5133	-0-	-199	-0-	171 1	4962 2	N	-0-		-0-
02		4988 X	4706	-0-	-282	-0-	160 1	4546 2	N	-0-		-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895												
09		5670 X	5575	-0-	-95	-0-	213 1	5360 3	Y	2	175 1	79
							2 9					
10		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	299 1	5561 3	Y	35		114
							39 9					
11		5670 X	5486	-0-	-184	-0-	279 1	5177 3	Y	27		141
							30 9					
12		6448 X	5548	-0-	-900	-0-	286 1	5225 3	Y	34	147 1	28
							37 9					
01		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	325 1	5989 3	Y	55		83
							61 9					
*02		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	238 1	5909 3	Y	22		105
							24 9					

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709												
09		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	272 1	8263 3	N	-0-		-0-
10		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	308 1	9022 3	N	-0-		-0-
11		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	291 1	8303 3	N	-0-		-0-
12		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	274 1	7781 3	N	-0-		-0-
01		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	278 1	8096 3	N	-0-		-0-
*02		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	255 1	7588 3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439												
09		330 N	90	-0-	-240	-0-	3 1	87 2	N	-0-		-0-
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	11 1	298 2	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	11 1	324 2	N	-0-		-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	11 1	324 2	N	-0-		-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	13 1	389 2	N	-0-		-0-
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	14 1	392 2	N	-0-		-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738												
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	54 1	1647 3	N	-0-		-0-
10		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	59 1	1605 3	N	-0-		-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	60 1	1663 3	N	-0-		-0-
12		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	60 1	1671 3	N	-0-		-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	62 1	1676 3	N	-0-		-0-
02		1653 N	1591	-0-	-62	-0-	54 1	1537 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442														
09	3000 N	3009	-0-	9	9	101	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	2704 N	2695	-0-	-9	-9	92	1	2603	2	N	-0-			-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	79	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	81	1	2339	2	N	-0-			-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	78	1	2270	2	N	-0-			-0-
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	N	-0-			-0-
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394														
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	162	1	4475	3	Y	-0-			32
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	160	1	4345	3	Y	-0-			32
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	162	1	4250	3	Y	-0-			32
12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	155	1	4039	3	Y	1			33
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4144	3	Y	19	52	1	-0-
*02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	148	1	4022	3	Y	1	1	1	-0-
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714														
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	187	1	5613	3	N	-0-			-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	187	1	5484	3	N	-0-			-0-
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	174	1	4870	3	N	-0-			-0-
12	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	189	1	5265	3	N	-0-			-0-
01	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	188	1	5289	3	N	-0-			-0-
*02	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	175	1	4985	3	N	-0-			-0-
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940														
09	6120 X	5706	-0-	-414	-0-	187	1	5519	3	Y	-0-			-0-
10	6076 X	5858	-0-	-218	-0-	200	1	5658	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	5646	-0-	-204	-0-	197	1	5449	3	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5750	-0-	-140	-0-	201	1	5549	3	Y	-0-			-0-
01	5890 X	5842	-0-	-48	-0-	201	1	5641	3	Y	-0-			-0-
02	5510 X	5461	-0-	-49	-0-	182	1	5279	3	Y	-0-			-0-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003														
09	2790 N	2746	-0-	-44	-0-	91	1	2655	3	N	-0-			-0-
10	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	97	1	2770	3	N	-0-			-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	98	1	2654	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	2830	-0-	-22	-0-	99	1	2731	3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2823	-0-	-29	-0-	94	1	2729	3	N	-0-			-0-
02	2668 N	2637	-0-	-31	-0-	91	1	2546	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1500 N	1494	-0-	-6	-0-	50	1	1444	2	Y	-0-
10		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-
11		1590 N	1458	-0-	-132	-0-	50	1	1408	2	Y	-0-
12		1550 N	1479	-0-	-71	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-
01		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	48	1	1377	2	Y	-0-
02		1421 N	1389	-0-	-32	-0-	47	1	1342	2	Y	-0-
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468												
09		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	184	1	5289	2	Y	-0-
10		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	196	1	5514	2	Y	-0-
11		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	187	1	5298	2	Y	-0-
12		5704 X	5642	-0-	-62	-0-	190	1	5452	2	Y	-0-
01		5704 X	5655	-0-	-49	-0-	189	1	5466	2	Y	-0-
02		5336 X	5062	-0-	-274	-0-	173	1	4889	2	Y	-0-
DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365												
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	41	1	1124	3	N	-0-
10		1240 N	1078	-0-	-162	-0-	37	1	1041	3	N	-0-
11		1170 N	534	-0-	-636	-0-	21	1	513	3	N	-0-
12		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	37	1	1019	3	N	-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	43	1	1161	3	N	-0-
*02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	3	N	-0-
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574												
09		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3363	2	N	-0-
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	82	1	3488	2	N	-0-
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	76	1	3284	2	N	-0-
12		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	79	1	3454	2	N	-0-
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	76	1	3333	2	N	-0-
*02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	2	N	-0-
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985												
09		2940 N	2807	-0-	-133	-0-	63	1	2744	3	N	-0-
10		2914 N	2888	-0-	-26	-0-	70	1	2818	3	N	-0-
11		2880 N	2856	-0-	-24	-0-	72	1	2784	3	N	-0-
12		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	73	1	2926	3	N	-0-
01		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	71	1	2836	3	N	-0-
02		2755 N	2737	-0-	-18	-0-	64	1	2673	3	N	-0-
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402												
09		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	141	1	4060	2	N	-0-
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	142	1	3989	2	N	-0-
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	133	1	3759	2	N	-0-
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	125	1	3599	2	N	-0-
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	138	1	3997	2	N	-0-
*02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	130	1	3671	2	N	-0-
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424												
09		3000 N	9727	-0-	6727	15875	327	1	9400	2	N	-0-
10		3100 N	8438	-0-	5338	21213	289	1	8149	2	N	-0-
11		28399 X	7186	-0-	-21213	-	245	1	6941	2	N	-0-
12		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	231	1	6643	2	N	-0-
01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	212	1	6137	2	N	-0-
*02		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	191	1	5401	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000										TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7566	-	8026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9450 X	6417	-0-	-3033	-0-	202 1	6215 3	Y	-0-			-0-	
10		7874 X	6419	-0-	-1455	-0-	211 1	6208 3	Y	-0-			-0-	
11		7200 X	6017	-0-	-1183	-0-	207 1	5810 3	Y	-0-			-0-	
12		6665 X	5904	-0-	-761	-0-	206 1	5698 3	Y	-0-			-0-	
01		6634 X	3517	-0-	-3117	-0-	119 1	3398 3	Y	-0-			-0-	
02		6206 X	3033	-0-	-3173	-0-	99 1	2934 3	Y	-0-			-0-	

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000										TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6683	-	7081
09		2010 N	1673	-0-	-337	-0-	54 1	1619 3	Y	-0-			-0-	
10		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	59 1	1688 3	Y	-0-			-0-	
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	67 1	1744 3	Y	-0-			-0-	
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	64 1	1729 3	Y	-0-			-0-	
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	62 1	1719 3	Y	-0-			-0-	
*02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	54 1	1542 3	Y	-0-			-0-	

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000										TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7046	-	7460
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	41 1	1127 3	Y	-0-			-0-	
10		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	103 1	2811 3	Y	-0-			-0-	
11		3000 N	3093	-0-	93	93	111 1	2982 3	Y	-0-			-0-	
12		3100 N	3314	-0-	214	307	123 1	3191 3	Y	-0-			-0-	
01		3100 N	3399	-0-	299	606	122 1	3277 3	Y	-0-			-0-	
*02		4050 X	3444	-0-	-606	-0-	120 1	3324 3	Y	-0-			-0-	

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000										TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7548	-	8208
09		6390 X	6027	-0-	-363	-0-	140 1	5887 3	Y	-0-			-0-	
10		6603 X	6216	-0-	-387	-0-	154 1	6062 3	Y	-0-			-0-	
11		6390 X	6058	-0-	-332	-0-	152 1	5906 3	Y	-0-			-0-	
12		6572 X	6190	-0-	-382	-0-	153 1	6037 3	Y	-0-			-0-	
01		6417 X	6092	-0-	-325	-0-	149 1	5943 3	Y	-0-			-0-	
02		5858 X	5670	-0-	-188	-0-	135 1	5535 3	Y	-0-			-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7292	-	7710
09		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	385 1	12011 3	N	-0-			-0-	
10		12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	402 1	11940 3	N	-0-			-0-	
11		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	387 1	11149 3	N	-0-			-0-	
12		13423 X	11590	-0-	-1833	-0-	391 1	11199 3	N	-0-			-0-	
01		13206 X	11097	-0-	-2109	-0-	368 1	10729 3	N	-0-			-0-	
02		11977 X	10182	-0-	-1795	-0-	330 1	9852 3	N	-0-			-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7525	-	7970
09		10290 X	8124	-0-	-2166	-0-	263 1	7861 3	Y	-0-			-0-	
10		9238 X	8255	-0-	-983	-0-	278 1	7977 3	Y	-0-			-0-	
11		8730 X	7826	-0-	-904	-0-	268 1	7558 3	Y	-0-			-0-	
12		8866 X	7958	-0-	-908	-0-	273 1	7685 3	Y	-0-			-0-	
01		8649 X	7846	-0-	-803	-0-	264 1	7582 3	Y	-0-			-0-	
02		7859 X	7314	-0-	-545	-0-	238 1	7076 3	Y	-0-			-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7344	-	7788
09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	137 1	4113 3	N	-0-			-0-	
10		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	143 1	4160 3	N	-0-			-0-	
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	138 1	3995 3	N	-0-			-0-	
12		4464 X	4245	-0-	-219	-0-	146 1	4099 3	N	-0-			-0-	
01		4464 X	4163	-0-	-301	-0-	139 1	4024 3	N	-0-			-0-	
02		4118 X	3683	-0-	-435	-0-	122 1	3561 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PETERSON, A. L.		WELL #:	9	RRCID ->	179548	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7338 - 7768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	173 1	5179 3	N	-0-	-0-
10		5518 X	5484	-0-	-34	-0-	180 1	5304 3	N	-0-	-0-
11		5400 X	5284	-0-	-116	-0-	182 1	5102 3	N	-0-	-0-
12		5580 X	5466	-0-	-114	-0-	189 1	5277 3	N	-0-	-0-
01		5580 X	5346	-0-	-234	-0-	182 1	5164 3	N	-0-	-0-
02		5162 X	4923	-0-	-239	-0-	167 1	4756 3	N	-0-	-0-

SHOOP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	179552	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7382 - 7881
09		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	86 1	3861 3	N	-0-	-0-
10		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	93 1	3925 3	N	-0-	-0-
11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	93 1	3720 3	N	-0-	-0-
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	78 1	3170 3	N	-0-	-0-
01		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	82 1	3396 3	N	-0-	-0-
*02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	85 1	3567 3	N	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	179602	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7678 - 8277
09		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	63 1	2725 3	Y	-0-	-0-
10		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	64 1	2756 3	Y	-0-	-0-
11		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	66 1	2660 3	Y	-0-	-0-
12		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	69 1	2697 3	Y	-0-	-0-
01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	66 1	2721 3	Y	-0-	-0-
*02		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	64 1	2579 3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	179608	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7601 - 7781
09		5640 X	4405	-0-	-1235	-0-	99 1	4306 3	Y	-0-	-0-
10		5828 X	4460	-0-	-1368	-0-	103 1	4357 3	Y	-0-	-0-
11		4710 X	4216	-0-	-494	-0-	105 1	4111 3	Y	-0-	-0-
12		4464 X	4413	-0-	-51	-0-	108 1	4305 3	Y	-0-	-0-
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	106 1	4399 3	Y	-0-	-0-
02		4176 X	4092	-0-	-84	-0-	97 1	3995 3	Y	-0-	-0-

SHOOP "A"		WELL #:	5	RRCID ->	179611	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7343 - 7821
09		5460 X	4717	-0-	-743	-0-	106 1	4611 3	N	-0-	-0-
10		5177 X	4768	-0-	-409	-0-	116 1	4652 3	N	-0-	-0-
11		4830 X	4558	-0-	-272	-0-	114 1	4444 3	N	-0-	-0-
12		4929 X	4625	-0-	-304	-0-	112 1	4513 3	N	-0-	-0-
01		4867 X	4495	-0-	-372	-0-	106 1	4389 3	N	-0-	-0-
02		4553 X	4240	-0-	-313	-0-	104 1	4136 3	N	-0-	-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	179612	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	7448 - 7883
09		1620 N	1431	-0-	-189	-0-	29 1	1402 3	N	-0-	-0-
10		1674 N	1546	-0-	-128	-0-	38 1	1508 3	N	-0-	-0-
11		1590 N	1028	-0-	-562	-0-	25 1	1003 3	N	-0-	-0-
12		1488 N	888	-0-	-600	-0-	20 1	868 3	N	-0-	-0-
01		1550 N	817	-0-	-733	-0-	20 1	797 3	N	-0-	-0-
02		986 N	836	-0-	-150	-0-	30 1	806 3	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	179678	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7277 - 7697
09		10170 X	8634	-0-	-1536	-0-	282 1	8352 3	Y	-0-	-0-
10		9951 X	8834	-0-	-1117	-0-	298 1	8536 3	Y	-0-	-0-
11		9630 X	8403	-0-	-1227	-0-	288 1	8115 3	Y	-0-	-0-
12		9052 X	8524	-0-	-528	-0-	296 1	8228 3	Y	-0-	-0-
01		9052 X	8303	-0-	-749	-0-	282 1	8021 3	Y	-0-	-0-
02		8352 X	7929	-0-	-423	-0-	266 1	7663 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:		4	RRCID -> 179679		COMPL. DATE 06/26/2000			TOTAL DEPTH	7883	PERF. 7311 - 7742			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	941	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	882	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	-0-	32	1	887	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	844	-0-	-117	-0-	-0-	30	1	814	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	870 N	828	-0-	-42	-0-	-0-	30	1	798	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:		5	RRCID -> 179680		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7295 - 7715			
09	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	7617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	7559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	7114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	7270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	6530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	6135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 179738		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7129 - 7700			
09	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	7831	3	Y	10	6	1	45
							11	9							
10	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	7809	3	Y	1			46
							1	9							
11	6960 X	6823	-0-	-137	-0-	-0-	256	1	6538	3	Y	26			72
							29	9							
12	7936 X	6831	-0-	-1105	-0-	-0-	257	1	6560	3	Y	13			85
							14	9							
01	7936 X	7365	-0-	-571	-0-	-0-	272	1	7076	3	Y	15	79	1	21
							17	9							
02	7424 X	6791	-0-	-633	-0-	-0-	250	1	6526	3	Y	14	1	1	34
							15	9							
PETERSON, A. L.		WELL #:		11	RRCID -> 179742		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	9618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5606	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	757	1	2866	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	1	6437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	7269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SANDFORD, W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 179743		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7237 - 7691			
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	3147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3255	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	-0-	109	1	3113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	-0-	113	1	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	3387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 179744		COMPL. DATE 07/14/2000			TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7119 - 7526			
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	4688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	4723	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	4963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5115 X	4098	-0-	-1017	-0-	-0-	138	1	3960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5115 X	3654	-0-	-1461	-0-	-0-	122	1	3532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4785 X	3715	-0-	-1070	-0-	-0-	127	1	3588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1127 N	1127	-0-	-0-	501 1	626 3		Y	-0-			5
10		748 N	748	-0-	-0-	197 1	551 3		Y	-0-			5
11		872 N	872	-0-	-0-	30 1	842 3		Y	-0-			5
12		868 N	823	-0-	-45	32 1	791 3		Y	-0-			5
01		759 N	759	-0-	-0-	30 1	729 3		Y	-0-			5
02		812 N	712	-0-	-100	23 1	689 3		Y	-0-			5

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478													
09		600 N	566	-0-	-34	563 3	3 9		Y	3	3 1		-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	713 3			Y	-0-			-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	817 3			Y	-0-			-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	733 3			Y	-0-			-0-
01		713 N	692	-0-	-21	692 3			Y	-0-			-0-
*02		729 N	729	-0-	-0-	727 3	2 9		Y	2			2

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	583	-0-	583	583	21 1	562 2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367													
09		3000 N	3044	-0-	44	102 1	2942 2		N	-0-			-0-
10		2694 N	2650	-0-	-44	91 1	2559 2		N	-0-			-0-
11		2580 N	2580	-0-	-0-	88 1	2492 2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2298	-0-	-802	77 1	2221 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2393	-0-	-707	80 1	2313 2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2101	-0-	-799	72 1	2029 2		N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357													
09		5130 X	4893	-0-	-237	164 1	4729 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4703	-0-	-505	161 1	4542 2		N	-0-			-0-
11		5040 X	4717	-0-	-323	161 1	4556 2		N	-0-			-0-
12		5053 X	3711	-0-	-1342	125 1	3586 2		N	-0-			-0-
01		5053 X	4735	-0-	-318	158 1	4577 2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4586	-0-	-141	156 1	4430 2		N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353													
09		8040 X	7542	-0-	-498	253 1	7289 2		N	-0-			-0-
10		8308 X	7792	-0-	-516	267 1	7525 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	7441	-0-	-599	254 1	7187 2		N	-0-			-0-
12		4495 X	1510	-0-	-2985	51 1	1459 2		N	-0-			-0-
01		26306 X	26306	-0-	-0-	877 1	25429 2		N	-0-			-0-
*02		23074 X	23074	-0-	-0-	787 1	22287 2		N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LOGAN, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID -> 180427		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7098	- 7504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8070 X	6667	-0-	-1403	-0-	224 1	6443 2	N	-0-			-0-
10		8029 X	7235	-0-	-794	-0-	248 1	6987 2	N	-0-			-0-
11		7470 X	6869	-0-	-601	-0-	233 1	6636 2	N	-0-			-0-
12		7130 X	7114	-0-	-16	-0-	239 1	6875 2	N	-0-			-0-
01		7130 X	7115	-0-	-15	-0-	237 1	6878 2	N	-0-			-0-
02		6670 X	6558	-0-	-112	-0-	224 1	6334 2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN		WELL #:		1	RRCID -> 180429		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7698	- 8372	
09		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	122 1	5370 3	N	-0-			-0-
10		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	135 1	5704 3	N	-0-			-0-
11		5610 X	5602	-0-	-8	-0-	139 1	5463 3	N	-0-			-0-
12		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	138 1	5586 3	N	-0-			-0-
01		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	132 1	5546 3	N	-0-			-0-
*02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	121 1	5139 3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 180430		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7125	- 7541	
09		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	141 1	4048 2	N	-0-			-0-
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	161 1	4545 2	N	-0-			-0-
11		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	151 1	4282 2	N	-0-			-0-
12		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	152 1	4379 2	N	-0-			-0-
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	147 1	4264 2	N	-0-			-0-
*02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	140 1	3974 2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 180589		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6872	- 7140	
09		4560 X	4276	-0-	-284	-0-	154 1	4122 2	N	-0-			-0-
10		4681 X	4589	-0-	-92	-0-	158 1	4431 2	N	-0-			-0-
11		4530 X	4303	-0-	-227	-0-	171 1	4132 2	N	-0-			-0-
12		4464 X	4363	-0-	-101	-0-	142 1	4221 2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4333	-0-	-131	-0-	140 1	4193 2	N	-0-			-0-
02		4176 X	3989	-0-	-187	-0-	139 1	3850 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 180602		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7641	- 8263	
09		930 N	550	-0-	-380	-0-	15 1	535 3	N	-0-			-0-
10		868 N	797	-0-	-71	-0-	16 1	781 3	N	-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	17 1	781 3	N	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	20 1	808 3	N	-0-			-0-
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	21 1	846 3	N	-0-			-0-
*02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	17 1	780 3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 180603		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7441	- 7896	
09		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	122 1	5510 3	N	-0-			-0-
10		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	128 1	5441 3	N	-0-			-0-
11		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	132 1	5268 3	N	-0-			-0-
12		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	130 1	5410 3	N	-0-			-0-
01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	125 1	5217 3	N	-0-			-0-
*02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	115 1	4855 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180604		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH	7484	PERF. 6990	- 7354	
09		3630 X	3024	-0-	-606	-0-	102 1	2922 2	N	-0-			-0-
10		3503 X	3137	-0-	-366	-0-	108 1	3029 2	N	-0-			-0-
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	109 1	3086 2	N	-0-			-0-
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	132 1	3786 2	N	-0-			-0-
01		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	121 1	3506 2	N	-0-			-0-
*02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	141 1	3987 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000												TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7769 -	8385	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	45	1	2193	3	N	-0-				-0-	
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2254	3	N	-0-				-0-	
11		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	51	1	2185	3	N	-0-				-0-	
12		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	51	1	2220	3	N	-0-				-0-	
01		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	54	1	2203	3	N	-0-				-0-	
02		2175 N	2101	-0-	-74	-0-	49	1	2052	3	N	-0-				-0-	

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000												TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6935 -	7338	
09		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	178	1	5002	3	Y	-0-				-0-	
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	190	1	5147	3	Y	-0-				-0-	
11		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	186	1	4963	3	Y	-0-				-0-	
12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	191	1	5024	3	Y	-0-				-0-	
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	184	1	4966	3	Y	-0-				-0-	
*02		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	164	1	4548	3	Y	-0-				-0-	

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000												TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7690 -	8590	
09		1470 N	1236	-0-	-234	-0-	1233	3	3	9	Y	3	3	1		-0-	
10		1488 N	947	-0-	-541	-0-	947	3			Y	-0-				-0-	
11		1380 N	792	-0-	-588	-0-	792	3			Y	-0-				-0-	
12		1271 N	372	-0-	-899	-0-	353	3	19	9	Y	17	17	1		-0-	
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-				-0-	
*02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3				3	

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005												TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6824 -	7161	
09		3000 X	2868	-0-	-132	-0-	108	1	2760	2	N	-0-				-0-	
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	113	1	3040	2	N	-0-				-0-	
11		3000 X	2395	-0-	-605	-0-	94	1	2301	2	N	-0-				-0-	
12		3100 X	1276	-0-	-1824	-0-	39	1	1237	2	N	-0-				-0-	
01		3100 X	1777	-0-	-1323	-0-	62	1	1715	2	N	-0-				-0-	
02		2900 X	2533	-0-	-367	-0-	81	1	2452	2	N	-0-				-0-	

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001												TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7195 -	7621	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001												TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6784 -	7030	
09		3000 X	2985	-0-	-15	-0-	105	1	2880	2	N	-0-				-0-	
10		3162 X	2611	-0-	-551	-0-	90	1	2521	2	N	-0-				-0-	
11		3750 X	2722	-0-	-1028	-0-	107	1	2615	2	N	-0-				-0-	
12		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	89	1	2634	2	N	-0-				-0-	
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	97	1	2835	2	N	-0-				-0-	
*02		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	91	1	2589	2	N	-0-				-0-	

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001												TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7887 -	8640	
09		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	185	1	5003	2	Y	-0-				-0-	
10		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	199	1	5298	2	Y	-0-				-0-	
11		5280 X	5277	-0-	-3	-0-	191	1	5086	2	Y	-0-				-0-	
12		5456 X	5418	-0-	-38	-0-	213	1	5205	2	Y	-0-				-0-	
01		5487 X	5425	-0-	-62	-0-	199	1	5226	2	Y	-0-				-0-	
*02		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	191	1	5164	2	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-			-0-
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	140	1	3951	2	N	-0-			-0-
11		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	133	1	3770	2	N	-0-			-0-
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	2	N	-0-			-0-
01		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	133	1	3854	2	N	-0-			-0-
*02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	127	1	3611	2	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265															
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	21	1	935	3	N	-0-			-0-
10		999 N	999	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	-0-			-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	25	1	994	3	N	-0-			-0-
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	N	-0-			-0-
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	981	3	N	-0-			-0-
02		986 N	882	-0-	-104	-0-	17	1	865	3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545															
09		4500 X	4264	-0-	-236	-0-	143	1	4121	2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4377	-0-	-273	-0-	150	1	4227	2	N	-0-			-0-
11		4260 X	4181	-0-	-79	-0-	142	1	4039	2	N	-0-			-0-
12		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	150	1	4317	2	N	-0-			-0-
01		4402 X	4385	-0-	-17	-0-	146	1	4239	2	N	-0-			-0-
02		4118 X	4031	-0-	-87	-0-	137	1	3894	2	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810															
09		1080 N	939	-0-	-141	-0-	34	1	905	3	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	43	1	1083	3	Y	-0-			-0-
11		1080 N	954	-0-	-126	-0-	37	1	917	3	Y	-0-			-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	3	Y	22			22
							24	9							
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	3	Y	-0-			22
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	3	Y	-0-			22

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778															
09		780 N	746	-0-	-34	-0-	25	1	721	2	N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	-0-			-0-
11		750 N	704	-0-	-46	-0-	24	1	680	2	N	-0-			-0-
12		775 N	650	-0-	-125	-0-	22	1	628	2	N	-0-			-0-
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	23	1	667	2	N	-0-			-0-
*02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748															
09		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	310	1	8915	2	N	-0-			-0-
10		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	302	1	8498	2	N	-0-			-0-
11		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	298	1	8472	2	N	-0-			-0-
12		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	317	1	9113	2	N	-0-			-0-
01		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	298	1	8642	2	N	-0-			-0-
*02		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	265	1	7511	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	360 1	9897 3	Y	-0-			-0-
10		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	372 1	9985 3	Y	-0-			-0-
11		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	355 1	9365 3	Y	-0-			-0-
12		10881 X	9832	-0-	-1049	-0-	361 1	9471 3	Y	-0-			-0-
01		10881 X	9699	-0-	-1182	-0-	349 1	9283 3	Y	61	61 1		-0-
							67 9						
02		9918 X	8946	-0-	-972	-0-	319 1	8626 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468													
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	107 3	Y	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 3	Y	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	41	-0-	-75	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466													
09		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	77 1	2227 2	N	-0-			-0-
10		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	82 1	2312 2	N	-0-			-0-
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	74 1	2106 2	N	-0-			-0-
12		2387 N	2292	-0-	-95	-0-	77 1	2215 2	N	-0-			-0-
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	83 1	2392 2	N	-0-			-0-
*02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	79 1	2251 2	N	-0-			-0-
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769													
09		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	274 1	8551 3	N	-0-			-0-
10		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	282 1	8473 3	N	-0-			-0-
11		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	272 1	7973 3	N	-0-			-0-
12		9145 X	8159	-0-	-986	-0-	273 1	7886 3	N	-0-			-0-
01		9145 X	7643	-0-	-1502	-0-	255 1	7388 3	N	-0-			-0-
02		8526 X	6921	-0-	-1605	-0-	224 1	6697 3	N	-0-			-0-
BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550													
09		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	66 1	2889 2	N	-0-			-0-
10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	72 1	3055 2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	66 1	2814 2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2930	-0-	-15	-0-	66 1	2864 2	N	-0-			-0-
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	66 1	2881 2	N	-0-			-0-
*02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	63 1	2723 2	N	-0-			-0-
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905													
09		2430 N	2346	-0-	-84	-0-	51 1	2295 3	N	-0-			-0-
10		2511 N	2460	-0-	-51	-0-	56 1	2404 3	N	-0-			-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	58 1	2427 3	N	-0-			-0-
12		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	63 1	2573 3	N	-0-			-0-
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	60 1	2515 3	N	-0-			-0-
*02		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	57 1	2396 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	1	RRCID ->	181225	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7416 - 7975
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KELLEY, JIM BILL GU		WELL #:	2	RRCID ->	181227	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7301 - 7731
09	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	139 1	4261 3	N	-0-		-0-
10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	157 1	4567 3	N	-0-		-0-
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	159 1	4446 3	N	-0-		-0-
12	4433 X	3442	-0-	-991	-0-	118 1	3324 3	N	-0-		-0-
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	163 1	4675 3	N	-0-		-0-
*02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	146 1	4258 3	N	-0-		-0-
AAT-UP-VIC		WELL #:	4	RRCID ->	181228	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7099 - 7494
09	4710 X	4284	-0-	-426	-0-	144 1	4140 2	N	-0-		-0-
10	4774 X	4552	-0-	-222	-0-	156 1	4396 2	N	-0-		-0-
11	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	336 1	9550 2	N	-0-		-0-
12	19161 X	19161	-0-	-0-	-0-	644 1	18517 2	N	-0-		-0-
01	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	494 1	14329 2	N	-0-		-0-
*02	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	400 1	11330 2	N	-0-		-0-
LYNNE WEIL		WELL #:	1	RRCID ->	181232	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7187 - 7573
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	19 1	826 2	N	-0-		-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	20 1	845 2	N	-0-		-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	20 1	852 2	N	-0-		-0-
12	0 W	779	-0-	779	779	18 1	761 2	N	-0-		-0-
01	0 W	763	-0-	763	1542	17 1	746 2	N	-0-		-0-
02	0 W	607	-0-	607	2149	14 1	593 2	N	-0-		-0-
POOL "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181235	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7095 - 7449
09	4350 X	4084	-0-	-266	-0-	137 1	3947 2	Y	-0-		-0-
10	4495 X	4208	-0-	-287	-0-	144 1	4064 2	Y	-0-		-0-
11	4230 X	3997	-0-	-233	-0-	136 1	3861 2	Y	-0-		-0-
12	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	138 1	3964 2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	4178	-0-	-100	-0-	139 1	4039 2	Y	-0-		-0-
02	3944 X	3872	-0-	-72	-0-	132 1	3740 2	Y	-0-		-0-
WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	9	RRCID ->	181237	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7008 - 7459
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	26 1	752 3	Y	-0-	11 1	7
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	29 1	744 3	Y	-0-		7
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	29 1	726 3	Y	-0-		7
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	27 1	758 3	Y	-0-		7
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	30 1	765 3	Y	-0-		7
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	729 3	Y	-0-	7 6	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000											TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7014 - 7446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	54 1	1517 3	N	-0-			117
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	59 1	1542 3	N	-0-			117
11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	52 1	1376 3	N	-0-			117
12	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	55 1	1453 3	N	-0-			117
01	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	55 1	1457 3	N	-0-			117
*02	1392	N	1385	-0-	-7	-0-	52 1	1332 3	N	1	21 6		97
							1 9						
MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001											TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7446 - 7968
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	64 1	2917 3	N	-0-			-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	71 1	2951 3	N	-0-			-0-
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	72 1	2823 3	N	-0-			-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	73 1	2927 3	N	-0-			-0-
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	71 1	2937 3	N	-0-			-0-
02	2755	X	1599	-0-	-1156	-0-	39 1	1560 3	N	-0-			-0-
LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000											TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7174 - 7567
09	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	83 1	3616 2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	88 1	3763 2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	82 1	3524 2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	84 1	3658 2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	82 1	3591 2	N	-0-			-0-
02	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	78 1	3344 2	N	-0-			-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000											TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7143 - 7559
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	115 1	3308 2	N	-0-			-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	129 1	3638 2	N	-0-			-0-
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	152 1	4313 2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	83 1	2375 2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	72 1	2093 2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2333	-0-	-538	-0-	80 1	2253 2	N	-0-			-0-
BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000											TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7055 - 7393
09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	257 1	7387 2	N	-0-			-0-
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	258 1	7260 2	N	-0-			-0-
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	236 1	6671 2	N	-0-			-0-
12	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	230 1	6606 2	N	-0-			-0-
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	221 1	6404 2	N	-0-			-0-
*02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	203 1	5749 2	N	-0-			-0-
SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000											TOTAL DEPTH	7412	PERF. 6894 - 7300
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	307 1	8640 3	N	-0-			42
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	343 1	9271 3	N	-0-			42
11	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	267 1	7101 3	N	6			48
							7 9						
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	252 1	6686 3	Y	3	51 1		-0-
							3 9						
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	289 1	7801 3	Y	-0-			-0-
*02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	238 1	6464 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1380 N	1358	-0-	-22	-0-	28	1	1330	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	32	1	1400	3	N	-0-			-0-
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1326	3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	34	1	1327	3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	33	1	1331	3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1275	-0-	-30	-0-	32	1	1243	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

09		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	232	1	6702	3	Y	-0-			-0-
10		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	250	1	6925	3	Y	-0-			-0-
11		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	241	1	6552	3	Y	-0-			-0-
12		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	254	1	6795	3	Y	-0-			-0-
01		6851 X	6546	-0-	-305	-0-	229	1	6317	3	Y	-0-			-0-
02		6409 X	6318	-0-	-91	-0-	219	1	6099	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-			-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	52	1	1470	2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1254	-0-	-276	-0-	43	1	1211	2	N	-0-			-0-
12		1395 N	1234	-0-	-161	-0-	42	1	1192	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1367	-0-	-152	-0-	46	1	1321	2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1157	-0-	-61	-0-	39	1	1118	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

09		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	159	1	4699	3	N	-0-			-0-
10		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	82	1	2377	3	N	-0-			-0-
11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	137	1	3866	3	N	-0-			-0-
12		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	179	1	5073	3	N	-0-			-0-
01		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	164	1	4786	3	N	-0-			-0-
*02		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	138	1	4122	3	N	-0-			-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

09		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	118	1	3531	3	N	-0-			-0-
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	120	1	3515	3	N	-0-			-0-
11		3600 X	3491	-0-	-109	-0-	122	1	3369	3	N	-0-			-0-
12		3782 X	3695	-0-	-87	-0-	127	1	3568	3	N	-0-			-0-
01		3782 X	3531	-0-	-251	-0-	119	1	3412	3	N	-0-			-0-
02		3538 X	3220	-0-	-318	-0-	107	1	3113	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

09		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	388	1	10975	3	Y	-0-	29	1	5
10		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	387	1	10475	3	Y	1	1	1	5
							1	9							
11		9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	342	1	9123	3	Y	-0-			5
12		13020 X	9181	-0-	-3839	-0-	333	1	8848	3	Y	-0-			5
01		12276 X	8906	-0-	-3370	-0-	319	1	8587	3	Y	-0-			5
02		10991 X	7631	-0-	-3360	-0-	268	1	7363	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7453 - 7957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28 1	1187 3	N	-0-			-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	31 1	1196 3	N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31 1	1182 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	29 1	1222 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	26 1	1055 3	N	-0-			-0-
02		1160 N	1043	-0-	-117	-0-	24 1	1019 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7150 - 7612	
09		5760 X	5349	-0-	-411	-0-	184 1	5165 3	Y	-0-			-0-
10		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	197 1	5316 3	Y	-0-			-0-
11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	194 1	5150 3	Y	-0-			-0-
12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	205 1	5350 3	Y	-0-			-0-
01		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	196 1	5235 3	Y	-0-			-0-
*02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	187 1	5157 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7137 - 7247	
09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	158 1	4446 3	Y	-0-			-0-
10		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	146 1	3996 3	Y	-0-			-0-
11		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	148 1	3974 3	Y	-0-			-0-
12		4929 X	4733	-0-	-196	-0-	174 1	4559 3	Y	-0-			-0-
01		4867 X	3997	-0-	-870	-0-	146 1	3851 3	Y	-0-			-0-
02		4437 X	3950	-0-	-487	-0-	141 1	3809 3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001										TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7669 - 8289	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000										TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7322 - 7797	
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	112 1	3213 2	N	-0-			-0-
10		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	232 1	3144 2	N	-0-			-0-
11		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	570 1	5980 2	N	-0-			-0-
12		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	527 1	4453 2	N	-0-			-0-
01		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	322 1	4818 2	N	-0-			-0-
*02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	130 1	3680 2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7443 - 7943	
09		1350 N	1150	-0-	-200	-0-	27 1	1123 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1257	-0-	-417	-0-	32 1	1225 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1000	-0-	-500	-0-	25 1	975 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	992	-0-	-186	-0-	25 1	967 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	26 1	1062 3	N	-0-			-0-
02		957 N	796	-0-	-161	-0-	17 1	779 3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000										TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7133 - 7547	
09		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	181 1	5201 2	Y	-0-			-0-
10		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	193 1	5439 2	Y	-0-			-0-
11		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	186 1	5303 2	Y	-0-			-0-
12		5673 X	5493	-0-	-180	-0-	185 1	5308 2	Y	-0-			-0-
01		5642 X	5465	-0-	-177	-0-	182 1	5283 2	Y	-0-			-0-
02		5278 X	5100	-0-	-178	-0-	174 1	4926 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7256	-	7739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	414 1	4214 2	N	-0-			-0-	
10		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	423 1	6163 2	N	-0-			-0-	
11		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	539 1	5092 2	N	-0-			-0-	
12		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	519 1	4216 2	N	-0-			-0-	
01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	493 1	3492 2	N	-0-			-0-	
*02		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	471 1	3490 2	N	-0-			-0-	

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7618	-	8248
09		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	59 1	1602 2	N	-0-			-0-	
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	62 1	1640 2	N	-0-			-0-	
11		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	58 1	1549 2	N	-0-			-0-	
12		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	66 1	1618 2	N	-0-			-0-	
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	65 1	1708 2	N	-0-			-0-	
02		1566 N	1496	-0-	-70	-0-	53 1	1443 2	N	-0-			-0-	

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001										TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7208	-	7679
09		4080 X	3487	-0-	-593	-0-	122 1	3365 3	Y	-0-			-0-	
10		4092 X	3587	-0-	-505	-0-	131 1	3456 3	Y	-0-			-0-	
11		3870 X	3357	-0-	-513	-0-	126 1	3231 3	Y	-0-			-0-	
12		3658 X	3485	-0-	-173	-0-	128 1	3357 3	Y	-0-			-0-	
01		3658 X	3437	-0-	-221	-0-	122 1	3315 3	Y	-0-			-0-	
02		3364 X	3228	-0-	-136	-0-	112 1	3116 3	Y	-0-			-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7203	-	7643
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	51 1	1457 2	N	-0-			-0-	
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	55 1	1558 2	N	-0-			-0-	
11		1500 N	1409	-0-	-91	-0-	48 1	1361 2	N	-0-			-0-	
12		1550 N	964	-0-	-586	-0-	32 1	932 2	N	-0-			-0-	
01		1612 N	879	-0-	-733	-0-	29 1	850 2	N	-0-			-0-	
02		1363 N	1114	-0-	-249	-0-	38 1	1076 2	N	-0-			-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7197	-	7639
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	60 1	1736 2	N	-0-			-0-	
10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	75 1	2116 2	N	-0-			-0-	
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	66 1	1865 2	N	-0-			-0-	
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	69 1	1974 2	N	-0-			-0-	
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	74 1	2154 2	N	-0-			-0-	
*02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	72 1	2033 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001										TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7095	-	7507
09		5250 X	4443	-0-	-807	-0-	149 1	4294 2	Y	-0-			-0-	
10		5425 X	4400	-0-	-1025	-0-	151 1	4249 2	Y	-0-			-0-	
11		5250 X	4706	-0-	-544	-0-	160 1	4546 2	Y	-0-			-0-	
12		4867 X	4850	-0-	-17	-0-	163 1	4687 2	Y	-0-			-0-	
01		4805 X	3911	-0-	-894	-0-	130 1	3781 2	Y	-0-			-0-	
02		4524 X	3671	-0-	-853	-0-	125 1	3546 2	Y	-0-			-0-	

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7266	-	7746
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	130 1	3669 3	Y	-0-			-0-	
10		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	133 1	3676 3	Y	-0-			-0-	
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	127 1	3366 3	Y	-0-			-0-	
12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	137 1	3674 3	Y	-0-			-0-	
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	135 1	3637 3	Y	-0-			-0-	
*02		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	120 1	3327 3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2296 N	2296 -0-	-0-	179 1	2117 3	Y	-0-			55
10	2331 N	2331 -0-	-0-	128 1	2200 3	Y	3			58
				3 9						
11	2100 N	1431 -0-	-669	57 1	1374 3	Y	-0-			58
12	2201 N	1970 -0-	-231	78 1	1877 3	Y	14			72
				15 9						
01	2201 N	2119 -0-	-82	83 1	2033 3	Y	3			75
				3 9						
*02	1733 N	1733 -0-	-0-	65 1	1668 3	Y	-0-	43 1		25

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989										
09	1058 N	1058 -0-	-0-	36 1	1022 2	N	-0-			-0-
10	1076 N	1076 -0-	-0-	37 1	1039 2	N	-0-			-0-
11	1071 N	1071 -0-	-0-	36 1	1035 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	993 -0-	-92	33 1	960 2	N	-0-			-0-
01	1092 N	1092 -0-	-0-	36 1	1056 2	N	-0-			-0-
02	1044 N	914 -0-	-130	31 1	883 2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957										
09	2099 N	2099 -0-	-0-	71 1	2028 2	N	-0-			-0-
10	2082 N	2082 -0-	-0-	71 1	2011 2	N	-0-			-0-
11	2053 N	2053 -0-	-0-	70 1	1983 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1869 -0-	-146	63 1	1806 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1584 -0-	-431	53 1	1531 2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1137 -0-	-748	39 1	1098 2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270										
09	4950 X	4874 -0-	-76	106 1	4768 3	Y	-0-			-0-
10	5115 X	5039 -0-	-76	118 1	4921 3	Y	-0-			-0-
11	4950 X	4871 -0-	-79	122 1	4749 3	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4962 -0-	-91	122 1	4840 3	Y	-0-			-0-
01	5053 X	4973 -0-	-80	174 1	4799 3	Y	-0-			-0-
02	4727 X	4618 -0-	-109	112 1	4506 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517										
09	4800 X	4208 -0-	-592	141 1	4067 2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4331 -0-	-629	149 1	4182 2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	4144 -0-	-536	141 1	4003 2	Y	-0-			-0-
12	4526 X	4330 -0-	-196	146 1	4184 2	Y	-0-			-0-
01	4440 X	4440 -0-	-0-	148 1	4292 2	Y	-0-			-0-
*02	4217 X	4217 -0-	-0-	144 1	4073 2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660										
09	3630 X	2741 -0-	-889	92 1	2649 2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2833 -0-	-422	97 1	2736 2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2633 -0-	-517	89 1	2544 2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2732 -0-	-151	92 1	2640 2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2777 -0-	-44	93 1	2684 2	N	-0-			-0-
02	2639 X	2416 -0-	-223	82 1	2334 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		6090 X	5774	-0-	-316	-0-	123	1	5651	3	N	-0-				-0-
10		6169 X	6099	-0-	-70	-0-	137	1	5962	3	N	-0-				-0-
11		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	142	1	5836	3	N	-0-				-0-
12		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	141	1	5880	3	N	-0-				-0-
01		5983 X	5884	-0-	-99	-0-	134	1	5750	3	N	-0-				-0-
02		5597 X	5419	-0-	-178	-0-	124	1	5295	3	N	-0-				-0-

DEBERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

09		1560 N	1375	-0-	-185	-0-	48	1	1327	3	N	-0-				-0-
10		1519 N	1451	-0-	-68	-0-	51	1	1400	3	N	-0-				-0-
11		1440 N	1380	-0-	-60	-0-	52	1	1328	3	N	-0-				-0-
12		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	52	1	1372	3	N	-0-				-0-
01		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	50	1	1371	3	N	-0-				-0-
02		1334 N	1318	-0-	-16	-0-	45	1	1273	3	N	-0-				-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

09		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	122	1	3297	3	N	-0-				20
10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	131	1	3423	3	N	-0-				20
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	131	1	3321	3	N	-0-				20
12		3534 X	3475	-0-	-59	-0-	130	1	3344	3	Y	1	21	1		-0-
01		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	134	1	3539	3	Y	-0-				-0-
*02		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	147	1	3888	3	Y	-0-				-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

09		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	215	1	6188	2	N	-0-				-0-
10		6448 X	6343	-0-	-105	-0-	218	1	6125	2	N	-0-				-0-
11		6240 X	5615	-0-	-625	-0-	191	1	5424	2	N	-0-				-0-
12		7068 X	6343	-0-	-725	-0-	213	1	6130	2	N	-0-				-0-
01		7068 X	5997	-0-	-1071	-0-	200	1	5797	2	N	-0-				-0-
02		6177 X	5569	-0-	-608	-0-	190	1	5379	2	N	-0-				-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	159	1	4299	2	N	-0-				-0-
10		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	152	1	4033	2	N	-0-				-0-
11		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	137	1	3640	2	N	-0-				-0-
12		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	140	1	3421	2	N	-0-				-0-
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	133	1	3498	2	N	-0-				-0-
*02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	105	1	2851	2	N	-0-				-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

09		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	3	N	-0-				-0-
10		2635 N	2408	-0-	-227	-0-	56	1	2352	3	N	-0-				-0-
11		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	64	1	2457	3	N	-0-				-0-
12		2666 N	2457	-0-	-209	-0-	59	1	2398	3	N	-0-				-0-
01		2418 N	2291	-0-	-127	-0-	54	1	2237	3	N	-0-				-0-
02		2436 N	1951	-0-	-485	-0-	48	1	1903	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	-0-	11	
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	7	1	218	3	Y	-0-	11	
11		270 N	120	-0-	-150	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	11	
12		248 N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	11	
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	11	
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	11	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

09		7890 X	7135	-0-	-755	-0-	240	1	6895	3	Y	-0-	-0-
10		7750 X	7264	-0-	-486	-0-	250	1	7014	3	Y	-0-	-0-
11		7500 X	6989	-0-	-511	-0-	247	1	6742	3	Y	-0-	-0-
12		7223 X	7037	-0-	-186	-0-	253	1	6784	3	Y	-0-	-0-
01		7223 X	6825	-0-	-398	-0-	241	1	6584	3	Y	-0-	-0-
02		6757 X	6337	-0-	-420	-0-	219	1	6118	3	Y	-0-	-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

09		1560 N	1201	-0-	-359	-0-	40	1	1161	2	N	-0-	-0-
10		1178 N	1147	-0-	-31	-0-	39	1	1108	2	N	-0-	-0-
11		1290 N	1170	-0-	-120	-0-	40	1	1130	2	N	-0-	-0-
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-	-0-
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-	-0-
*02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	45	1	1281	2	N	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

09		4890 X	4772	-0-	-118	-0-	160	1	4612	2	N	-0-	-0-
10		5053 X	4613	-0-	-440	-0-	158	1	4455	2	N	-0-	-0-
11		4890 X	4882	-0-	-8	-0-	166	1	4716	2	N	-0-	-0-
12		4960 X	4806	-0-	-154	-0-	162	1	4644	2	N	-0-	-0-
01		4960 X	4846	-0-	-114	-0-	162	1	4684	2	N	-0-	-0-
02		4640 X	4542	-0-	-98	-0-	155	1	4387	2	N	-0-	-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

09		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	60	1	1579	3	Y	-0-	2
10		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	59	1	1506	3	Y	-0-	2
11		1650 N	1604	-0-	-46	-0-	59	1	1544	3	Y	1	3
							1	9					
12		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	63	1	1609	3	Y	-0-	3
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	-0-	3
*02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	-0-	3

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

09		4350 X	3942	-0-	-408	-0-	132	1	3810	2	N	-0-	-0-
10		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	147	1	4147	2	N	-0-	-0-
11		4080 X	3883	-0-	-197	-0-	88	1	3795	2	N	-0-	-0-
12		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	148	1	4245	2	N	-0-	-0-
01		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	144	1	4173	2	N	-0-	-0-
*02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	133	1	3764	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		330 X	306	-0-	-24	-0-	22 1	284 3	Y	-0-		3
10		341 X	258	-0-	-83	-0-	15 1	243 3	Y	-0-		3
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	16 1	244 3	Y	-0-		3
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 3	Y	-0-		3
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	7 1	208 3	Y	-0-		3
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 3	Y	-0-		3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031												
09		1560 N	1490	-0-	-70	-0-	48 1	1434 3	Y	7		20
							8 9					
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	53 1	1504 3	Y	-0-		20
11		1500 N	1475	-0-	-25	-0-	52 1	1423 3	Y	-0-		20
12		1550 N	1424	-0-	-126	-0-	52 1	1372 3	Y	-0-		20
01		1550 N	1106	-0-	-444	-0-	38 1	1068 3	Y	-0-		20
02		1421 N	1246	-0-	-175	-0-	44 1	1202 3	Y	-0-		20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683												
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	19 1	498 3	Y	-0-		-0-
10		558 N	533	-0-	-25	-0-	21 1	512 3	Y	-0-		-0-
11		540 N	521	-0-	-19	-0-	21 1	500 3	Y	-0-		-0-
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	19 1	504 3	Y	-0-		-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	23 1	585 3	Y	43		43
							47 9					
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	37 1	1045 3	Y	-0-	3 6	40

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990												
09		6360 X	6285	-0-	-75	-0-	206 1	6079 3	Y	-0-		3
10		6572 X	6485	-0-	-87	-0-	228 1	6255 3	Y	2		5
							2 9					
11		6360 X	6237	-0-	-123	-0-	224 1	6011 3	Y	2		7
							2 9					
12		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	231 1	6146 3	Y	-0-		7
01		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	228 1	6181 3	Y	-0-		5
02		5858 X	5845	-0-	-13	-0-	204 1	5640 3	Y	1		3
							1 9					

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259												
09		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	122 1	5472 3	N	-0-		-0-
10		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	135 1	5664 3	N	-0-		-0-
11		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	132 1	5345 3	N	-0-		-0-
12		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	130 1	5323 3	N	-0-		-0-
01		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	132 1	5445 3	N	-0-		-0-
*02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	121 1	5000 3	N	-0-		-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559												
09		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	132 1	3807 2	N	-0-		-0-
10		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	145 1	4092 2	N	-0-		-0-
11		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	138 1	3922 2	N	-0-		-0-
12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	137 1	3936 2	N	-0-		-0-
01		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	135 1	3904 2	N	-0-		-0-
*02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	134 1	3782 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		EVERTS		WELL #: 2	RRCID -> 182911	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 7866	- 8590			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	15 1 548 3	182 2	Y	-0-			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	29 1 774 3	258 2	Y	25			25
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23 1 631 3	210 2	Y	5			30
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	27 1 730 3	242 2	Y	-0-			30
01	1085 N	821	-0-	-264	-0-	23 1 591 3	196 2	Y	10	40 1		-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	23 1 683 3	225 2	Y	1	1 1		-0-

GRAHAM-SHOOP				WELL #: 4	RRCID -> 182927	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 7465	- 7952			
09	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	137 1	3950 2	N	-0-			-0-
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	164 1	4610 2	N	-0-			-0-
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	148 1	4216 2	N	-0-			-0-
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	129 1	3712 2	N	-0-			-0-
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	138 1	3991 2	N	-0-			-0-
*02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	91 1	2581 2	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 182928	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7418	- 7890			
09	5100 X	4980	-0-	-120	-0-	161 1	4819 3	N	-0-			-0-
10	5270 X	4996	-0-	-274	-0-	171 1	4825 3	N	-0-			-0-
11	4980 X	4896	-0-	-84	-0-	168 1	4728 3	N	-0-			-0-
12	5146 X	4966	-0-	-180	-0-	173 1	4793 3	N	-0-			-0-
01	5146 X	4876	-0-	-270	-0-	169 1	4707 3	N	-0-			-0-
02	4814 X	4503	-0-	-311	-0-	152 1	4351 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED				WELL #: 8	RRCID -> 182929	COMPL. DATE 03/08/2001	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 7497	- 8071			
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	35 1	1464 3	Y	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	38 1	1424 3	Y	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	33 1	1389 3	Y	-0-			-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	35 1	1409 3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	33 1	1331 3	Y	-0-			-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	32 1	1303 3	Y	-0-			-0-

DERTING, B. G.				WELL #: 5	RRCID -> 182930	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7048	- 7424			
09	9900 X	4807	-0-	-5093	-0-	153 1	4654 3	N	-0-			-0-
10	10230 X	4094	-0-	-6136	-0-	135 1	3959 3	N	-0-			-0-
11	9900 X	1801	-0-	-8099	-0-	61 1	1740 3	N	-0-			-0-
12	7223 X	59	-0-	-7164	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
02	4640 X	4	-0-	-4636	-0-	4 3		N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 182931	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7450	- 8014			
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	41 1	1105 3	Y	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	44 1	1175 3	Y	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45 1	1164 3	Y	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	42 1	1170 3	Y	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	43 1	1147 3	Y	-0-			-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	39 1	1163 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	48 1	1367 3	Y	-0-		-0-
10		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	52 1	1477 3	Y	3		3
							3 9					
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	52 1	1374 3	Y	2		5
							2 9					
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	55 1	1458 3	Y	-0-		5
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	50 1	1401 3	Y	-0-		5
*02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	53 1	1468 3	Y	-0-		5

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400												
09		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	34 1	979 2	N	-0-		-0-
10		992 N	881	-0-	-111	-0-	30 1	851 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	884	-0-	-376	-0-	30 1	854 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	496	-0-	-558	-0-	17 1	479 2	N	-0-		-0-
01		868 N	609	-0-	-259	-0-	20 1	589 2	N	-0-		-0-
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	30 1	853 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407												
09		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	137 1	3936 2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	117 1	3293 2	N	-0-		-0-
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	105 1	2961 2	N	-0-		-0-
12		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	87 1	2495 2	N	-0-		-0-
01		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	85 1	2449 2	N	-0-		-0-
*02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	78 1	2221 2	N	-0-		-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278												
09		2370 N	2324	-0-	-46	-0-	51 1	2273 3	N	-0-		-0-
10		2449 N	2424	-0-	-25	-0-	56 1	2368 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2282	-0-	-28	-0-	57 1	2225 3	N	-0-		-0-
12		2387 N	2332	-0-	-55	-0-	56 1	2276 3	N	-0-		-0-
01		2418 N	2265	-0-	-153	-0-	54 1	2211 3	N	-0-		-0-
02		2204 N	2159	-0-	-45	-0-	50 1	2109 3	N	-0-		-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277												
09		900 N	457	-0-	-443	-0-	8 1	449 3	Y	-0-		-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	23 1	852 3	Y	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	18 1	822 3	Y	-0-		-0-
12		849 N	849	-0-	-0-	-0-	20 1	829 3	Y	-0-		-0-
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	20 1	828 3	Y	-0-		-0-
*02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	17 1	769 3	Y	-0-		-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287												
09		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	36 1	1526 3	Y	-0-		-0-
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	40 1	1573 3	Y	-0-		-0-
11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	54 1	1491 3	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	56 1	1533 3	Y	-0-		-0-
01		1612 N	1575	-0-	-37	-0-	56 1	1519 3	Y	-0-		-0-
02		1508 N	1469	-0-	-39	-0-	33 1	1436 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		4380 X	3946	-0-	-434	-0-	-0-	133 1	3813 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	4458 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	4413 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	4554 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	158 1	4592 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
*02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	4000 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

*09		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1491 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*10		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1598 3	Y	-0-	-0-	-0-				4
*11		1470 N	1188	-0-	-282	-0-	-0-	44 1	1144 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*12		1395 N	1007	-0-	-388	-0-	-0-	37 1	970 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
01		1395 N	984	-0-	-411	-0-	-0-	36 1	938 3	Y	9	8	1				5
								10 9									
02		1160 N	916	-0-	-244	-0-	-0-	31 1	885 3	Y	-0-	-0-	-0-				5

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

09		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	3097 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	3610 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	-0-	162 1	4597 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	4168 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	152 1	4410 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
*02		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	4253 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

09		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	4707 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	164 1	4606 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	3512 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	2869 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	2837 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
*02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	4900 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

09		6210 X	5779	-0-	-431	-0-	-0-	194 1	5585 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		6231 X	6102	-0-	-129	-0-	-0-	209 1	5893 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		6030 X	5478	-0-	-552	-0-	-0-	187 1	5291 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		6231 X	5905	-0-	-326	-0-	-0-	199 1	5706 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		6107 X	5792	-0-	-315	-0-	-0-	193 1	5599 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		5713 X	5502	-0-	-211	-0-	-0-	188 1	5314 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	536 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	2238 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	2519 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12		3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	2901 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
01		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	2939 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*02		2900 N	3028	-0-	128	128	128	116 1	2912 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
09		3000 N	3053	-0-	53	53	152	1	2901	3	N	-0-				79
10		3100 N	3075	-0-	-25	28	153	1	2922	3	N	-0-				79
11		2921 N	2893	-0-	-28	-0-	146	1	2747	3	N	-0-				79
12		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	153	1	2859	3	N	-0-				79
01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	147	1	2781	3	N	-0-				79
*02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	505	1	2518	3	N	3				82
							3	9								
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057																
09		1800 N	1032	-0-	-768	-0-	34	1	979	3	Y	17				82
							19	9								
10		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	66	1	1734	3	Y	7				89
							8	9								
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	65	1	1626	3	Y	5				94
							6	9								
12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	64	1	1632	3	Y	6	63	1		37
							7	9								
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	18				55
							20	9								
*02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	3	Y	14				69
							15	9								
GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343																
09		3900 X	3790	-0-	-110	-0-	127	1	3663	2	N	-0-				-0-
10		4030 X	3667	-0-	-363	-0-	126	1	3541	2	N	-0-				-0-
11		3900 X	3287	-0-	-613	-0-	112	1	3175	2	N	-0-				-0-
12		4030 X	3908	-0-	-122	-0-	131	1	3777	2	N	-0-				-0-
01		4030 X	3925	-0-	-105	-0-	131	1	3794	2	N	-0-				-0-
02		3654 X	3584	-0-	-70	-0-	122	1	3462	2	N	-0-				-0-
GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268																
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	74	1	2117	2	N	-0-				-0-
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	84	1	2361	2	N	-0-				-0-
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	86	1	2454	2	N	-0-				-0-
12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	88	1	2521	2	N	-0-				-0-
01		2449 N	2020	-0-	-429	-0-	67	1	1953	2	N	-0-				-0-
02		2436 N	1024	-0-	-1412	-0-	35	1	989	2	N	-0-				-0-
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361																
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	28	1	863	3	N	-0-				-0-
10		1023 N	873	-0-	-150	-0-	31	1	842	3	N	-0-				-0-
11		710 N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-				-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	3	N	-0-				-0-
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	857	3	N	-0-				-0-
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001										TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7863 - 8588
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1050 N	662 -0-	-388	-0-	15 1	643 3	Y	4		16		
10	1262 N	1262 -0-	-0-	-0-	4 9	1206 3	Y	11		27		
11	1086 N	1086 -0-	-0-	-0-	44 1	1048 3	Y	-0-		27		
12	1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	12 9	1301 3	Y	-0-		27		
01	987 N	987 -0-	-0-	-0-	38 1	950 3	Y	1	17 1	11		
*02	1000 N	1000 -0-	-0-	-0-	50 1	963 3	Y	-0-		11		
					37 1							
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001										TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7465 - 7893
09	10320 X	9720 -0-	-600	-0-	323 1	9397 3	Y	-0-		-0-		
10	10447 X	9788 -0-	-659	-0-	334 1	9454 3	Y	-0-		-0-		
11	9870 X	9423 -0-	-447	-0-	332 1	9091 3	Y	-0-		-0-		
12	10075 X	9803 -0-	-272	-0-	345 1	9458 3	Y	-0-		-0-		
01	10044 X	9347 -0-	-697	-0-	323 1	9024 3	Y	-0-		-0-		
02	9396 X	9323 -0-	-73	-0-	317 1	9006 3	Y	-0-		-0-		
GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001										TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7452 - 7942
09	1860 N	1735 -0-	-125	-0-	36 1	1699 3	N	-0-		-0-		
10	1889 N	1889 -0-	-0-	-0-	41 1	1848 3	N	-0-		-0-		
11	1830 N	1745 -0-	-85	-0-	42 1	1703 3	N	-0-		-0-		
12	1823 N	1823 -0-	-0-	-0-	44 1	1779 3	N	-0-		-0-		
01	1891 N	1752 -0-	-139	-0-	40 1	1712 3	N	-0-		-0-		
*02	1864 N	1864 -0-	-0-	-0-	42 1	1822 3	N	-0-		-0-		
TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001										TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7176 - 7528
09	1710 N	1415 -0-	-295	-0-	32 1	1383 2	N	-0-		-0-		
10	1612 N	1482 -0-	-130	-0-	34 1	1448 2	N	-0-		-0-		
11	1530 N	1395 -0-	-135	-0-	32 1	1363 2	N	-0-		-0-		
12	1457 N	1409 -0-	-48	-0-	32 1	1377 2	N	-0-		-0-		
01	1488 N	1398 -0-	-90	-0-	31 1	1367 2	N	-0-		-0-		
02	1363 N	1339 -0-	-24	-0-	46 1	1293 2	N	-0-		-0-		
GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7458 - 7956
09	4308 X	4308 -0-	-0-	-0-	94 1	4214 3	N	-0-		-0-		
10	4313 X	4313 -0-	-0-	-0-	102 1	4211 3	N	-0-		-0-		
11	4152 X	4152 -0-	-0-	-0-	100 1	4052 3	N	-0-		-0-		
12	3953 X	3953 -0-	-0-	-0-	95 1	3858 3	N	-0-		-0-		
01	3771 X	3771 -0-	-0-	-0-	87 1	3684 3	N	-0-		-0-		
*02	3767 X	3767 -0-	-0-	-0-	89 1	3678 3	N	-0-		-0-		
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001										TOTAL DEPTH	8243	PERF. 7535 - 8097
09	1309 N	1309 -0-	-0-	-0-	28 1	1281 3	N	-0-		-0-		
10	1361 N	1361 -0-	-0-	-0-	32 1	1329 3	N	-0-		-0-		
11	1299 N	1299 -0-	-0-	-0-	33 1	1266 3	N	-0-		-0-		
12	1364 N	1345 -0-	-19	-0-	34 1	1311 3	N	-0-		-0-		
01	1364 N	1349 -0-	-15	-0-	33 1	1316 3	N	-0-		-0-		
02	1247 N	1193 -0-	-54	-0-	25 1	1168 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7245 - 7748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	54 1	1536 3	Y	-0-			-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	59 1	1588 3	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	59 1	1501 3	Y	-0-			-0-
12		1643 N	1546	-0-	-97	-0-	59 1	1487 3	Y	-0-			-0-
01		1643 N	1611	-0-	-32	-0-	61 1	1550 3	Y	-0-			-0-
*02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	53 1	1448 3	Y	10			10
							11 9						
ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7229 - 7747	
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	21 1	607 3	Y	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	28 1	681 3	Y	-0-			-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	29 1	749 3	Y	-0-			-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	32 1	779 3	Y	-0-			-0-
01		589 N	501	-0-	-88	-0-	19 1	482 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	394	-0-	-157	-0-	15 1	379 3	Y	-0-			-0-
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001										TOTAL DEPTH	8047	PERF. 7420 - 7902	
09		7620 X	6758	-0-	-862	-0-	221 1	6537 3	N	-0-			-0-
10		7409 X	7180	-0-	-229	-0-	245 1	6935 3	N	-0-			-0-
11		6870 X	6867	-0-	-3	-0-	235 1	6632 3	N	-0-			-0-
12		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	242 1	6723 3	N	-0-			-0-
01		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	243 1	6794 3	N	-0-			-0-
*02		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	213 1	6195 3	N	-0-			-0-
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7393 - 7852	
09		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	319 1	9583 3	N	-0-			-0-
10		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	329 1	9452 3	N	-0-			-0-
11		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	313 1	8832 3	N	-0-			-0-
12		10478 X	9155	-0-	-1323	-0-	318 1	8837 3	N	-0-			-0-
01		10478 X	8824	-0-	-1654	-0-	300 1	8524 3	N	-0-			-0-
02		9570 X	7804	-0-	-1766	-0-	260 1	7544 3	N	-0-			-0-
MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001										TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7107 - 7469	
09		4320 X	3616	-0-	-704	-0-	118 1	3498 3	N	-0-			-0-
10		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	156 1	4471 3	N	-0-			-0-
11		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	130 1	3616 3	N	-0-			-0-
12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	123 1	3441 3	N	-0-			-0-
01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	119 1	3351 3	N	-0-			-0-
*02		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	107 1	3127 3	N	-0-			-0-
GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	8046	PERF. 7447 - 7925	
09		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	42 1	1778 3	N	-0-			-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	46 1	1846 3	N	-0-			-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	42 1	1800 3	N	-0-			-0-
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	45 1	1824 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	46 1	1845 3	N	-0-			-0-
02		1769 N	1567	-0-	-202	-0-	34 1	1533 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7442 - 7974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	120	1	5216	3	Y	-0-
10		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	126	1	5232	3	Y	-0-
11		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5217	3	Y	-0-
12		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	132	1	5249	3	Y	-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	125	1	5150	3	Y	-0-
*02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	121	1	4907	3	Y	-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7390 - 7859
09		6210 X	5576	-0-	-634	-0-	185	1	5391	3	N	-0-
10		6138 X	5688	-0-	-450	-0-	193	1	5495	3	N	-0-
11		5610 X	5429	-0-	-181	-0-	189	1	5240	3	N	-0-
12		5642 X	5509	-0-	-133	-0-	192	1	5317	3	N	-0-
01		5642 X	5524	-0-	-118	-0-	188	1	5336	3	N	-0-
02		5278 X	5073	-0-	-205	-0-	168	1	4905	3	N	-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7936 - 8300
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001										TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7704 - 8470
09		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1158	3	3	9	Y	3
10		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1242	3	11	9	Y	10
11		1290 N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			Y	-0-
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	3	32	9	Y	29
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-
*02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	3	12	9	Y	11

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7298 - 7782
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	35	1	1061	3	Y	-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	3	Y	-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	3	Y	-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	42	1	1132	3	Y	-0-
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	Y	-0-
*02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	3	Y	-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7193 - 7683
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	184221	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7839 - 8614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		870 N	835	-0-	-35	-0-	20 1	815 3	Y	-0-				27
10		992 N	894	-0-	-98	-0-	30 1	864 3	Y	-0-				27
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	37 1	878 3	Y	-0-				27
*12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	36 1	939 3	Y	-0-				27
01		930 N	927	-0-	-3	-0-	36 1	891 3	Y	-0-				27
02		899 N	870	-0-	-29	-0-	31 1	837 3	Y	-0-	2			29
							2 9							

MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	10	RRCID ->	184222	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7084 - 7615		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARRETT, R. S. "B"				WELL #:	6	RRCID ->	184270	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7057 - 7437		
09	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	111 1	3190 2	N	-0-				-0-
10	3596	X	3324	-0-	-272	-0-	114 1	3210 2	N	-0-				-0-
11	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	103 1	2921 2	N	-0-				-0-
12	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	100 1	2879 2	N	-0-				-0-
01	3658	X	2931	-0-	-727	-0-	98 1	2833 2	N	-0-				-0-
02	3190	X	2676	-0-	-514	-0-	91 1	2585 2	N	-0-				-0-

GARRETT, R. S. "B"				WELL #:	7	RRCID ->	184271	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7055 - 7431		
09	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	52 1	1483 2	N	-0-				-0-
10	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	39 1	1094 2	N	-0-				-0-
11	1710	N	1061	-0-	-649	-0-	36 1	1025 2	N	-0-				-0-
12	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	44 1	1272 2	N	-0-				-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52 1	1505 2	N	-0-				-0-
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	43 1	1227 2	N	-0-				-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	184292	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7684 - 8374		
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	42 1	1806 3	Y	-0-				-0-
10	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	67 1	1837 3	Y	-0-				-0-
11	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	67 1	1732 3	Y	-0-				-0-
12	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	69 1	1824 3	Y	-0-				-0-
01	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	66 1	1801 3	Y	15				15
							17 9							
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60 1	1692 3	Y	4	19 1			-0-
							4 9							

COLE TRUSTS 576				WELL #:	1	RRCID ->	184293	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7803 - 8447		
09	2910	N	2867	-0-	-43	-0-	64 1	2803 3	Y	-0-				-0-
10	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	71 1	2913 3	Y	-0-				-0-
11	2910	N	2842	-0-	-68	-0-	67 1	2775 3	Y	-0-				-0-
12	2976	N	2920	-0-	-56	-0-	70 1	2850 3	Y	-0-				-0-
01	2976	N	2871	-0-	-105	-0-	67 1	2804 3	Y	-0-				-0-
02	2755	N	2671	-0-	-84	-0-	64 1	2607 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7389 - 7870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		8970 X	8884	-0-	-86	-0-	296 1	8588 3	N	-0-			-0-
10		9269 X	9135	-0-	-134	-0-	312 1	8823 3	N	-0-			-0-
11		8970 X	8706	-0-	-264	-0-	308 1	8398 3	N	-0-			-0-
12		8835 X	8706	-0-	-129	-0-	306 1	8400 3	N	-0-			-0-
01		8835 X	8784	-0-	-51	-0-	304 1	8480 3	N	-0-			-0-
*02		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	280 1	7999 3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7435 - 7863	
09		990 N	943	-0-	-47	-0-	21 1	922 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	24 1	977 3	N	-0-			-0-
11		990 N	944	-0-	-46	-0-	24 1	920 3	N	-0-			-0-
12		961 N	770	-0-	-191	-0-	20 1	750 3	N	-0-			-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	26 1	1021 3	N	-0-			-0-
*02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	24 1	979 3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7470 - 7968	
09		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	70 1	2202 3	N	-0-			-0-
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	76 1	2261 3	N	-0-			-0-
11		2220 N	2158	-0-	-62	-0-	76 1	2082 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	2135	-0-	-221	-0-	71 1	2064 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2019	-0-	-306	-0-	68 1	1951 3	N	-0-			-0-
02		2088 N	1901	-0-	-187	-0-	62 1	1839 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7570 - 8023	
09		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	319 1	9580 3	N	-0-			-0-
10		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	330 1	9645 3	N	-0-			-0-
11		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	320 1	8963 3	N	-0-			-0-
12		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	334 1	9429 3	N	-0-			-0-
01		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	314 1	9029 3	N	-0-			-0-
*02		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	290 1	8434 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	8267	PERF. 7687 - 8151	
09		6780 X	6284	-0-	-496	-0-	201 1	6083 3	N	-0-			-0-
10		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	216 1	6177 3	N	-0-			-0-
11		6780 X	6104	-0-	-676	-0-	213 1	5891 3	N	-0-			-0-
12		6386 X	5955	-0-	-431	-0-	206 1	5749 3	N	-0-			-0-
01		6386 X	5866	-0-	-520	-0-	201 1	5665 3	N	-0-			-0-
02		5974 X	5589	-0-	-385	-0-	184 1	5405 3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7262 - 7806	
09		150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3		Y	-0-			48
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			48
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			48
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			48
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			48
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	Y	-0-			48

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF. 7705 - 8359	
09		6690 X	6579	-0-	-111	-0-	143 1	6436 3	Y	-0-			-0-
10		6882 X	6778	-0-	-104	-0-	159 1	6619 3	Y	-0-			-0-
11		6660 X	6536	-0-	-124	-0-	157 1	6379 3	Y	-0-			-0-
12		6758 X	6649	-0-	-109	-0-	159 1	6490 3	Y	-0-			-0-
01		6758 X	6696	-0-	-62	-0-	159 1	6537 3	Y	-0-			-0-
02		6322 X	6163	-0-	-159	-0-	146 1	6017 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7469 - 7941		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	36	1	1538	3	N	-0-		-0-	
10		1736 N	1558	-0-	-178	-0-	32	1	1526	3	N	-0-		-0-	
11		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	34	1	1502	3	N	-0-		-0-	
12		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	36	1	1476	3	N	-0-		-0-	
01		1550 N	1173	-0-	-377	-0-	26	1	1147	3	N	-0-		-0-	
02		1479 N	1167	-0-	-312	-0-	25	1	1142	3	N	-0-		-0-	

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7471 - 7943		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7346 - 7796		
09		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	263	1	7825	3	N	-0-		-0-	
10		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	275	1	7790	3	N	-0-		-0-	
11		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	264	1	7258	3	N	-0-		-0-	
12		8773 X	7598	-0-	-1175	-0-	266	1	7332	3	N	-0-		-0-	
01		8773 X	7222	-0-	-1551	-0-	250	1	6972	3	N	-0-		-0-	
02		7830 X	6885	-0-	-945	-0-	235	1	6650	3	N	-0-		-0-	

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	7934	PERF.	7365 - 7810		
09		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	152	1	4425	3	N	-0-		-0-	
10		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	155	1	4399	3	N	-0-		-0-	
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	106	1	2975	3	N	-0-		-0-	
12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	139	1	3756	3	N	-0-		-0-	
01		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	118	1	3316	3	N	-0-		-0-	
*02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	99	1	2856	3	N	-0-		-0-	

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6816 - 7102		
09		2970 X	2512	-0-	-458	-0-	115	1	2397	2	N	-0-		-0-	
10		2821 X	2691	-0-	-130	-0-	122	1	2569	2	N	-0-		-0-	
11		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	131	1	2598	2	N	-0-		-0-	
12		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	106	1	2343	2	N	-0-		-0-	
01		2697 X	2657	-0-	-40	-0-	113	1	2544	2	N	-0-		-0-	
02		2639 X	2446	-0-	-193	-0-	103	1	2343	2	N	-0-		-0-	

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7035 - 7409		
09		2010 N	1896	-0-	-114	-0-	64	1	1832	2	N	-0-		-0-	
10		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	67	1	1884	2	N	-0-		-0-	
11		1950 N	1880	-0-	-70	-0-	64	1	1816	2	N	-0-		-0-	
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	67	1	1923	2	N	-0-		-0-	
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	66	1	1898	2	N	-0-		-0-	
02		1827 N	1826	-0-	-1	-0-	62	1	1764	2	N	-0-		-0-	

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	8694	PERF.	7863 - 8674		
09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	34	1	1264	3	Y	-0-		25	
10		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	36	1	998	3	Y	-0-		25	
11		1050 N	855	-0-	-195	-0-	30	1	825	3	Y	-0-		25	
12		1333 N	888	-0-	-445	-0-	32	1	856	3	Y	-0-	23 1	2	
01		1023 N	860	-0-	-163	-0-	30	1	830	3	Y	-0-		2	
02		841 N	822	-0-	-19	-0-	23	1	799	3	Y	-0-		2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	174 1	5296 3	N	-0-			-0-
10		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	188 1	5479 3	N	-0-			-0-
11		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	184 1	5215 3	N	-0-			-0-
12		5642 X	5557	-0-	-85	-0-	189 1	5368 3	N	-0-			-0-
01		5642 X	5495	-0-	-147	-0-	183 1	5312 3	N	-0-			-0-
*02		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	177 1	5170 3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659													
09		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	651 1	3810 3	Y	4			13
							4 9						
10		3534 X	3151	-0-	-383	-0-	295 1	2854 3	Y	2			15
							2 9						
11		3420 X	1190	-0-	-2230	-0-	44 1	1146 3	Y	-0-			15
12		4247 X	2993	-0-	-1254	-0-	110 1	2876 3	Y	6			21
							7 9						
01		4247 X	3716	-0-	-531	-0-	135 1	3573 3	Y	7			28
							8 9						
02		3973 X	3471	-0-	-502	-0-	125 1	3346 3	Y	-0-	18 1		7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506													
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	21 1	972 3	Y	-0-			-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	24 1	1081 3	Y	-0-			-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	25 1	989 3	Y	-0-			-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	25 1	1043 3	Y	-0-			-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	26 1	1108 3	Y	-0-			-0-
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	25 1	1020 3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383													
09		7380 X	7099	-0-	-281	-0-	157 1	6942 3	N	-0-			-0-
10		7626 X	7389	-0-	-237	-0-	174 1	7215 3	N	-0-			-0-
11		7230 X	7100	-0-	-130	-0-	179 1	6921 3	N	-0-			-0-
12		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	181 1	7256 3	N	-0-			-0-
01		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	172 1	7170 3	N	-0-			-0-
02		6844 X	6610	-0-	-234	-0-	154 1	6456 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876		COMPL. DATE 07/22/2003	TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880		COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924									
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	65	1	3048	3	N	-0-	-0-
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	72	1	2984	3	N	-0-	-0-
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	66	1	2651	3	N	-0-	-0-
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	69	1	2813	3	N	-0-	-0-
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	3	N	-0-	-0-
*02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	64	1	2670	3	N	-0-	-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881		COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681									
09	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	354	1	10817	3	N	-0-	-0-
10	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	438	1	12842	3	N	-0-	-0-
11	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	561	1	16007	3	N	-0-	-0-
12	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	549	1	15557	3	N	-0-	-0-
01	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	473	1	13627	3	N	-0-	-0-
*02	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	444	1	13030	3	N	-0-	-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884		COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635									
09	6750 X	6423	-0-	-327	-0-	216	1	6207	2	N	-0-	-0-
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	228	1	6424	2	N	-0-	-0-
11	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	216	1	6147	2	N	-0-	-0-
12	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	218	1	6258	2	N	-0-	-0-
01	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	215	1	6225	2	N	-0-	-0-
*02	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	216	1	6119	2	N	-0-	-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888		COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371									
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	3	Y	-0-	-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	3	Y	-0-	-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	3	Y	-0-	-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-	-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-	2
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	3	Y	-0-	2

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915		COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655									
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	172	1	4944	2	N	-0-	-0-
10	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	183	1	5165	2	N	-0-	-0-
11	5340 X	4679	-0-	-661	-0-	159	1	4520	2	N	-0-	-0-
12	5518 X	5159	-0-	-359	-0-	174	1	4985	2	N	-0-	-0-
01	5518 X	4781	-0-	-737	-0-	159	1	4622	2	N	-0-	-0-
02	5017 X	4668	-0-	-349	-0-	159	1	4509	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7680	-	8344	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	65	1	2879	3	Y	-0-				-0-
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	72	1	2983	3	Y	-0-				-0-
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2888	3	Y	-0-				-0-
12	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	74	1	2938	3	Y	-0-				-0-
01	3069 N	3001	-0-	-68	-0-	72	1	2929	3	Y	-0-				-0-
02	2871 N	2799	-0-	-72	-0-	65	1	2734	3	Y	-0-				-0-
YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8436	PERF. 7651	-	8331	
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	3	Y	-0-				-0-
10	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	79	1	3276	3	Y	-0-				-0-
11	3360 X	3270	-0-	-90	-0-	81	1	3189	3	Y	-0-				-0-
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	79	1	3202	3	Y	-0-				-0-
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	78	1	3231	3	Y	-0-				-0-
*02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-				-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7224	-	7650	
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	39	1	1681	2	N	-0-				-0-
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	114	1	2799	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	6378	-0-	3378	3378	496	1	5882	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	6705	-0-	3605	6983	514	1	6191	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	6723	-0-	3623	10606	513	1	6210	2	N	-0-				-0-
*02	19619 X	9013	-0-	-10606	-0-	545	1	8468	2	N	-0-				-0-
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7890	-	8634	
09	3060 X	2872	-0-	-188	-0-	102	1	2770	3	Y	-0-				-0-
10	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	3	Y	-0-				-0-
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	119	1	3158	3	Y	-0-				-0-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	140	1	3420	3	Y	-0-				-0-
01	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	109	1	2853	3	Y	-0-				-0-
02	3393 X	2802	-0-	-591	-0-	100	1	2702	3	Y	-0-				-0-
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7889	-	8630	
09	4830 X	4766	-0-	-64	-0-	170	1	4596	3	N	-0-				-0-
10	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	187	1	4973	3	N	-0-				-0-
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	179	1	4744	3	N	-0-				-0-
12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	198	1	4844	3	N	-0-				-0-
01	5084 X	4999	-0-	-85	-0-	183	1	4816	3	N	-0-				-0-
02	4756 X	4716	-0-	-40	-0-	168	1	4548	3	N	-0-				-0-
CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6788	-	7065	
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	76	1	2076	2	N	-0-				-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	82	1	2288	2	N	-0-				-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	88	1	2173	2	N	-0-				-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	N	-0-				-0-
01	2356 N	2215	-0-	-141	-0-	73	1	2142	2	N	-0-				-0-
02	2175 N	1764	-0-	-411	-0-	60	1	1704	2	N	-0-				-0-
CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6854	-	7160	
09	4290 X	4234	-0-	-56	-0-	149	1	4085	2	N	-0-				-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	161	1	4498	2	N	-0-				-0-
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	170	1	4152	2	N	-0-				-0-
12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	148	1	4348	2	N	-0-				-0-
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	150	1	4401	2	N	-0-				-0-
*02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	142	1	4034	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7040 - 7250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		810 N	764	-0-	-46	-0-	26 1	738 3	Y	-0-				-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	30 1	853 3	Y	-0-				-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	30 1	827 3	Y	-0-				-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	32 1	838 3	Y	-0-				-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	30 1	797 3	Y	-0-				-0-
*02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	29 1	743 3	Y	-0-				-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7636 - 8274		
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	87 1	2356 2	N	-0-				-0-
10		2511 N	2412	-0-	-99	-0-	87 1	2325 2	N	-0-				-0-
11		2430 N	2229	-0-	-201	-0-	81 1	2148 2	N	-0-				-0-
12		2511 N	2397	-0-	-114	-0-	94 1	2303 2	N	-0-				-0-
01		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	86 1	2256 2	N	-0-				-0-
02		2146 N	2120	-0-	-26	-0-	75 1	2045 2	N	-0-				-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001										TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7860 - 8590		
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	114 1	3098 2	N	-0-				-0-
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	122 1	3234 2	N	-0-				-0-
11		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	113 1	2999 2	N	-0-				-0-
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	131 1	3195 2	N	-0-				-0-
01		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	123 1	3242 2	N	-0-				-0-
*02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	122 1	3299 2	N	-0-				-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003										TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7890 - 8528		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001										TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7858 - 8610		
09		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	28 1	1177 3	N	-0-				-0-
10		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	32 1	1231 3	N	-0-				-0-
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	32 1	1237 3	N	-0-				-0-
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29 1	1271 3	N	-0-				-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	32 1	1262 3	N	-0-				-0-
02		1218 N	1203	-0-	-15	-0-	31 1	1172 3	N	-0-				-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	8659	PERF. 8779 - 9830		
09		2010 N	1900	-0-	-110	-0-	43 1	1857 2	N	-0-				-0-
10		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	48 1	2059 2	N	-0-				-0-
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	46 1	1977 2	N	-0-				-0-
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	47 1	2063 2	N	-0-				-0-
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	47 1	2074 2	N	-0-				-0-
*02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	44 1	1907 2	N	-0-				-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7277 - 7685		
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	54 1	1586 3	N	-0-				-0-
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	61 1	1791 3	N	-0-				-0-
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	68 1	1856 3	N	-0-				-0-
12		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	67 1	1912 3	N	-0-				-0-
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	63 1	1804 3	N	-0-				-0-
02		1856 N	1742	-0-	-114	-0-	55 1	1687 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	130 1	3484 2	N	-0-		-0-
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	134 1	3663 2	N	-0-		-0-
11		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	139 1	3488 2	N	-0-		-0-
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	122 1	3606 2	N	-0-		-0-
01		3689 X	3594	-0-	-95	-0-	118 1	3476 2	N	-0-		-0-
02		3451 X	3013	-0-	-438	-0-	102 1	2911 2	N	-0-		-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264												
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	124 1	3372 2	N	-0-		-0-
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	130 1	3459 2	N	-0-		-0-
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	121 1	3226 2	N	-0-		-0-
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	135 1	3304 2	N	-0-		-0-
01		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	124 1	3263 2	N	-0-		-0-
*02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	111 1	3006 2	N	-0-		-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277												
09		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	50 1	2209 3	Y	-0-		-0-
10		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	55 1	2295 3	Y	-0-		-0-
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	77 1	2186 3	Y	-0-		-0-
12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	83 1	2256 3	Y	-0-		-0-
01		2356 N	2308	-0-	-48	-0-	81 1	2227 3	Y	-0-		-0-
*02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	49 1	2134 3	Y	-0-		-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447												
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	34 1	1428 3	Y	-0-		-0-
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	38 1	1547 3	Y	-0-		-0-
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	52 1	1420 3	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1268	-0-	-251	-0-	46 1	1222 3	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	50 1	1318 3	Y	-0-		-0-
02		1421 N	950	-0-	-471	-0-	31 1	919 3	Y	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929												
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	44 1	2031 3	Y	-0-		-0-
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	49 1	2132 3	Y	-0-		-0-
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	49 1	1934 3	Y	-0-		-0-
12		2139 N	1954	-0-	-185	-0-	46 1	1908 3	Y	-0-		-0-
01		2170 N	1896	-0-	-274	-0-	46 1	1850 3	Y	-0-		-0-
02		1914 N	1792	-0-	-122	-0-	41 1	1751 3	Y	-0-		-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565												
09		4080 X	3679	-0-	-401	-0-	82 1	3597 2	N	-0-		-0-
10		4216 X	4085	-0-	-131	-0-	93 1	3992 2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3509	-0-	-571	-0-	79 1	3430 2	N	-0-		-0-
12		4278 X	3713	-0-	-565	-0-	83 1	3630 2	N	-0-		-0-
01		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	88 1	3872 2	N	-0-		-0-
02		3828 X	3676	-0-	-152	-0-	84 1	3592 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	227 1	6522 2	N	-0-			-0-
10		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	239 1	6737 2	N	-0-			-0-
11		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	227 1	6453 2	N	-0-			-0-
12		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	229 1	6583 2	N	-0-			-0-
01		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	227 1	6576 2	N	-0-			-0-
*02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	214 1	6061 2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920													
09		3240 X	2999	-0-	-241	-0-	97 1	2902 3	N	-0-			-0-
10		3286 X	2704	-0-	-582	-0-	90 1	2614 3	N	-0-			-0-
11		3120 X	2473	-0-	-647	-0-	84 1	2389 3	N	-0-			-0-
12		3224 X	2534	-0-	-690	-0-	85 1	2449 3	N	-0-			-0-
01		3224 X	2630	-0-	-594	-0-	88 1	2542 3	N	-0-			-0-
02		2900 X	2425	-0-	-475	-0-	78 1	2347 3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689													
09		7920 X	7405	-0-	-515	-0-	249 1	7156 2	N	-0-			-0-
10		8153 X	7605	-0-	-548	-0-	261 1	7344 2	N	-0-			-0-
11		7650 X	7415	-0-	-235	-0-	252 1	7163 2	N	-0-			-0-
12		7843 X	7577	-0-	-266	-0-	255 1	7322 2	N	-0-			-0-
01		7719 X	7437	-0-	-282	-0-	248 1	7189 2	N	-0-			-0-
02		7163 X	6873	-0-	-290	-0-	234 1	6639 2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601													
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	42 1	1726 3	Y	-0-			-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	46 1	1805 3	Y	-0-			-0-
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	47 1	1731 3	Y	-0-			-0-
12		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	44 1	1727 3	Y	-0-			-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	45 1	1771 3	Y	-0-			-0-
*02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	40 1	1631 3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428													
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	49 1	1996 3	Y	-0-			-0-
10		2139 N	2052	-0-	-87	-0-	53 1	1980 3	Y	17			17
							19 9						
11		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	75 1	2012 3	Y	-0-			17
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	78 1	2035 3	Y	-0-			17
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	74 1	2011 3	Y	11	28 1		-0-
							12 9						
*02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	68 1	1906 3	Y	13			13
							14 9						

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112													
09		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	127 1	3357 2	N	-0-			-0-
10		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	126 1	3459 2	N	-0-			-0-
11		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	131 1	3220 2	N	-0-			-0-
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	110 1	3323 2	N	-0-			-0-
01		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	112 1	3299 2	N	-0-			-0-
*02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	105 1	3089 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	848	3	Y	1			31
						1	9							
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	371	1	798	3	Y	1			32
						1	9							
11	870 N	792	-0-	-78	-0-	346	1	427	3	Y	17	49	1	-0-
						19	9							
12	930 N	526	-0-	-404	-0-	351	1	169	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	930 N	440	-0-	-490	-0-	347	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	754 N	422	-0-	-332	-0-	327	1	95	3	Y	-0-			-0-
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675														
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	139	1	4275	3	N	-0-			-0-
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	151	1	4483	3	N	-0-			-0-
11	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	169	1	4810	3	N	-0-			-0-
12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	174	1	4925	3	N	-0-			-0-
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	169	1	4793	3	N	-0-			-0-
*02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	145	1	4176	3	N	-0-			-0-
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385														
09	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	28	1	1215	3	Y	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1737	3	Y	6			6
						7	9							
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1497	3	Y	1			7
						1	9							
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	1322	3	Y	-0-			7
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1406	3	Y	23	20	1	10
						25	9							
*02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	61	1	1738	3	Y	-0-			10
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225														
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	56	1	2422	3	Y	-0-			18
10	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	62	1	2465	3	Y	-0-			18
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	63	1	2460	3	Y	-0-			18
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	63	1	2522	3	Y	-0-			18
01	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	59	1	2401	3	Y	1			18
						1	9							
02	2407 N	2359	-0-	-48	-0-	56	1	2303	3	Y	-0-			18
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227														
09	4590 X	4588	-0-	-2	-0-	105	1	4483	3	Y	-0-			-0-
10	4743 X	4678	-0-	-65	-0-	116	1	4562	3	Y	-0-			-0-
11	4590 X	4552	-0-	-38	-0-	119	1	4433	3	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4667	-0-	-76	-0-	115	1	4552	3	Y	-0-			-0-
01	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	117	1	4565	3	Y	-0-			-0-
02	4437 X	4364	-0-	-73	-0-	110	1	4254	3	Y	-0-			-0-
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7143 - 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	142 1	4097 2	N	-0-			-0-
10		4371 X	4348	-0-	-23	-0-	149 1	4199 2	N	-0-			-0-
11		4320 X	4100	-0-	-220	-0-	140 1	3960 2	N	-0-			-0-
12		4464 X	4181	-0-	-283	-0-	141 1	4040 2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4086	-0-	-378	-0-	136 1	3950 2	N	-0-			-0-
02		4089 X	3749	-0-	-340	-0-	128 1	3621 2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7215 - 7767	
09		690 N	150	-0-	-540	-0-	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	228	-0-	-423	-0-	7 1	221 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	125	-0-	-295	-0-	8 1	117 3	Y	-0-			-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	18 1	403 3	Y	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	23 1	560 3	Y	-0-			-0-
*02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7021 - 7339	
09		330 N	38	-0-	-292	-0-	1 1	37 2	N	-0-			-0-
10		372 N	6	-0-	-366	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001										TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7015 - 7313	
09		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	122 1	3517 2	N	-0-			-0-
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	112 1	3143 2	N	-0-			-0-
11		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	111 1	3131 2	N	-0-			-0-
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	108 1	3108 2	N	-0-			-0-
01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	100 1	2886 2	N	-0-			-0-
02		2784 X	2512	-0-	-272	-0-	86 1	2426 2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001										TOTAL DEPTH	7458	PERF. 6985 - 7347	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7613 - 8171	
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	44 1	2025 3	N	-0-			-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	48 1	2039 3	N	-0-			-0-
11		2010 N	1984	-0-	-26	-0-	49 1	1935 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	2013	-0-	-126	-0-	49 1	1964 3	N	-0-			-0-
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	52 1	2040 3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1899	-0-	-15	-0-	48 1	1851 3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001										TOTAL DEPTH	8666	PERF. 8022 - 8550	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	304 3	4 9	Y	4	17 1		-0-
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
11		270 N	83	-0-	-187	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
12		310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BOYD				WELL #:	4	RRCID ->	185607	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7874 -	8650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVERS				WELL #:	3	RRCID ->	185608	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7908 -	8670		
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-				-0-
						195	3								
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	42				42
						187	3	46	9						
*11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	25				67
						224	3	28	9						
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-	64	1		3
						732	3								
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-				3
						406	3								
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-				3
						230	3								

EVERS				WELL #:	4	RRCID ->	185609	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 7890 -	8630		
09	1320 N	874	-0-	-446	-0-	15	1	213	2	Y	4				7
						642	3	4	9						
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	1				8
						1053	3	1	9						
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	38	1	341	2	Y	10				18
						1025	3	11	9						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	Y	16	34	1		-0-
						1056	3	18	9						
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	36	1	342	2	Y	45				45
						1030	3	50	9						
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	Y	1	38	1		-0-
						965	3	1	9						

ACOLA, SAM				WELL #:	3	RRCID ->	185643	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 6865 -	7358		
09	4470 X	4389	-0-	-81	-0-	156	1	4232	3	Y	1				30
						1	9								
10	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	159	1	4150	3	Y	-0-				30
11	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	147	1	3820	3	Y	1				31
						1	9								
12	4309 X	3730	-0-	-579	-0-	140	1	3589	3	Y	1				32
						1	9								
01	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	146	1	3718	3	Y	25	57	1		-0-
						28	9								
02	4031 X	3924	-0-	-107	-0-	141	1	3782	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

LYNNE WEIL				WELL #:	8	RRCID ->	185693	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7674	PERF. 7164 -	7548		
09	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	227	1	9893	2	N	-0-				-0-
10	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-				-0-
11	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	210	1	9054	2	N	-0-				-0-
12	0 W	8895	-0-	8895	8895	200	1	8695	2	N	-0-				-0-
01	0 W	8512	-0-	8512	17407	189	1	8323	2	N	-0-				-0-
02	0 W	7786	-0-	7786	25193	177	1	7609	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	62 1	2695 2	N	-0-		-0-
10		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	66 1	2806 2	N	-0-		-0-
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	65 1	2786 2	N	-0-		-0-
12		2759 X	2370	-0-	-389	-0-	53 1	2317 2	N	-0-		-0-
01		2759 X	2247	-0-	-512	-0-	50 1	2197 2	N	-0-		-0-
02		2581 X	1105	-0-	-1476	-0-	236 1	869 2	N	-0-		-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933												
09		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	47 1	967 3	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	50 1	977 3	Y	5		5
							6 9					
11		1020 N	967	-0-	-53	-0-	49 1	918 3	Y	-0-		5
12		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	52 1	948 3	Y	9		14
							10 9					
01		1023 N	999	-0-	-24	-0-	53 1	939 3	Y	6		20
							7 9					
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	43 1	885 3	Y	7		27
							8 9					

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477												
09		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	27 1	1117 3	Y	-0-		5
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44 1	1132 3	Y	15		20
							17 9					
*11		1140 N	1014	-0-	-126	-0-	37 1	977 3	Y	-0-		20
*12		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	42 1	1104 3	Y	-0-		20
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	43 1	1158 3	Y	-0-	15 1	5
*02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	38 1	1068 3	Y	-0-		5

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593												
09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	74 1	3208 2	N	-0-		-0-
10		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	125 1	5355 2	N	-0-		-0-
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	95 1	4117 2	N	-0-		-0-
12		0 W	3061	-0-	3061	3061	69 1	2992 2	N	-0-		-0-
01		0 W	5853	-0-	5853	8914	341 1	5512 2	N	-0-		-0-
02		0 W	8858	-0-	8858	17772	495 1	8363 2	N	-0-		-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350												
09		1350 N	1177	-0-	-173	-0-	27 1	1150 3	Y	-0-		-0-
10		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	44 1	1150 3	Y	-0-		-0-
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	76 1	2085 3	Y	-0-		-0-
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	88 1	2310 3	Y	-0-		-0-
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	75 1	2100 3	Y	-0-		-0-
*02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	74 1	1987 3	Y	15		15
							17 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KNAPP		WELL #:		6	RRCID ->	185723	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7446 - 7996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		8550 X	7801	-0-	-749	-0-	283 1	7518 3	Y	-0-		19
10		8835 X	7933	-0-	-902	-0-	294 1	7639 3	Y	-0-		19
11		8340 X	7507	-0-	-833	-0-	284 1	7223 3	Y	-0-		19
12		8618 X	8371	-0-	-247	-0-	318 1	8052 3	Y	1		20
							1 9					
01		8494 X	8312	-0-	-182	-0-	313 1	7990 3	Y	8		28
							9 9					
*02		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	278 1	7405 3	Y	3		31
							3 9					

MCALISTER, O. H. GU		WELL #:		14	RRCID ->	185754	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7007 - 7337
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185755	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7723 - 8421
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	42 1	1677 3	Y	1		5
							1 9					
10		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	46 1	1734 3	Y	1		6
							1 9					
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	60 1	1659 3	Y	1		7
							1 9					
12		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	64 1	1732 3	Y	1		8
							1 9					
01		1736 N	1693	-0-	-43	-0-	62 1	1631 3	Y	-0-		8
02		1624 N	1589	-0-	-35	-0-	54 1	1535 3	Y	-0-		8

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185763	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7753 - 8348
09		2280 N	1916	-0-	-364	-0-	43 1	1873 3	Y	-0-		-0-
10		2573 N	2106	-0-	-467	-0-	54 1	2052 3	Y	-0-		-0-
11		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	98 1	2666 3	Y	-0-		-0-
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	92 1	2485 3	Y	-0-		-0-
01		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	88 1	2452 3	Y	-0-		-0-
*02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	76 1	2129 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	185764	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	6919 - 7329
09		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	191 1	5336 3	N	-0-		-0-
10		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	219 1	5918 3	N	-0-		-0-
11		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	140 1	3754 3	N	-0-		-0-
12		2821 X	2061	-0-	-760	-0-	74 1	1987 3	N	-0-		-0-
01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	123 1	3341 3	N	-0-		-0-
*02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	148 1	3994 3	N	-0-		-0-

ACOLA, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	185968	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7080 - 7290
09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	28 1	843 3	Y	-0-		-0-
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	30 1	866 3	Y	-0-		-0-
11		720 N	426	-0-	-294	-0-	16 1	410 3	Y	-0-		-0-
12		806 N	364	-0-	-442	-0-	14 1	350 3	Y	-0-		-0-
01		806 N	351	-0-	-455	-0-	13 1	338 3	Y	-0-		-0-
02		406 N	306	-0-	-100	-0-	8 1	298 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	2		2	1		-0-
							619	3		2	9						
10		868 N	856	-0-	-12	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	1					1
							604	3		1	9						
12		868 N	863	-0-	-5	-0-	23	1	204	2	Y	21		22	1		-0-
							613	3		23	9						
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	23	1	203	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
*02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	10					10
							591	3		11	9						
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600																	
09		4230 X	4000	-0-	-230	-0-	93	1	3907	3	Y	-0-					-0-
							102	1	4056	3	Y	-0-					-0-
10		4309 X	4158	-0-	-151	-0-	97	1	3778	3	Y	-0-					-0-
							102	1	4029	3	Y	-0-					-0-
11		4110 X	3875	-0-	-235	-0-	103	1	4068	3	Y	-0-					-0-
							96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	102	1	4029	3	Y	-0-					-0-
							103	1	4068	3	Y	-0-					-0-
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
																	-0-
*02		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	96	1	3847	3	Y	-0-					-0-
																	-0-
NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300																	
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2051	3	Y	-0-					12
							74	1	2010	3	Y	-0-					12
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	74	1	1997	3	Y	8					20
							9	9									
11		2400 N	2080	-0-	-320	-0-	74	1	1997	3	Y	8					20
							9	9									
12		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	105	1	2740	3	Y	-0-					20
							115	1	3054	3	Y	-0-					20
01		3100 N	3169	-0-	69	-0-	96	1	2621	3	Y	16		36	1		-0-
							18	9									-0-
*02		2804 N	2735	-0-	-69	-0-	96	1	2621	3	Y	16		36	1		-0-
							18	9									-0-
CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500																	
09		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	N	34		176	1		40
							5040	3		37	9						
10		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	30					70
							5132	3		33	9						
11		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	197	1	1635	2	N	39					109
							4914	3		43	9						
12		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	204	1	1689	2	N	12					121
							5083	3		13	9						
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	198	1	1678	2	N	125		192	1		54
							5052	3		138	9						
*02		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	183	1	1564	2	N	58					112
							4738	3		64	9						
COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-					-0-
							1067				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-					-0-
							1067				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-					-0-
							1067				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-					-0-
							1067				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-					-0-
							1067				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	149	1	4019	3	Y	-0-			5
10	4495 X	3663	-0-	-832	-0-	136	1	3527	3	Y	-0-			5
11	4350 X	3985	-0-	-365	-0-	152	1	3827	3	Y	5			10
12	4402 X	4388	-0-	-14	-0-	169	1	4219	3	Y	-0-			10
01	4340 X	4273	-0-	-67	-0-	162	1	4111	3	Y	-0-			10
02	4031 X	3901	-0-	-130	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-			10

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721														
09	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	77	1	2463	3	N	-0-			-0-
10	2728 X	1930	-0-	-798	-0-	61	1	1869	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	1728	-0-	-882	-0-	56	1	1672	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2313	-0-	-322	-0-	77	1	2236	3	N	-0-			-0-
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	82	1	2383	3	N	-0-			-0-
*02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	76	1	2210	3	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583														
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	53	1	1421	3	Y	2	2	1	-0-
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	Y	6			6
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	3	Y	2			8
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	55	1	1454	3	Y	26	34	1	-0-
01	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	49	1	1324	3	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1110	-0-	-224	-0-	38	1	1072	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199														
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	-0-			-0-
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	63	1	1775	2	N	-0-			-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	62	1	1762	2	N	-0-			-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	N	-0-			-0-
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	2	N	-0-			-0-
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5730 X	5217	-0-	-513	-0-	125	1	5082	3	Y	9			12
10	5673 X	5449	-0-	-224	-0-	109	1	5251	3	Y	1			13
11	5490 X	5251	-0-	-239	-0-	197	1	5054	3	Y	4			17
12	5518 X	5364	-0-	-154	-0-	193	1	5163	3	Y	1			18
01	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	200	1	5070	3	Y	17	35	1	-0-
02	5104 X	4862	-0-	-242	-0-	191	1	4690	3	Y	-0-			-0-
						19	9							
						172	1							
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486														
09	4800 X	4582	-0-	-218	-0-	105	1	4469	3	Y	7			10
10	4836 X	4741	-0-	-95	-0-	89	1	4555	3	Y	16			26
11	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	168	1	4376	3	Y	6			32
12	4712 X	4666	-0-	-46	-0-	189	1	4494	3	Y	3			35
01	4712 X	4557	-0-	-155	-0-	165	1	4391	3	Y	5	27	1	13
02	4408 X	3927	-0-	-481	-0-	169	1	3791	3	Y	-0-			12
						3	9							
						136	1							
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369														
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	15	1	634	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	16	1	652	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	23	1	622	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	24	1	638	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	23	1	630	3	Y	-0-			-0-
02	638 N	621	-0-	-17	-0-	23	1	598	3	Y	-0-			-0-
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378														
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	-0-			-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-			-0-
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	44	1	1065	3	Y	-0-			-0-
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	43	1	1100	3	Y	-0-			-0-
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	3	Y	-0-			-0-
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910														
09	2783 N	768	-0-	-2015	-0-	27	1	735	3	Y	5	5	1	-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	69	1	786	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	31	1	738	3	Y	1			1
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	773	3	Y	57	28	1	30
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	1	9	770	3	Y	17			47
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	16			63
						19	9							
						28	1							
						18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	2	1	83	2	N	-0-		-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-		-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-		-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-		-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-		-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537														
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	457	1	8422	2	N	-0-		-0-
10	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	567	1	9064	2	N	-0-		-0-
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	550	1	9478	2	N	-0-		-0-
12	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	570	1	9981	2	N	-0-		-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	571	1	10116	2	N	-0-		-0-
*02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	533	1	9209	2	N	-0-		-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855														
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	33	1	942	2	Y	-0-		-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	34	1	966	2	Y	-0-		-0-
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	33	1	941	2	Y	-0-		-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	33	1	958	2	Y	-0-		-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-		-0-
*02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	1077	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009														
09	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	67	1	1876	3	Y	-0-		43
10	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	73	1	1909	3	Y	-0-		43
11	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	67	1	1724	3	Y	-0-		43
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	74	1	1886	3	Y	-0-		43
01	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	72	1	1823	3	Y	-0-		43
*02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	3	Y	-0-		43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5130 X	4012	-0-	-1118	-0-	97	1	3902	3	Y	12			15
10	5301 X	3748	-0-	-1553	-0-	138	1	3593	3	Y	15			30
11	5130 X	4267	-0-	-863	-0-	156	1	4105	3	Y	5			35
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	167	1	4306	3	Y	3			38
01	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	163	1	4259	3	Y	10	41	1	7
*02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	Y	2	1	1	8

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264														
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	15	1	729	3	N	-0-			-0-
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	16	1	742	3	N	-0-			-0-
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	17	1	703	3	N	-0-			-0-
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	19	1	720	3	N	-0-			-0-
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	20	1	721	3	N	-0-			-0-
02	696 N	691	-0-	-5	-0-	16	1	675	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173														
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	798	3	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	-0-			-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	17	1	782	3	N	-0-			-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	N	-0-			-0-
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	20	1	798	3	N	-0-			-0-
02	783 N	742	-0-	-41	-0-	17	1	725	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467														
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	62	1	1790	2	N	-0-			-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1757	2	N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	57	1	1628	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1367	-0-	-462	-0-	46	1	1321	2	N	-0-			-0-
02	1682 N	1191	-0-	-491	-0-	41	1	1150	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900														
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	3	Y	-0-			25
10	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	181	1	4751	3	Y	-0-			25
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	181	1	4559	3	Y	-0-			25
12	4898 X	4773	-0-	-125	-0-	180	1	4593	3	Y	-0-			25
01	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	182	1	4672	3	Y	-0-			25
02	4582 X	4527	-0-	-55	-0-	168	1	4359	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4080 X	4050	-0-	-30	-0-	93	1	3957	3	Y	-0-				-0-	
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	102	1	4145	3	Y	-0-				-0-	
11		4080 X	4020	-0-	-60	-0-	137	1	3883	3	Y	-0-				-0-	
12		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	146	1	4054	3	Y	-0-				-0-	
01		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	99	1	4095	3	Y	-0-				-0-	
*02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	90	1	3818	3	Y	-0-				-0-	

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433																	
09		20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	703	1	20217	2	N	-0-				-0-	
10		17100 X	17100	-0-	-0-	-0-	586	1	16514	2	N	-0-				-0-	
11		16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	554	1	15695	2	N	-0-				-0-	
12		21607 X	16335	-0-	-5272	-0-	549	1	15786	2	N	-0-				-0-	
01		21607 X	15976	-0-	-5631	-0-	533	1	15443	2	N	-0-				-0-	
02		20213 X	14322	-0-	-5891	-0-	488	1	13834	2	N	-0-				-0-	

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836																	
09		2700 X	2513	-0-	-187	-0-	56	1	2457	3	Y	-0-				-0-	
10		2728 N	2490	-0-	-238	-0-	60	1	2430	3	Y	-0-				-0-	
11		2460 N	2347	-0-	-113	-0-	59	1	2288	3	Y	-0-				-0-	
12		2604 N	2434	-0-	-170	-0-	60	1	2374	3	Y	-0-				-0-	
01		2480 N	2246	-0-	-234	-0-	55	1	2191	3	Y	-0-				-0-	
*02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	54	1	2233	3	Y	-0-				-0-	

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813																	
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	50	1	2308	3	Y	-0-				-0-	
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	55	1	2276	3	Y	-0-				-0-	
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	Y	-0-				-0-	
12		2449 N	2254	-0-	-195	-0-	54	1	2200	3	Y	-0-				-0-	
01		2325 N	2259	-0-	-66	-0-	54	1	2205	3	Y	-0-				-0-	
*02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	49	1	2011	3	Y	-0-				-0-	

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507																	
09		2640 X	2300	-0-	-340	-0-	52	1	2248	2	N	-0-				-0-	
10		2728 X	2725	-0-	-3	-0-	62	1	2663	2	N	-0-				-0-	
11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	73	1	3152	2	N	-0-				-0-	
12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	73	1	3198	2	N	-0-				-0-	
01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	3048	2	N	-0-				-0-	
*02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	102	1	2903	2	N	-0-				-0-	

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511																	
09		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-				-0-	
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	88	1	3757	2	N	-0-				-0-	
11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	83	1	3588	2	N	-0-				-0-	
12		3968 X	3680	-0-	-288	-0-	83	1	3597	2	N	-0-				-0-	
01		3968 X	3781	-0-	-187	-0-	84	1	3697	2	N	-0-				-0-	
02		3596 X	3471	-0-	-125	-0-	79	1	3392	2	N	-0-				-0-	

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234																	
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	78	1	3498	3	N	-0-				-0-	
10		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	87	1	3628	3	N	-0-				-0-	
11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	90	1	3461	3	N	-0-				-0-	
12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	88	1	3549	3	N	-0-				-0-	
01		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	85	1	3546	3	N	-0-				-0-	
*02		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	80	1	3312	3	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CUFFMAN		WELL #:		3	RRCID -> 186731	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL DEPTH	8593	PERF. 7736	-	8490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	21 1	283 2	Y	4	4 1	5
							850 3	4 9				
10		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	22 1	255 2	Y	7		12
							766 3	8 9				
11		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	30 1	267 2	Y	-0-		12
							804 3					
12		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	32 1	264 2	Y	25	37 1	-0-
							795 3	28 9				
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36 1	289 2	Y	-0-		-0-
							871 3					
*02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31 1	271 2	Y	20		20
							822 3	22 9				

CUFFMAN		WELL #:		4	RRCID -> 186732	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7772	-	8550	
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	Y	2	2 1	15
							251 3	2 9				
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	7 1	79 2	Y	-0-		15
							236 3					
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-		15
							257 3					
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	27	27 1	15
							271 3	30 9				
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-		15
							257 3					
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	Y	3		18
							239 3	3 9				

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:		2	RRCID -> 187012	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7316	-	7855	
09		6480 X	6337	-0-	-143	-0-	141 1	6196 3	Y	-0-		-0-
							156 1	6370 3	Y	-0-		-0-
10		6696 X	6526	-0-	-170	-0-	219 1	6106 3	Y	-0-		-0-
							219 1	6027 3	Y	-0-		-0-
11		6450 X	6325	-0-	-125	-0-	219 1	6357 3	Y	-0-		-0-
							229 1	6357 3	Y	-0-		-0-
12		6479 X	6246	-0-	-233	-0-	205 1	5824 3	Y	-0-		-0-
01		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-						
02		6061 X	6029	-0-	-32	-0-						

SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:		7	RRCID -> 187015	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 7335	-	7857	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-

DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 187016	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7747	-	8430	
09		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	63 1	2638 3	Y	4		6
							4 9					
10		2697 N	2602	-0-	-95	-0-	95 1	2505 3	Y	2		8
							2 9					
11		2640 N	2494	-0-	-146	-0-	90 1	2404 3	Y	-0-		8
							101 1	2623 3	Y	3		11
							3 9					
01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	99 1	2686 3	Y	2		13
							2 9					
*02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	90 1	2461 3	Y	11	24 1	-0-
							12 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	54	1	1641	3	Y	-0-		13
10		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	59	1	1666	3	Y	-0-		13
11		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	60	1	1648	3	Y	-0-		13
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	64	1	1701	3	Y	-0-		13
01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	3	Y	1		13
							1	9						
*02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-		13

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387														
09		1920 N	1875	-0-	-45	-0-	42	1	1833	3	Y	-0-		-0-
10		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	47	1	1899	3	Y	-0-		-0-
11		1920 N	1448	-0-	-472	-0-	34	1	1414	3	Y	-0-		-0-
12		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	45	1	1833	3	Y	-0-		-0-
01		1953 N	1862	-0-	-91	-0-	46	1	1816	3	Y	-0-		-0-
*02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	3	Y	-0-		-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345														
09		4140 X	1479	-0-	-2661	-0-	50	1	1429	2	N	-0-		-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	118	1	3324	2	N	-0-		-0-
11		3180 X	3094	-0-	-86	-0-	106	1	2988	2	N	-0-		-0-
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	134	1	3839	2	N	-0-		-0-
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	141	1	4088	2	N	-0-		-0-
*02		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	137	1	3873	2	N	-0-		-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245														
09		1950 N	1937	-0-	-13	-0-	43	1	1894	3	N	-0-		-0-
10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	48	1	1987	3	N	-0-		-0-
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	49	1	1940	3	N	-0-		-0-
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	49	1	1986	3	N	-0-		-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	47	1	2006	3	N	-0-		-0-
02		1914 N	1886	-0-	-28	-0-	48	1	1838	3	N	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167														
09		1560 N	1378	-0-	-182	-0-	28	1	1350	3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1296	-0-	-161	-0-	32	1	1264	3	N	-0-		-0-
11		1320 N	1238	-0-	-82	-0-	32	1	1206	3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1223	-0-	-203	-0-	29	1	1194	3	N	-0-		-0-
01		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	26	1	1144	3	N	-0-		-0-
02		1189 N	1146	-0-	-43	-0-	25	1	1121	3	N	-0-		-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370														
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	N	-0-		-0-
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-		-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	54	1	1530	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1447	-0-	-10	-0-	49	1	1398	2	N	-0-		-0-
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	2	N	-0-		-0-
02		1537 N	1165	-0-	-372	-0-	40	1	1125	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	12	RRCID ->	187073	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7616 - 8229
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		2024 N	2024	-0-	-0-	44 1	1980 3	N	-0-		-0-
10		2108 N	1848	-0-	-260	46 1	1802 3	N	-0-		-0-
11		2070 N	1922	-0-	-148	48 1	1874 3	N	-0-		-0-
12		2077 N	1864	-0-	-213	45 1	1819 3	N	-0-		-0-
01		1860 N	1794	-0-	-66	40 1	1754 3	N	-0-		-0-
02		1856 N	944	-0-	-912	24 1	920 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	4	RRCID ->	187088	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7610 - 8202
09		6450 X	6189	-0-	-261	135 1	6054 3	N	-0-		-0-
10		6541 X	6333	-0-	-208	144 1	6189 3	N	-0-		-0-
11		6300 X	6098	-0-	-202	147 1	5951 3	N	-0-		-0-
12		6386 X	6324	-0-	-62	153 1	6171 3	N	-0-		-0-
01		6386 X	6280	-0-	-106	146 1	6134 3	N	-0-		-0-
02		5974 X	5832	-0-	-142	138 1	5694 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	8	RRCID ->	187096	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7630 - 8253
09		2065 N	2065	-0-	-0-	44 1	2021 3	N	-0-		-0-
10		2077 N	1948	-0-	-129	46 1	1902 3	N	-0-		-0-
11		2048 N	2048	-0-	-0-	50 1	1998 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	2063	-0-	-76	50 1	2013 3	N	-0-		-0-
01		2041 N	2041	-0-	-0-	47 1	1994 3	N	-0-		-0-
*02		1993 N	1993	-0-	-0-	48 1	1945 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	5	RRCID ->	187098	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7652 - 8280
09		1620 N	1593	-0-	-27	36 1	1557 3	N	-0-		-0-
10		1717 N	1717	-0-	-0-	40 1	1677 3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1539	-0-	-81	39 1	1500 3	N	-0-		-0-
12		1663 N	1663	-0-	-0-	56 1	1607 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	1632	-0-	-73	40 1	1592 3	N	-0-		-0-
*02		1538 N	1538	-0-	-0-	34 1	1504 3	N	-0-		-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	187108	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	7747 - 8460
09		1450 N	1450	-0-	-0-	35 1	1415 3	Y	-0-		2
10		1549 N	1549	-0-	-0-	59 1	1490 3	Y	-0-		2
11		1484 N	1484	-0-	-0-	52 1	1432 3	Y	-0-		2
12		1475 N	1475	-0-	-0-	55 1	1420 3	Y	-0-		2
01		1429 N	1429	-0-	-0-	50 1	1371 3	Y	7	9 1	-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	52 1	1383 3	Y	3		3
						3 9					

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	8	RRCID ->	187179	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7555 - 8165
09		3215 X	3215	-0-	-0-	70 1	3145 3	N	-0-		-0-
10		3340 X	3340	-0-	-0-	78 1	3262 3	N	-0-		-0-
11		3200 X	3200	-0-	-0-	81 1	3119 3	N	-0-		-0-
12		3262 X	3262	-0-	-0-	79 1	3183 3	N	-0-		-0-
01		3283 X	3283	-0-	-0-	78 1	3205 3	N	-0-		-0-
*02		3046 X	3046	-0-	-0-	72 1	2974 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6480 X	6020	-0-	-460	-0-	129 1	5891 3	N	-0-			-0-
10		6541 X	6191	-0-	-350	-0-	143 1	6048 3	N	-0-			-0-
11		6270 X	5921	-0-	-349	-0-	147 1	5774 3	N	-0-			-0-
12		6200 X	6116	-0-	-84	-0-	145 1	5971 3	N	-0-			-0-
01		6200 X	6092	-0-	-108	-0-	141 1	5951 3	N	-0-			-0-
02		5800 X	5577	-0-	-223	-0-	130 1	5447 3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765													
09		0 W	12303	-0-	12303	12303	413 1	11890 2	N	-0-			-0-
10		0 W	11891	-0-	11891	24194	408 1	11483 2	N	-0-			-0-
11		34823 X	10629	-0-	-24194	-0-	361 1	10268 2	N	-0-			-0-
12		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	340 1	9756 2	N	-0-			-0-
01		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	318 1	9227 2	N	-0-			-0-
*02		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	286 1	8106 2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397													
09		4590 X	4437	-0-	-153	-0-	149 1	4288 2	N	-0-			-0-
10		4743 X	4634	-0-	-109	-0-	159 1	4475 2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4471	-0-	-89	-0-	153 1	4318 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4458	-0-	-192	-0-	150 1	4308 2	N	-0-			-0-
01		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	165 1	4770 2	N	-0-			-0-
02		4321 X	4283	-0-	-38	-0-	146 1	4137 2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165													
09		3240 X	3136	-0-	-104	-0-	70 1	3066 3	N	-0-			-0-
10		3348 X	3242	-0-	-106	-0-	78 1	3164 3	N	-0-			-0-
11		3210 X	3158	-0-	-52	-0-	81 1	3077 3	N	-0-			-0-
12		3224 X	3212	-0-	-12	-0-	79 1	3133 3	N	-0-			-0-
01		3224 X	3222	-0-	-2	-0-	78 1	3144 3	N	-0-			-0-
02		3016 X	2965	-0-	-51	-0-	72 1	2893 3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295													
09		4290 X	4055	-0-	-235	-0-	136 1	3919 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4074	-0-	-359	-0-	140 1	3934 2	N	-0-			-0-
11		4290 X	3836	-0-	-454	-0-	131 1	3705 2	N	-0-			-0-
12		4309 X	3987	-0-	-322	-0-	134 1	3853 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3864	-0-	-414	-0-	129 1	3735 2	N	-0-			-0-
02		3915 X	3734	-0-	-181	-0-	127 1	3607 2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713													
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	118 1	3595 3	N	-0-			-0-
10		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	120 1	3509 3	N	-0-			-0-
11		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	124 1	3565 3	N	-0-			-0-
12		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	142 1	4029 3	N	-0-			-0-
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	134 1	3947 3	N	-0-			-0-
*02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	124 1	3732 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7372 - 7898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4770 X	4671	-0-	-99	-0-	106 1	4565 3	Y	-0-			-0-
10		4898 X	4794	-0-	-104	-0-	163 1	4631 3	Y	-0-			-0-
11		4710 X	4615	-0-	-95	-0-	165 1	4450 3	Y	-0-			-0-
12		4743 X	4664	-0-	-79	-0-	166 1	4498 3	Y	-0-			-0-
01		4743 X	4525	-0-	-218	-0-	157 1	4368 3	Y	-0-			-0-
02		4437 X	4340	-0-	-97	-0-	145 1	4195 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7397 - 7897	
09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	57 1	2597 3	N	-0-			-0-
10		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	64 1	2685 3	N	-0-			-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	66 1	2640 3	N	-0-			-0-
12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	69 1	2837 3	N	-0-			-0-
01		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	67 1	2761 3	N	-0-			-0-
*02		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	64 1	2629 3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001										TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7139 - 7551	
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	54 1	1558 3	N	-0-			-0-
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	59 1	1611 3	N	-0-			-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	59 1	1553 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	55 1	1426 3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1244	-0-	-399	-0-	43 1	1201 3	N	-0-			-0-
02		1537 N	1521	-0-	-16	-0-	53 1	1468 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7415 - 7894	
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	83 1	2395 3	Y	-0-			-0-
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	82 1	2365 3	Y	-0-			-0-
11		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	82 1	2172 3	Y	-0-			-0-
12		2511 N	2166	-0-	-345	-0-	75 1	2091 3	Y	-0-			-0-
01		2449 N	2176	-0-	-273	-0-	75 1	2101 3	Y	-0-			-0-
02		2175 N	1910	-0-	-265	-0-	68 1	1842 3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8059	PERF. 7424 - 7889	
09		2520 N	2347	-0-	-173	-0-	76 1	2271 3	Y	-0-			-0-
10		2511 N	2476	-0-	-35	-0-	82 1	2394 3	Y	-0-			-0-
11		2370 N	2274	-0-	-96	-0-	77 1	2197 3	Y	-0-			-0-
12		2418 N	2406	-0-	-12	-0-	84 1	2322 3	Y	-0-			-0-
01		2480 N	2033	-0-	-447	-0-	68 1	1965 3	Y	-0-			-0-
02		2204 N	1551	-0-	-653	-0-	53 1	1498 3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001										TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7115 - 7453	
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	68 1	2979 2	N	-0-			-0-
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	76 1	3239 2	N	-0-			-0-
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	73 1	3161 2	N	-0-			-0-
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	72 1	3121 2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2855	-0-	-90	-0-	95 1	2760 2	N	-0-			-0-
*02		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	95 1	2685 2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001										TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7321 - 7713	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	187237	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7752 -	8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	55 1	2219 3	Y	-0-		-0-
10		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	88 1	2381 3	Y	-0-		-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	82 1	2166 3	Y	-0-		-0-
12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	91 1	2361 3	Y	-0-		-0-
01		2480 N	2388	-0-	-92	-0-	86 1	2284 3	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
*02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	81 1	2157 3	Y	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	187240	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7142 -	7506
09		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	63 1	2763 2	N	-0-		-0-
10		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	68 1	2898 2	N	-0-		-0-
11		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	63 1	2709 2	N	-0-		-0-
12		2790 N	2708	-0-	-82	-0-	61 1	2647 2	N	-0-		-0-
01		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	68 1	2971 2	N	-0-		-0-
*02		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	60 1	2561 2	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	187243	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7102 -	7483
09		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	469 1	6070 2	Y	-0-		-0-
10		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	487 1	6235 2	Y	-0-		-0-
11		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	465 1	5817 2	Y	-0-		-0-
12		6510 X	6095	-0-	-415	-0-	459 1	5636 2	Y	-0-		-0-
01		6510 X	5832	-0-	-678	-0-	463 1	5369 2	Y	-0-		-0-
02		6090 X	5558	-0-	-532	-0-	438 1	5120 2	Y	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	187246	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7122 -	7493
09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	87 1	3800 2	Y	-0-		-0-
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	86 1	3665 2	Y	-0-		-0-
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	79 1	3413 2	Y	-0-		-0-
12		4247 X	3603	-0-	-644	-0-	81 1	3522 2	Y	-0-		-0-
01		4247 X	3495	-0-	-752	-0-	78 1	3417 2	Y	-0-		-0-
02		3770 X	3286	-0-	-484	-0-	75 1	3211 2	Y	-0-		-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	187249	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7624 -	8110
09		7710 X	6765	-0-	-945	-0-	227 1	6538 3	Y	-0-		-0-
10		7719 X	6826	-0-	-893	-0-	237 1	6589 3	Y	-0-		-0-
11		6900 X	6511	-0-	-389	-0-	232 1	6279 3	Y	-0-		-0-
12		7068 X	6785	-0-	-283	-0-	241 1	6544 3	Y	-0-		-0-
01		7037 X	6747	-0-	-290	-0-	235 1	6512 3	Y	-0-		-0-
02		6554 X	6204	-0-	-350	-0-	211 1	5993 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	7	RRCID ->	187250	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	7487 -	8082
09		3720 X	3420	-0-	-300	-0-	78 1	3342 3	Y	-0-		2
10		3844 X	3629	-0-	-215	-0-	86 1	3543 3	Y	-0-		2
11		3660 X	3520	-0-	-140	-0-	128 1	3392 3	Y	-0-		2
12		3627 X	3519	-0-	-108	-0-	125 1	3393 3	Y	1		-0-
							1 9					
01		3627 X	3554	-0-	-73	-0-	124 1	3430 3	Y	-0-		-0-
02		3393 X	3304	-0-	-89	-0-	80 1	3224 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001										TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7020 - 7295	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	229 1	6595 2	N	-0-			-0-
10		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	233 1	6566 2	N	-0-			-0-
11		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	218 1	6176 2	N	-0-			-0-
12		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	211 1	6067 2	N	-0-			-0-
01		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	205 1	5938 2	N	-0-			-0-
*02		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	180 1	5106 2	N	-0-			-0-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8592	PERF. 7727 - 8429	
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	15 1	602 3	Y	2			5
							2 9						
10		829 N	829	-0-	-0-	-0-	22 1	793 3	Y	13			18
							14 9						
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	29 1	778 3	Y	-0-			18
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	32 1	804 3	Y	-0-			18
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	30 1	777 3	Y	2			20
							2 9						
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	733 3	Y	2			22
							2 9						
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7763 - 8466	
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	21 1	966 3	Y	2			7
							2 9						
*10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	30 1	845 3	Y	9			16
							10 9						
*11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	29 1	786 3	Y	-0-			16
*12		1023 X	859	-0-	-164	-0-	32 1	827 3	Y	-0-			16
01		1023 X	883	-0-	-140	-0-	31 1	852 3	Y	-0-	14 1		2
02		957 X	819	-0-	-138	-0-	30 1	786 3	Y	3			5
							3 9						
ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6860 - 7150	
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	3 1	94 2	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-			-0-
11		180 N	85	-0-	-95	-0-	3 1	82 2	N	-0-			-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		87 N	1	-0-	-86	-0-	1 2		N	-0-			-0-
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002										TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7064 - 7392	
09		2730 X	2695	-0-	-35	-0-	203 1	2492 2	N	-0-			-0-
10		2821 X	1932	-0-	-889	-0-	66 1	1866 2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2295	-0-	-435	-0-	91 1	2204 2	N	-0-			-0-
12		2821 X	2388	-0-	-433	-0-	68 1	2320 2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2360	-0-	-461	-0-	76 1	2284 2	N	-0-			-0-
02		2610 X	2126	-0-	-484	-0-	73 1	2053 2	N	-0-			-0-
EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001										TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7786 - 8510	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
SEALS, G. T.		WELL #:		5	RRCID -> 187524		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7618	- 8245		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	87	1	3946	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	97	1	4110	3	N	-0-			-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	99	1	3974	3	N	-0-			-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	96	1	3960	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	4021	-0-	-9	-0-	94	1	3927	3	N	-0-			-0-
02	3770	X	3669	-0-	-101	-0-	83	1	3586	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		6	RRCID -> 187528		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7677	- 8290		
09	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	44	1	2043	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	49	1	2116	3	N	-0-			-0-
11	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	50	1	2012	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	46	1	1988	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	40	1	1752	3	N	-0-			-0-
02	2001	N	1392	-0-	-609	-0-	33	1	1359	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		7	RRCID -> 187529		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7683	- 8298		
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	87	1	4005	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	4286	-0-	-54	-0-	97	1	4189	3	N	-0-			-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	100	1	4018	3	N	-0-			-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	99	1	4029	3	N	-0-			-0-
01	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	93	1	3818	3	N	-0-			-0-
02	3770	X	3727	-0-	-43	-0-	88	1	3639	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		8	RRCID -> 187530		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH	8412	PERF. 7698	- 8283		
09	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	50	1	2211	3	N	-0-			-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	56	1	2303	3	N	-0-			-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	54	1	2199	3	N	-0-			-0-
01	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	54	1	2207	3	N	-0-			-0-
02	2146	N	2106	-0-	-40	-0-	49	1	2057	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		9	RRCID -> 187531		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7690	- 8295		
09	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	95	1	4401	3	N	-0-			-0-
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	112	1	4719	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	108	1	4407	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	106	1	4413	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	106	1	4401	3	N	-0-			-0-
02	4524	X	4084	-0-	-440	-0-	91	1	3993	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		11	RRCID -> 187532		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7708	- 8280		
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	36	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	40	1	1632	3	N	-0-			-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	41	1	1568	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	39	1	1572	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	39	1	1564	3	N	-0-			-0-
02	1566	N	1463	-0-	-103	-0-	33	1	1430	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		12	RRCID -> 187533		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7683	- 8275		
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	87	1	4047	3	N	-0-			-0-
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	97	1	4250	3	N	-0-			-0-
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	100	1	4053	3	N	-0-			-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-			-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	94	1	4020	3	N	-0-			-0-
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	3665	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	79 1	3699 3	N	-0-	-0-	-0-
10		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	89 1	3940 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	91 1	3701 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	85 1	3620 3	N	-0-	-0-	-0-
01		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	87 1	3772 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	75 1	3302 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193												
09		5400 X	5374	-0-	-26	-0-	121 1	5253 3	N	-0-	-0-	-0-
10		5580 X	5483	-0-	-97	-0-	133 1	5350 3	N	-0-	-0-	-0-
11		5400 X	5278	-0-	-122	-0-	131 1	5147 3	N	-0-	-0-	-0-
12		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	132 1	5257 3	N	-0-	-0-	-0-
01		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	130 1	5262 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	121 1	4870 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203												
09		5130 X	4848	-0-	-282	-0-	106 1	4742 3	N	-0-	-0-	-0-
10		5208 X	4987	-0-	-221	-0-	118 1	4869 3	N	-0-	-0-	-0-
11		4980 X	4805	-0-	-175	-0-	122 1	4683 3	N	-0-	-0-	-0-
12		4960 X	4910	-0-	-50	-0-	119 1	4791 3	N	-0-	-0-	-0-
01		4960 X	4880	-0-	-80	-0-	169 1	4711 3	N	-0-	-0-	-0-
02		4640 X	4510	-0-	-130	-0-	105 1	4405 3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043												
09		930 N	766	-0-	-164	-0-	15 1	751 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		945 N	945	-0-	-0-	-0-	24 1	921 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	24 1	898 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	24 1	917 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	25 1	950 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	23 1	878 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066												
09		5100 X	4921	-0-	-179	-0-	112 1	4809 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		5239 X	5128	-0-	-111	-0-	125 1	5003 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		5070 X	4945	-0-	-125	-0-	122 1	4823 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		5146 X	5058	-0-	-88	-0-	126 1	4932 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5115 X	4986	-0-	-129	-0-	123 1	4863 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		4785 X	4703	-0-	-82	-0-	112 1	4591 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084												
09		5700 X	5207	-0-	-493	-0-	120 1	5087 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		5611 X	5439	-0-	-172	-0-	191 1	5248 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		5430 X	5238	-0-	-192	-0-	187 1	5051 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	193 1	5203 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	191 1	5186 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	175 1	5038 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007												
09		5760 X	5629	-0-	-131	-0-	127 1	5502 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		5890 X	5783	-0-	-107	-0-	141 1	5642 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		5640 X	5575	-0-	-65	-0-	197 1	5378 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		5766 X	5729	-0-	-37	-0-	201 1	5528 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5766 X	5677	-0-	-89	-0-	195 1	5482 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		5394 X	5373	-0-	-21	-0-	183 1	5190 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6510 X	6187	-0-	-323	-0-	141	1	6046	3	Y	-0-			-0-
10		6603 X	6430	-0-	-173	-0-	156	1	6274	3	Y	-0-			-0-
11		6240 X	6174	-0-	-66	-0-	218	1	5956	3	Y	-0-			-0-
12		6386 X	6317	-0-	-69	-0-	223	1	6094	3	Y	-0-			-0-
01		6386 X	6277	-0-	-109	-0-	218	1	6059	3	Y	-0-			-0-
02		5974 X	5897	-0-	-77	-0-	143	1	5754	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256															
09		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	93	1	4152	3	Y	-0-			-0-
10		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-			-0-
11		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	105	1	4097	3	Y	-0-			-0-
12		4371 X	4275	-0-	-96	-0-	104	1	4171	3	Y	-0-			-0-
01		4371 X	4216	-0-	-155	-0-	99	1	4117	3	Y	-0-			-0-
02		4089 X	3919	-0-	-170	-0-	96	1	3823	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207															
09		6120 X	5925	-0-	-195	-0-	134	1	5791	3	N	-0-			-0-
10		6231 X	6075	-0-	-156	-0-	142	1	5933	3	N	-0-			-0-
11		6000 X	5863	-0-	-137	-0-	146	1	5717	3	N	-0-			-0-
12		6138 X	6012	-0-	-126	-0-	147	1	5865	3	N	-0-			-0-
01		6138 X	5934	-0-	-204	-0-	201	1	5733	3	N	-0-			-0-
02		5742 X	5608	-0-	-134	-0-	130	1	5478	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	5273	-0-	-127	-0-	125	1	5117	3	Y	28			48
10	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	31	9	188	1	Y	22			70
11	5400 X	4843	-0-	-557	-0-	24	9	182	1	Y	9			79
12	5425 X	5253	-0-	-172	-0-	10	9	197	1	Y	8			87
01	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	9	9	199	1	Y	20			107
02	5075 X	4761	-0-	-314	-0-	22	9	170	1	Y	9			116
						10	9							
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437														
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	49	1	1979	3	Y	3			3
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	3	9	54	1	Y	9			12
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	10	9	75	1	Y	-0-			12
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	3	Y	3			15
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	3	9	74	1	Y	-0-			15
*02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	48	1	1948	3	Y	-0-			15
HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450														
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	374	1	10751	2	N	-0-			-0-
10	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	395	1	11121	2	N	-0-			-0-
11	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	359	1	10216	2	N	-0-			-0-
12	12896 X	10462	-0-	-2434	-0-	352	1	10110	2	N	-0-			-0-
01	12648 X	10145	-0-	-2503	-0-	338	1	9807	2	N	-0-			-0-
02	10759 X	9231	-0-	-1528	-0-	315	1	8916	2	N	-0-			-0-
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456														
09	6480 X	6140	-0-	-340	-0-	206	1	5934	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	6264	-0-	-432	-0-	215	1	6049	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	5843	-0-	-457	-0-	198	1	5645	2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6031	-0-	-479	-0-	203	1	5828	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	5999	-0-	-449	-0-	200	1	5799	2	N	-0-			-0-
02	5945 X	5346	-0-	-599	-0-	182	1	5164	2	N	-0-			-0-
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619														
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	49	1	2134	3	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	55	1	2263	3	Y	-0-			-0-
11	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	83	1	2189	3	Y	-0-			-0-
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	3	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	80	1	2190	3	Y	-0-			-0-
02	2204 N	2141	-0-	-63	-0-	49	1	2092	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2407	-0-	-293	-0-	88	1	2295	3	Y	22		103
10	2790 X	1416	-0-	-1374	-0-	24	9	1347	3	Y	16	85 1	34
11	2490 N	556	-0-	-1934	-0-	51	1	535	3	Y	-0-		34
12	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	18	9	1931	3	Y	10		44
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	21	1	2379	3	Y	23		67
*02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	77	1	2415	3	Y	15		82
						11	9						
						92	1						
						25	9						
						89	1						
						17	9						
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721													
09	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	229	1	6575	2	N	-0-		-0-
10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	230	1	6472	2	N	-0-		-0-
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	208	1	5916	2	N	-0-		-0-
12	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-		-0-
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-		-0-
*02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	180	1	5103	2	N	-0-		-0-
HELMES, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681													
09	2730 N	2724	-0-	-6	-0-	95	1	2628	3	Y	1		3
10	2821 N	2732	-0-	-89	-0-	1	9	2612	3	Y	17		20
11	2730 N	2686	-0-	-44	-0-	101	1	2582	3	Y	3	23 1	-0-
12	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	3	9	2854	3	Y	2	2 1	-0-
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	112	1	2792	3	Y	-0-		-0-
*02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2	9	2705	3	Y	-0-		-0-
						110	1						
						103	1						
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596													
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	43	1	1939	3	Y	-0-		-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	48	1	1983	3	Y	-0-		-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	-0-		-0-
12	2015 N	1948	-0-	-67	-0-	48	1	1883	3	Y	15	13 1	2
01	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	17	9	1826	3	Y	-0-		2
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	45	1	1860	3	Y	-0-		2
						47	1						
GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450													
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	159	1	4564	2	N	-0-		-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	160	1	4507	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4447	-0-	-53	-0-	152	1	4295	2	N	-0-		-0-
12	4867 X	4536	-0-	-331	-0-	153	1	4383	2	N	-0-		-0-
01	4867 X	4533	-0-	-334	-0-	151	1	4382	2	N	-0-		-0-
02	4553 X	4218	-0-	-335	-0-	144	1	4074	2	N	-0-		-0-
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048													
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	20	1	803	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	24	1	868	3	Y	-0-		-0-
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	3	Y	-0-		-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	3	Y	-0-		-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	20	1	854	3	Y	-0-		-0-
02	841 N	834	-0-	-7	-0-	23	1	811	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		3600 X	3555	-0-	-45	-0-	78 1	3477 3	Y	-0-		-0-
10		3720 X	3678	-0-	-42	-0-	86 1	3592 3	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3568	-0-	-32	-0-	89 1	3479 3	Y	-0-		-0-
12		3689 X	3676	-0-	-13	-0-	92 1	3584 3	Y	-0-		-0-
01		3689 X	3604	-0-	-85	-0-	85 1	3519 3	Y	-0-		-0-
02		3451 X	3390	-0-	-61	-0-	80 1	3310 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019												
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	78 1	3361 3	N	-0-		-0-
10		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	87 1	3656 3	N	-0-		-0-
11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	89 1	3424 3	N	-0-		-0-
12		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	84 1	3368 3	N	-0-		-0-
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	85 1	3489 3	N	-0-		-0-
*02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	80 1	3232 3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474												
09		5550 X	5396	-0-	-154	-0-	181 1	5215 2	Y	-0-		-0-
10		5735 X	5549	-0-	-186	-0-	190 1	5359 2	Y	-0-		-0-
11		5550 X	5256	-0-	-294	-0-	179 1	5077 2	Y	-0-		-0-
12		5735 X	5499	-0-	-236	-0-	185 1	5314 2	Y	-0-		-0-
01		5735 X	5498	-0-	-237	-0-	183 1	5315 2	Y	-0-		-0-
02		5220 X	4964	-0-	-256	-0-	169 1	4795 2	Y	-0-		-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337												
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		-0-
10		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	537 1	1857 2	N	-0-		-0-
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	809 1	3627 2	N	-0-		-0-
12		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	784 1	3489 2	N	-0-		-0-
01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	351 1	4162 2	N	-0-		-0-
*02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	169 1	4786 2	N	-0-		-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014												
09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	83 1	2444 3	Y	-0-		-0-
10		2666 N	2648	-0-	-18	-0-	90 1	2558 3	Y	-0-		-0-
11		2490 N	2408	-0-	-82	-0-	83 1	2325 3	Y	-0-		-0-
12		2604 N	2498	-0-	-106	-0-	88 1	2410 3	Y	-0-		-0-
01		2635 N	2579	-0-	-56	-0-	88 1	2491 3	Y	-0-		-0-
*02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	83 1	2349 3	Y	-0-		-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260												
09		2340 N	2305	-0-	-35	-0-	51 1	2254 3	N	-0-		-0-
10		2387 N	2351	-0-	-36	-0-	56 1	2295 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2306	-0-	-4	-0-	58 1	2248 3	N	-0-		-0-
12		2387 N	2259	-0-	-128	-0-	54 1	2205 3	N	-0-		-0-
01		2356 N	2329	-0-	-27	-0-	54 1	2275 3	N	-0-		-0-
02		2233 N	2111	-0-	-122	-0-	49 1	2062 3	N	-0-		-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512												
09		4380 X	4320	-0-	-60	-0-	97 1	4223 2	N	-0-		-0-
10		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	104 1	4454 2	N	-0-		-0-
11		4380 X	4308	-0-	-72	-0-	98 1	4210 2	N	-0-		-0-
12		4681 X	4221	-0-	-460	-0-	95 1	4126 2	N	-0-		-0-
01		4681 X	4311	-0-	-370	-0-	96 1	4215 2	N	-0-		-0-
02		4263 X	4085	-0-	-178	-0-	93 1	3992 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	7287	PERF.	6745 - 7153	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-		382 1	11013 3	N	-0-			-0-
10		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-		419 1	11597 3	N	-0-			-0-
11		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-		381 1	10313 3	N	-0-			-0-
12		10695 X	4003	-0-	-6692	-0-		143 1	3860 3	N	-0-			-0-
01		10695 X	5777	-0-	-4918	-0-		203 1	5574 3	N	-0-			-0-
02		10005 X	7687	-0-	-2318	-0-		263 1	7424 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7488 - 8069	
09		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-		97 1	4096 3	N	-0-			-0-
10		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-		110 1	4557 3	N	-0-			-0-
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		119 1	4522 3	N	-0-			-0-
12		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		112 1	4358 3	N	-0-			-0-
01		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-		117 1	4626 3	N	-0-			-0-
*02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		97 1	4011 3	N	-0-			-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002										TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7710 - 8510	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7650 - 8450	
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1418 3	6 9	Y	5	3 1		35
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		1532 3	35 9	Y	32			67
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 3		Y	-0-			67
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1426 3	22 9	Y	20	66 1		21
01		1395 N	1341	-0-	-54	-0-		1326 3	15 9	Y	14			35
02		1305 N	1194	-0-	-111	-0-		1180 3	14 9	Y	13			48

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7913 - 8807	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8778 - 9805	
09		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		135 1	3686 3	Y	44	89 1		57
								48 9						
10		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		146 1	3796 3	Y	42			99
								46 9						
11		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-		132 1	3475 3	Y	59	66 1		92
								65 9						
12		4061 X	3802	-0-	-259	-0-		141 1	3616 3	Y	41	78 1		55
								45 9						
01		4061 X	3909	-0-	-152	-0-		140 1	3699 3	Y	64			119
								70 9						
02		3741 X	3424	-0-	-317	-0-		125 1	3290 3	Y	8			127
								9 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		KNAPP		WELL #: 1		RRCID -> 188272		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7126 - 7580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		825 N	825	-0-	-0-		27 1	798	3	Y	-0-			5	
10		837 N	689	-0-	-148		22 1	667	3	Y	-0-			5	
11		840 N	768	-0-	-72		29 1	739	3	Y	-0-			5	
12		806 N	743	-0-	-63		27 1	716	3	Y	-0-			5	
01		723 N	723	-0-	-0-		24 1	699	3	Y	-0-			5	
02		754 N	694	-0-	-60		23 1	671	3	Y	-0-			5	

NICHOLSON				WELL #: 1		RRCID -> 188279		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 7718 - 8380			
09		1037 N	1037	-0-	-0-		37 1	1000	2	Y	-0-			-0-	
10		992 N	990	-0-	-2		36 1	954	2	Y	-0-			-0-	
11		1024 N	1024	-0-	-0-		37 1	987	2	Y	-0-			-0-	
12		969 N	969	-0-	-0-		38 1	931	2	Y	-0-			-0-	
01		868 N	198	-0-	-670		7 1	191	2	Y	-0-			-0-	
02		812 N	-0-	-0-	-812					Y	-0-			-0-	

NICHOLSON				WELL #: 3		RRCID -> 188296		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 7842 - 8500			
09		1147 N	1147	-0-	-0-		41 1	1106	2	Y	-0-			-0-	
10		1126 N	1126	-0-	-0-		41 1	1085	2	Y	-0-			-0-	
11		1140 N	1022	-0-	-118		37 1	985	2	Y	-0-			-0-	
12		1188 N	1188	-0-	-0-		47 1	1141	2	Y	-0-			-0-	
01		1179 N	1179	-0-	-0-		43 1	1136	2	Y	-0-			-0-	
*02		985 N	985	-0-	-0-		35 1	950	2	Y	-0-			-0-	

ELKINS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 188297		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 7113		PERF. 6764 - 7050			
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VISTA MANUFACTURING				WELL #: 4		RRCID -> 188304		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 8668		PERF. 7937 - 8568			
09		2070 N	2070	-0-	-0-		74 1	1996	2	Y	-0-			-0-	
10		2265 N	2265	-0-	-0-		82 1	2183	2	Y	-0-			-0-	
11		2039 N	2039	-0-	-0-		74 1	1965	2	Y	-0-			-0-	
12		2139 N	2004	-0-	-135		79 1	1925	2	Y	-0-			-0-	
01		2139 N	1838	-0-	-301		67 1	1771	2	Y	-0-			-0-	
02		1972 N	1629	-0-	-343		58 1	1571	2	Y	-0-			-0-	

GARNETT-LAPRELLE				WELL #: 1		RRCID -> 188306		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7042 - 7350			
09		1849 N	1849	-0-	-0-		67 1	1782	2	N	-0-			-0-	
10		2115 N	2115	-0-	-0-		73 1	2042	2	N	-0-			-0-	
11		2290 N	2290	-0-	-0-		91 1	2199	2	N	-0-			-0-	
12		2261 N	2261	-0-	-0-		74 1	2187	2	N	-0-			-0-	
01		2108 N	2107	-0-	-1		71 1	2036	2	N	-0-			-0-	
02		2059 N	2028	-0-	-31		69 1	1959	2	N	-0-			-0-	

LAPRELLE				WELL #: 5		RRCID -> 188308		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7048 - 7349			
09		7770 X	7077	-0-	-693		249 1	6828	2	N	-0-			-0-	
10		8037 X	8037	-0-	-0-		277 1	7760	2	N	-0-			-0-	
11		7680 X	7086	-0-	-594		278 1	6808	2	N	-0-			-0-	
12		6882 X	6866	-0-	-16		223 1	6643	2	N	-0-			-0-	
01		6882 X	6467	-0-	-415		213 1	6254	2	N	-0-			-0-	
02		6438 X	6055	-0-	-383		206 1	5849	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TODD NORTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188310	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7000 - 7290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	190 1	4968 2	N	-0-		-0-
10		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	177 1	4954 2	N	-0-		-0-
11		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	174 1	4172 2	N	-0-		-0-
12		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	158 1	4559 2	N	-0-		-0-
01		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	171 1	5033 2	N	-0-		-0-
*02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	150 1	4347 2	N	-0-		-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:	1	RRCID ->	188316	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6968 - 7261	
09		3300 X	3247	-0-	-53	-0-	116 1	3131 2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3311	-0-	-99	-0-	115 1	3196 2	N	-0-		-0-
11		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	136 1	3359 2	N	-0-		-0-
12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	122 1	3634 2	N	-0-		-0-
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	129 1	3779 2	N	-0-		-0-
*02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	117 1	3383 2	N	-0-		-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	4	RRCID ->	188317	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7566 - 7906	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	3	RRCID ->	188319	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7523 - 7894	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	5	RRCID ->	188320	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7372 - 7762	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	14	RRCID ->	188436	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7470 - 7996	
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	3355 3	N	-0-		-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	3428 3	N	-0-		-0-
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	3323 3	N	-0-		-0-
12	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	3416 3	N	-0-		-0-
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	3382 3	N	-0-		-0-
*02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	3151 3	N	-0-		-0-

BARNETT		WELL #:	4	RRCID ->	188468	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7640 - 8460	
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1011 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-		-0-
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	-0-	804 3		Y	-0-		-0-
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	979 3		Y	-0-		-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999 3		Y	-0-		-0-
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	940 3	3 9	Y	3		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1337 3	4 9	Y	4	4 1	2
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471 3	20 9	Y	18		20
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		Y	-0-		20
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1528 3	34 9	Y	31	51 1	-0-
01		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219 3		Y	-0-		-0-
02		1334 N	1142	-0-	-192	-0-	1133 3	9 9	Y	8		8

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298												
09		4800 X	4505	-0-	-295	-0-	151 1	4354 2	N	-0-		-0-
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	175 1	4928 2	N	-0-		-0-
11		4560 X	4528	-0-	-32	-0-	154 1	4374 2	N	-0-		-0-
12		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	153 1	4389 2	N	-0-		-0-
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	158 1	4565 2	N	-0-		-0-
*02		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	145 1	4118 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473												
09		3570 X	3368	-0-	-202	-0-	113 1	3255 2	N	-0-		-0-
10		3689 X	3470	-0-	-219	-0-	119 1	3351 2	N	-0-		-0-
11		3420 X	3328	-0-	-92	-0-	113 1	3215 2	N	-0-		-0-
12		3503 X	3461	-0-	-42	-0-	116 1	3345 2	N	-0-		-0-
01		3503 X	3457	-0-	-46	-0-	115 1	3342 2	N	-0-		-0-
02		3248 X	3244	-0-	-4	-0-	111 1	3133 2	N	-0-		-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203												
09		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	236 1	6464 3	Y	-0-		2
10		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	245 1	6488 3	Y	-0-		2
11		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	235 1	6129 3	Y	16	18 1	-0-
12		7130 X	6487	-0-	-643	-0-	243 1	6242 3	Y	2	2 1	-0-
01		7130 X	6349	-0-	-781	-0-	236 1	6113 3	Y	-0-		-0-
02		6467 X	6005	-0-	-462	-0-	219 1	5786 3	Y	-0-		-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711												
09		1020 N	653	-0-	-367	-0-	21 1	632 3	N	-0-		-0-
10		1178 N	909	-0-	-269	-0-	31 1	878 3	N	-0-		-0-
11		630 N	483	-0-	-147	-0-	16 1	467 3	N	-0-		-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	29 1	882 3	N	-0-		-0-
01		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	45 1	1298 3	N	-0-		-0-
*02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	39 1	1182 3	N	-0-		-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596												
09		2940 X	2551	-0-	-389	-0-	86 1	2465 2	N	-0-		-0-
10		2945 X	2611	-0-	-334	-0-	90 1	2521 2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2549	-0-	-151	-0-	87 1	2462 2	N	-0-		-0-
12		2635 N	2586	-0-	-49	-0-	87 1	2499 2	N	-0-		-0-
01		2604 N	2594	-0-	-10	-0-	87 1	2507 2	N	-0-		-0-
02		2465 N	2381	-0-	-84	-0-	81 1	2300 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	149	1	4296	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	158	1	4453	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	4200	-0-	-360	-0-	143	1	4057	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4625	-0-	-56	-0-	156	1	4469	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	152	1	4401	2	N	-0-			-0-
*02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	147	1	4175	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525															
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-			8
10	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	46	1	1806	3	Y	14			22
							15	9							
11	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-			22
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	69	1	1779	3	Y	-0-			22
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	67	1	1835	3	Y	-0-	20	1	2
*02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	60	1	1680	3	Y	-0-			2

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585															
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	40	1	1697	3	Y	-0-			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	40	1	1549	3	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	40	1	1673	3	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-			-0-
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	39	1	1537	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270															
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	65	1	3060	3	N	-0-			-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	73	1	3203	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	75	1	2965	3	N	-0-			-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	75	1	3122	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	73	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	2987	X	2901	-0-	-86	-0-	66	1	2835	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353															
09	9450	X	7606	-0-	-1844	-0-	256	1	7350	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	271	1	7631	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	7725	-0-	-675	-0-	264	1	7461	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	8073	-0-	-607	-0-	272	1	7801	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	8261	-0-	-419	-0-	276	1	7985	2	N	-0-			-0-
*02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	257	1	7277	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194															
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1653	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	40	1	1639	3	N	-0-			-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	41	1	1636	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	40	1	1651	3	N	-0-			-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1692	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	39	1	1561	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3000 N	18201	-0-	15201	18602	611 1	17590 2	N	-0-	-0-	
10	3100 N	14286	-0-	11186	29788	490 1	13796 2	N	-0-	-0-	
11	41866 X	12078	-0-	-29788	-0-	412 1	11666 2	N	-0-	-0-	
12	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	376 1	10801 2	N	-0-	-0-	
01	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	346 1	10015 2	N	-0-	-0-	
*02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	307 1	8697 2	N	-0-	-0-	

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230											
09	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	56 1	2509 3	Y	-0-	-0-	
10	2666 N	2604	-0-	-62	-0-	63 1	2541 3	Y	-0-	-0-	
11	2550 N	2260	-0-	-290	-0-	83 1	2177 3	Y	-0-	-0-	
12	2666 N	2631	-0-	-35	-0-	93 1	2538 3	Y	-0-	-0-	
01	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	88 1	2491 3	Y	-0-	-0-	
*02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	55 1	2127 3	Y	-0-	-0-	

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840											
09	4470 X	4237	-0-	-233	-0-	137 1	4100 3	N	-0-	-0-	
10	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	149 1	4195 3	N	-0-	-0-	
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	159 1	4398 3	N	-0-	-0-	
12	4557 X	4309	-0-	-248	-0-	154 1	4155 3	N	-0-	-0-	
01	4557 X	4503	-0-	-54	-0-	157 1	4346 3	N	-0-	-0-	
02	4408 X	4277	-0-	-131	-0-	144 1	4133 3	N	-0-	-0-	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597											
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	27 1	1084 3	Y	-0-	-0-	
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	30 1	1112 3	Y	-0-	-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	25 1	1089 3	Y	-0-	-0-	
12	1023 N	980	-0-	-43	-0-	25 1	955 3	Y	-0-	-0-	
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	20 1	830 3	Y	-0-	-0-	
02	957 N	781	-0-	-176	-0-	17 1	764 3	Y	-0-	-0-	

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653											
09	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	184 1	8048 2	N	-0-	-0-	
10	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	286 1	8049 2	N	-0-	-0-	
11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	258 1	7330 2	N	-0-	-0-	
12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	175 1	7605 2	N	-0-	-0-	
01	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	251 1	7267 2	N	-0-	-0-	
*02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	227 1	6432 2	N	-0-	-0-	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615											
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	43 1	1936 3	Y	-0-	-0-	
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	47 1	1967 3	Y	-0-	-0-	
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	48 1	1843 3	Y	-0-	-0-	
12	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	48 1	1924 3	Y	-0-	-0-	
01	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	51 1	1901 3	Y	-0-	-0-	
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	47 1	1784 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	81 1	2107 3	Y	9		58
							10 9					
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	86 1	2150 3	Y	2		60
							2 9					
11		2130 N	2098	-0-	-32	-0-	80 1	2016 3	Y	2		62
							2 9					
*12		2201 N	1899	-0-	-302	-0-	72 1	1827 3	Y	-0-	56 1	6
01		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	66 1	1777 3	Y	7		13
							8 9					
02		2030 N	2008	-0-	-22	-0-	73 1	1931 3	Y	4		17
							4 9					
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722												
09		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	292 1	8411 2	N	-0-		-0-
10		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	282 1	7952 2	N	-0-		-0-
11		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	256 1	7274 2	N	-0-		-0-
12		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	238 1	6839 2	N	-0-		-0-
01		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	220 1	6388 2	N	-0-		-0-
*02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	201 1	5683 2	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338												
09		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	153 1	4387 2	N	-0-		-0-
10		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	163 1	4578 2	N	-0-		-0-
11		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	154 1	4373 2	N	-0-		-0-
12		4619 X	4616	-0-	-3	-0-	155 1	4461 2	N	-0-		-0-
01		4619 X	4585	-0-	-34	-0-	153 1	4432 2	N	-0-		-0-
02		4321 X	4059	-0-	-262	-0-	138 1	3921 2	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382												
09		3690 X	2241	-0-	-1449	-0-	75 1	2166 2	N	-0-		-0-
10		3410 X	2767	-0-	-643	-0-	95 1	2672 2	N	-0-		-0-
11		2670 X	2005	-0-	-665	-0-	68 1	1937 2	N	-0-		-0-
12		2387 X	1876	-0-	-511	-0-	63 1	1813 2	N	-0-		-0-
01		2387 X	1751	-0-	-636	-0-	58 1	1693 2	N	-0-		-0-
*02		2900 N	2925	-0-	25	25	100 1	2825 2	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620												
09		6120 X	5019	-0-	-1101	-0-	112 1	4907 2	N	-0-		-0-
10		5735 X	4854	-0-	-881	-0-	111 1	4743 2	N	-0-		-0-
11		5340 X	5067	-0-	-273	-0-	115 1	4952 2	N	-0-		-0-
12		5363 X	4976	-0-	-387	-0-	112 1	4864 2	N	-0-		-0-
01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	118 1	5196 2	N	-0-		-0-
*02		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	116 1	4979 2	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		5	RRCID -> 188616	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7696 - 8371					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BANNER		WELL #:		7	RRCID -> 188617	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7243 - 7723					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANNER		WELL #:		1	RRCID -> 188618	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7250 - 7710					
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	141 1	4044 2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	144 1	4047 2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	140 1	3987 2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3783	-0-	-619	-0-	127 1	3656 2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	140 1	4067 2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3763	-0-	-297	-0-	128 1	3635 2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:		6	RRCID -> 188619	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7261 - 7709					
09	3540	X	2537	-0-	-1003	-0-	190 1	2347 2	N	-0-					-0-
10	3658	X	2068	-0-	-1590	-0-	71 1	1997 2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2182	-0-	-1088	-0-	74 1	2108 2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2535	-0-	-410	-0-	85 1	2450 2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	78 1	2261 2	N	-0-					-0-
02	2465	X	2146	-0-	-319	-0-	73 1	2073 2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		3	RRCID -> 188621	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7650 - 8324					
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7 1	426 3	Y	1	1 1				15
							1 9								
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8 1	431 3	Y	-0-					15
11	360	N	142	-0-	-218	-0-	1 1	141 3	Y	-0-					15
12	434	N	101	-0-	-333	-0-	4 1	97 3	Y	-0-					15
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	7 1	319 3	Y	-0-					15
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16 1	584 3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F.		WELL #:		3	RRCID -> 188623	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7575 - 8211					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	94	1	4222	3	N	-0-	-0-	
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	103	1	4325	3	N	-0-	-0-	
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	105	1	4186	3	N	-0-	-0-	
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	105	1	4308	3	N	-0-	-0-	
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	106	1	4308	3	N	-0-	-0-	
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	97	1	3960	3	N	-0-	-0-	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599													
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1427	3	Y	-0-	-0-	
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	1	1	
						1	9						
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	49	1	1987	3	Y	1	2	
						1	9						
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	3	Y	8	7 1 3	
						9	9						
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	51	1	1958	3	Y	-0-	3	
*02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	3	Y	-0-	3	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548													
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	78	1	3314	3	Y	-0-	-0-	
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	78	1	3204	3	Y	-0-	-0-	
11	3150 X	2917	-0-	-233	-0-	105	1	2812	3	Y	-0-	-0-	
12	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	125	1	3353	3	Y	13	13 1 -0-	
						14	9						
01	3906 X	3111	-0-	-795	-0-	112	1	2999	3	Y	-0-	-0-	
02	3277 X	2710	-0-	-567	-0-	91	1	2619	3	Y	-0-	-0-	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616													
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2123	3	Y	-0-	-0-	
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2379	3	Y	3	3	
						3	9						
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	56	1	2148	3	Y	9	12	
						10	9						
12	2480 X	2092	-0-	-388	-0-	54	1	2028	3	Y	9	21 1 -0-	
						10	9						
01	2480 X	2442	-0-	-38	-0-	59	1	2383	3	Y	-0-	-0-	
02	2291 X	2080	-0-	-211	-0-	49	1	2031	3	Y	-0-	-0-	

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623													
09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	141	1	6221	3	Y	-0-	-0-	
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	156	1	6340	3	Y	-0-	-0-	
11	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	218	1	6050	3	Y	-0-	-0-	
12	6665 X	6393	-0-	-272	-0-	227	1	6166	3	Y	-0-	-0-	
01	6665 X	6323	-0-	-342	-0-	223	1	6100	3	Y	-0-	-0-	
02	6148 X	5906	-0-	-242	-0-	143	1	5763	3	Y	-0-	-0-	

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569													
09	4590 X	4332	-0-	-258	-0-	99	1	4233	3	N	-0-	-0-	
10	4743 X	4459	-0-	-284	-0-	109	1	4350	3	N	-0-	-0-	
11	4620 X	4268	-0-	-352	-0-	151	1	4117	3	N	-0-	-0-	
12	4743 X	4414	-0-	-329	-0-	154	1	4260	3	N	-0-	-0-	
01	4743 X	4354	-0-	-389	-0-	150	1	4204	3	N	-0-	-0-	
02	4176 X	3954	-0-	-222	-0-	96	1	3858	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	209 1	6438 3	N	-0-			-0-
10		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	219 1	6442 3	N	-0-			-0-
11		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	217 1	6352 3	N	-0-			-0-
12		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	238 1	6790 3	N	-0-			-0-
01		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	236 1	6961 3	N	-0-			-0-
*02		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	210 1	6362 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012													
09		8880 X	8504	-0-	-376	-0-	299 1	8197 3	Y	7			149
							8 9						
10		8928 X	8671	-0-	-257	-0-	323 1	8328 3	Y	18			167
							20 9						
11		8580 X	7887	-0-	-693	-0-	305 1	7559 3	Y	21			188
							23 9						
12		8680 X	8599	-0-	-81	-0-	331 1	8240 3	Y	25	167 1		46
							28 9						
01		8680 X	8474	-0-	-206	-0-	324 1	8128 3	Y	20			66
							22 9						
02		8120 X	7613	-0-	-507	-0-	284 1	7293 3	Y	33			99
							36 9						

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798													
09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	426 1	12249 2	N	-0-			-0-
10		11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	405 1	11392 2	N	-0-			-0-
11		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	343 1	9770 2	N	-0-			-0-
12		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	350 1	10063 2	N	-0-			-0-
01		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	323 1	9364 2	N	-0-			-0-
*02		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	293 1	8300 2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258													
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	49 1	2142 3	Y	-0-			-0-
10		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	54 1	2163 3	Y	-0-			-0-
11		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	76 1	2092 3	Y	-0-			-0-
12		2232 N	2223	-0-	-9	-0-	79 1	2144 3	Y	-0-			-0-
01		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	79 1	2159 3	Y	-0-			-0-
02		2088 N	2068	-0-	-20	-0-	49 1	2019 3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297													
09		4890 X	4658	-0-	-232	-0-	106 1	4552 3	Y	-0-			-0-
10		4867 X	4839	-0-	-28	-0-	117 1	4722 3	Y	-0-			-0-
11		4710 X	4708	-0-	-2	-0-	119 1	4589 3	Y	-0-			-0-
12		4805 X	4756	-0-	-49	-0-	117 1	4639 3	Y	-0-			-0-
01		4836 X	4835	-0-	-1	-0-	118 1	4717 3	Y	-0-			-0-
02		4553 X	4421	-0-	-132	-0-	105 1	4316 3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259													
09		3180 X	3156	-0-	-24	-0-	70 1	3086 3	N	-0-			-0-
10		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	79 1	3230 3	N	-0-			-0-
11		3150 X	3126	-0-	-24	-0-	75 1	3051 3	N	-0-			-0-
12		3224 X	3169	-0-	-55	-0-	75 1	3094 3	N	-0-			-0-
01		3224 X	3162	-0-	-62	-0-	73 1	3089 3	N	-0-			-0-
02		3016 X	2940	-0-	-76	-0-	66 1	2874 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		5070 X	4297	-0-	-773	-0-	144 1	4153 2	N		-0-	-0-
10		5177 X	4781	-0-	-396	-0-	164 1	4617 2	N		-0-	-0-
11		4860 X	4603	-0-	-257	-0-	156 1	4447 2	N		-0-	-0-
12		4774 X	4647	-0-	-127	-0-	156 1	4491 2	N		-0-	-0-
01		4774 X	4581	-0-	-193	-0-	153 1	4428 2	N		-0-	-0-
02		4466 X	4292	-0-	-174	-0-	146 1	4146 2	N		-0-	-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129												
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-	-0-
10		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-	-0-
11		1050 X	630	-0-	-420	-0-	23 1	607 3	Y		-0-	-0-
12		T. A.	772	-0-	772	772	27 1	745 3	Y		-0-	-0-
01		T. A.	687	-0-	687	1459	24 1	663 3	Y		-0-	-0-
02		T. A.	621	-0-	621	2080	23 1	598 3	Y		-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222												
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	70 1	3092 3	N		-0-	-0-
10		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	72 1	3174 3	N		-0-	-0-
11		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	75 1	3043 3	N		-0-	-0-
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	79 1	3199 3	N		-0-	-0-
01		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	73 1	3179 3	N		-0-	-0-
*02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	66 1	2831 3	N		-0-	-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256												
09		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	22 1	1077 3	N		-0-	-0-
10		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	24 1	1126 3	N		-0-	-0-
11		1110 N	1102	-0-	-8	-0-	25 1	1077 3	N		-0-	-0-
12		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	25 1	1087 3	N		-0-	-0-
01		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	26 1	1076 3	N		-0-	-0-
02		1073 N	966	-0-	-107	-0-	24 1	942 3	N		-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840												
09		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	70 1	3185 3	N		-0-	-0-
10		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	80 1	3377 3	N		-0-	-0-
11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	81 1	3091 3	N		-0-	-0-
12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	74 1	2969 3	N		-0-	-0-
01		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	78 1	3253 3	N		-0-	-0-
*02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	80 1	3207 3	N		-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050												
09		3780 X	3620	-0-	-160	-0-	79 1	3541 3	Y		-0-	-0-
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	94 1	3719 3	Y		-0-	-0-
11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	89 1	3527 3	Y		-0-	-0-
12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	92 1	3625 3	Y		-0-	-0-
01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	91 1	3631 3	Y		-0-	-0-
*02		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	81 1	3404 3	Y		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	188669	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7486 - 8043			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		92	1	3878	3	Y	-0-			-0-
10	4123 X	4105	-0-	-18	-0-		100	1	4005	3	Y	-0-			-0-
11	3990 X	3950	-0-	-40	-0-		98	1	3852	3	Y	-0-			-0-
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		102	1	3977	3	Y	-0-			-0-
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-		98	1	3912	3	Y	-0-			-0-
*02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		88	1	3694	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	188670	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7502 - 8059			
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		78	1	3321	3	Y	-0-			-0-
10	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		86	1	3495	3	Y	-0-			-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		88	1	3344	3	Y	-0-			-0-
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-		87	1	3438	3	Y	-0-			-0-
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		85	1	3432	3	Y	-0-			-0-
*02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		80	1	3224	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		13	RRCID ->	188671	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7490 - 8024			
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		21	1	1028	3	N	-0-			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		24	1	1053	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1035	-0-	-15	-0-		25	1	1010	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-		25	1	1035	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-		26	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	1015 N	976	-0-	-39	-0-		24	1	952	3	N	-0-			-0-

HOLLEY		WELL #:		1	RRCID ->	189110	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8600 - 8840			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47

ENGELKE		WELL #:		1	RRCID ->	189111	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8550 - 8820			
09	840 N	805	-0-	-35	-0-		20	1	785	3	Y	-0-	27	1	6
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-		36	1	944	3	Y	6			12
							7	9							
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-		29	1	749	3	Y	6			18
							7	9							
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		45	1	1125	3	Y	8			26
							9	9							
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		42	1	1090	3	Y	6			32
							7	9							
02	754 N	155	-0-	-599	-0-		8	1	146	3	Y	1	33	1	-0-
							1	9							

ISRAEL ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189130	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7388 - 7990			
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	-0-			-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3840 X	3240	-0-	-600	-0-	268 1	2972 2	N	-0-	-0-	
10		3968 X	2849	-0-	-1119	-0-	261 1	2588 2	N	-0-	-0-	
11		3840 X	2678	-0-	-1162	-0-	310 1	2368 2	N	-0-	-0-	
12		3813 X	3474	-0-	-339	-0-	300 1	3174 2	N	-0-	-0-	
01		3813 X	3728	-0-	-85	-0-	305 1	3423 2	N	-0-	-0-	
*02		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	279 1	3033 2	N	-0-	-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091												
09		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	21 1	1064 3	N	-0-	-0-	
10		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	24 1	1091 3	N	-0-	-0-	
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	38 1	1099 3	N	-0-	-0-	
12		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	38 1	1075 3	N	-0-	-0-	
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	38 1	1078 3	N	-0-	-0-	
02		1102 N	1079	-0-	-23	-0-	25 1	1054 3	N	-0-	-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069												
09		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	49 1	2100 3	Y	-0-	-0-	
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	54 1	2135 3	Y	-0-	-0-	
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	76 1	2030 3	Y	-0-	-0-	
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	78 1	2092 3	Y	-0-	-0-	
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	75 1	2089 3	Y	-0-	-0-	
02		1972 N	1968	-0-	-4	-0-	48 1	1920 3	Y	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843												
09		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	42 1	1763 3	N	-0-	-0-	
10		1798 N	1657	-0-	-141	-0-	40 1	1617 3	N	-0-	-0-	
11		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	41 1	1585 3	N	-0-	-0-	
12		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	44 1	1751 3	N	-0-	-0-	
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	47 1	1946 3	N	-0-	-0-	
*02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	49 1	2000 3	N	-0-	-0-	

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531												
09		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	36 1	1661 3	Y	-0-	-0-	
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	46 1	1790 3	Y	-0-	-0-	
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	48 1	1865 3	Y	-0-	-0-	
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	64 1	1697 3	Y	15	15	
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	62 1	1661 3	Y	-0-	15	
*02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	39 1	1594 3	Y	-0-	14	

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660												
09		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	49 1	2022 3	Y	1	55	
10		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1 9	2133 3	Y	-0-	55	
11		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	80 1	1970 3	Y	62	12	
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	68 9	2049 3	Y	-0-	12	
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	80 1	1976 3	Y	-0-	12	
*02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	78 1	1883 3	Y	-0-	62	
							47 1			50		
							55 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	78	1	3389	2	N	-0-			-0-
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	67	1	2855	2	N	-0-			-0-
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4295	2	N	-0-			-0-
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	94	1	4074	2	N	-0-			-0-
01		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	89	1	3918	2	N	-0-			-0-
*02		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272															
09		5700 X	5520	-0-	-180	-0-	127	1	5393	3	Y	-0-			8
10		5828 X	5628	-0-	-200	-0-	134	1	5494	3	Y	-0-			8
11		5550 X	5437	-0-	-113	-0-	137	1	5300	3	Y	-0-			8
12		5611 X	5573	-0-	-38	-0-	140	1	5433	3	Y	-0-			8
01		5611 X	5568	-0-	-43	-0-	136	1	5432	3	Y	-0-			8
02		5249 X	5222	-0-	-27	-0-	127	1	5095	3	Y	-0-			7

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249															
09		4230 X	4226	-0-	-4	-0-	97	1	4129	3	Y	-0-			-0-
10		4371 X	4358	-0-	-13	-0-	108	1	4250	3	Y	-0-			-0-
11		4230 X	4206	-0-	-24	-0-	105	1	4101	3	Y	-0-			-0-
12		4371 X	4302	-0-	-69	-0-	107	1	4195	3	Y	-0-			-0-
01		4371 X	4276	-0-	-95	-0-	104	1	4172	3	Y	-0-			-0-
02		4089 X	4005	-0-	-84	-0-	96	1	3909	3	Y	-0-			-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863															
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-			18
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			18
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-			18
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			18
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-			18
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-			18

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212															
09		870 N	766	-0-	-104	-0-	15	1	751	3	N	-0-			-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	N	-0-			-0-
11		840 N	822	-0-	-18	-0-	18	1	804	3	N	-0-			-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	25	1	961	3	N	-0-			-0-
01		899 N	873	-0-	-26	-0-	21	1	852	3	N	-0-			-0-
*02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	792	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234															
09		10470 X	7086	-0-	-3384	-0-	239	1	6847	3	Y	-0-			-0-
10		10075 X	7042	-0-	-3033	-0-	248	1	6794	3	Y	-0-			-0-
11		9120 X	6589	-0-	-2531	-0-	239	1	6350	3	Y	-0-			-0-
12		7905 X	6673	-0-	-1232	-0-	239	1	6434	3	Y	-0-			-0-
01		7905 X	6974	-0-	-931	-0-	247	1	6727	3	Y	-0-			-0-
02		6844 X	6095	-0-	-749	-0-	211	1	5884	3	Y	-0-			-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695															
09		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	354	1	10175	2	N	-0-			-0-
10		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	355	1	9999	2	N	-0-			-0-
11		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	323	1	9189	2	N	-0-			-0-
12		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	308	1	8843	2	N	-0-			-0-
01		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	295	1	8553	2	N	-0-			-0-
*02		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	274	1	7767	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BANNER										WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1140 N	989	-0-	-151	-0-	33 1	956 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	35 1	997 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	34 1	972 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	970	-0-	-53	-0-	33 1	937 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	37 1	1065 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	34 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-
BANNER										WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704		
09		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	176 1	5075 2	N	-0-	-0-	-0-
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	173 1	4874 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	154 1	4378 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	148 1	4252 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	139 1	4037 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	129 1	3653 2	N	-0-	-0-	-0-
BANNER										WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700		
09		3330 X	3094	-0-	-236	-0-	104 1	2990 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3441 X	3206	-0-	-235	-0-	110 1	3096 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3330 X	1625	-0-	-1705	-0-	55 1	1570 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3255 X	2621	-0-	-634	-0-	88 1	2533 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	110 1	3201 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2987 X	2961	-0-	-26	-0-	101 1	2860 2	N	-0-	-0-	-0-
BANNER										WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732		
09		4590 X	4081	-0-	-509	-0-	160 1	3921 2	N	-0-	-0-	-0-
10		4743 X	4168	-0-	-575	-0-	143 1	4025 2	N	-0-	-0-	-0-
11		4590 X	3867	-0-	-723	-0-	131 1	3736 2	N	-0-	-0-	-0-
12		5673 X	3898	-0-	-1775	-0-	131 1	3767 2	N	-0-	-0-	-0-
01		5673 X	4116	-0-	-1557	-0-	137 1	3979 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	135 1	3813 2	N	-0-	-0-	-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.										WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034		
09		5730 X	5602	-0-	-128	-0-	127 1	5475 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		5890 X	5805	-0-	-85	-0-	140 1	5665 3	Y	-0-	-0-	-0-
11		5700 X	5586	-0-	-114	-0-	138 1	5448 3	Y	-0-	-0-	-0-
12		5828 X	5754	-0-	-74	-0-	141 1	5613 3	Y	-0-	-0-	-0-
01		5797 X	5634	-0-	-163	-0-	137 1	5497 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		5423 X	5322	-0-	-101	-0-	127 1	5195 3	Y	-0-	-0-	-0-
LAPRELLE										WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370		
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	124 1	3643 2	N	-0-	-0-	-0-
10		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	128 1	3624 2	N	-0-	-0-	-0-
11		3360 X	3347	-0-	-13	-0-	126 1	3221 2	N	-0-	-0-	-0-
12		4154 X	3513	-0-	-641	-0-	118 1	3395 2	N	-0-	-0-	-0-
01		4154 X	3296	-0-	-858	-0-	109 1	3187 2	N	-0-	-0-	-0-
02		3654 X	3221	-0-	-433	-0-	110 1	3111 2	N	-0-	-0-	-0-
HUDDLESTON, NELL "C"										WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379		
09		240 N	186	-0-	-54	-0-	6 1	180 2	N	-0-	-0-	-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	7 1	203 2	N	-0-	-0-	-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	201 2	N	-0-	-0-	-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2	N	-0-	-0-	-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	7 1	208 2	N	-0-	-0-	-0-
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	6 1	171 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324														
09	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-			-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4348	2	N	-0-			-0-
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	4227	2	N	-0-			-0-
12	4743 X	2367	-0-	-2376	-0-	80	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	4681 X	2826	-0-	-1855	-0-	94	1	2732	2	N	-0-			-0-
*02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	159	1	4499	2	N	-0-			-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492														
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	27	1	1072	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	1078	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	851	-0-	-199	-0-	30	1	821	3	Y	-0-			-0-
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	23	1	618	3	Y	-0-			-0-
01	1085 N	563	-0-	-522	-0-	20	1	543	3	Y	-0-			-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	10			10
						11	9							
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294														
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1434	3	Y	-0-			43
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	51	1	1409	3	Y	-0-			43
11	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	52	1	1366	3	Y	-0-			43
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	-0-			43
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-			43
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1407	3	Y	16	59	1	-0-
						18	9							
SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336														
09	120 X	56	-0-	-64	-0-	44	3	12	9	Y	11	4	1	7
10	155 X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	3	Y	3			10
						3	9							
11	150 X	146	-0-	-4	-0-	8	1	121	3	Y	15			25
						17	9							
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	4			29
						4	9							
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	1			30
						1	9							
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7479 - 7567	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 N	311	-0-	-19	-0-		7 1	304 3	N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-		8 1	325 3	N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-		8 1	317 3	N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-		10 1	328 3	N	-0-			-0-
01		341 N	334	-0-	-7	-0-		7 1	327 3	N	-0-			-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-		8 1	321 3	N	-0-			-0-
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7599 - 8259	
09		6900 X	6706	-0-	-194	-0-		154 1	6552 3	Y	-0-			-0-
10		7068 X	6870	-0-	-198	-0-		169 1	6701 3	Y	-0-			-0-
11		6780 X	6626	-0-	-154	-0-		168 1	6458 3	Y	-0-			-0-
12		6975 X	6720	-0-	-255	-0-		168 1	6552 3	Y	-0-			-0-
01		6944 X	6616	-0-	-328	-0-		162 1	6454 3	Y	-0-			-0-
02		6496 X	6208	-0-	-288	-0-		151 1	6057 3	Y	-0-			-0-
SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002										TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7433 - 8040	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6886 - 7266	
09		6450 X	4571	-0-	-1879	-0-		152 1	4419 3	N	-0-			-0-
10		6541 X	6057	-0-	-484	-0-		212 1	5845 3	N	-0-			-0-
11		6090 X	5804	-0-	-286	-0-		208 1	5596 3	N	-0-			-0-
12		6138 X	5837	-0-	-301	-0-		208 1	5629 3	N	-0-			-0-
01		6138 X	5900	-0-	-238	-0-		209 1	5691 3	N	-0-			-0-
02		5655 X	5397	-0-	-258	-0-		187 1	5210 3	N	-0-			-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8547	PERF.	7745 - 8414	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7059 - 7395	
09		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		82 1	2359 2	Y	-0-			-0-
10		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-		87 1	2442 2	Y	-0-			-0-
11		2400 X	2298	-0-	-102	-0-		78 1	2220 2	Y	-0-			-0-
12		2511 N	2275	-0-	-236	-0-		77 1	2198 2	Y	-0-			-0-
01		2542 N	2225	-0-	-317	-0-		74 1	2151 2	Y	-0-			-0-
02		2233 N	2109	-0-	-124	-0-		72 1	2037 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
YOUNG, STELLA GU		WELL #: 11		RRCID -> 189276		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 6654 - 7064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	101	1	2709	3	Y	2		27
						2	9						
10	3100 X	2827	-0-	-273	-0-	108	1	2718	3	Y	1		28
						1	9						
11	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	101	1	2591	3	Y	4		32
						4	9						
12	3007 X	2743	-0-	-264	-0-	103	1	2632	3	Y	7		39
						8	9						
01	2914 X	2899	-0-	-15	-0-	109	1	2783	3	Y	6	45 1	-0-
						7	9						
02	2610 N	2604	-0-	-6	-0-	96	1	2507	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

BLAKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 189277		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7065 - 7400			
09	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	393	1	11310	2	N	-0-		-0-
10	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	393	1	11069	2	N	-0-		-0-
11	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	359	1	10149	2	N	-0-		-0-
12	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	348	1	10007	2	N	-0-		-0-
01	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	335	1	9711	2	N	-0-		-0-
*02	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	310	1	8778	2	N	-0-		-0-

SHOOP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 189278		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7404 - 7861			
09	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	319	1	9632	3	N	-0-		-0-
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	329	1	9587	3	N	-0-		-0-
11	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	313	1	8853	3	N	-0-		-0-
12	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	315	1	8769	3	N	-0-		-0-
01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	301	1	8563	3	N	-0-		-0-
*02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	268	1	7787	3	N	-0-		-0-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189280		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7053 - 7497			
09	3000 N	2907	-0-	-93	523	108	1	2799	3	Y	-0-	21 1	-0-
10	3100 N	2868	-0-	-232	291	108	1	2759	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	3072 X	2781	-0-	-291	-0-	102	1	2679	3	Y	-0-		-0-
12	3007 X	2375	-0-	-632	-0-	89	1	2286	3	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2185	-0-	-822	-0-	84	1	2101	3	Y	-0-		-0-
02	2813 X	2527	-0-	-286	-0-	95	1	2432	3	Y	-0-		-0-

BOAZ, W. O.		WELL #: 9		RRCID -> 189290		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 6988 - 7260			
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	86	1	2468	2	N	-0-		-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	87	1	2461	2	N	-0-		-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	84	1	2381	2	N	-0-		-0-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	85	1	2450	2	N	-0-		-0-
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	N	-0-		-0-
*02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	2	N	-0-		-0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #: 4		RRCID -> 189291		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7153 - 7635			
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	3	Y	-0-		-0-
10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-		-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	59	1	1604	3	Y	-0-		-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1642	3	Y	-0-		-0-
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	61	1	1593	3	Y	-0-		-0-
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	58	1	1526	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	50 1	2201 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3143	-0-	43	43	72 1	3071 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3137	-0-	137	180	71 1	3066 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3207	-0-	107	287	72 1	3135 2	N	-0-			-0-
01		3278 X	2991	-0-	-287	-0-	67 1	2924 2	N	-0-			-0-
*02		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	54 1	2301 2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290													
09		2670 N	2117	-0-	-553	-0-	71 1	2046 2	N	-0-			-0-
10		2511 N	2149	-0-	-362	-0-	74 1	2075 2	N	-0-			-0-
11		2370 N	2095	-0-	-275	-0-	71 1	2024 2	N	-0-			-0-
12		2201 N	1453	-0-	-748	-0-	49 1	1404 2	N	-0-			-0-
01		2139 N	1770	-0-	-369	-0-	59 1	1711 2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	3146	-0-	246	246	107 1	3039 2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569													
09		5010 X	4834	-0-	-176	-0-	112 1	4700 3	Y	20			20
							22 9						
10		5084 X	4970	-0-	-114	-0-	123 1	4847 3	Y	-0-			20
11		4920 X	4281	-0-	-639	-0-	156 1	4125 3	Y	-0-			20
12		4898 X	4402	-0-	-496	-0-	160 1	4241 3	Y	1			21
							1 9						
01		4898 X	4620	-0-	-278	-0-	165 1	4452 3	Y	3	17 1		7
							3 9						
02		4582 X	4415	-0-	-167	-0-	157 1	4258 3	Y	-0-			7

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204													
09		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	219 1	9487 3	Y	-0-			-0-
10		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	326 1	9162 3	Y	-0-			-0-
11		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	302 1	8275 3	Y	-0-			-0-
12		11315 X	8541	-0-	-2774	-0-	302 1	8239 3	Y	-0-			-0-
01		10819 X	8091	-0-	-2728	-0-	285 1	7806 3	Y	-0-			-0-
02		9396 X	7439	-0-	-1957	-0-	256 1	7183 3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778													
09		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	202 1	5815 2	N	-0-			-0-
10		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	208 1	5844 2	N	-0-			-0-
11		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	195 1	5559 2	N	-0-			-0-
12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	196 1	5643 2	N	-0-			-0-
01		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	194 1	5615 2	N	-0-			-0-
*02		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	185 1	5236 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002										TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7054 - 7376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5310 X	4908	-0-	-402	-0-	165 1	4743 2	N	-0-			-0-
10		5332 X	4965	-0-	-367	-0-	170 1	4795 2	N	-0-			-0-
11		5100 X	4699	-0-	-401	-0-	160 1	4539 2	N	-0-			-0-
12		5053 X	4734	-0-	-319	-0-	159 1	4575 2	N	-0-			-0-
01		5053 X	4729	-0-	-324	-0-	158 1	4571 2	N	-0-			-0-
02		4727 X	4406	-0-	-321	-0-	150 1	4256 2	N	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7448 - 7858	
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	45 1	1286 2	N	-0-			-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	48 1	1355 2	N	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	47 1	1336 2	N	-0-			-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	49 1	1407 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	49 1	1408 2	N	-0-			-0-
02		1334 N	1326	-0-	-8	-0-	45 1	1281 2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7858 - 8592	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7704 - 8510	
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 3	2 9	Y	2	2 1		20
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-			20
11		1050 N	993	-0-	-57	-0-	993 3		Y	-0-			20
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1100 3	19 9	Y	17	17 1		20
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		Y	-0-			20
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037 3	6 9	Y	5			25

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7724 - 8540	
09		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1389 3		Y	-0-	6 1		10
10		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-			10
11		1410 N	1328	-0-	-82	-0-	1328 3		Y	-0-			10
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1423 3	56 9	Y	51	61 1		-0-
01		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367 3		Y	-0-			-0-
*02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1436 3	14 9	Y	13			13

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002										TOTAL DEPTH	8649	PERF. 7210 - 8524	
09		960 N	948	-0-	-12	-0-	945 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3		Y	-0-			-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-			-0-
01		961 N	947	-0-	-14	-0-	947 3		Y	-0-			-0-
02		870 N	863	-0-	-7	-0-	863 3		Y	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8155 - 8582	
09		5310 X	5118	-0-	-192	-0-	120 1	4998 3	Y	-0-			-0-
10		5394 X	5285	-0-	-109	-0-	126 1	5159 3	Y	-0-			-0-
11		5220 X	5011	-0-	-209	-0-	128 1	4883 3	Y	-0-			-0-
12		5239 X	5030	-0-	-209	-0-	126 1	4904 3	Y	-0-			-0-
01		5239 X	5172	-0-	-67	-0-	123 1	5049 3	Y	-0-			-0-
02		4901 X	4798	-0-	-103	-0-	119 1	4679 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	81 1	2185 2	Y	-0-			-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	64 1	1712 2	Y	-0-			-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	69 1	1827 2	Y	-0-			-0-
*12		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	76 1	1866 2	Y	-0-			-0-
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	73 1	1921 2	Y	-0-			-0-
02		1827 N	1783	-0-	-44	-0-	63 1	1720 2	Y	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386													
09		3120 X	2918	-0-	-202	-0-	103 1	2815 2	N	-0-			-0-
10		3534 X	2602	-0-	-932	-0-	88 1	2514 2	N	-0-			-0-
11		3420 X	2758	-0-	-662	-0-	107 1	2651 2	N	-0-			-0-
12		2697 X	2696	-0-	-1	-0-	112 1	2584 2	N	-0-			-0-
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	100 1	2947 2	N	-0-			-0-
*02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	89 1	2721 2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809													
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	43 1	1918 3	Y	-0-			-0-
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	47 1	1994 3	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1959	-0-	-21	-0-	49 1	1910 3	Y	-0-			-0-
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	49 1	2005 3	Y	-0-			-0-
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	47 1	2048 3	Y	-0-			-0-
*02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	47 1	1877 3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219													
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	42 1	1786 3	N	-0-			5
10		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	46 1	1778 3	N	-0-			5
11		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	42 1	1751 3	N	-0-			5
12		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	45 1	1809 3	N	-0-			5
01		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	45 1	1775 3	N	-0-			5
02		1740 N	1691	-0-	-49	-0-	40 1	1650 3	N	-0-			3
							1 9						

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207													
09		2040 N	1967	-0-	-73	-0-	43 1	1924 3	N	-0-			3
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	74 1	1976 3	N	-0-			3
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	69 1	1958 3	N	-0-			3
12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	74 1	1992 3	N	-0-			3
01		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	68 1	1967 3	N	-0-			3
							1 9						
02		1972 N	1924	-0-	-48	-0-	68 1	1855 3	N	-0-			2
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	38	1	1447	3	Y	-0-		-0-
11	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	53	1	1472	3	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	39	1	1522	3	Y	-0-		-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	56	1	1527	3	Y	-0-		-0-
02	1479 N	1419	-0-	-60	-0-	33	1	1386	3	Y	-0-		-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205													
09	2220 N	2201	-0-	-19	-0-	49	1	2152	3	N	-0-		-0-
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	54	1	2234	3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2209	-0-	-41	-0-	56	1	2153	3	N	-0-		-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	54	1	2217	3	N	-0-		-0-
01	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	54	1	2209	3	N	-0-		-0-
02	2146 N	2125	-0-	-21	-0-	49	1	2076	3	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287													
09	4950 X	289	-0-	-4661	-0-	10	1	279	2	N	-0-		-0-
10	992 X	228	-0-	-764	-0-	8	1	220	2	N	-0-		-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-		-0-
12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	N	-0-		-0-
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	89	1	2576	2	N	-0-		-0-
*02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	78	1	2202	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324													
09	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	187	1	5386	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	201	1	5658	2	N	-0-		-0-
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	206	1	5873	2	N	-0-		-0-
12	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	180	1	5174	2	N	-0-		-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	103	1	2970	2	N	-0-		-0-
*02	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	193	1	5463	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646													
09	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	403	1	17595	2	N	-0-		-0-
10	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	389	1	16625	2	N	-0-		-0-
11	15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	349	1	15069	2	N	-0-		-0-
12	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	326	1	14202	2	N	-0-		-0-
01	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	309	1	13590	2	N	-0-		-0-
*02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	415	1	11748	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
																				BALANCE
09		1830 N	1747	-0-	-83	-0-			63	1	1684	2	N	-0-						-0-
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			64	1	1758	2	N	-0-						-0-
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-			70	1	1691	2	N	-0-						-0-
12		1798 N	1644	-0-	-154	-0-			55	1	1589	2	N	-0-						-0-
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-			69	1	1942	2	N	-0-						-0-
*02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-			72	1	1973	2	N	-0-						-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284																				
09		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-			283	1	8534	3	N	-0-						-0-
10		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-			291	1	8395	3	N	-0-						-0-
11		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-			281	1	7854	3	N	-0-						-0-
12		9889 X	7667	-0-	-2222	-0-			267	1	7400	3	N	-0-						-0-
01		9889 X	7962	-0-	-1927	-0-			269	1	7693	3	N	-0-						-0-
02		8526 X	6873	-0-	-1653	-0-			229	1	6644	3	N	-0-						-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200																				
09		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-			240	1	6956	3	N	-0-						-0-
10		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-			251	1	7018	3	N	-0-						-0-
11		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-			242	1	6664	3	N	-0-						-0-
12		6850 X	6850	-0-	-0-	-0-			241	1	6609	3	N	-0-						-0-
01		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-			223	1	6185	3	N	-0-						-0-
*02		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-			211	1	5912	3	N	-0-						-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217																				
09		4470 X	4113	-0-	-357	-0-			93	1	4020	3	Y	-0-						-0-
10		4619 X	4395	-0-	-224	-0-			153	1	4242	3	Y	-0-						-0-
11		4470 X	4135	-0-	-335	-0-			143	1	3992	3	Y	-0-						-0-
12		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-			152	1	4105	3	Y	-0-						-0-
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-			149	1	4154	3	Y	-0-						-0-
02		4002 X	3984	-0-	-18	-0-			136	1	3848	3	Y	-0-						-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243																				
09		3000 N	10966	-0-	7966	-0-	27615		253	1	10713	3	Y	-0-						-0-
10		37445 X	9830	-0-	-27615	-0-			333	1	9497	3	Y	-0-						-0-
11		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-			286	1	7921	3	Y	-0-						-0-
12		12989 X	7895	-0-	-5094	-0-			274	1	7621	3	Y	-0-						-0-
01		12989 X	7322	-0-	-5667	-0-			250	1	7072	3	Y	-0-						-0-
02		10614 X	6476	-0-	-4138	-0-			219	1	6257	3	Y	-0-						-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157																				
09		1770 N	1623	-0-	-147	-0-			36	1	1587	3	Y	-0-						-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			59	1	1667	3	Y	-0-						-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-			60	1	1612	3	Y	-0-						-0-
12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-			60	1	1669	3	Y	-0-						-0-
01		1705 N	1697	-0-	-8	-0-			62	1	1635	3	Y	-0-						-0-
*02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-			60	1	1609	3	Y	-0-						-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217																				
09		5940 X	5444	-0-	-496	-0-			127	1	5317	3	Y	-0-						-0-
10		6138 X	5626	-0-	-512	-0-			192	1	5434	3	Y	-0-						-0-
11		5940 X	5405	-0-	-535	-0-			189	1	5216	3	Y	-0-						-0-
12		5580 X	5519	-0-	-61	-0-			195	1	5324	3	Y	-0-						-0-
01		5580 X	5447	-0-	-133	-0-			187	1	5260	3	Y	-0-						-0-
02		5220 X	5119	-0-	-101	-0-			174	1	4945	3	Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	127	1	3717	2	N	-0-				-0-	
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-				-0-	
11		2790 X	2568	-0-	-222	-0-	101	1	2467	2	N	-0-				-0-	
12		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	100	1	2964	2	N	-0-				-0-	
01		2883 X	2731	-0-	-152	-0-	94	1	2637	2	N	-0-				-0-	
*02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	105	1	2956	2	N	-0-				-0-	

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426																	
09		6480 X	6171	-0-	-309	-0-	146	1	6005	3	Y	18				25	
*10		6696 X	5921	-0-	-775	-0-	211	1	5701	3	Y	8				33	
*11		6450 X	5776	-0-	-674	-0-	214	1	5562	3	Y	-0-				33	
*12		6665 X	6051	-0-	-614	-0-	223	1	5828	3	Y	-0-				33	
01		6572 X	5849	-0-	-723	-0-	213	1	5618	3	Y	16	20	1		29	
02		5974 X	5513	-0-	-461	-0-	194	1	5317	3	Y	2				31	

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501																	
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-				-0-	
10		1922 N	1920	-0-	-2	-0-	66	1	1837	3	Y	15				15	
11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	67	1	1785	3	Y	-0-				15	
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	69	1	1820	3	Y	-0-				15	
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	3	Y	18	20	1		13	
*02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	66	1	1721	3	Y	-0-				13	

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540																	
09		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	839	1	3998	3	Y	4	34	1		2	
10		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	721	1	3245	3	Y	1	1	1		2	
11		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	852	1	4229	3	Y	-0-				2	
12		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	874	1	4118	3	Y	-0-				2	
01		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	828	1	2977	3	Y	-0-				2	
*02		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	608	1	3225	3	Y	-0-				2	

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560																	
09		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	809	1	5653	2	N	-0-				-0-	
10		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	850	1	5835	2	N	-0-				-0-	
11		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	736	1	5293	2	N	-0-				-0-	
12		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	764	1	5501	2	N	-0-				-0-	
01		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	786	1	5311	2	N	-0-				-0-	
*02		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	757	1	4441	2	N	-0-				-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	134	1	3619	3	Y	5	53
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	173	1	4538	3	Y	3	56
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	139	1	3590	3	Y	2	58
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3912	3	Y	8	66
01	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	146	1	3858	3	Y	12	78 1
*02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	139	1	3655	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
						6	9					
						3	9					
						2	9					
						9	9					
						13	9					
						1	9					
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179												
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	-0-	18
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	3	Y	3	21
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1527	3	Y	8	29 1
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	59	1	1554	3	Y	3	3 1
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	66	1	1656	3	Y	-0-	-0-
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1533	3	Y	-0-	-0-
						3	9					
						9	9					
						3	9					
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860												
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	56	1	1619	2	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	54	1	1520	2	Y	-0-	-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1533	2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1337	-0-	-399	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	942	-0-	-639	-0-	31	1	911	2	Y	-0-	-0-
02	1537 N	434	-0-	-1103	-0-	15	1	419	2	Y	-0-	-0-
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880												
09	870 N	857	-0-	-13	-0-	28	1	829	3	N	-0-	-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	832	3	N	-0-	-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	23	1	748	3	N	-0-	-0-
12	899 N	542	-0-	-357	-0-	20	1	522	3	N	-0-	-0-
01	868 N	350	-0-	-518	-0-	13	1	337	3	N	-0-	-0-
02	754 N	160	-0-	-594	-0-	8	1	152	3	N	-0-	-0-
CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162												
09	3480 X	2261	-0-	-1219	-0-	876	1	1385	2	N	-0-	-0-
10	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	879	1	1144	2	N	-0-	-0-
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	1338	1	3806	2	N	-0-	-0-
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	1112	1	4135	2	N	-0-	-0-
01	4216 X	601	-0-	-3615	-0-	601	1			N	-0-	-0-
02	4959 X	1688	-0-	-3271	-0-	749	1	939	2	N	-0-	-0-
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300												
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-	-0-
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	20	1	511	2	N	-0-	-0-
12	620 N	417	-0-	-203	-0-	14	1	403	2	N	-0-	-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	N	-0-	-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	237	1	6807	2	Y	-0-					-0-
10		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	234	1	6575	2	Y	-0-					-0-
11		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	212	1	5992	2	Y	-0-					-0-
12		7967 X	5996	-0-	-1971	-0-	202	1	5794	2	Y	-0-					-0-
01		7905 X	5941	-0-	-1964	-0-	198	1	5743	2	Y	-0-					-0-
02		6815 X	5199	-0-	-1616	-0-	177	1	5022	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451																	
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	Y	1	1	1			2
10		868 N	712	-0-	-156	-0-	712	3			Y	-0-					2
11		840 N	673	-0-	-167	-0-	673	3			Y	-0-					2
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					2
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					2
02		638 N	107	-0-	-531	-0-	107	3			Y	-0-					2

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020																	
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	3	N	-0-					-0-
10		1178 N	410	-0-	-768	-0-	15	1	395	3	N	-0-					-0-
11		1110 N	331	-0-	-779	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
12		992 N	272	-0-	-720	-0-	10	1	262	3	N	-0-					-0-
01		403 N	259	-0-	-144	-0-	7	1	252	3	N	-0-					-0-
*02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639																	
09		1350 N	1334	-0-	-16	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-	29	1			2
10		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	44	1	1196	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11		1290 N	1100	-0-	-190	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					2
12		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	46	1	1213	3	Y	-0-					2
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	Y	-0-					2
*02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	3	Y	-0-					2

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330																	
09		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	178	1	5112	2	N	-0-					-0-
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	185	1	5196	2	N	-0-					-0-
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	174	1	4951	2	N	-0-					-0-
12		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	127	1	3635	2	N	-0-					-0-
01		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	141	1	4082	2	N	-0-					-0-
*02		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	180	1	5103	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334																	
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	169	1	4874	2	N	-0-					-0-
10		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	179	1	5030	2	N	-0-					-0-
11		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	169	1	4801	2	N	-0-					-0-
12		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	169	1	4849	2	N	-0-					-0-
01		4960 X	4854	-0-	-106	-0-	162	1	4692	2	N	-0-					-0-
02		4640 X	4248	-0-	-392	-0-	145	1	4103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOAZ, W. O.		WELL #:	4	RRCID ->	190717	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7037 - 7304	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	141 1	4058 2	N	-0-	-0-	
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	146 1	4107 2	N	-0-	-0-	
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	138 1	3923 2	N	-0-	-0-	
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	142 1	4068 2	N	-0-	-0-	
01	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	134 1	3894 2	N	-0-	-0-	
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	122 1	3447 2	N	-0-	-0-	

BOAZ, W. O.		WELL #:	5	RRCID ->	190718	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7036 - 7310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ACOLA, SAM "D"		WELL #:	3	RRCID ->	190724	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7094 - 7557	
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	7 1	269 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	7 1	289 3	Y	-0-	-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	-0-	-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	-0-	-0-	
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	12 1	281 3	Y	-0-	-0-	
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	8 1	259 3	Y	-0-	-0-	

ACOLA, SAM "D"		WELL #:	5	RRCID ->	190725	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7162 - 7611	
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	82 1	2182 3	Y	-0-	-0-	
10	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	87 1	2228 3	Y	-0-	-0-	
11	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	81 1	2087 3	Y	-0-	-0-	
12	2263 N	2155	-0-	-108	-0-	81 1	2074 3	Y	-0-	-0-	
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	85 1	2259 3	Y	-0-	-0-	
*02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	75 1	2087 3	Y	-0-	-0-	

BLALOCK, BOB		WELL #:	5	RRCID ->	190727	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8451	PERF. 7625 - 8270	
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	35 1	1433 3	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	32 1	1458 3	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	33 1	1372 3	N	-0-	-0-	
12	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	35 1	1395 3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	33 1	1413 3	N	-0-	-0-	
02	1363 N	1333	-0-	-30	-0-	32 1	1301 3	N	-0-	-0-	

BLALOCK, BOB		WELL #:	6	RRCID ->	190728	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 7597 - 8214	
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	70 1	3169 3	Y	-0-	-0-	
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	79 1	3235 3	Y	-0-	-0-	
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	81 1	3153 3	Y	-0-	-0-	
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	79 1	3218 3	Y	-0-	-0-	
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	73 1	3177 3	Y	-0-	-0-	
*02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	72 1	2901 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1780	-0-	-50	-0-	36	1	1735	3	Y	8			8
						9	9							
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	41	1	1783	3	Y	-0-			8
11	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	42	1	1713	3	Y	-0-			8
12	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-			8
01	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-			8
02	1711 N	1665	-0-	-46	-0-	40	1	1625	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	16	1	649	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	17	1	616	3	Y	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-			-0-
02	609 N	602	-0-	-7	-0-	16	1	586	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

09	480 N	477	-0-	-3	-0-	8	1	469	3	N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	9	1	428	3	N	-0-			-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	10	1	443	3	N	-0-			-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	13	1	427	3	N	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	9	1	414	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

09	14070 X	10085	-0-	-3985	-0-	221	1	9864	3	Y	-0-			-0-
10	13547 X	9795	-0-	-3752	-0-	223	1	9572	3	Y	-0-			-0-
11	12210 X	9259	-0-	-2951	-0-	224	1	9035	3	Y	-0-			-0-
12	10726 X	9404	-0-	-1322	-0-	224	1	9180	3	Y	-0-			-0-
01	10726 X	9139	-0-	-1587	-0-	213	1	8926	3	Y	-0-			-0-
02	9744 X	8383	-0-	-1361	-0-	196	1	8187	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

09	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	254	1	7311	2	N	-0-			-0-
10	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	259	1	7296	2	N	-0-			-0-
11	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	240	1	6840	2	N	-0-			-0-
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	246	1	7074	2	N	-0-			-0-
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	238	1	6901	2	N	-0-			-0-
*02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	220	1	6235	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

09	2520 X	1951	-0-	-569	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-			-0-
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	89	1	2456	3	Y	-0-			-0-
11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	104	1	2679	3	Y	-0-			-0-
12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	3	Y	-0-			-0-
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	99	1	2650	3	Y	-0-			-0-
*02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	91	1	2497	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300 X	6207	-0-	-93	-0-	135	1	6072	3	Y	-0-			-0-
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	152	1	6373	3	Y	-0-			-0-
11	6270 X	6261	-0-	-9	-0-	150	1	6111	3	Y	-0-			-0-
12	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	149	1	6212	3	Y	-0-			-0-
01	6355 X	6281	-0-	-74	-0-	146	1	6135	3	Y	-0-			-0-
02	5945 X	5861	-0-	-84	-0-	138	1	5723	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592														
09	3000 N	21429	-0-	18429	27781	720	1	20709	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	17976	-0-	14876	42657	616	1	17360	2	N	-0-			-0-
11	57555 X	14898	-0-	-42657	-0-	506	1	14392	2	N	-0-			-0-
12	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	463	1	13292	2	N	-0-			-0-
01	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	432	1	12521	2	N	-0-			-0-
*02	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	382	1	10823	2	N	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880														
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2902	3	Y	1			26
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	3	Y	7			33
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	146	1	2773	3	Y	6			39
*12	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	139	1	2598	3	Y	25			64
*01	2914 X	2731	-0-	-183	-0-	140	1	2591	3	Y	-0-	64	1	-0-
02	2726 X	2648	-0-	-78	-0-	128	1	2514	3	Y	5	1	1	4

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482														
09	6240 X	5967	-0-	-273	-0-	200	1	5767	2	N	-0-			-0-
10	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	221	1	6216	2	N	-0-			-0-
11	6330 X	6134	-0-	-196	-0-	209	1	5925	2	N	-0-			-0-
12	6541 X	6249	-0-	-292	-0-	210	1	6039	2	N	-0-			-0-
01	6541 X	6271	-0-	-270	-0-	209	1	6062	2	N	-0-			-0-
02	6032 X	5738	-0-	-294	-0-	196	1	5542	2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562														
09	5490 X	5088	-0-	-402	-0-	114	1	4974	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5304	-0-	-183	-0-	121	1	5183	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	4991	-0-	-319	-0-	113	1	4878	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5049	-0-	-438	-0-	113	1	4936	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	5161	-0-	-326	-0-	115	1	5046	2	N	-0-			-0-
02	4959 X	4865	-0-	-94	-0-	111	1	4754	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849														
09	6630 X	6402	-0-	-228	-0-	207	1	6195	3	Y	-0-			-0-
10	6851 X	6291	-0-	-560	-0-	209	1	6082	3	Y	-0-			-0-
11	6420 X	6134	-0-	-286	-0-	212	1	5922	3	Y	-0-			-0-
12	6603 X	6198	-0-	-405	-0-	216	1	5982	3	Y	-0-			-0-
01	6603 X	5585	-0-	-1018	-0-	193	1	5392	3	Y	-0-			-0-
02	6177 X	5446	-0-	-731	-0-	183	1	5263	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LAU				WELL #:	4	RRCID ->	190966	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7196 - 7560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	5069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	5753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5190 X	5178	-0-	-12	-0-	-0-	117 1	5061 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5363 X	5035	-0-	-328	-0-	-0-	113 1	4922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	-0-	115 1	5073 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5510 X	4860	-0-	-650	-0-	-0-	111 1	4749 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRABTREE				WELL #:	5	RRCID ->	190968	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7391 - 7860	
09	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	-0-	407 1	12073 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	11472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	-0-	410 1	11417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13299 X	12296	-0-	-1003	-0-	-0-	431 1	11865 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13299 X	11928	-0-	-1371	-0-	-0-	407 1	11521 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12064 X	10986	-0-	-1078	-0-	-0-	372 1	10614 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	190971	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7850 - 8610	
09	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	-0-	42 1	1517 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1569 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1489 3	Y	11	11	11	11	11
12	1612 X	1601	-0-	-11	-0-	-0-	62 1	1538 3	Y	1	1	1	1	12
01	1643 X	1563	-0-	-80	-0-	-0-	60 1	1488 3	Y	14	26	1	1	-0-
02	1537 X	1482	-0-	-55	-0-	-0-	52 1	1430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES				WELL #:	7	RRCID ->	190972	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7756 - 8442	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	190973	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7877 - 8568	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	431 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	63	-0-	-147	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	57	-0-	-315	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	648 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	393 3	Y	17	14	1	1	3

ANDERSON				WELL #:	8	RRCID ->	190974	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7870 - 8620	
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1515 3	Y	5	5	5	5	5
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1504 3	Y	28	28	28	28	33
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	31 9		Y	10	10	10	10	43
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	-0-	57 1	1453 3	Y	2	2	2	2	45
01	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	-0-	11 9		Y	30	30	30	30	75
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1441 3	Y	-0-	68	1	1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-			2
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3	Y	-0-			2
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	Y	-0-			2
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	Y	-0-			2
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-			2
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	36 3	Y	-0-			2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410											
09	1950 N	1916	-0-	-34	-0-	49 1	1867 3	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	73 1	1893 3	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	67 1	1809 3	Y	-0-		-0-
12	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	73 1	1847 3	Y	-0-		-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	73 1	1977 3	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
02	1827 N	1813	-0-	-14	-0-	66 1	1747 3	Y	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375											
09	2070 N	2027	-0-	-43	-0-	74 1	1953 3	Y	-0-		-0-
10	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	72 1	1908 3	Y	-0-		-0-
11	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	73 1	1887 3	Y	-0-		-0-
12	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	77 1	1960 3	Y	-0-		-0-
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	72 1	1942 3	Y	69	69 1	-0-
						76 9					
*02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	73 1	1849 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669											
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	731 1	1142 3	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	289 1	957 3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	869	-0-	-361	-0-	30 1	838 3	Y	1		1
						1 9					
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45 1	1136 3	Y	-0-		1
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	36 1	1025 3	Y	1		2
						1 9					
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	36 1	899 3	Y	5		7
						6 9					

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183											
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	115 1	3073 3	Y	3		33
						3 9					
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	122 1	3074 3	Y	2		35
						2 9					
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	117 1	2982 3	Y	5		40
						6 9					
12	3379 X	3255	-0-	-124	-0-	128 1	3115 3	Y	11		51
						12 9					
01	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	126 1	3155 3	Y	5	56 1	-0-
						6 9					
02	3074 X	2964	-0-	-110	-0-	110 1	2853 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6000 X	5764	-0-	-236	-0-	187	1	5577	3	N	-0-
10		6200 X	5771	-0-	-429	-0-	194	1	5577	3	N	-0-
11		6000 X	5521	-0-	-479	-0-	190	1	5331	3	N	-0-
12		6820 X	5849	-0-	-971	-0-	205	1	5644	3	N	-0-
01		6107 X	5922	-0-	-185	-0-	201	1	5721	3	N	-0-
02		5568 X	5538	-0-	-30	-0-	184	1	5354	3	N	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146												
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	50	1	2239	3	N	-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	54	1	2155	3	N	-0-
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	48	1	1818	3	N	-0-
12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	63	1	2580	3	N	-0-
01		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-
*02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2172	3	N	-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576												
09		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	54	1	1449	3	Y	-0-
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	-0-
11		3000 N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-
12		3029 N	2978	-0-	-51	-0-	110	1	2868	3	Y	-0-
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	103	1	2688	3	Y	-0-
*02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	96	1	2638	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859												
09		5010 X	4917	-0-	-93	-0-	107	1	4810	3	Y	-0-
10		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	171	1	4923	3	Y	-0-
11		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	168	1	4732	3	Y	-0-
12		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	178	1	4865	3	Y	-0-
01		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	169	1	4827	3	Y	-0-
*02		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	159	1	4518	3	Y	-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770												
09		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	89	1	2375	3	Y	-0-
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	94	1	2413	3	Y	-0-
11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	88	1	2314	3	Y	-0-
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	98	1	2459	3	Y	-0-
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	97	1	2427	3	Y	-0-
*02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	3	Y	-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588												
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	101	1	2910	2	Y	-0-
10		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	401	1	11304	2	Y	-0-
11		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	313	1	8894	2	Y	-0-
12		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	249	1	7159	2	Y	-0-
01		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	305	1	8831	2	Y	-0-
*02		8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	301	1	8534	2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	191209	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7379 - 7945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191210	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7387 - 7919
09	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	101	1	2720	3	Y	63	134
						69	9					
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	100	1	2509	3	Y	54	188
						59	9					
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	3	Y	12	174 1 26
						13	9					
12	3038 X	2808	-0-	-230	-0-	107	1	2648	3	Y	48	74
						53	9					
01	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	114	1	2861	3	Y	51	125
						56	9					
*02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	102	1	2707	3	Y	46	153 1 18
						51	9					

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	191211	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7423 - 7954
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	34	1	925	3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	36	1	949	3	Y	-0-	-0-
11	990 N	925	-0-	-65	-0-	36	1	889	3	Y	-0-	-0-
12	992 N	745	-0-	-247	-0-	27	1	718	3	Y	-0-	-0-
01	992 N	642	-0-	-350	-0-	23	1	618	3	Y	1	1
						1	9					
02	899 N	577	-0-	-322	-0-	21	1	538	3	Y	16	17 1 -0-
						18	9					

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7373 - 7947
09	1440 N	766	-0-	-674	-0-	26	1	731	3	Y	8	8
						9	9					
10	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	51	1	1311	3	Y	-0-	8
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	-0-	8
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1199	3	Y	2	10
						2	9					
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	48	1	1208	3	Y	11	21
						12	9					
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	6	25 1 2
						7	9					

COX		WELL #:		3	RRCID ->	191215	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	7746 - 8434
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-	-0-
						1454	3					
10	2077 N	1972	-0-	-105	-0-	38	1	483	2	Y	-0-	-0-
						1451	3					
11	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	52	1	461	2	Y	-0-	-0-
						1385	3					
12	2046 N	2042	-0-	-4	-0-	56	1	495	2	Y	-0-	-0-
						1491	3					
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	Y	-0-	-0-
						1452	3					
*02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-	-0-
						1392	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002										TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7130 -	7580
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE
09	177 N	177 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	168 3	Y		2	36 1		-0-
10	132 N	132 -0-	-0-	-0-	-0-	2 9	124 3	Y		1	1 1		-0-
11	150 N	133 -0-	-17	-0-	-0-	7 1	125 3	Y		-0-			-0-
12	186 N	159 -0-	-27	-0-	-0-	1 9	154 3	Y		-0-			-0-
01	129 N	129 -0-	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	Y		-0-			-0-
*02	167 N	167 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	159 3	Y		-0-			-0-
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7130 -	7659
09	2119 N	2119 -0-	-0-	-0-	-0-	74 1	2044 3	Y		1			12
10	2116 N	2116 -0-	-0-	-0-	-0-	1 9	2037 3	Y		-0-			12
11	2054 N	2054 -0-	-0-	-0-	-0-	79 1	1980 3	Y		-0-			12
12	2201 N	1819 -0-	-382	-0-	-0-	74 1	1751 3	Y		-0-			12
01	2108 N	2093 -0-	-15	-0-	-0-	68 1	2014 3	Y		-0-			12
02	1972 N	1952 -0-	-20	-0-	-0-	79 1	1884 3	Y		-0-			12
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002										TOTAL DEPTH	8141	PERF. 7474 -	7942
09	1509 N	1509 -0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1460 3	N		-0-			-0-
10	1519 N	1468 -0-	-51	-0-	-0-	52 1	1416 3	N		-0-			-0-
11	1560 N	1499 -0-	-61	-0-	-0-	53 1	1446 3	N		-0-			-0-
12	1550 N	1433 -0-	-117	-0-	-0-	52 1	1381 3	N		-0-			-0-
01	1489 N	1489 -0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1438 3	N		-0-			-0-
*02	1525 N	1525 -0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1472 3	N		-0-			-0-
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002										TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7490 -	8038
09	2402 N	2402 -0-	-0-	-0-	-0-	56 1	2346 3	Y		-0-			-0-
10	2473 N	2473 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2411 3	Y		-0-			-0-
11	2411 N	2411 -0-	-0-	-0-	-0-	58 1	2353 3	Y		-0-			-0-
12	2486 N	2486 -0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2424 3	Y		-0-			-0-
01	2480 N	2455 -0-	-25	-0-	-0-	59 1	2396 3	Y		-0-			-0-
02	2320 N	2312 -0-	-8	-0-	-0-	56 1	2256 3	Y		-0-			-0-
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7437 -	7850
09	1752 N	1752 -0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1696 3	Y		-0-			-0-
10	1767 N	1589 -0-	-178	-0-	-0-	53 1	1536 3	Y		-0-			-0-
11	1680 N	1240 -0-	-440	-0-	-0-	39 1	1201 3	Y		-0-			-0-
12	1798 N	1424 -0-	-374	-0-	-0-	48 1	1376 3	Y		-0-			-0-
01	2474 N	2474 -0-	-0-	-0-	-0-	83 1	2391 3	Y		-0-			-0-
*02	1595 N	1595 -0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1541 3	Y		-0-			-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002										TOTAL DEPTH	8256	PERF. 7479 -	8060
09	1728 N	1728 -0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1686 3	Y		-0-			-0-
10	1808 N	1808 -0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1762 3	Y		-0-			-0-
11	1740 N	1729 -0-	-11	-0-	-0-	47 1	1682 3	Y		-0-			-0-
12	1798 N	1750 -0-	-48	-0-	-0-	44 1	1706 3	Y		-0-			-0-
01	1798 N	1761 -0-	-37	-0-	-0-	45 1	1716 3	Y		-0-			-0-
02	1682 N	1627 -0-	-55	-0-	-0-	39 1	1588 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	627 X	-0-	-0-	-627	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402														
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	1066	1	1966	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	314	-0-	-1949	-0-	314	1			N	-0-			-0-
11	2190 X	419	-0-	-1771	-0-	419	1			N	-0-			-0-
12	2263 X	1895	-0-	-368	-0-	1004	1	891	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	1309	-0-	-954	-0-	778	1	531	2	N	-0-			-0-
02	2117 X	1117	-0-	-1000	-0-	716	1	401	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314														
09	1890 N	1846	-0-	-44	-0-	65	1	1781	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	644	-0-	-1619	-0-	22	1	622	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	1482	-0-	-1008	-0-	58	1	1424	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1467	-0-	-455	-0-	48	1	1419	2	N	-0-			-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1421 N	1225	-0-	-196	-0-	42	1	1183	2	N	-0-			-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308														
09	3960 X	1636	-0-	-2324	-0-	62	1	1574	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	1564	-0-	-1040	-0-	59	1	1505	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	758	-0-	-1132	-0-	25	1	733	2	N	-0-			-0-
12	1891 X	35	-0-	-1856	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	23	-0-	-1527	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220														
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	93	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	96	1	2705	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	2467	-0-	-53	-0-	93	1	2374	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3301	-0-	201	-0-	107	1	3194	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3236	-0-	136	-0-	106	1	3130	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2952	-0-	52	-0-	389	98	2854	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JARVIS-CHIEF		WELL #:		5	RRCID -> 191776		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6986	- 7260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	200 1	5429 2	N		-0-			-0-
10	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	196 1	5565 2	N		-0-			-0-
11	5370 X	4848	-0-	-522	-0-	191 1	4657 2	N		-0-			-0-
12	5673 X	5317	-0-	-356	-0-	176 1	5141 2	N		-0-			-0-
01	5673 X	4671	-0-	-1002	-0-	158 1	4513 2	N		-0-			-0-
02	5307 X	4108	-0-	-1199	-0-	149 1	3959 2	N		-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 1	RRCID -> 191789		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6919	- 7098	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	9 1	310 2	N		-0-			-0-
*02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	N		-0-			-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:		4	RRCID -> 191803		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH	7392	PERF. 6956	- 7208	
09	3480 X	3441	-0-	-39	-0-	117 1	3324 2	N		-0-			-0-
10	3968 X	3366	-0-	-602	-0-	122 1	3244 2	N		-0-			-0-
11	4020 X	3402	-0-	-618	-0-	137 1	3265 2	N		-0-			-0-
12	4278 X	3385	-0-	-893	-0-	109 1	3276 2	N		-0-			-0-
01	4278 X	3002	-0-	-1276	-0-	98 1	2904 2	N		-0-			-0-
02	3335 X	2638	-0-	-697	-0-	90 1	2548 2	N		-0-			-0-

EAST PONDER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191804		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH	8476	PERF. 7970	- 8336	
09	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	276 1	7475 2	N		-0-			-0-
10	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	285 1	7594 2	N		-0-			-0-
11	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	271 1	7206 2	N		-0-			-0-
12	8122 X	7625	-0-	-497	-0-	299 1	7326 2	N		-0-			-0-
01	8091 X	7437	-0-	-654	-0-	272 1	7165 2	N		-0-			-0-
02	7482 X	6757	-0-	-725	-0-	240 1	6517 2	N		-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		A 2	RRCID -> 191866		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH	7546	PERF. 7130	- 7400	
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	170 1	4685 2	N		-0-			-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	114 1	3224 2	N		-0-			-0-
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	114 1	2788 2	N		-0-			-0-
12	2945 X	2931	-0-	-14	-0-	96 1	2835 2	N		-0-			-0-
01	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	96 1	2822 2	N		-0-			-0-
02	2755 X	2284	-0-	-471	-0-	78 1	2206 2	N		-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 3	RRCID -> 191867		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7015	- 7022	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	1543 1	1583 2	N		-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1614 1	1802 2	N		-0-			-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-			N		-0-			-0-

NAUGLE GU		WELL #:		1	RRCID -> 191868		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH	7063	PERF. 6790	- 6988	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHAPEL HILL				WELL #: H 4	RRCID -> 191872	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7450	- 8362				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	321 X	321	-0-	-0-	-0-	282	1	39	2	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	693	1	2149	2	N	-0-		-0-

DAY				WELL #:	2	RRCID -> 191878	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 7644	PERF. 7240	- 7520			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAY				WELL #:	3	RRCID -> 191879	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 7551	PERF. 7140	- 7398			
09	3000 N	3371	-0-	371	1478	123	1	3248	2	N	-0-		-0-
10	4771 X	3293	-0-	-1478	-0-	113	1	3180	2	N	-0-		-0-
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-		-0-
12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	85	1	2473	2	N	-0-		-0-
01	2325 X	2141	-0-	-184	-0-	68	1	2073	2	N	-0-		-0-
02	2175 X	1774	-0-	-401	-0-	58	1	1716	2	N	-0-		-0-

DAY				WELL #:	4	RRCID -> 191880	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 7808	PERF. 7388	- 7680			
09	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	157	1	4475	2	N	-0-		-0-
10	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	156	1	4459	2	N	-0-		-0-
11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	205	1	5021	2	N	-0-		-0-
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	106	1	3127	2	N	-0-		-0-
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	171	1	5063	2	N	-0-		-0-
*02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	162	1	4696	2	N	-0-		-0-

BLALOCK, BOB				WELL #:	9	RRCID -> 191990	COMPL. DATE 07/09/2002	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 7618	- 8240			
09	3270 X	2771	-0-	-499	-0-	63	1	2708	3	Y	-0-		-0-
10	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	70	1	2835	3	Y	-0-		-0-
11	3480 X	2728	-0-	-752	-0-	66	1	2662	3	Y	-0-		-0-
12	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	69	1	2723	3	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	66	1	2721	3	Y	-0-		-0-
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	Y	-0-		-0-

MAEYERS, ELLA				WELL #:	5	RRCID -> 191998	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 7785	PERF. 7136	- 7660			
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	48	1	1310	3	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-		-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1438	3	Y	14	14 1	-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	59	1	1476	3	Y	1	1 1	-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-		-0-
*02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1444	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7635 - 8280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	36	1	1608	3	Y	-0-		-0-
10		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	40	1	1659	3	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1583	-0-	-67	-0-	40	1	1543	3	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	40	1	1615	3	Y	-0-		-0-
01		1705 N	1575	-0-	-130	-0-	38	1	1537	3	Y	-0-		-0-
*02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	39	1	1526	3	Y	-0-		-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7401 - 7948		
09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-		-0-
10		682 N	672	-0-	-10	-0-	22	1	650	3	Y	-0-		-0-
11		660 N	638	-0-	-22	-0-	23	1	615	3	Y	-0-		-0-
12		682 N	651	-0-	-31	-0-	27	1	624	3	Y	-0-		-0-
01		682 N	645	-0-	-37	-0-	23	1	622	3	Y	-0-		-0-
02		609 N	599	-0-	-10	-0-	21	1	578	3	Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002										TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7517 - 8121		
09		2250 N	2234	-0-	-16	-0-	50	1	2184	3	Y	-0-		-0-
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	54	1	2255	3	Y	-0-		-0-
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	83	1	2218	3	Y	-0-		-0-
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	83	1	2277	3	Y	-0-		-0-
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	Y	-0-		-0-
*02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	55	1	2158	3	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7421 - 8005		
09		2550 X	2510	-0-	-40	-0-	56	1	2454	3	Y	-0-		-0-
10		2511 X	2474	-0-	-37	-0-	62	1	2412	3	Y	-0-		-0-
11		2490 X	2468	-0-	-22	-0-	90	1	2378	3	Y	-0-		-0-
12		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	92	1	2484	3	Y	-0-		-0-
01		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2465	3	Y	-0-		-0-
*02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	57	1	2324	3	Y	-0-		-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002										TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7666 - 8240		
09		1470 N	1414	-0-	-56	-0-	29	1	1385	3	N	-0-		-0-
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	32	1	1406	3	N	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1373	-0-	-84	-0-	34	1	1339	3	N	-0-		-0-
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	3	N	-0-		-0-
02		1392 N	1382	-0-	-10	-0-	33	1	1349	3	N	-0-		-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7605 - 8229		
09		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	187	1	8516	3	Y	-0-		-0-
10		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	199	1	8414	3	Y	-0-		-0-
11		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	190	1	7614	3	Y	-0-		-0-
12		9300 X	7634	-0-	-1666	-0-	181	1	7453	3	Y	-0-		-0-
01		9300 X	7330	-0-	-1970	-0-	169	1	7161	3	Y	-0-		-0-
02		8410 X	6556	-0-	-1854	-0-	149	1	6407	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	13	1	451	3	Y	2	5
						2	9					
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	14	19
						15	9					
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	1	20
						1	9					
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	635	3	Y	1	21
						1	9					
01	620 N	581	-0-	-39	-0-	20	1	558	3	Y	3	2
						3	9				22 1	
02	580 N	467	-0-	-113	-0-	16	1	451	3	Y	-0-	2
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698												
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	3	Y	-0-	-0-
10	2542 N	2327	-0-	-215	-0-	87	1	2240	3	Y	-0-	-0-
11	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	88	1	2202	3	Y	-0-	-0-
12	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	89	1	2249	3	Y	-0-	-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	85	1	2275	3	Y	-0-	-0-
*02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2145	3	Y	12	12
						13	9					
BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483												
09	2250 N	2105	-0-	-145	-0-	272	1	1833	2	N	-0-	-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	277	1	2065	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1766	-0-	-334	-0-	228	1	1538	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	218	1	1364	2	N	-0-	-0-
01	2356 N	1835	-0-	-521	-0-	280	1	1555	2	N	-0-	-0-
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	250	1	1743	2	N	-0-	-0-
ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901												
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	Y	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	15	1	299	3	Y	-0-	-0-
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058												
09	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	35	1	1429	3	Y	-0-	2
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	66	1	1805	3	Y	-0-	2
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-	2
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	59	1	1559	3	Y	-0-	2
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	3	Y	-0-	2
*02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1605	3	Y	-0-	1
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227												
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	3	N	-0-	-0-
10	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	48	1	1935	3	N	-0-	-0-
11	1920 N	1898	-0-	-22	-0-	43	1	1855	3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	46	1	1936	3	N	-0-	-0-
01	1984 N	1808	-0-	-176	-0-	41	1	1767	3	N	-0-	-0-
02	1827 N	963	-0-	-864	-0-	24	1	939	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7450	-	8027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5700 X	5429	-0-	-271	-0-	180 1	5249 3	Y	-0-			-0-	
10		5766 X	5533	-0-	-233	-0-	191 1	5342 3	Y	-0-			-0-	
11		5550 X	5303	-0-	-247	-0-	188 1	5115 3	Y	-0-			-0-	
12		5673 X	5411	-0-	-262	-0-	190 1	5221 3	Y	-0-			-0-	
01		5611 X	5343	-0-	-268	-0-	186 1	5157 3	Y	-0-			-0-	
02		5249 X	4973	-0-	-276	-0-	167 1	4806 3	Y	-0-			-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002										TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7399	-	7997
09		1950 N	1807	-0-	-143	-0-	42 1	1765 3	Y	-0-			-0-	
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	48 1	1967 3	Y	-0-			-0-	
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	48 1	1884 3	Y	-0-			-0-	
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	49 1	1920 3	Y	-0-			-0-	
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	46 1	1869 3	Y	-0-			-0-	
*02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	41 1	1715 3	Y	-0-			-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002										TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7401	-	8018
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	15 1	526 3	Y	-0-			-0-	
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	21 1	544 3	Y	-0-			-0-	
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	21 1	520 3	Y	-0-			-0-	
12		558 N	556	-0-	-2	-0-	20 1	536 3	Y	-0-			-0-	
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	20 1	535 3	Y	-0-			-0-	
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	16 1	529 3	Y	-0-			-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002										TOTAL DEPTH	8246	PERF. 7422	-	8006
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	15 1	528 3	Y	-0-			-0-	
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	16 1	522 3	Y	-0-			-0-	
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	22 1	531 3	Y	-0-			-0-	
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	20 1	530 3	Y	-0-			-0-	
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	20 1	527 3	Y	-0-			-0-	
02		522 N	513	-0-	-9	-0-	16 1	497 3	Y	-0-			-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7404	-	7977
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	21 1	891 3	Y	-0-			-0-	
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	24 1	964 3	Y	-0-			-0-	
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	31 1	898 3	Y	-0-			-0-	
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	34 1	907 3	Y	-0-			-0-	
01		992 N	916	-0-	-76	-0-	32 1	884 3	Y	-0-			-0-	
02		899 N	878	-0-	-21	-0-	23 1	855 3	Y	-0-			-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002										TOTAL DEPTH	8387	PERF. 7624	-	8283
09		5310 X	5139	-0-	-171	-0-	114 1	5025 3	Y	-0-			-0-	
10		5394 X	5329	-0-	-65	-0-	126 1	5203 3	Y	-0-			-0-	
11		5160 X	5157	-0-	-3	-0-	130 1	5027 3	Y	-0-			-0-	
12		5239 X	5221	-0-	-18	-0-	182 1	5039 3	Y	-0-			-0-	
01		5239 X	5113	-0-	-126	-0-	123 1	4990 3	Y	-0-			-0-	
02		4901 X	4799	-0-	-102	-0-	113 1	4686 3	Y	-0-			-0-	

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7089	-	7595
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	725	1	20869	2	N	-0-					-0-
10		18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	625	1	17611	2	N	-0-					-0-
11		15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	541	1	15329	2	N	-0-					-0-
12		22320 X	15586	-0-	-6734	-0-	524	1	15062	2	N	-0-					-0-
01		22320 X	14954	-0-	-7366	-0-	499	1	14455	2	N	-0-					-0-
02		20880 X	13290	-0-	-7590	-0-	453	1	12837	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680																	
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	3	Y	-0-					-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-					-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	3	Y	-0-					-0-
12		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	46	1	1211	3	Y	-0-					-0-
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02		1160 N	1099	-0-	-61	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412																	
09		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	451	1	12969	2	N	-0-					-0-
10		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	430	1	12100	2	N	-0-					-0-
11		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	352	1	9965	2	N	-0-					-0-
12		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	320	1	9192	2	N	-0-					-0-
01		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	307	1	8911	2	N	-0-					-0-
*02		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	292	1	8284	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343																	
09		3000 N	9589	-0-	6589	6589	322	1	9267	2	N	-0-					-0-
10		3100 N	14218	-0-	11118	17707	488	1	13730	2	N	-0-					-0-
11		3000 N	12081	-0-	9081	26788	412	1	11669	2	N	-0-					-0-
12		37937 X	11149	-0-	-26788	-0-	375	1	10774	2	N	-0-					-0-
01		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-					-0-
*02		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	291	1	8256	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322																	
09		660 N	68	-0-	-592	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
10		651 N	485	-0-	-166	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	N	-0-					-0-
02		667 N	532	-0-	-135	-0-	18	1	514	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269																	
09		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	28	1	1329	3	Y	-0-					-0-
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1408	3	Y	-0-					-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	Y	-0-					-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35	1	1388	3	Y	-0-					-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	Y	-0-					-0-
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	BALANCE				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442																
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	732	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
10		775 N	725	-0-	-50	-0-	-0-	16	1	688	3	Y	19			19
								21	9							
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	738	3	Y	4			23
								4	9							
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-			23
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	2			25
								2	9							
*02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15			40
								17	9							

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642																
09		1350 N	876	-0-	-474	-0-	-0-	34	1	840	3	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
10		1271 N	1100	-0-	-171	-0-	-0-	43	1	1057	3	Y	-0-			-0-
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1422	3	Y	-0-			-0-
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1347	3	Y	-0-			-0-
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1380	3	Y	-0-			-0-
*02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1620	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	127	1	3428	3	Y	-0-			-0-
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	136	1	3491	3	Y	-0-			-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	145	1	3650	3	Y	6			6
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	148	1	3739	3	Y	-0-			6
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	146	1	3716	3	Y	3			9
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	132	1	3428	3	Y	-0-			9

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698														
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	89	1	2433	3	Y	-0-			-0-
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	95	1	2566	3	Y	-0-			-0-
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	95	1	2448	3	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2632	-0-	-3	-0-	99	1	2533	3	Y	-0-			-0-
01	2635 N	2447	-0-	-188	-0-	91	1	2356	3	Y	-0-			-0-
02	2465 N	2362	-0-	-103	-0-	82	1	2280	3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878														
09	7590 X	5677	-0-	-1913	-0-	207	1	5403	3	Y	61	174	1	94
10	7440 X	2781	-0-	-4659	-0-	107	1	2641	3	Y	30			124
11	6840 X	2108	-0-	-4732	-0-	80	1	2015	3	Y	12	102	1	34
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	228	1	5568	3	Y	38			72
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	255	1	6328	3	Y	85	113	1	44
*02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	211	1	5331	3	Y	43			87

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573														
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	49	1	1996	3	Y	-0-			-0-
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	3	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1933	-0-	-175	-0-	48	1	1885	3	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	47	1	1934	3	Y	-0-			-0-
02	1885 N	1798	-0-	-87	-0-	41	1	1757	3	Y	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282														
09	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	36	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	961 N	701	-0-	-260	-0-	24	1	677	2	N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	32	1	916	2	N	-0-			-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-			-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	N	-0-			-0-
*02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
THATCHER, MATTIE		WELL #:		6	RRCID -> 192791		COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7385 - 7979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1200	N	77	-0-	-1123	-0-	77 3	Y	-0-			2
10	1240	N	150	-0-	-1090	-0-	1 1	Y	-0-	149 3		2
11	780	N	625	-0-	-155	-0-	17 1	Y	-0-	608 3		2
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			2
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	1	652 3		1
							1 9					
02	609	N	312	-0-	-297	-0-	8 1	Y	-0-	304 3		1
THATCHER, MATTIE		WELL #:		3	RRCID -> 192792		COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7401 - 8020
09	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	49 1	Y	-0-	1989 3		13
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	-0-	2106 3		13
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	68 1	Y	-0-	1905 3		13
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	-0-	2153 3		13
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	1	2048 3		13
							1 9					
*02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	1	1924 3		12
							1 9					
MORRIS, DR. J. S.		WELL #:		13	RRCID -> 192793		COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7198 - 7675
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
MCDONALD, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 192794		COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	7878 - 8784
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
HORNBACK, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 192795		COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7370 - 7950
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26 1	Y	-0-	727 3		18
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	29 1	Y	6	735 3		24
							7 9					
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	28 1	Y	10	716 3		34
							11 9					
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	11	737 3		45
							12 9					
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	23 1	Y	23	566 3	51 1	17
							25 9					
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	1	713 3	1 1	17
							1 9					
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 192796		COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7214 - 7736
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002										TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7583	-	8181
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	99	1	4273	3	N	-0-		-0-
10		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	3	N	-0-		-0-
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	105	1	4038	3	N	-0-		-0-
12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	103	1	4111	3	N	-0-		-0-
01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	104	1	4106	3	N	-0-		-0-
*02		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	97	1	3918	3	N	-0-		-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002										TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7863	-	8686
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34	1	1336	3	Y	-0-		-0-
10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	-0-		-0-
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	2		2
							2	9						
12		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1417	3	Y	65	57	1
							72	9						
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	5		15
							6	9						
02		1421 N	1392	-0-	-29	-0-	38	1	1352	3	Y	2		17
							2	9						

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	8103	PERF. 7328	-	7905
09		2220 X	2196	-0-	-24	-0-	80	1	2096	3	Y	18		108
							20	9						
10		2294 X	2252	-0-	-42	-0-	85	1	2146	3	Y	19		127
							21	9						
11		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	86	1	2125	3	Y	22	127	1
							24	9						
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	84	1	2120	3	Y	21		43
							23	9						
01		2201 N	2119	-0-	-82	-0-	78	1	2022	3	Y	17		60
							19	9						
02		2059 N	1940	-0-	-119	-0-	73	1	1856	3	Y	10		70
							11	9						

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002										TOTAL DEPTH	8022	PERF. 7313	-	7900
09		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	87	1	2207	3	Y	30		78
							33	9						
10		2542 N	1082	-0-	-1460	-0-	42	1	1015	3	Y	23	63	1
							25	9						
11		2310 N	1162	-0-	-1148	-0-	43	1	1108	3	Y	10	10	1
							11	9						
12		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	101	1	2485	3	Y	1	1	1
							1	9						
01		3100 N	3532	-0-	432	432	421	1	3088	3	Y	21	37	1
							23	9						
*02		2900 N	3688	-0-	788	1220	449	1	3226	3	Y	12		34
							13	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192802	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7323 - 7864
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40 1	982 3	Y	7			29
						8 9						
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	36 1	988 3	Y	6			35
						7 9						
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30 1	814 3	Y	3			38
						3 9						
12	837 N	586	-0-	-251	-0-	23 1	563 3	Y	-0-			38
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	30 1	764 3	Y	16	54	1	-0-
						18 9						
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	29 1	779 3	Y	6	1	1	5
						7 9						

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	192803	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7110 - 7650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	192804	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7080 - 7600
09	720 N	395	-0-	-325	-0-	14 1	381 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	406	-0-	-245	-0-	15 1	391 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	15 1	385 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	14 1	373 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	13 1	373 3	Y	-0-			-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15 1	367 3	Y	-0-			-0-

ISRAEL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192805	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	7399 - 8015
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	41 1	987 3	Y	-0-			23
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	43 1	1025 3	Y	10			33
						11 9						
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	37 1	982 3	Y	18			51
						20 9						
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52 1	963 3	Y	21			72
						23 9						
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	53 1	995 3	Y	8	78	1	2
						9 9						
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	927 3	Y	14	1	1	15
						15 9						

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	192806	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7040 - 7363
09	10050 X	7904	-0-	-2146	-0-	265 1	7639 2	Y	-0-			-0-
10	9734 X	8156	-0-	-1578	-0-	280 1	7876 2	Y	-0-			-0-
11	9030 X	7820	-0-	-1210	-0-	267 1	7553 2	Y	-0-			-0-
12	8463 X	7696	-0-	-767	-0-	259 1	7437 2	Y	-0-			-0-
01	8463 X	7613	-0-	-850	-0-	254 1	7359 2	Y	-0-			-0-
02	7627 X	7094	-0-	-533	-0-	242 1	6852 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
ACOLA, SAM "C"		WELL #:	3	RRCID ->	192807	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2070 N	2049	-0-	-21	-0-	74 1	1975 3	Y	-0-	-0-	
10		2139 N	2060	-0-	-79	-0-	74 1	1986 3	Y	-0-	-0-	
11		2070 N	2043	-0-	-27	-0-	74 1	1969 3	Y	-0-	-0-	
12		2108 N	2096	-0-	-12	-0-	77 1	2019 3	Y	-0-	-0-	
*01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	79 1	2006 3	Y	-0-	-0-	
02		1972 N	1958	-0-	-14	-0-	73 1	1884 3	Y	1	1	
							1 9					

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	11	RRCID ->	192808	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7042 - 7356	
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	43 1	1236 2	N	-0-	-0-	
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	34 1	960 2	N	-0-	-0-	
11		1080 N	875	-0-	-205	-0-	30 1	845 2	N	-0-	-0-	
12		1333 N	805	-0-	-528	-0-	27 1	778 2	N	-0-	-0-	
01		992 N	774	-0-	-218	-0-	26 1	748 2	N	-0-	-0-	
02		841 N	670	-0-	-171	-0-	23 1	647 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	192809	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7171 - 7621	
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	48 1	1354 3	Y	-0-	1	
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	51 1	1385 3	Y	-0-	-0-	
11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	52 1	1287 3	Y	-0-	-0-	
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	51 1	1343 3	Y	-0-	-0-	
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49 1	1272 3	Y	-0-	-0-	
*02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44 1	1164 3	Y	-0-	-0-	

SLAY, C. W.		WELL #:	7	RRCID ->	192810	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7050 - 7392	
09		7650 X	5299	-0-	-2351	-0-	178 1	5121 2	N	-0-	-0-	
10		7471 X	5336	-0-	-2135	-0-	183 1	5153 2	N	-0-	-0-	
11		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	334 1	9461 2	N	-0-	-0-	
12		10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	347 1	9977 2	N	-0-	-0-	
01		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	336 1	9728 2	N	-0-	-0-	
*02		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	302 1	8543 2	N	-0-	-0-	

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:	12	RRCID ->	192811	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7160 - 7703	
09		6240 X	6161	-0-	-79	-0-	217 1	5944 3	Y	-0-	-0-	
10		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	238 1	6258 3	Y	-0-	-0-	
11		6060 X	5827	-0-	-233	-0-	220 1	5607 3	Y	-0-	-0-	
12		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	258 1	6609 3	Y	20	1	
							22 9					
01		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	237 1	6282 3	Y	-0-	-0-	
*02		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	215 1	5817 3	Y	-0-	-0-	

WALKER, MABEL GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	192812	COMPL. DATE	07/07/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7363 - 7736	
09		13860 X	13044	-0-	-816	-0-	438 1	12606 2	N	-0-	-0-	
10		14043 X	13442	-0-	-601	-0-	461 1	12981 2	N	-0-	-0-	
11		13350 X	12805	-0-	-545	-0-	437 1	12368 2	N	-0-	-0-	
12		13609 X	13107	-0-	-502	-0-	441 1	12666 2	N	-0-	-0-	
01		13578 X	12874	-0-	-704	-0-	429 1	12445 2	N	-0-	-0-	
02		12615 X	11980	-0-	-635	-0-	408 1	11572 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BLALOCK, BOB				WELL #:	7	RRCID ->	192813	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7596 - 8242
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	35	1	1447	3	N	-0-	-0-	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	38	1	1508	3	N	-0-	-0-	
11	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	39	1	1453	3	N	-0-	-0-	
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	38	1	1479	3	N	-0-	-0-	
02	1450 N	1415	-0-	-35	-0-	33	1	1382	3	N	-0-	-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID ->	192814	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7423 - 8013
09	2760 X	2070	-0-	-690	-0-	49	1	2021	3	Y	-0-	-0-	
10	2201 N	1872	-0-	-329	-0-	67	1	1805	3	Y	-0-	-0-	
11	2040 N	1738	-0-	-302	-0-	60	1	1678	3	Y	-0-	-0-	
12	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	66	1	1812	3	Y	-0-	-0-	
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	3	Y	-0-	-0-	
*02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	61	1	1750	3	Y	-0-	-0-	

THATCHER, MATTIE				WELL #:	4	RRCID ->	192815	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	7413 - 8022
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	28	1	1367	3	Y	-0-	-0-	
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1456	3	Y	-0-	-0-	
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1380	3	Y	-0-	-0-	
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	52	1	1409	3	Y	-0-	-0-	
01	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	50	1	1364	3	Y	-0-	-0-	
02	1363 N	1322	-0-	-41	-0-	45	1	1277	3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "C"				WELL #:	3	RRCID ->	192816	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	7208 - 7750
09	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	61	1	1711	3	Y	-0-	-0-	
10	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	66	1	1737	3	Y	-0-	-0-	
11	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	65	1	1644	3	Y	-0-	-0-	
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	-0-	-0-	
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	78	1	1955	3	Y	-0-	-0-	
*02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	67	1	1778	3	Y	10	10	
						11	9						

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	9	RRCID ->	192817	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7814 - 8546
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	7	1	441	3	Y	-0-	-0-	
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	Y	-0-	-0-	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	-0-	-0-	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	3	Y	-0-	-0-	
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	13	1	433	3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	8	1	406	3	Y	-0-	-0-	

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	4	RRCID ->	192818	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7834 - 8631
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	22	1	1113	3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	24	1	1116	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	25	1	1073	3	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	25	1	988	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	26	1	1085	3	N	-0-	-0-	
02	1073 N	900	-0-	-173	-0-	23	1	877	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-		24 1	694 2	Y	-0-			-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-		27 1	752 2	Y	-0-			-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-		27 1	760 2	Y	-0-			-0-
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-		27 1	764 2	Y	-0-			-0-
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-		24 1	699 2	Y	-0-			-0-
*02		690 N	690	-0-	-0-	-0-		24 1	666 2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927														
09		450 N	308	-0-	-142	-0-		7 1	301 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	352	-0-	-175	-0-		15 1	337 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	42	-0-	-288	-0-		42 3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-190	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650														
09		3000 N	14852	-0-	11852	18260		499 1	14353 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	12464	-0-	9364	27624		427 1	12037 2	N	-0-			-0-
11		38417 X	10793	-0-	-27624	-0-		366 1	10427 2	N	-0-			-0-
12		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-		339 1	9742 2	N	-0-			-0-
01		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-		304 1	8816 2	N	-0-			-0-
*02		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-		272 1	7703 2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550														
09		7530 X	7255	-0-	-275	-0-		163 1	7092 3	Y	-0-			-0-
10		7750 X	7358	-0-	-392	-0-		173 1	7185 3	Y	-0-			-0-
11		7470 X	6968	-0-	-502	-0-		243 1	6725 3	Y	-0-			-0-
12		7626 X	7207	-0-	-419	-0-		250 1	6957 3	Y	-0-			-0-
01		7626 X	6874	-0-	-752	-0-		233 1	6641 3	Y	-0-			-0-
02		7018 X	6494	-0-	-524	-0-		154 1	6340 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090														
09		1140 N	1137	-0-	-3	-0-		27 1	1110 3	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1106	-0-	-72	-0-		24 1	1082 3	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1003	-0-	-137	-0-		24 1	979 3	Y	-0-			-0-
12		1147 N	1021	-0-	-126	-0-		25 1	996 3	Y	-0-			-0-
01		1116 N	1084	-0-	-32	-0-		26 1	1058 3	Y	-0-			-0-
*02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		24 1	1034 3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550														
09		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		165 1	4739 2	N	-0-			-0-
10		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		167 1	4707 2	N	-0-			-0-
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		157 1	4458 2	N	-0-			-0-
12		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		156 1	4486 2	N	-0-			-0-
01		4588 X	4555	-0-	-33	-0-		152 1	4403 2	N	-0-			-0-
02		4292 X	4121	-0-	-171	-0-		141 1	3980 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
WCCO 4-MILLER "F"		WELL #:	3	RRCID ->	192940	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 6902 - 7322				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1110 N	692	-0-	-418	-0-	21	1	671	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	29	1	712	3	Y	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	739	3	Y	-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	3	Y	-0-			-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	12	RRCID ->	192963	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6962 - 7312				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	7	RRCID ->	192964	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7254 - 7746				
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	34	1	958	3	N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	993	3	N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	36	1	975	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	995	-0-	-28	-0-	36	1	959	3	N	-0-			-0-
02	957 N	932	-0-	-25	-0-	36	1	896	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	20	RRCID ->	192965	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7179 - 7678				
09	4890 X	4485	-0-	-405	-0-	156	1	4329	3	Y	-0-			-0-
10	4774 X	4264	-0-	-510	-0-	153	1	4111	3	Y	-0-			-0-
11	4620 X	4332	-0-	-288	-0-	156	1	4176	3	Y	-0-			-0-
12	4588 X	4409	-0-	-179	-0-	159	1	4250	3	Y	-0-			-0-
01	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	141	1	3741	3	Y	-0-			-0-
02	4292 X	4235	-0-	-57	-0-	149	1	4086	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE		WELL #:	11	RRCID ->	192966	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7393 - 7991				
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	48	1	1378	3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	51	1	1329	3	Y	-0-			-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	52	1	1398	3	Y	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	52	1	1393	3	Y	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	50	1	1402	3	Y	-0-			-0-
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1312	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O.		WELL #:	3	RRCID ->	192967	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7253 - 7690				
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	252	1	7255	2	N	-0-			-0-
10	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	265	1	7474	2	N	-0-			-0-
11	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	347	1	9866	2	N	-0-			-0-
12	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	317	1	9110	2	N	-0-			-0-
01	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	278	1	8051	2	N	-0-			-0-
*02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	7039	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE		WELL #:	6	RRCID ->	192968	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7125 - 7695				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	5770	-0-	2770	5319	194	1	5576	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	5154	-0-	2054	7373	177	1	4977	2	N	-0-		-0-
11		11763 X	4390	-0-	-7373	-0-	149	1	4241	2	N	-0-		-0-
12		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	N	-0-		-0-
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	138	1	3993	2	N	-0-		-0-
*02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	125	1	3545	2	N	-0-		-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407														
09		2190 N	2161	-0-	-29	-0-	44	1	2117	3	N	-0-		-0-
10		2232 N	2185	-0-	-47	-0-	49	1	2136	3	N	-0-		-0-
11		2160 N	2130	-0-	-30	-0-	51	1	2079	3	N	-0-		-0-
12		2232 N	2183	-0-	-49	-0-	50	1	2133	3	N	-0-		-0-
01		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	48	1	2108	3	N	-0-		-0-
02		2059 N	2032	-0-	-27	-0-	49	1	1983	3	N	-0-		-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984														
09		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	3	Y	3		43
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	158	1	4149	3	Y	10		53
11		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	160	1	4068	3	Y	16		69
12		5146 X	4753	-0-	-393	-0-	183	1	4549	3	Y	19	84 1	4
01		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	203	1	5157	3	Y	22		26
02		4611 X	3932	-0-	-679	-0-	146	1	3757	3	Y	26		52

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270														
09		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-		-0-
10		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	102	1	4076	3	Y	-0-		-0-
11		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	98	1	3901	3	Y	-0-		-0-
12		4154 X	4093	-0-	-61	-0-	102	1	3991	3	Y	-0-		-0-
01		4185 X	4101	-0-	-84	-0-	99	1	4002	3	Y	-0-		-0-
02		3915 X	3839	-0-	-76	-0-	89	1	3750	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2010 X	1229	-0-	-781	-0-	46	1	1176	3	Y	6			41
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	7	9							58
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	100	1	2512	3	Y	17			85
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	19	9							118
01	651 N	84	-0-	-567	-0-	116	1	2862	3	Y	27			3
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	30	9							3
						45	1	1100	3	Y	33			
						5	1	79	3	Y	-0-	115	1	
						29	1	788	3	Y	1	1	1	
						1	9							

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281														
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	N	-0-			2
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	8	1	402	3	N	-0-			2
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	8	1	339	3	N	-0-			2
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	10	1	370	3	N	-0-			2
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	N	-0-			2
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970														
09	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	270	1	7777	2	N	-0-			-0-
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	269	1	7560	2	N	-0-			-0-
11	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	267	1	7588	2	N	-0-			-0-
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	260	1	7474	2	N	-0-			-0-
01	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	250	1	7244	2	N	-0-			-0-
*02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	231	1	6552	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516														
09	3810 X	3308	-0-	-502	-0-	111	1	3197	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	115	1	3226	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3479	-0-	-61	-0-	119	1	3360	2	N	-0-			-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	121	1	3464	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3342	-0-	-37	-0-	111	1	3231	2	N	-0-			-0-
02	3161 X	3022	-0-	-139	-0-	103	1	2919	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610														
09	6030 X	4873	-0-	-1157	-0-	164	1	4709	2	Y	-0-			-0-
10	5952 X	4563	-0-	-1389	-0-	156	1	4407	2	Y	-0-			-0-
11	5760 X	4685	-0-	-1075	-0-	160	1	4525	2	Y	-0-			-0-
12	5518 X	4673	-0-	-845	-0-	157	1	4516	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	4686	-0-	-832	-0-	156	1	4530	2	Y	-0-			-0-
02	4698 X	4250	-0-	-448	-0-	145	1	4105	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716														
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	Y	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-			-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-			-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	26	1	739	2	Y	-0-			-0-
02	754 N	522	-0-	-232	-0-	18	1	504	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHADWICK ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	193008	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7276 - 7678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	65	1	1878	2	N	-0-	-0-	
10	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	45	1	1920	2	N	-0-	-0-	
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	64	1	1807	2	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1772	2	N	-0-	-0-	
01	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	64	1	1845	2	N	-0-	-0-	
*02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	63	1	1780	2	N	-0-	-0-	

MASON, ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	193009	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7341 - 8030	
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	3	Y	50	63 1 57	
						55	9						
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	87	1	2289	3	Y	42	99	
						46	9						
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	87	1	2125	3	Y	23	95 1 27	
						25	9						
12	1860 N	626	-0-	-1234	-0-	23	1	586	3	Y	15	42	
						17	9						
01	3100 N	8967	-0-	5867	5867	336	1	8522	3	Y	99	104 1 37	
						109	9						
*02	2900 N	6982	-0-	4082	9949	256	1	6614	3	Y	102	90 1 49	
						112	9						

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	193010	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	7765 - 8417	
09	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2734	3	N	-0-	-0-	
10	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	70	1	2808	3	N	-0-	-0-	
11	2760 N	2647	-0-	-113	-0-	91	1	2556	3	N	-0-	-0-	
12	2852 N	2677	-0-	-175	-0-	93	1	2584	3	N	-0-	-0-	
01	2852 N	2685	-0-	-167	-0-	89	1	2596	3	N	-0-	-0-	
02	2552 N	2455	-0-	-97	-0-	57	1	2398	3	N	-0-	-0-	

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		7	RRCID ->	193011	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7102 - 7433	
09	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	322	1	9258	2	Y	-0-	-0-	
10	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	326	1	9179	2	Y	-0-	-0-	
11	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	302	1	8543	2	Y	-0-	-0-	
12	11067 X	9144	-0-	-1923	-0-	307	1	8837	2	Y	-0-	-0-	
01	10602 X	9756	-0-	-846	-0-	326	1	9430	2	Y	-0-	-0-	
02	9251 X	8018	-0-	-1233	-0-	274	1	7744	2	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	193012	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7230 - 7730	
09	3000 N	6404	-0-	3404	3404	225	1	6179	3	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	7506	-0-	4406	7810	269	1	7237	3	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	6399	-0-	3399	11209	236	1	6163	3	Y	-0-	-0-	
12	17267 X	6058	-0-	-11209	-0-	227	1	5831	3	Y	-0-	-0-	
01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	206	1	5364	3	Y	-0-	-0-	
*02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	178	1	4777	3	Y	10	10	
						11	9						

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	193013	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7256 - 7750	
09	720 N	259	-0-	-461	-0-	7	1	252	3	Y	-0-	-0-	
10	744 N	464	-0-	-280	-0-	15	1	449	3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	21	1	537	3	Y	-0-	-0-	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	3	Y	-0-	-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	-0-	-0-	
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	5	RRCID ->	193014	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7084	-	7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	147	-0-	-70	-0-	7 1	140 3	Y	-0-				-0-
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	8 1	113 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	145 3	Y	-0-				-0-
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3	Y	-0-				-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-				-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	7	RRCID ->	193015	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6983	-	7479	
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	21 1	583 3	Y	-0-				-0-
10		620 N	596	-0-	-24	-0-	22 1	574 3	Y	-0-				-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	23 1	596 3	Y	-0-				-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	23 1	619 3	Y	-0-				-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	23 1	602 3	Y	-0-				-0-
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	21 1	569 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	18	RRCID ->	193016	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7272	-	7786	
09		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	102 1	2890 3	Y	-0-				-0-
10		2976 N	2796	-0-	-180	-0-	102 1	2694 3	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3001	-0-	1	1	111 1	2890 3	Y	-0-				-0-
12		3181 X	3180	-0-	-1	-0-	118 1	3062 3	Y	-0-				-0-
01		3100 X	3018	-0-	-82	-0-	110 1	2908 3	Y	-0-				-0-
02		2900 X	2775	-0-	-125	-0-	97 1	2678 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	19	RRCID ->	193017	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7210	-	7694	
09		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	89 1	2551 3	Y	-0-	74 1		3	
10		2604 N	2418	-0-	-186	-0-	88 1	2328 3	Y	2	2 1		3	
							2 9							
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	82 1	2216 3	Y	-0-				3
12		2728 N	2343	-0-	-385	-0-	87 1	2256 3	Y	-0-				3
01		2418 N	2326	-0-	-92	-0-	85 1	2241 3	Y	-0-				3
02		2233 N	2187	-0-	-46	-0-	81 1	2106 3	Y	-0-				3

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	193018	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	7730	-	8377	
09		9210 X	6029	-0-	-3181	-0-	134 1	5895 3	Y	-0-				3
10		8215 X	5772	-0-	-2443	-0-	141 1	5631 3	Y	-0-				3
11		7500 X	5823	-0-	-1677	-0-	205 1	5618 3	Y	-0-				3
12		6696 X	5629	-0-	-1067	-0-	196 1	5433 3	Y	-0-				3
01		6696 X	5535	-0-	-1161	-0-	193 1	5342 3	Y	-0-				3
02		5829 X	5035	-0-	-794	-0-	121 1	4914 3	Y	-0-				3

HUDSON, HENRY		WELL #:	2	RRCID ->	193019	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7867	-	8669	
09		540 N	416	-0-	-124	-0-	7 1	409 3	Y	-0-				-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	30 1	819 3	Y	10				10
							11 9							
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	29 1	782 3	Y	5				15
							6 9							
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	27 1	674 3	Y	-0-				15
01		868 N	757	-0-	-111	-0-	25 1	711 3	Y	19	31 1			3
							21 9							
02		783 N	639	-0-	-144	-0-	16 1	623 3	Y	-0-				3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002										TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7718	-	8386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		5010 X	4783	-0-	-227	-0-	106 1	4677 3	Y	-0-			-0-		
10		5115 X	4967	-0-	-148	-0-	118 1	4849 3	Y	-0-			-0-		
11		4860 X	4835	-0-	-25	-0-	167 1	4668 3	Y	-0-			-0-		
12		4960 X	4937	-0-	-23	-0-	173 1	4764 3	Y	-0-			-0-		
01		4960 X	4827	-0-	-133	-0-	168 1	4659 3	Y	-0-			-0-		
02		4640 X	4498	-0-	-142	-0-	105 1	4393 3	Y	-0-			-0-		

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002										TOTAL DEPTH	8795	PERF.	7896	-	8600
09		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	162 1	6825 3	Y	-0-			3		
10		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	170 1	6829 3	Y	-0-			3		
11		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	263 1	7146 3	Y	-0-			3		
12		8122 X	7677	-0-	-445	-0-	273 1	7404 3	Y	-0-			3		
01		8122 X	7937	-0-	-185	-0-	279 1	7658 3	Y	-0-			3		
*02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	264 1	7399 3	Y	-0-			3		

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002										TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7869	-	8545
09		6570 X	6228	-0-	-342	-0-	135 1	6093 3	Y	-0-			10		
10		6696 X	6390	-0-	-306	-0-	150 1	6240 3	Y	-0-			10		
11		6480 X	6125	-0-	-355	-0-	208 1	5917 3	Y	-0-			10		
12		6479 X	5792	-0-	-687	-0-	198 1	5594 3	Y	-0-			10		
01		6448 X	6392	-0-	-56	-0-	214 1	6178 3	Y	-0-			10		
02		6032 X	5968	-0-	-64	-0-	138 1	5830 3	Y	-0-			10		

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002										TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437	-	8063
09		2730 X	1918	-0-	-812	-0-	67 1	1821 3	Y	27			140		
							30 9								
10		2790 X	2158	-0-	-632	-0-	79 1	2078 3	Y	1	85 1		56		
							1 9								
11		2700 X	2328	-0-	-372	-0-	88 1	2227 3	Y	12			68		
							13 9								
12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	91 1	2375 3	Y	28			96		
							31 9								
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	97 1	2461 3	Y	24	54 1		66		
							26 9								
*02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	89 1	2359 3	Y	10			76		
							11 9								

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002										TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7251	-	7635
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	16 1	692 2	N	-0-			-0-		
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	16 1	680 2	N	-0-			-0-		
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	657 2	N	-0-			-0-		
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	16 1	684 2	N	-0-			-0-		
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	18 1	771 2	N	-0-			-0-		
*02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	14 1	605 2	N	-0-			-0-		

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002										TOTAL DEPTH	8134	PERF.	7407	-	8017
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	62 1	1811 3	Y	-0-			-0-		
10		1767 N	1760	-0-	-7	-0-	59 1	1701 3	Y	-0-			-0-		
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	60 1	1681 3	Y	-0-			-0-		
12		1922 N	1770	-0-	-152	-0-	61 1	1709 3	Y	-0-			-0-		
01		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	62 1	1692 3	Y	-0-			-0-		
02		1682 N	1668	-0-	-14	-0-	54 1	1614 3	Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	60	1	1525	3	Y	-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	3	Y	6
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	3	Y	12
12	1643 N	280	-0-	-1363	-0-	10	1	266	3	Y	4
01	1674 N	476	-0-	-1198	-0-	18	1	438	3	Y	18
02	1566 N	811	-0-	-755	-0-	29	1	781	3	Y	1

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	110	1	3127	3	Y	-0-
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	3	Y	-0-
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	3	Y	-0-
12	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	120	1	3202	3	Y	-0-
01	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	117	1	3206	3	Y	-0-
02	3161 X	3078	-0-	-83	-0-	106	1	2972	3	Y	-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	235	1	6114	3	N	72
10	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	236	1	5982	3	N	39
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	237	1	5863	3	N	46
12	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	262	1	6512	3	N	60
01	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	244	1	6151	3	N	64
*02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	219	1	5566	3	N	46

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

09	4200 X	3892	-0-	-308	-0-	141	1	3743	3	Y	7
10	4216 X	3912	-0-	-304	-0-	144	1	3750	3	Y	16
11	4050 X	3678	-0-	-372	-0-	137	1	3522	3	Y	17
12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	16
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	168	1	4289	3	Y	38
02	3770 X	3676	-0-	-94	-0-	139	1	3517	3	Y	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	227	1	5929	3	N	22		104
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5723	3	N	19	107 1	16
11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	215	1	5312	3	N	34		50
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	226	1	5641	3	N	37	71 1	16
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	227	1	5615	3	N	34		50
*02	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	240	1	6089	3	N	52		102

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722													
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	129	1	3506	3	Y	-0-		-0-
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3500	3	Y	-0-		-0-
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	109	1	2757	3	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2810	-0-	-724	-0-	103	1	2678	3	Y	26	26 1	-0-
01	3534 X	2887	-0-	-647	-0-	110	1	2777	3	Y	-0-		-0-
02	3306 X	2744	-0-	-562	-0-	96	1	2629	3	Y	17		17

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692													
09	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	3	Y	5		13
10	5363 X	4851	-0-	-512	-0-	268	1	4574	3	Y	8		21
11	5190 X	4503	-0-	-687	-0-	179	1	4323	3	Y	1		22
12	5580 X	4648	-0-	-932	-0-	182	1	4442	3	Y	22		44
01	5580 X	4599	-0-	-981	-0-	179	1	4402	3	Y	16		60
02	5046 X	4293	-0-	-753	-0-	167	1	4123	3	Y	3	63 1	-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	48	1	1334	3	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	51	1	1390	3	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	52	1	1354	3	Y	-0-			-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-			-0-
02	1363 N	1093	-0-	-270	-0-	37	1	1056	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

09	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	29	1	1307	3	N	-0-			-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1368	3	N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1306	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	29	1	1215	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	27	1	1268	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1222	-0-	-83	-0-	25	1	1197	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	493	1	287	3	Y	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	89	1	1247	3	Y	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	3	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	45	1	1122	3	Y	3			3
12	1395 N	949	-0-	-446	-0-	37	1	912	3	Y	-0-			3
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-	38	1	956	3	Y	-0-			3
02	1131 N	915	-0-	-216	-0-	34	1	881	3	Y	-0-			3

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

09	20190 X	17606	-0-	-2584	-0-	573	1	17033	3	N	-0-			-0-
10	20305 X	17943	-0-	-2362	-0-	604	1	17339	3	N	-0-			-0-
11	19650 X	17063	-0-	-2587	-0-	591	1	16472	3	N	-0-			-0-
12	18569 X	17570	-0-	-999	-0-	612	1	16958	3	N	-0-			-0-
01	18321 X	16378	-0-	-1943	-0-	563	1	15815	3	N	-0-			-0-
02	17023 X	16741	-0-	-282	-0-	562	1	16179	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	193182	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7206 - 7492	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:		9	RRCID ->	193184	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7113 - 7572	
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	-0-	16 1	61
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	Y	-0-		61
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	95	1	2413	3	Y	-0-		61
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-		61
01	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	79	1	2129	3	Y	40		101
						44	9						
*02	2146 N	2047	-0-	-99	-0-	74	1	1973	3	Y	-0-	101 6	-0-

MAEYERS, ELLA		WELL #:		7	RRCID ->	193187	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7142 - 7670	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	3	Y	5		5
						6	9						
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	3	Y	3		8
						3	9						
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	3	Y	8	16 1	-0-
						9	9						
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1273	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	49	1	1255	3	Y	-0-		-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44	1	1158	3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	193188	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7172 - 7670	
09	1050 N	180	-0-	-870	-0-	7	1	173	3	Y	-0-		-0-
10	1116 N	305	-0-	-811	-0-	8	1	297	3	Y	-0-		-0-
11	1080 N	508	-0-	-572	-0-	16	1	492	3	Y	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	-0-		-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	Y	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		8	RRCID ->	193193	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	6956 - 7289	
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	133	1	3838	2	N	-0-		-0-
10	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	139	1	3922	2	N	-0-		-0-
11	4020 X	3555	-0-	-465	-0-	121	1	3434	2	N	-0-		-0-
12	4154 X	1042	-0-	-3112	-0-	35	1	1007	2	N	-0-		-0-
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	444	1	12866	2	N	-0-		-0-
*02	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	502	1	14214	2	N	-0-		-0-

MAEYERS--JANUARY		WELL #:		6	RRCID ->	193198	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7114 - 7600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002										TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7303 - 7632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	235	1	6774	2	Y	-0-	-0-
10		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	250	1	7035	2	Y	-0-	-0-
11		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	222	1	6289	2	Y	-0-	-0-
12		8432 X	5921	-0-	-2511	-0-	199	1	5722	2	Y	-0-	-0-
01		7936 X	5673	-0-	-2263	-0-	189	1	5484	2	Y	-0-	-0-
02		6815 X	5525	-0-	-1290	-0-	188	1	5337	2	Y	-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002										TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7064 - 7400	
09		5610 X	5318	-0-	-292	-0-	179	1	5139	2	N	-0-	-0-
10		5797 X	5560	-0-	-237	-0-	191	1	5369	2	N	-0-	-0-
11		5610 X	5187	-0-	-423	-0-	177	1	5010	2	N	-0-	-0-
12		5611 X	5585	-0-	-26	-0-	188	1	5397	2	N	-0-	-0-
01		5611 X	5463	-0-	-148	-0-	182	1	5281	2	N	-0-	-0-
02		5191 X	5098	-0-	-93	-0-	174	1	4924	2	N	-0-	-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7066 - 7392	
09		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	195	1	5622	2	N	-0-	-0-
10		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	207	1	5831	2	N	-0-	-0-
11		5670 X	5568	-0-	-102	-0-	190	1	5378	2	N	-0-	-0-
12		5890 X	5516	-0-	-374	-0-	186	1	5330	2	N	-0-	-0-
01		5890 X	5459	-0-	-431	-0-	182	1	5277	2	N	-0-	-0-
*02		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	217	1	6157	2	N	-0-	-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002										TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7401 - 8011	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7017 - 7376	
09		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	N	-0-	-0-
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	N	-0-	-0-
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	78	1	2210	2	N	-0-	-0-
12		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	69	1	1990	2	N	-0-	-0-
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	N	-0-	-0-
*02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	7411	PERF. 6889 - 7199	
09		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	275	1	7918	2	N	-0-	-0-
10		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	279	1	7856	2	N	-0-	-0-
11		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	262	1	7421	2	N	-0-	-0-
12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	259	1	7441	2	N	-0-	-0-
01		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	249	1	7206	2	N	-0-	-0-
*02		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	230	1	6525	2	N	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002										TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7355 - 7901	
09		5040 X	4889	-0-	-151	-0-	164	1	4725	3	Y	-0-	-0-
10		5177 X	4980	-0-	-197	-0-	170	1	4810	3	Y	-0-	-0-
11		5010 X	4801	-0-	-209	-0-	171	1	4630	3	Y	-0-	-0-
12		5115 X	4897	-0-	-218	-0-	176	1	4721	3	Y	-0-	-0-
01		5053 X	4876	-0-	-177	-0-	168	1	4708	3	Y	-0-	-0-
02		4727 X	4628	-0-	-99	-0-	159	1	4469	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002											TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7854 - 8540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4740 X	4568	-0-	-172	-0-	99 1	4469 3	Y	-0-			-0-
10		4898 X	4756	-0-	-142	-0-	111 1	4645 3	Y	-0-			-0-
11		4740 X	4466	-0-	-274	-0-	153 1	4313 3	Y	-0-			-0-
12		4650 X	4578	-0-	-72	-0-	160 1	4418 3	Y	-0-			-0-
01		4650 X	4638	-0-	-12	-0-	157 1	4481 3	Y	-0-			-0-
*02		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	105 1	4323 3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002											TOTAL DEPTH	7431	PERF. 6990 - 7272
09		4050 X	3579	-0-	-471	-0-	126 1	3453 2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3702	-0-	-142	-0-	127 1	3575 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3285	-0-	-435	-0-	129 1	3156 2	N	-0-			-0-
12		3627 X	3400	-0-	-227	-0-	111 1	3289 2	N	-0-			-0-
01		3627 X	3491	-0-	-136	-0-	115 1	3376 2	N	-0-			-0-
02		3393 X	3284	-0-	-109	-0-	111 1	3173 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002											TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7180 - 7466
09		7260 X	6431	-0-	-829	-0-	226 1	6205 2	N	-0-			-0-
10		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	240 1	6746 2	N	-0-			-0-
11		6720 X	5880	-0-	-840	-0-	231 1	5649 2	N	-0-			-0-
12		6820 X	6414	-0-	-406	-0-	209 1	6205 2	N	-0-			-0-
01		6820 X	6486	-0-	-334	-0-	214 1	6272 2	N	-0-			-0-
02		6380 X	5321	-0-	-1059	-0-	181 1	5140 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002											TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7226 - 7472
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	23 1	620 2	N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	26 1	727 2	N	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	27 1	670 2	N	-0-			-0-
12		651 N	561	-0-	-90	-0-	18 1	543 2	N	-0-			-0-
01		651 N	506	-0-	-145	-0-	17 1	489 2	N	-0-			-0-
02		609 N	446	-0-	-163	-0-	15 1	431 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002											TOTAL DEPTH	7413	PERF. 6944 - 7220
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015											TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7220 - 7504
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	550 2	N	-0-			-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	74 1	2089 2	N	-0-			-0-
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	101 1	2465 2	N	-0-			-0-
12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	83 1	2451 2	N	-0-			-0-
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	91 1	2682 2	N	-0-			-0-
*02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	77 1	2179 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015											TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7128 - 7411
09		9942 X	4604	-0-	-5338	-0-	165 1	4439 2	N	-0-			-0-
10		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	152 1	4175 2	N	-0-			-0-
11		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	155 1	3658 2	N	-0-			-0-
12		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	122 1	3516 2	N	-0-			-0-
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	114 1	3240 2	N	-0-			-0-
*02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	111 1	3066 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2010 X	1295	-0-	-715	-0-	46	1	1249	2	N	-0-				-0-	
10		1395 N	294	-0-	-1101	-0-	10	1	284	2	N	-0-				-0-	
11		1290 N	79	-0-	-1211	-0-	3	1	76	2	N	-0-				-0-	
12		1333 N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-				-0-	
01		279 N	57	-0-	-222	-0-	2	1	55	2	N	-0-				-0-	
02		87 N	36	-0-	-51	-0-	1	1	35	2	N	-0-				-0-	

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305																	
09		3000 N	6119	-0-	3119	9383	212	1	5907	2	N	-0-				-0-	
10		15353 X	5970	-0-	-9383	-0-	206	1	5764	2	N	-0-				-0-	
11		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	205	1	4996	2	N	-0-				-0-	
12		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	171	1	5172	2	N	-0-				-0-	
01		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	188	1	5545	2	N	-0-				-0-	
*02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	166	1	4698	2	N	-0-				-0-	

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210																	
09		11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	409	1	11162	2	N	-0-				-0-	
10		11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	379	1	10719	2	N	-0-				-0-	
11		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	408	1	9991	2	N	-0-				-0-	
12		13082 X	10101	-0-	-2981	-0-	329	1	9772	2	N	-0-				-0-	
01		13082 X	9647	-0-	-3435	-0-	316	1	9331	2	N	-0-				-0-	
02		11194 X	8703	-0-	-2491	-0-	291	1	8412	2	N	-0-				-0-	

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278																	
09		14557 X	14557	-0-	-0-	-0-	511	1	14046	2	N	-0-				-0-	
10		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	496	1	13956	2	N	-0-				-0-	
11		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	474	1	11622	2	N	-0-				-0-	
12		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	395	1	11725	2	N	-0-				-0-	
01		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	384	1	11215	2	N	-0-				-0-	
*02		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	356	1	10177	2	N	-0-				-0-	

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284																	
09		5550 X	5412	-0-	-138	-0-	190	1	5222	2	N	-0-				-0-	
10		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	N	-0-				-0-	
11		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	206	1	5054	2	N	-0-				-0-	
12		5580 X	5002	-0-	-578	-0-	162	1	4840	2	N	-0-				-0-	
01		5580 X	5351	-0-	-229	-0-	177	1	5174	2	N	-0-				-0-	
02		5220 X	4664	-0-	-556	-0-	158	1	4506	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7844 -	7930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-			-0-
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	53	1	1400	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	48	1	1282	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	54	1	1329	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	52	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003										TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7346 -	7581		
09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	64	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1773	-0-	-273	-0-	59	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	67	1	1728	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	55	1	1622	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	42	1	1330	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1014	-0-	-726	-0-	30	1	984	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003										TOTAL DEPTH	9142	PERF. 8028 -	8904		
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	3	Y	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	3	Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	Y	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	13	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	8	1	362	3	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7260 -	7520		
09	3900	X	152	-0-	-3748	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1144	-0-	-995	-0-	36	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	690	X	434	-0-	-256	-0-	14	1	420	2	N	-0-			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7050 -	7380		
09	2580	X	2258	-0-	-322	-0-	76	1	2182	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2287	-0-	-379	-0-	78	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	78	1	2215	2	N	-0-			-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	2	N	-0-			-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	105	1	3036	2	N	-0-			-0-
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	96	1	2716	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002										TOTAL DEPTH	8289	PERF. 7413 -	7985		
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	3	Y	-0-			-0-
10	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	74	1	2031	3	Y	-0-			-0-
11	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	60	1	1686	3	Y	-0-			-0-
12	2108	N	1488	-0-	-620	-0-	55	1	1433	3	Y	-0-			-0-
01	2108	N	1377	-0-	-731	-0-	50	1	1327	3	Y	-0-			-0-
02	1682	N	1190	-0-	-492	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HICKEY, DON				WELL #: 4	RRCID -> 194110		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 8805	PERF. 7825	- 8627		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	7	1	261	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	3	Y	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	3			3
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3	9							
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	11	14	1	-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	12	9							-0-
						11	1	249	3	Y	-0-			-0-
						8	1	230	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON				WELL #: 3	RRCID -> 194111		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8865	PERF. 7858	- 8646		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 194113		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8951	PERF. 7916	- 8748		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 194114		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7292	- 7810		
09	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1189	3	Y	-0-			2
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	44	1	1191	3	Y	-0-			2
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	45	1	1222	3	Y	-0-			2
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-			2
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	3	Y	-0-			2
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	3	Y	-0-			2

JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 22	RRCID -> 194115		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7182	- 7676		
09	1950 N	1527	-0-	-423	-0-	54	1	1473	3	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	59	1	1663	3	Y	-0-			-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	52	1	1474	3	Y	-0-			-0-
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	56	1	1469	3	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	56	1	1533	3	Y	-0-			-0-
02	1479 N	1459	-0-	-20	-0-	52	1	1407	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #: 7	RRCID -> 194118		COMPL. DATE 11/04/2002			TOTAL DEPTH 8956	PERF. 7905	- 8692		
09	4530 X	3722	-0-	-808	-0-	79	1	3643	3	N	-0-			-0-
10	4681 X	3821	-0-	-860	-0-	89	1	3732	3	N	-0-			-0-
11	4380 X	3563	-0-	-817	-0-	84	1	3479	3	N	-0-			-0-
12	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	95	1	3829	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	2859	-0-	-954	-0-	67	1	2792	3	N	-0-			-0-
02	3567 X	2223	-0-	-1344	-0-	50	1	2173	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3390 X	1254	-0-	-2136	-0-	47 1	1207 3	Y	-0-	30		
10	3503 X	2694	-0-	-809	-0-	100 1	2590 3	Y	4	34		
11	3330 X	2321	-0-	-1009	-0-	4 9	88 1	Y	12	46		
12	961 X	925	-0-	-36	-0-	13 9	35 1	Y	4	50		
01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	4 9	48 1	Y	20	62 1	8	
*02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	22 9	80 1	Y	4	1 1	11	
						4 9						

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100												
09	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	48 1	1315 3	Y	-0-	-0-		
10	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	57 1	1430 3	Y	-0-	-0-		
11	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	52 1	1311 3	Y	-0-	-0-		
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	54 1	1341 3	Y	7	7		
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	8 9	79 1	Y	20	27		
*02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	22 9	67 1	Y	3	30		
						3 9						

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314												
09	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	373 1	10737 2	N	-0-	-0-		
10	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	377 1	10624 2	N	-0-	-0-		
11	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	342 1	9684 2	N	-0-	-0-		
12	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	328 1	9434 2	N	-0-	-0-		
01	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	319 1	9244 2	N	-0-	-0-		
*02	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	269 1	7628 2	N	-0-	-0-		

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285												
09	8850 X	7653	-0-	-1197	-0-	257 1	7396 2	N	-0-	-0-		
10	8556 X	7485	-0-	-1071	-0-	257 1	7228 2	N	-0-	-0-		
11	7890 X	6948	-0-	-942	-0-	237 1	6711 2	N	-0-	-0-		
12	7905 X	7131	-0-	-774	-0-	240 1	6891 2	N	-0-	-0-		
01	7905 X	7147	-0-	-758	-0-	238 1	6909 2	N	-0-	-0-		
02	7395 X	6579	-0-	-816	-0-	224 1	6355 2	N	-0-	-0-		

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278												
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	294 1	8470 2	N	-0-	-0-		
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	292 1	8229 2	N	-0-	-0-		
11	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	272 1	7693 2	N	-0-	-0-		
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	299 1	8585 2	N	-0-	-0-		
01	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	309 1	8958 2	N	-0-	-0-		
*02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	251 1	7097 2	N	-0-	-0-		

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002												TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6964 -	7238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		2968 X	2926	-0-	-42	-0-	105 1	2821 2	N	-0-			-0-			
10		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	84 1	2290 2	N	-0-			-0-			
11		2250 X	1567	-0-	-683	-0-	64 1	1503 2	N	-0-			-0-			
12		2325 X	1177	-0-	-1148	-0-	40 1	1137 2	N	-0-			-0-			
01		2325 X	1647	-0-	-678	-0-	56 1	1591 2	N	-0-			-0-			
02		2175 X	1851	-0-	-324	-0-	65 1	1786 2	N	-0-			-0-			

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002												TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7143 -	7404
09		9810 X	9421	-0-	-389	-0-	330 1	9091 2	N	-0-			-0-			
10		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	370 1	10407 2	N	-0-			-0-			
11		9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	388 1	9490 2	N	-0-			-0-			
12		10168 X	9893	-0-	-275	-0-	322 1	9571 2	N	-0-			-0-			
01		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	338 1	9921 2	N	-0-			-0-			
02		9570 X	9567	-0-	-3	-0-	324 1	9243 2	N	-0-			-0-			

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003												TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7298 -	7596
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	92 1	2598 2	N	-0-			-0-			
10		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	93 1	2679 2	N	-0-			-0-			
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	102 1	2486 2	N	-0-			-0-			
12		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	87 1	2575 2	N	-0-			-0-			
01		2573 N	2531	-0-	-42	-0-	85 1	2446 2	N	-0-			-0-			
02		2407 N	2383	-0-	-24	-0-	85 1	2298 2	N	-0-			-0-			

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003												TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7008 -	7262
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-			
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-			
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-			
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003												TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7142 -	7386
09		840 N	498	-0-	-342	-0-	9 1	489 2	N	-0-			-0-			
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	16 1	507 2	N	-0-			-0-			
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	30 1	453 2	N	-0-			-0-			
12		527 N	506	-0-	-21	-0-	16 1	490 2	N	-0-			-0-			
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	8 1	507 2	N	-0-			-0-			
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	11 1	456 2	N	-0-			-0-			

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003												TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7174 -	7432
09		600 X	360	-0-	-240	-0-	360 2		N	-0-			-0-			
10		620 X	180	-0-	-440	-0-	4 1	176 2	N	-0-			-0-			
11		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	61 1	1416 2	N	-0-			-0-			
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	64 1	1759 2	N	-0-			-0-			
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	58 1	1478 2	N	-0-			-0-			
*02		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	66 1	1809 2	N	-0-			-0-			

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003												TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7446 -	7750
09		4860 X	4818	-0-	-42	-0-	169 1	4649 2	N	-0-			-0-			
10		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	167 1	4724 2	N	-0-			-0-			
11		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	178 1	4291 2	N	-0-			-0-			
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	140 1	4163 2	N	-0-			-0-			
01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	138 1	4041 2	N	-0-			-0-			
*02		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	128 1	3658 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	6	RRCID ->	194189	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7850	-	8600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	840 N	678	-0-	-162	-0-	15	1	663	2	N	-0-			-0-
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-			-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	20	1	854	2	N	-0-			-0-
02	899 N	729	-0-	-170	-0-	16	1	713	2	N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:	5	RRCID ->	194201	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	6925	-	7260	
09	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	391	1	10699	2	N	-0-			-0-
10	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	372	1	10485	2	N	-0-			-0-
11	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	389	1	9529	2	N	-0-			-0-
12	12183 X	9983	-0-	-2200	-0-	324	1	9659	2	N	-0-			-0-
01	11470 X	9935	-0-	-1535	-0-	323	1	9612	2	N	-0-			-0-
02	10730 X	9013	-0-	-1717	-0-	312	1	8701	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	194265	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7070	-	7324	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	128 N	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15														

ELKINS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	194270	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6722	-	6998	
09	4860 X	4234	-0-	-626	-0-	149	1	4085	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4598	-0-	-424	-0-	159	1	4439	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	4256	-0-	-424	-0-	166	1	4090	2	N	-0-			-0-
12	4619 X	4094	-0-	-525	-0-	134	1	3960	2	N	-0-			-0-
01	4619 X	4193	-0-	-426	-0-	138	1	4055	2	N	-0-			-0-
02	4292 X	3860	-0-	-432	-0-	131	1	3729	2	N	-0-			-0-

DONALDSON		WELL #:	3	RRCID ->	194307	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	6942	-	7300	
09	7350 X	6981	-0-	-369	-0-	245	1	6736	2	N	-0-			-0-
10	8370 X	7225	-0-	-1145	-0-	248	1	6977	2	N	-0-			-0-
11	7350 X	6536	-0-	-814	-0-	257	1	6279	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	6655	-0-	-754	-0-	217	1	6438	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	6744	-0-	-479	-0-	222	1	6522	2	N	-0-			-0-
02	6757 X	6248	-0-	-509	-0-	211	1	6037	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	6	RRCID ->	194422	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7250	-	7556	
09	5250 X	2984	-0-	-2266	-0-	100	1	2884	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	3295	-0-	-1355	-0-	113	1	3182	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3786	-0-	-654	-0-	129	1	3657	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3930	-0-	-658	-0-	132	1	3798	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	4467	-0-	-121	-0-	149	1	4318	2	N	-0-			-0-
*02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	127	1	3587	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY		WELL #:	3	RRCID ->	194449	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7200	-	7538	
09	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	391	1	11253	2	N	-0-			-0-
10	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	394	1	11107	2	N	-0-			-0-
11	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	361	1	10223	2	N	-0-			-0-
12	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	352	1	10126	2	N	-0-			-0-
01	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	338	1	9787	2	N	-0-			-0-
*02	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	310	1	8773	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LAU				WELL #:	7	RRCID ->	194452	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7348 - 7736			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	5080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	5444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	6149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	7034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	6130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POOL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	194454	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7252 - 7602			
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	4177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4805 X	4209	-0-	-596	-0-	-0-	142	1	4067	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4805 X	4294	-0-	-511	-0-	-0-	143	1	4151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4350 X	3946	-0-	-404	-0-	-0-	135	1	3811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POOL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194459	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7289 - 7659			
09	6270 X	4909	-0-	-1361	-0-	-0-	165	1	4744	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5983 X	5256	-0-	-727	-0-	-0-	180	1	5076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5790 X	4859	-0-	-931	-0-	-0-	166	1	4693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5394 X	5185	-0-	-209	-0-	-0-	174	1	5011	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5332 X	4975	-0-	-357	-0-	-0-	166	1	4809	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4930 X	4713	-0-	-217	-0-	-0-	161	1	4552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BLAKLEY EST. GU "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194469	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7033 - 7354			
09	11640 X	11130	-0-	-510	-0-	-0-	374	1	10756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11904 X	11518	-0-	-386	-0-	-0-	395	1	11123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11520 X	10917	-0-	-603	-0-	-0-	372	1	10545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11656 X	11280	-0-	-376	-0-	-0-	379	1	10901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11594 X	11308	-0-	-286	-0-	-0-	377	1	10931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10788 X	10383	-0-	-405	-0-	-0-	354	1	10029	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARES, H. F. JR.				WELL #:	10	RRCID ->	194537	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7147 - 7710			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOSES, LONNIE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	194539	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7120 - 7662			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	194560	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6972 - 7315			
09	6930 X	6459	-0-	-471	-0-	-0-	217	1	6242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7161 X	6540	-0-	-621	-0-	-0-	224	1	6316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6930 X	5767	-0-	-1163	-0-	-0-	197	1	5570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6975 X	5359	-0-	-1616	-0-	-0-	180	1	5179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6975 X	5136	-0-	-1839	-0-	-0-	171	1	4965	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6235 X	5375	-0-	-860	-0-	-0-	183	1	5192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		19593 X	6341	-0-	-13252	-0-	213 1	6128 2	N	-0-		-0-
10		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	219 1	6158 2	N	-0-		-0-
11		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	184 1	5195 2	N	-0-		-0-
12		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	174 1	4990 2	N	-0-		-0-
01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	173 1	5014 2	N	-0-		-0-
*02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	157 1	4446 2	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320												
09		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	88 1	2521 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2547	-0-	-274	-0-	87 1	2460 2	N	-0-		-0-
11		2610 X	2406	-0-	-204	-0-	82 1	2324 2	N	-0-		-0-
12		2697 N	2358	-0-	-339	-0-	79 1	2279 2	N	-0-		-0-
01		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	98 1	2826 2	N	-0-		-0-
*02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	86 1	2422 2	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284												
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	59 1	1683 2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1592	-0-	-175	-0-	55 1	1537 2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1753	-0-	-17	-0-	60 1	1693 2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	54 1	1540 2	N	-0-		-0-
01		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	52 1	1493 2	N	-0-		-0-
02		1682 N	1420	-0-	-262	-0-	48 1	1372 2	N	-0-		-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403												
09		8430 X	7865	-0-	-565	-0-	264 1	7601 2	N	-0-		-0-
10		8773 X	7871	-0-	-902	-0-	270 1	7601 2	N	-0-		-0-
11		8490 X	7328	-0-	-1162	-0-	250 1	7078 2	N	-0-		-0-
12		8649 X	4233	-0-	-4416	-0-	142 1	4091 2	N	-0-		-0-
01		13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	456 1	13229 2	N	-0-		-0-
*02		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	533 1	15109 2	N	-0-		-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932												
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	54 1	1492 3	Y	-0-		7
10		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	59 1	1552 3	Y	-0-		7
11		1560 N	1445	-0-	-115	-0-	52 1	1392 3	Y	1		8
							1 9					
12		1550 N	956	-0-	-594	-0-	33 1	922 3	Y	1		8
							1 9					
01		1550 N	789	-0-	-761	-0-	25 1	764 3	Y	-0-		7
02		1392 N	958	-0-	-434	-0-	31 1	927 3	Y	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741										COMPL. DATE 12/31/2002	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7384 - 7950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	2136	-0-	-24	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-	5
10	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	74	1	2120	3	Y	-0-	5
11	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	75	1	2036	3	Y	-0-	5
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1	2097	3	Y	3	8
						3	9					
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	75	1	2105	3	Y	-0-	7
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	3	Y	-0-	6

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742										COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7027 - 7424
09	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	271	1	7803	2	N	-0-	-0-
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	290	1	8173	2	N	-0-	-0-
11	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	269	1	7618	2	N	-0-	-0-
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	254	1	7296	2	N	-0-	-0-
01	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	259	1	7503	2	N	-0-	-0-
*02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	240	1	6788	2	N	-0-	-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746										COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 7114 - 7611
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747										COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 7862 - 8600
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1630	3	Y	-0-	-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	3	Y	-0-	-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	41	1	1625	3	Y	-0-	-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	44	1	1711	3	Y	-0-	-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	45	1	1694	3	Y	-0-	-0-
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	39	1	1560	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748										COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7280 - 7794
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	21	1	565	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	585	-0-	-66	-0-	21	1	564	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	554	-0-	-76	-0-	21	1	533	3	Y	-0-	-0-
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	20	1	533	3	Y	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-	-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-	-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749										COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8018 - 8448
09	3990 X	2888	-0-	-1102	-0-	63	1	2825	3	Y	-0-	-0-
10	4123 X	3160	-0-	-963	-0-	78	1	3082	3	Y	-0-	-0-
11	3510 X	3138	-0-	-372	-0-	81	1	3057	3	Y	-0-	-0-
12	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	69	1	2784	3	Y	-0-	-0-
01	3255 X	2824	-0-	-431	-0-	67	1	2757	3	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2842	-0-	-203	-0-	65	1	2777	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2580 N	2576	-0-	-4	-0-		83	1	2493	3	Y	-0-			-0-
10		2666 N	2589	-0-	-77	-0-		89	1	2500	3	Y	-0-			-0-
11		2550 N	2545	-0-	-5	-0-		91	1	2454	3	Y	-0-			-0-
12		2604 N	2585	-0-	-19	-0-		92	1	2493	3	Y	-0-			-0-
01		2604 N	2583	-0-	-21	-0-		88	1	2495	3	Y	-0-			-0-
02		2436 N	2393	-0-	-43	-0-		83	1	2310	3	Y	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037																
09		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		68	1	1962	3	Y	-0-			-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		59	1	1664	3	Y	-0-			-0-
11		1950 N	1476	-0-	-474	-0-		52	1	1424	3	Y	-0-			-0-
12		2108 N	2031	-0-	-77	-0-		74	1	1957	3	Y	-0-			-0-
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		68	1	1847	3	Y	-0-			-0-
*02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		61	1	1695	3	Y	-0-			-0-
SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123																
09		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-		236	1	6784	2	N	-0-			-0-
10		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-		247	1	6948	2	N	-0-			-0-
11		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-		233	1	6639	2	N	-0-			-0-
12		7874 X	6701	-0-	-1173	-0-		225	1	6476	2	N	-0-			-0-
01		7843 X	6876	-0-	-967	-0-		229	1	6647	2	N	-0-			-0-
02		6786 X	5865	-0-	-921	-0-		200	1	5665	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728																
09		1470 N	1414	-0-	-56	-0-		48	1	1366	3	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1443	-0-	-107	-0-		51	1	1392	3	Y	-0-			-0-
11		1440 N	1361	-0-	-79	-0-		52	1	1309	3	Y	-0-			-0-
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		52	1	1364	3	Y	-0-			-0-
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		54	1	1390	3	Y	-0-			-0-
*02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		52	1	1355	3	Y	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644																
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-		34	1	865	3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	947	-0-	-76	-0-		36	1	911	3	Y	-0-			-0-
11		990 N	828	-0-	-162	-0-		30	1	798	3	Y	-0-			-0-
12		930 N	918	-0-	-12	-0-		32	1	886	3	Y	-0-			-0-
01		961 N	822	-0-	-139	-0-		30	1	792	3	Y	-0-			-0-
02		812 N	747	-0-	-65	-0-		29	1	718	3	Y	-0-			-0-
SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342																
09		4170 X	3877	-0-	-293	-0-		130	1	3747	2	N	-0-			-0-
10		4309 X	3918	-0-	-391	-0-		134	1	3784	2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3873	-0-	-177	-0-		132	1	3741	2	N	-0-			-0-
12		4061 X	3934	-0-	-127	-0-		132	1	3802	2	N	-0-			-0-
01		4061 X	3686	-0-	-375	-0-		123	1	3563	2	N	-0-			-0-
02		3741 X	3450	-0-	-291	-0-		118	1	3332	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	154 1	4422 2	N	-0-			-0-
10		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	159 1	4482 2	N	-0-			-0-
11		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	153 1	4326 2	N	-0-			-0-
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	183 1	5251 2	N	-0-			-0-
01		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	169 1	4906 2	N	-0-			-0-
*02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	159 1	4517 2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320													
09		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	62 1	1795 2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1942	-0-	-42	-0-	67 1	1875 2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	63 1	1786 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1698	-0-	-224	-0-	57 1	1641 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	63 1	1839 2	N	-0-			-0-
02		1798 N	1739	-0-	-59	-0-	59 1	1680 2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780													
09		6390 X	5593	-0-	-797	-0-	201 1	5385 3	Y	6			61
10		6603 X	6190	-0-	-413	-0-	222 1	5850 3	Y	107	134 1		34
11		6390 X	5836	-0-	-554	-0-	219 1	5617 3	Y	-0-			34
12		6200 X	5737	-0-	-463	-0-	218 1	5484 3	Y	32			66
01		6200 X	5766	-0-	-434	-0-	216 1	5508 3	Y	38			104
02		5800 X	5176	-0-	-624	-0-	190 1	4977 3	Y	8			112

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796													
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	67 1	1795 3	Y	-0-			35
10		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	66 1	1815 3	Y	-0-			35
11		1860 N	1702	-0-	-158	-0-	65 1	1637 3	Y	-0-			35
12		1922 N	1642	-0-	-280	-0-	62 1	1580 3	Y	-0-			35
01		1891 N	1623	-0-	-268	-0-	61 1	1562 3	Y	-0-			35
*02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	66 1	1737 3	Y	-0-			35

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336													
09		12540 X	9765	-0-	-2775	-0-	328 1	9437 2	N	-0-			-0-
10		12183 X	10365	-0-	-1818	-0-	355 1	10010 2	N	-0-			-0-
11		11100 X	9738	-0-	-1362	-0-	332 1	9406 2	N	-0-			-0-
12		10788 X	9381	-0-	-1407	-0-	316 1	9065 2	N	-0-			-0-
01		10664 X	9721	-0-	-943	-0-	324 1	9397 2	N	-0-			-0-
02		9686 X	9456	-0-	-230	-0-	322 1	9134 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:	1	RRCID ->	194786	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7886 - 8720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	34 1	1407 3	Y	73		73
						80 9					
10	1612 X	1491	-0-	-121	-0-	57 1	1421 3	Y	12		85
						13 9					
11	1560 X	1468	-0-	-92	-0-	57 1	1393 3	Y	16	84 1	17
						18 9					
12	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	54 1	1409 3	Y	11		28
						12 9					
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	55 1	1442 3	Y	17		45
						19 9					
02	1421 N	1373	-0-	-48	-0-	38 1	1314 3	Y	19		64
						21 9					

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	5	RRCID ->	194787	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7000 - 7354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	15	RRCID ->	194788	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7005 - 7332
09	7980 X	7735	-0-	-245	-0-	260 1	7475 2	N	-0-		-0-
10	8246 X	7762	-0-	-484	-0-	266 1	7496 2	N	-0-		-0-
11	7980 X	7369	-0-	-611	-0-	251 1	7118 2	N	-0-		-0-
12	8246 X	7340	-0-	-906	-0-	247 1	7093 2	N	-0-		-0-
01	8091 X	7418	-0-	-673	-0-	247 1	7171 2	N	-0-		-0-
02	7482 X	6854	-0-	-628	-0-	234 1	6620 2	N	-0-		-0-

DAY		WELL #:	6	RRCID ->	194803	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7390 - 7652
09	2490 X	963	-0-	-1527	-0-	31 1	932 2	N	-0-		-0-
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	94 1	2630 2	N	-0-		-0-
11	2490 X	1596	-0-	-894	-0-	62 1	1534 2	N	-0-		-0-
12	2573 X	2025	-0-	-548	-0-	68 1	1957 2	N	-0-		-0-
01	2573 X	1611	-0-	-962	-0-	51 1	1560 2	N	-0-		-0-
02	2407 X	1213	-0-	-1194	-0-	41 1	1172 2	N	-0-		-0-

NELSON, BYRON		WELL #:	1	RRCID ->	194806	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7310 - 7700
09	7342 X	3744	-0-	-3598	-0-	1110 1	2634 2	N	-0-		-0-
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	1155 1	2992 2	N	-0-		-0-
11	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	434 1	2390 2	N	-0-		-0-
12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	452 1	1411 2	N	-0-		-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	439 1	579 2	N	-0-		-0-
*02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	596 1	336 2	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	194808	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7454 - 7934
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	35 1	1126 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	38 1	1135 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	39 1	1113 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	42 1	1165 3	N	-0-		-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	45 1	1290 3	N	-0-		-0-
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	39 1	1183 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1650 N	1592	-0-	-58	-0-	36 1	1556 3	N	-0-				-0-
10		1674 N	1493	-0-	-181	-0-	32 1	1461 3	N	-0-				-0-
11		1680 N	1306	-0-	-374	-0-	33 1	1273 3	N	-0-				-0-
12		1643 N	1301	-0-	-342	-0-	30 1	1271 3	N	-0-				-0-
01		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	32 1	1274 3	N	-0-				-0-
02		1276 N	1113	-0-	-163	-0-	25 1	1088 3	N	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727														
09		750 N	704	-0-	-46	-0-	24 1	680 2	N	-0-				-0-
10		837 N	681	-0-	-156	-0-	23 1	658 2	N	-0-				-0-
11		810 N	730	-0-	-80	-0-	25 1	705 2	N	-0-				-0-
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	25 1	714 2	N	-0-				-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	25 1	723 2	N	-0-				-0-
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	29 1	817 2	N	-0-				-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220														
09		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	330 1	9600 3	N	-0-				-0-
10		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	333 1	9404 3	N	-0-				-0-
11		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	301 1	8344 3	N	-0-				-0-
12		10633 X	8504	-0-	-2129	-0-	301 1	8203 3	N	-0-				-0-
01		10540 X	8757	-0-	-1783	-0-	303 1	8454 3	N	-0-				-0-
02		9599 X	7845	-0-	-1754	-0-	265 1	7580 3	N	-0-				-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457														
09		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	431 1	12403 2	N	-0-				-0-
10		12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	437 1	12319 2	N	-0-				-0-
11		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	397 1	11237 2	N	-0-				-0-
12		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	390 1	11195 2	N	-0-				-0-
01		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	373 1	10816 2	N	-0-				-0-
*02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	342 1	9678 2	N	-0-				-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630														
09		4500 X	4315	-0-	-185	-0-	145 1	4170 2	N	-0-				-0-
10		4774 X	4491	-0-	-283	-0-	154 1	4337 2	N	-0-				-0-
11		4650 X	4330	-0-	-320	-0-	147 1	4183 2	N	-0-				-0-
12		5239 X	4190	-0-	-1049	-0-	141 1	4049 2	N	-0-				-0-
01		5239 X	4176	-0-	-1063	-0-	139 1	4037 2	N	-0-				-0-
02		4205 X	3644	-0-	-561	-0-	124 1	3520 2	N	-0-				-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782														
09		7200 X	6998	-0-	-202	-0-	228 1	6770 3	Y	-0-				-0-
10		7440 X	6119	-0-	-1321	-0-	209 1	5910 3	Y	-0-				-0-
11		7200 X	6869	-0-	-331	-0-	242 1	6627 3	Y	-0-				-0-
12		7192 X	7171	-0-	-21	-0-	252 1	6919 3	Y	-0-				-0-
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	246 1	7050 3	Y	-0-				-0-
*02		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	223 1	6543 3	Y	-0-				-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678														
09		2760 X	2082	-0-	-678	-0-	63 1	2019 3	N	-0-				-0-
10		2852 X	2228	-0-	-624	-0-	75 1	2153 3	N	-0-				-0-
11		2760 X	2067	-0-	-693	-0-	70 1	1997 3	N	-0-				-0-
12		2759 X	1873	-0-	-886	-0-	62 1	1811 3	N	-0-				-0-
01		2232 X	1936	-0-	-296	-0-	64 1	1872 3	N	-0-				-0-
02		2088 X	1902	-0-	-186	-0-	62 1	1840 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	5	RRCID ->	194851	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7409 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8640 X	8230	-0-	-410	-0-	274 1	7956 3	Y	-0-		-0-
10		8928 X	8578	-0-	-350	-0-	296 1	8282 3	Y	-0-		-0-
11		8490 X	8184	-0-	-306	-0-	287 1	7897 3	Y	-0-		-0-
12		8618 X	8370	-0-	-248	-0-	296 1	8074 3	Y	-0-		-0-
01		8587 X	8362	-0-	-225	-0-	291 1	8071 3	Y	-0-		-0-
02		8033 X	7659	-0-	-374	-0-	264 1	7395 3	Y	-0-		-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	194853	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7394 - 7906	
09		4890 X	4791	-0-	-99	-0-	159 1	4632 3	Y	-0-		-0-
10		4960 X	4927	-0-	-33	-0-	170 1	4757 3	Y	-0-		-0-
11		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	166 1	4546 3	Y	-0-		-0-
12		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	181 1	4875 3	Y	-0-		-0-
01		4960 X	4857	-0-	-103	-0-	168 1	4689 3	Y	-0-		-0-
02		4640 X	4512	-0-	-128	-0-	152 1	4360 3	Y	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	194855	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6855 - 7170	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	22	RRCID ->	194862	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7290 - 7800	
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	76 1	2203 3	Y	-0-		-0-
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	82 1	2271 3	Y	-0-		-0-
11		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	82 1	2175 3	Y	-0-		-0-
12		2356 N	2333	-0-	-23	-0-	83 1	2250 3	Y	-0-		-0-
01		2356 N	2300	-0-	-56	-0-	80 1	2220 3	Y	-0-		-0-
02		2175 N	2140	-0-	-35	-0-	76 1	2064 3	Y	-0-		-0-

MOSES, LONNIE		WELL #:	4	RRCID ->	194869	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7055 - 7578	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKSHOT		WELL #:	4	RRCID ->	194870	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7384 - 7796	
09		2100 N	2097	-0-	-3	-0-	70 1	2027 2	Y	-0-		-0-
10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	79 1	2234 2	Y	-0-		-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	77 1	2189 2	Y	-0-		-0-
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	77 1	2202 2	Y	-0-		-0-
01		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	69 1	1988 2	Y	-0-		-0-
02		2059 N	1793	-0-	-266	-0-	61 1	1732 2	Y	-0-		-0-

LOGAN-MILLER		WELL #:	7	RRCID ->	194875	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7522 - 7948	
09		3540 X	2977	-0-	-563	-0-	102 1	2875 3	N	-0-		91
10		3658 X	2976	-0-	-682	-0-	103 1	2873 3	N	-0-		91
11		3540 X	3116	-0-	-424	-0-	111 1	3005 3	N	-0-		91
12		3410 X	3036	-0-	-374	-0-	110 1	2926 3	N	-0-		91
01		3379 X	2691	-0-	-688	-0-	93 1	2598 3	N	-0-		91
*02		3016 X	2583	-0-	-433	-0-	91 1	2492 3	N	-0-	86 6	5

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003										TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7418 - 8000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	48 1	1331 3	Y	-0-				-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	51 1	1366 3	Y	-0-				-0-
11		1380 N	1352	-0-	-28	-0-	47 1	1305 3	Y	-0-				-0-
12		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	46 1	1242 3	Y	-0-				-0-
01		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	50 1	1317 3	Y	-0-				-0-
02		1305 N	1209	-0-	-96	-0-	44 1	1165 3	Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7347 - 7933		
09		840 N	823	-0-	-17	-0-	28 1	795 3	Y	-0-				-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	31 1	879 3	Y	-0-				-0-
11		840 N	833	-0-	-7	-0-	30 1	803 3	Y	-0-				-0-
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	32 1	835 3	Y	-0-				-0-
01		899 N	608	-0-	-291	-0-	20 1	588 3	Y	-0-				-0-
02		812 N	608	-0-	-204	-0-	23 1	585 3	Y	-0-				-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003										TOTAL DEPTH	7861	PERF. 7215 - 7671		
09		3360 X	2660	-0-	-700	-0-	89 1	2571 2	N	-0-				-0-
10		3472 X	1773	-0-	-1699	-0-	61 1	1712 2	N	-0-				-0-
11		3360 X	1252	-0-	-2108	-0-	43 1	1209 2	N	-0-				-0-
12		3317 X	840	-0-	-2477	-0-	28 1	812 2	N	-0-				-0-
01		3317 X	659	-0-	-2658	-0-	22 1	637 2	N	-0-				-0-
02		2581 X	381	-0-	-2200	-0-	13 1	368 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7323 - 7840		
09		2640 N	2565	-0-	-75	-0-	89 1	2476 3	Y	-0-				-0-
10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	96 1	2616 3	Y	-0-				-0-
11		2550 N	2511	-0-	-39	-0-	91 1	2420 3	Y	-0-				-0-
12		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	98 1	2600 3	Y	-0-				-0-
01		2666 N	2620	-0-	-46	-0-	92 1	2528 3	Y	-0-				-0-
*02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	83 1	2363 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003										TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7343 - 7861		
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	41 1	1165 3	Y	-0-				24
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	44 1	1202 3	Y	-0-				-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45 1	1168 3	Y	-0-				-0-
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	46 1	1259 3	Y	-0-				-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	44 1	1237 3	Y	-0-				-0-
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	44 1	1158 3	Y	-0-				-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003										TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7022 - 7534		
09		720 N	607	-0-	-113	-0-	21 1	586 3	Y	-0-				-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	21 1	495 3	Y	-0-				-0-
11		630 N	584	-0-	-46	-0-	23 1	561 3	Y	-0-				-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	23 1	559 3	Y	-0-				-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	23 1	562 3	Y	-0-				-0-
02		522 N	136	-0-	-386	-0-	8 1	128 3	Y	-0-				-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7543 - 8116		
09		2940 X	2662	-0-	-278	-0-	57 1	2605 3	N	-0-				-0-
10		3038 X	2668	-0-	-370	-0-	63 1	2605 3	N	-0-				-0-
11		2880 X	2752	-0-	-128	-0-	66 1	2686 3	N	-0-				-0-
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	63 1	2577 3	N	-0-				-0-
01		2635 N	2506	-0-	-129	-0-	59 1	2447 3	N	-0-				-0-
02		2465 N	2163	-0-	-302	-0-	49 1	2114 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	194924	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7362 - 7842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		2130 N	2039	-0-	-91	-0-	49 1	1990 3	Y	-0-	-0-
10		2170 N	2069	-0-	-101	-0-	48 1	2021 3	Y	-0-	-0-
11		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	49 1	1936 3	Y	-0-	-0-
12		2108 N	2042	-0-	-66	-0-	49 1	1993 3	Y	-0-	-0-
01		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	47 1	1943 3	Y	-0-	-0-
02		1914 N	1873	-0-	-41	-0-	62 1	1811 3	Y	-0-	-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:	5	RRCID ->	194926	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6866 - 7280
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	76 1	2131 3	Y	-0-	40
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	74 1	2011 3	Y	-0-	40
11		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	66 1	1673 3	Y	-0-	40
12		2294 N	1776	-0-	-518	-0-	64 1	1712 3	Y	-0-	40
01		2077 N	1604	-0-	-473	-0-	56 1	1548 3	Y	-0-	40
02		1682 N	1604	-0-	-78	-0-	59 1	1545 3	Y	-0-	40

LOGAN-MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	194931	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7304 - 7738
09		6840 X	3485	-0-	-3355	-0-	122 1	3363 3	Y	-0-	70
10		6665 X	6597	-0-	-68	-0-	234 1	6363 3	Y	-0-	70
11		5910 X	5897	-0-	-13	-0-	215 1	5682 3	Y	-0-	70
12		6107 X	5853	-0-	-254	-0-	213 1	5640 3	Y	-0-	70
01		6169 X	6064	-0-	-105	-0-	220 1	5844 3	Y	-0-	70
02		5771 X	5598	-0-	-173	-0-	201 1	5389 3	Y	-0-	77
							8 9				

HADDOCK, E. L.		WELL #:	12	RRCID ->	194933	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7231 - 7676
09		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	224 1	6439 2	N	-0-	-0-
10		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	234 1	6601 2	N	-0-	-0-
11		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	225 1	6414 2	N	-0-	-0-
12		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	73 1	2093 2	N	-0-	-0-
01		13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	452 1	13095 2	N	-0-	-0-
*02		14708 X	14708	-0-	-0-	-0-	501 1	14207 2	N	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:	10	RRCID ->	194935	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7040 - 7490
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	115 1	3122 3	N	-0-	14
10		2666 X	1913	-0-	-753	-0-	72 1	1841 3	N	-0-	14
11		2580 X	1457	-0-	-1123	-0-	52 1	1405 3	N	-0-	14
12		2666 X	1471	-0-	-1195	-0-	55 1	1416 3	N	-0-	14
01		2666 X	1309	-0-	-1357	-0-	49 1	1260 3	N	-0-	14
*02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	104 1	2800 3	N	-0-	13

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	6	RRCID ->	194936	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7347 - 7829
09		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	77 1	2397 3	N	-0-	-0-
10		2604 N	2336	-0-	-268	-0-	76 1	2260 3	N	-0-	-0-
11		2520 N	2201	-0-	-319	-0-	76 1	2125 3	N	-0-	-0-
12		2542 N	2133	-0-	-409	-0-	75 1	2058 3	N	-0-	-0-
01		2325 N	2241	-0-	-84	-0-	75 1	2166 3	N	-0-	-0-
*02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	76 1	2137 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	194937	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8236 - 10249
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	701 1	2032 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	588 1	2324 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	716 1	2142 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	428 1	2093 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	615 1	1891 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	667 1	1588 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	8	RRCID ->	194938	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7649 - 8190
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	21 1	850 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	898	-0-	-1	-0-	24 1	874 3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	702	-0-	-168	-0-	17 1	685 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	592	-0-	-307	-0-	15 1	577 3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	669	-0-	-230	-0-	14 1	655 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	17 1	711 3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	16	RRCID ->	194943	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7486 - 8024
09	6450 X	6335	-0-	-115	-0-	141 1	6194 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6665 X	6510	-0-	-155	-0-	156 1	6354 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	6450 X	6269	-0-	-181	-0-	218 1	6051 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	6448 X	6269	-0-	-179	-0-	219 1	6050 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	201 1	5640 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6032 X	5310	-0-	-722	-0-	182 1	5128 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	7	RRCID ->	194945	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437 - 7961
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	90 1	2627 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	105 1	2939 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	91 1	2569 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	94 1	2685 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	95 1	2771 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	85 1	2525 3	N	-0-	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576		WELL #:	2	RRCID ->	194952	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8068 - 8774
09	8130 X	8000	-0-	-130	-0-	171 1	7829 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	192 1	8325 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	192 1	7942 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	199 1	8062 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	8153 X	8145	-0-	-8	-0-	192 1	7953 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	7627 X	7483	-0-	-144	-0-	172 1	7311 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	C 4	RRCID ->	194991	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7068 - 7320
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:	12	RRCID ->	194994	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6992 - 7428
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6000 X	5838	-0-	-162	-0-	129 1	5709 3	Y	-0-		-0-
10		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	142 1	5873 3	Y	-0-		-0-
11		5820 X	5748	-0-	-72	-0-	198 1	5550 3	Y	-0-		-0-
12		5921 X	5896	-0-	-25	-0-	206 1	5690 3	Y	-0-		-0-
01		5921 X	5884	-0-	-37	-0-	205 1	5679 3	Y	-0-		-0-
02		5539 X	5518	-0-	-21	-0-	190 1	5328 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330												
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	27 1	779 3	N	-0-		82
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	29 1	776 3	Y	-0-	64 1	18
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	30 1	845 3	Y	15	18 1	15
							17 9					
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	32 1	837 3	Y	-0-	13 1	2
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	30 1	809 3	Y	-0-		2
02		870 N	757	-0-	-113	-0-	29 1	728 3	Y	-0-		2

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530												
09		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	162 1	4446 3	Y	-0-		15
10		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	173 1	4525 3	Y	-0-		15
11		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	167 1	4278 3	Y	-0-		15
12		4774 X	4618	-0-	-156	-0-	172 1	4446 3	Y	-0-	8 1	7
01		4774 X	4550	-0-	-224	-0-	169 1	4381 3	Y	-0-		7
02		4466 X	4237	-0-	-229	-0-	154 1	4083 3	Y	-0-		7

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868												
09		570 N	480	-0-	-90	-0-	15 1	465 3	N	-0-		-0-
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	16 1	502 3	N	-0-		-0-
11		540 N	494	-0-	-46	-0-	16 1	478 3	N	-0-		-0-
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	18 1	472 3	N	-0-		-0-
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	20 1	499 3	N	-0-		-0-
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	16 1	469 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006										COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7034 - 7478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	142	1	3878	3	Y	-0-			-0-
10		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	146	1	3918	3	Y	-0-			-0-
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	146	1	3755	3	Y	-0-			-0-
12		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	150	1	3876	3	Y	-0-			-0-
01		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	146	1	3866	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
*02		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	140	1	3681	3	Y	-0-			-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007										COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	7403 - 7955
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	21	1	987	3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	3	Y	-0-			-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	Y	-0-			-0-
12		1054 N	972	-0-	-82	-0-	25	1	947	3	Y	-0-			-0-
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	25	1	923	3	Y	-0-			-0-
02		986 N	867	-0-	-119	-0-	23	1	844	3	Y	-0-			-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009										COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	7422 - 7956
09		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	35	1	1422	3	Y	-0-			-0-
10		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	32	1	1385	3	Y	-0-			-0-
11		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	39	1	1444	3	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	38	1	1435	3	Y	-0-			-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-			-0-
02		1421 N	1353	-0-	-68	-0-	32	1	1321	3	Y	-0-			-0-
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010										COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7633 - 8165
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	110	1	3206	3	N	-0-			-0-
10		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3380	3	N	-0-			-0-
11		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	114	1	3082	3	N	-0-			-0-
12		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	122	1	3394	3	N	-0-			-0-
01		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	118	1	3280	3	N	-0-			-0-
*02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	107	1	3134	3	N	-0-			-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011										COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7446 - 7990
09		2220 N	2116	-0-	-104	-0-	49	1	2067	3	N	-0-			-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	54	1	2156	3	N	-0-			-0-
11		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	56	1	2060	3	N	-0-			-0-
*12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	54	1	2181	3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	52	1	2091	3	N	-0-			-0-
02		2059 N	1996	-0-	-63	-0-	48	1	1948	3	N	-0-			-0-
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012										COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	7489 - 8057
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	32	1	1337	3	Y	-0-			-0-
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	Y	-0-			-0-
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	35	1	1430	3	Y	-0-			-0-
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	38	1	1500	3	Y	-0-			-0-
02		1305 N	1292	-0-	-13	-0-	32	1	1260	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003										TOTAL DEPTH	8766	PERF. 7856 -	8650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	66 1	1800 2	Y	-0-				-0-
10		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	67 1	1774 2	Y	-0-				-0-
11		1800 N	1762	-0-	-38	-0-	64 1	1698 2	Y	-0-				-0-
12		1891 N	1740	-0-	-151	-0-	68 1	1672 2	Y	-0-				-0-
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	71 1	1875 2	Y	-0-				-0-
02		1711 N	1641	-0-	-70	-0-	58 1	1583 2	Y	-0-				-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003										TOTAL DEPTH	8742	PERF. 7896 -	8596	
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	188 1	5089 2	Y	-0-				-0-
10		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	189 1	5027 2	Y	-0-				-0-
11		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	178 1	4737 2	Y	-0-				-0-
12		5425 X	5229	-0-	-196	-0-	205 1	5024 2	Y	-0-				-0-
01		5425 X	5038	-0-	-387	-0-	185 1	4853 2	Y	-0-				-0-
02		5075 X	4838	-0-	-237	-0-	172 1	4666 2	Y	-0-				-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7774 -	8470	
09		12900 X	7924	-0-	-4976	-0-	171 1	7753 3	Y	-0-				-0-
10		10354 X	8624	-0-	-1730	-0-	198 1	8426 3	Y	-0-				-0-
11		10020 X	7528	-0-	-2492	-0-	182 1	7346 3	Y	-0-				-0-
12		8060 X	7024	-0-	-1036	-0-	165 1	6859 3	Y	-0-				-0-
01		8060 X	6762	-0-	-1298	-0-	154 1	6608 3	Y	-0-				-0-
02		7540 X	6724	-0-	-816	-0-	155 1	6569 3	Y	-0-				-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002										TOTAL DEPTH	8642	PERF. 7800 -	8445	
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	28 1	1311 3	Y	-0-				-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	40 1	1728 3	Y	-0-				-0-
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	53 1	1472 3	Y	-0-				-0-
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	52 1	1445 3	Y	-0-				-0-
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	45 1	1296 3	Y	-0-				-0-
*02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	31 1	1162 3	Y	-0-				-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7050 -	9105	
09		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	902 1	7665 3	Y	4				13
							4 9							
10		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	922 1	7349 3	Y	2				15
							2 9							
11		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	881 1	6537 3	Y	2				17
							2 9							
12		8184 X	6900	-0-	-1284	-0-	870 1	6011 3	Y	17				34
							19 9							
01		8184 X	7640	-0-	-544	-0-	887 1	6752 3	Y	1				35
							1 9							
02		7656 X	7284	-0-	-372	-0-	847 1	6437 3	Y	-0-				35

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7489 -	8059	
09		4230 X	3952	-0-	-278	-0-	130 1	3822 3	Y	-0-				-0-
10		4340 X	3835	-0-	-505	-0-	134 1	3701 3	Y	-0-				-0-
11		4230 X	3890	-0-	-340	-0-	135 1	3755 3	Y	-0-				-0-
12		4278 X	4137	-0-	-141	-0-	148 1	3989 3	Y	-0-				-0-
01		4278 X	4176	-0-	-102	-0-	148 1	4028 3	Y	-0-				-0-
*02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	130 1	3754 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
VITITOW, MYRT		WELL #:	3	RRCID ->	195320	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7119 - 7658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		923 N	923	-0-	-0-	34 1	889 3	Y	-0-		-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	36 1	964 3	Y	-0-		-0-
11		910 N	910	-0-	-0-	36 1	874 3	Y	-0-		-0-
12		961 N	872	-0-	-89	32 1	840 3	Y	-0-		-0-
01		992 N	830	-0-	-162	30 1	800 3	Y	-0-		-0-
02		870 N	772	-0-	-98	29 1	743 3	Y	-0-		-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	4	RRCID ->	195325	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7334 - 7663
09		900 N	834	-0-	-66	28 1	806 3	N	-0-		-0-
10		899 N	890	-0-	-9	31 1	859 3	N	-0-		-0-
11		870 N	856	-0-	-14	31 1	825 3	N	-0-		-0-
12		872 N	872	-0-	-0-	28 1	844 3	N	-0-		-0-
01		899 N	865	-0-	-34	31 1	834 3	N	-0-		-0-
02		841 N	812	-0-	-29	24 1	788 3	N	-0-		-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	6	RRCID ->	195326	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7331 - 7724
09		1050 N	1017	-0-	-33	34 1	983 3	N	-0-		-0-
10		1706 N	1706	-0-	-0-	54 1	1652 3	N	-0-		-0-
11		1544 N	1544	-0-	-0-	54 1	1490 3	N	-0-		-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0-	57 1	1645 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	1531	-0-	-174	51 1	1480 3	N	-0-		-0-
02		1479 N	879	-0-	-600	31 1	848 3	N	-0-		-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	5	RRCID ->	195327	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7378 - 7821
09		7175 X	7175	-0-	-0-	224 1	6951 3	N	-0-		-0-
10		6951 X	6951	-0-	-0-	226 1	6725 3	N	-0-		-0-
11		6491 X	6491	-0-	-0-	216 1	6275 3	N	-0-		-0-
12		7316 X	6190	-0-	-1126	209 1	5981 3	N	-0-		-0-
01		7316 X	6152	-0-	-1164	203 1	5949 3	N	-0-		-0-
02		6844 X	5570	-0-	-1274	184 1	5386 3	N	-0-		-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	5	RRCID ->	195351	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7336 - 7838
09		2250 N	2085	-0-	-165	68 1	2017 3	Y	-0-		-0-
10		2325 N	2096	-0-	-229	74 1	2022 3	Y	-0-		-0-
11		2220 N	1973	-0-	-247	67 1	1906 3	Y	-0-		-0-
12		2170 N	1758	-0-	-412	64 1	1694 3	Y	-0-		-0-
01		2108 N	1689	-0-	-419	62 1	1627 3	Y	-0-		-0-
02		1914 N	1766	-0-	-148	60 1	1706 3	Y	-0-		-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	C 2	RRCID ->	195353	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7293 - 7524
09		952 N	952	-0-	-0-	53 1	899 2	N	-0-		-0-
10		2702 N	2702	-0-	-0-	134 1	2568 2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	4625	-0-	1625	282 1	4343 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	4431	-0-	1331	235 1	4196 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	3944	-0-	844	181 1	3763 2	N	-0-		-0-
*02		8932 X	5132	-0-	-3800	280 1	4852 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	C 3	RRCID ->	195354	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7248 - 7487
09		780 N	573	-0-	-207	32 1	541 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	59 1	1119 2	N	-0-		-0-
*11		1949 N	1949	-0-	-0-	119 1	1830 2	N	-0-		-0-
*12		1929 N	1929	-0-	-0-	102 1	1827 2	N	-0-		-0-
01		1823 N	1823	-0-	-0-	84 1	1739 2	N	-0-		-0-
*02		2218 N	2218	-0-	-0-	121 1	2097 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	100 1	4638 3	Y		-0-	-0-
10		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	111 1	4619 3	Y		-0-	-0-
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	114 1	4466 3	Y		-0-	-0-
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	113 1	4569 3	Y		-0-	-0-
01		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	119 1	4893 3	Y		-0-	-0-
*02		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	154 1	4624 3	Y		-0-	-0-
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721												
09		1140 N	1136	-0-	-4	-0-	41 1	1095 3	Y		-0-	-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	50 1	1195 3	Y		-0-	-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	50 1	1196 3	Y		-0-	-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	45 1	1168 3	Y		-0-	-0-
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	49 1	1243 3	Y		-0-	-0-
*02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	44 1	1140 3	Y		-0-	-0-
VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948												
09		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	851 1	4298 3	N		-0-	177
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	884 1	4418 3	N		20	197
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	751 1	2947 3	N	19	193 1	23
12		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	846 1	3362 3	N		-0-	23
01		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	863 1	3729 3	N		-0-	23
*02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	806 1	3510 3	N		-0-	23
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320												
09		4770 X	3420	-0-	-1350	-0-	124 1	3296 2	N		-0-	-0-
10		4557 X	3370	-0-	-1187	-0-	123 1	3247 2	N		-0-	-0-
11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	196 1	4770 2	N		-0-	-0-
12		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	160 1	4645 2	N		-0-	-0-
01		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	147 1	4206 2	N		-0-	-0-
*02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	151 1	4361 2	N		-0-	-0-
PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775												
09		5880 X	5077	-0-	-803	-0-	161 1	4916 3	Y		-0-	-0-
10		5735 X	5196	-0-	-539	-0-	173 1	5023 3	Y		-0-	-0-
11		5550 X	4811	-0-	-739	-0-	162 1	4649 3	Y		-0-	-0-
12		5332 X	4928	-0-	-404	-0-	170 1	4758 3	Y		-0-	-0-
01		5301 X	4962	-0-	-339	-0-	164 1	4798 3	Y		-0-	-0-
*02		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	162 1	4850 3	Y		-0-	-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471												
09		7200 X	6618	-0-	-582	-0-	222 1	6396 2	N		-0-	-0-
10		7068 X	6814	-0-	-254	-0-	234 1	6580 2	N		-0-	-0-
11		6780 X	6365	-0-	-415	-0-	217 1	6148 2	N		-0-	-0-
12		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	223 1	6401 2	N		-0-	-0-
01		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	215 1	6244 2	N		-0-	-0-
*02		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	210 1	5948 2	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	8268	PERF. 7443 - 7892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1710 N	622	-0-	-1088	-0-	21 1	601 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1543	-0-	-224	-0-	53 1	1490 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1551	-0-	-129	-0-	53 1	1498 2	N	-0-			-0-
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	55 1	1589 2	N	-0-			-0-
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	58 1	1666 2	N	-0-			-0-
*02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	60 1	1686 2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7750 - 8442	
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	99 1	4405 3	Y	-0-			-0-
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	103 1	4288 3	Y	-0-			-0-
11		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	106 1	4168 3	Y	-0-			-0-
12		4340 X	4296	-0-	-44	-0-	105 1	4191 3	Y	-0-			-0-
01		4340 X	4322	-0-	-18	-0-	101 1	4221 3	Y	-0-			-0-
02		4060 X	4037	-0-	-23	-0-	97 1	3940 3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7530 - 8136	
09		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	164 1	4719 3	Y	-0-			-0-
10		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	171 1	4840 3	Y	-0-			-0-
11		4830 X	4821	-0-	-9	-0-	172 1	4649 3	Y	-0-			-0-
12		5115 X	4944	-0-	-171	-0-	176 1	4768 3	Y	-0-			-0-
01		5084 X	4911	-0-	-173	-0-	174 1	4737 3	Y	-0-			-0-
02		4727 X	4561	-0-	-166	-0-	159 1	4402 3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7185 - 7498	
09		2400 N	2392	-0-	-8	-0-	80 1	2312 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2467	-0-	-13	-0-	85 1	2382 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2343	-0-	-57	-0-	80 1	2263 2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2373	-0-	-107	-0-	80 1	2293 2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2421	-0-	-59	-0-	81 1	2340 2	N	-0-			-0-
02		2262 N	2252	-0-	-10	-0-	77 1	2175 2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7736 - 8380	
09		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	36 1	1632 3	Y	-0-			-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	40 1	1650 3	Y	-0-			-0-
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	41 1	1646 3	Y	-0-			-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	44 1	1732 3	Y	-0-			-0-
01		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	40 1	1604 3	Y	-0-			-0-
*02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	39 1	1564 3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7776 - 8430	
09		1230 N	1050	-0-	-180	-0-	21 1	1029 3	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1082	-0-	-220	-0-	24 1	1058 3	Y	-0-			-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	30 1	1110 3	Y	-0-			-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	46 1	1212 3	Y	-0-			-0-
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43 1	1188 3	Y	-0-			-0-
02		1102 N	986	-0-	-116	-0-	24 1	962 3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7749 - 8449	
09		3000 N	11410	-0-	8410	8410	250 1	11160 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	19810	-0-	16710	25120	461 1	19349 3	N	-0-			-0-
*11		3000 N	14639	-0-	11639	36759	361 1	14278 3	N	-0-			-0-
12		49715 X	12956	-0-	-36759	-0-	312 1	12644 3	N	-0-			-0-
01		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	277 1	11406 3	N	-0-			-0-
*02		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	254 1	10696 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	5266	3	Y	-0-
10		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	5456	3	Y	-0-
11		5430 X	5333	-0-	-97	-0-	-0-	198	1	5135	3	Y	-0-
12		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	5210	3	Y	-0-
01		5394 X	5233	-0-	-161	-0-	-0-	193	1	5040	3	Y	-0-
*02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	4876	3	Y	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046													
09		6540 X	6301	-0-	-239	-0-	-0-	212	1	6089	3	Y	-0-
10		6758 X	6484	-0-	-274	-0-	-0-	228	1	6256	3	Y	-0-
11		6360 X	6327	-0-	-33	-0-	-0-	225	1	6102	3	Y	-0-
12		6510 X	6446	-0-	-64	-0-	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-
01		6510 X	6391	-0-	-119	-0-	-0-	223	1	6168	3	Y	-0-
02		6090 X	5998	-0-	-92	-0-	-0-	209	1	5789	3	Y	-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444													
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3290	3	Y	-0-
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3125	3	Y	-0-
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3019	3	Y	-0-
12		3410 X	3108	-0-	-302	-0-	-0-	74	1	3034	3	Y	-0-
01		3410 X	2998	-0-	-412	-0-	-0-	72	1	2926	3	Y	-0-
02		3190 X	2645	-0-	-545	-0-	-0-	64	1	2581	3	Y	-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251													
09		3960 X	3710	-0-	-250	-0-	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-
10		4092 X	3753	-0-	-339	-0-	-0-	88	1	3665	3	Y	-0-
11		3810 X	3719	-0-	-91	-0-	-0-	90	1	3629	3	Y	-0-
12		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	-0-	132	1	3599	3	Y	-0-
01		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	-0-	126	1	3558	3	Y	-0-
02		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	-0-	80	1	3320	3	Y	-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642													
09		4830 X	3878	-0-	-952	-0-	-0-	130	1	3748	2	N	-0-
10		4991 X	4128	-0-	-863	-0-	-0-	142	1	3986	2	N	-0-
11		4500 X	4006	-0-	-494	-0-	-0-	136	1	3870	2	N	-0-
12		4526 X	3629	-0-	-897	-0-	-0-	122	1	3507	2	N	-0-
01		4526 X	3387	-0-	-1139	-0-	-0-	113	1	3274	2	N	-0-
02		3857 X	3040	-0-	-817	-0-	-0-	104	1	2936	2	N	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281													
09		7050 X	7041	-0-	-9	-0-	-0-	162	1	6879	3	Y	-0-
10		7285 X	7250	-0-	-35	-0-	-0-	172	1	7078	3	Y	-0-
11		7050 X	6957	-0-	-93	-0-	-0-	243	1	6714	3	Y	-0-
12		7254 X	7103	-0-	-151	-0-	-0-	251	1	6852	3	Y	-0-
01		7254 X	7148	-0-	-106	-0-	-0-	249	1	6899	3	Y	-0-
02		6786 X	6649	-0-	-137	-0-	-0-	227	1	6422	3	Y	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406													
09		5160 X	4903	-0-	-257	-0-	-0-	165	1	4738	2	N	-0-
10		5115 X	5071	-0-	-44	-0-	-0-	174	1	4897	2	N	-0-
11		4860 X	4828	-0-	-32	-0-	-0-	164	1	4664	2	N	-0-
12		5053 X	4784	-0-	-269	-0-	-0-	161	1	4623	2	N	-0-
01		5084 X	4715	-0-	-369	-0-	-0-	157	1	4558	2	N	-0-
02		4756 X	4426	-0-	-330	-0-	-0-	151	1	4275	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2340 N	2150	-0-	-190	-0-	74 1	2076 3	N	-0-			13
10		2418 N	2249	-0-	-169	-0-	80 1	2169 3	N	-0-			13
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	88 1	2238 3	N	-0-			13
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	87 1	2259 3	N	-0-			13
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	85 1	2218 3	N	-0-			13
02		2262 N	2201	-0-	-61	-0-	81 1	2120 3	N	-0-			13

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432													
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	117 1	3378 2	N	-0-			-0-
10		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	125 1	3521 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	112 1	3188 2	N	-0-			-0-
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	117 1	3365 2	N	-0-			-0-
01		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	119 1	3451 2	N	-0-			-0-
*02		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	107 1	3025 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455													
09		6450 X	5707	-0-	-743	-0-	192 1	5515 2	N	-0-			-0-
10		6572 X	5905	-0-	-667	-0-	203 1	5702 2	N	-0-			-0-
11		6240 X	5556	-0-	-684	-0-	189 1	5367 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5508	-0-	-382	-0-	185 1	5323 2	N	-0-			-0-
01		5890 X	5406	-0-	-484	-0-	180 1	5226 2	N	-0-			-0-
02		5510 X	5079	-0-	-431	-0-	173 1	4906 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456													
09		4350 X	3949	-0-	-401	-0-	133 1	3816 2	N	-0-			-0-
10		4216 X	4156	-0-	-60	-0-	143 1	4013 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	3989	-0-	-91	-0-	135 1	3854 2	N	-0-			-0-
12		4185 X	4084	-0-	-101	-0-	137 1	3947 2	N	-0-			-0-
01		4154 X	3905	-0-	-249	-0-	130 1	3775 2	N	-0-			-0-
02		3886 X	3455	-0-	-431	-0-	118 1	3337 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434													
09		5520 X	5030	-0-	-490	-0-	169 1	4861 2	N	-0-			-0-
10		5611 X	5132	-0-	-479	-0-	176 1	4956 2	N	-0-			-0-
11		6180 X	5017	-0-	-1163	-0-	170 1	4847 2	N	-0-			-0-
12		5394 X	5323	-0-	-71	-0-	179 1	5144 2	N	-0-			-0-
01		5394 X	5245	-0-	-149	-0-	175 1	5070 2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4514	-0-	-358	-0-	154 1	4360 2	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850													
09		5610 X	5257	-0-	-353	-0-	172 1	5085 3	Y	-0-			-0-
10		5797 X	5501	-0-	-296	-0-	191 1	5310 3	Y	-0-			-0-
11		5610 X	5300	-0-	-310	-0-	187 1	5113 3	Y	-0-			-0-
12		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	193 1	5246 3	Y	-0-			-0-
01		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	192 1	5305 3	Y	-0-			-0-
*02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	180 1	4908 3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588													
09		3750 X	3484	-0-	-266	-0-	117 1	3367 2	N	-0-			-0-
10		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	132 1	3706 2	N	-0-			-0-
11		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	137 1	3896 2	N	-0-			-0-
12		3379 X	399	-0-	-2980	-0-	13 1	386 2	N	-0-			-0-
01		3379 X	2162	-0-	-1217	-0-	72 1	2090 2	N	-0-			-0-
*02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	123 1	3479 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HADDOCK, E. L.		WELL #:	9	RRCID ->	195972	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7195 - 7648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	119 1	3412 2	N	-0-	-0-
10		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	125 1	3531 2	N	-0-	-0-
11		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	118 1	3360 2	N	-0-	-0-
12		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	118 1	3397 2	N	-0-	-0-
01		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	122 1	3548 2	N	-0-	-0-
*02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	119 1	3375 2	N	-0-	-0-

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	4	RRCID ->	195979	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	7516 - 8061
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	48 1	2076 2	N	-0-	-0-
10		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	75 1	2103 2	N	-0-	-0-
11		2160 N	2024	-0-	-136	-0-	46 1	1978 2	N	-0-	-0-
12		2201 N	2092	-0-	-109	-0-	47 1	2045 2	N	-0-	-0-
01		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	71 1	2065 2	N	-0-	-0-
*02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	67 1	1902 2	N	-0-	-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	11	RRCID ->	195998	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7200 - 7646
09		4830 X	4580	-0-	-250	-0-	154 1	4426 2	N	-0-	-0-
10		4991 X	4806	-0-	-185	-0-	165 1	4641 2	N	-0-	-0-
11		4800 X	4407	-0-	-393	-0-	150 1	4257 2	N	-0-	-0-
12		4743 X	4689	-0-	-54	-0-	158 1	4531 2	N	-0-	-0-
01		4805 X	4551	-0-	-254	-0-	152 1	4399 2	N	-0-	-0-
02		4495 X	3962	-0-	-533	-0-	135 1	3827 2	N	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	12	RRCID ->	196005	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7449 - 7974
09		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	161 1	4869 3	N	-0-	-0-
10		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	173 1	5178 3	N	-0-	-0-
11		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	169 1	4840 3	N	-0-	-0-
12		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	179 1	5076 3	N	-0-	-0-
01		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	182 1	5180 3	N	-0-	-0-
*02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	169 1	5010 3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:	11	RRCID ->	196006	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7133 - 7610
09		5010 X	4733	-0-	-277	-0-	169 1	4564 3	N	-0-	155
10		5177 X	4534	-0-	-643	-0-	166 1	4368 3	N	-0-	155
11		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	167 1	4250 3	N	-0-	155
12		4898 X	4640	-0-	-258	-0-	176 1	4464 3	N	-0-	155
01		4898 X	4740	-0-	-158	-0-	176 1	4564 3	N	-0-	155
*02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	170 1	4464 3	N	-0-	112

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	196008	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7050 - 7446
09		13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	453 1	13189 3	N	-0-	-0-
10		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	466 1	13141 3	N	-0-	-0-
11		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	450 1	12231 3	N	-0-	-0-
12		14198 X	12804	-0-	-1394	-0-	453 1	12351 3	N	-0-	-0-
01		14198 X	12338	-0-	-1860	-0-	428 1	11910 3	N	-0-	-0-
02		13195 X	11139	-0-	-2056	-0-	383 1	10756 3	N	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D"		WELL #:	2	RRCID ->	196203	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 - 10000
09		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	477 1	2827 2	N	-0-	-0-
10		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	863 1	4238 2	N	-0-	-0-
11		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	770 1	3976 2	N	-0-	-0-
12		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	847 1	3855 2	N	-0-	-0-
01		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	829 1	3792 2	N	-0-	-0-
*02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	789 1	3468 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	62 1	1612 2	N	-0-				-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	64 1	1716 2	N	-0-				-0-
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	66 1	1635 2	N	-0-				-0-
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	62 1	1723 2	N	-0-				-0-
01		1767 N	1016	-0-	-751	-0-	36 1	980 2	N	-0-				-0-
02		1653 N	1182	-0-	-471	-0-	43 1	1139 2	N	-0-				-0-
BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591														
09		1770 N	1693	-0-	-77	-0-	62 1	1631 2	N	-0-				-0-
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	61 1	1828 2	N	-0-				-0-
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	60 1	1755 2	N	-0-				-0-
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	61 1	1804 2	N	-0-				-0-
01		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	61 1	1772 2	N	-0-				-0-
*02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	69 1	1807 2	N	-0-				-0-
NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522														
09		4980 X	4714	-0-	-266	-0-	168 1	4546 2	Y	-0-				-0-
10		5146 X	5013	-0-	-133	-0-	182 1	4831 2	Y	-0-				-0-
11		4980 X	4685	-0-	-295	-0-	170 1	4515 2	Y	-0-				-0-
12		4991 X	4784	-0-	-207	-0-	188 1	4596 2	Y	-0-				-0-
01		4991 X	4670	-0-	-321	-0-	171 1	4499 2	Y	-0-				-0-
02		4669 X	4378	-0-	-291	-0-	156 1	4222 2	Y	-0-				-0-
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393														
09		3000 N	3028	-0-	28	28	108 1	2920 2	N	-0-				-0-
10		2547 N	2519	-0-	-28	-0-	91 1	2428 2	N	-0-				-0-
11		2460 N	2404	-0-	-56	-0-	87 1	2317 2	N	-0-				-0-
12		2976 X	2514	-0-	-462	-0-	99 1	2415 2	N	-0-				-0-
01		2976 X	2452	-0-	-524	-0-	90 1	2362 2	N	-0-				-0-
02		2784 X	2277	-0-	-507	-0-	81 1	2196 2	N	-0-				-0-
NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551														
09		5370 X	5227	-0-	-143	-0-	186 1	5041 2	Y	-0-				-0-
10		5518 X	5279	-0-	-239	-0-	191 1	5088 2	Y	-0-				-0-
11		5340 X	5004	-0-	-336	-0-	182 1	4822 2	Y	-0-				-0-
12		5518 X	5166	-0-	-352	-0-	203 1	4963 2	Y	-0-				-0-
01		5456 X	4964	-0-	-492	-0-	182 1	4782 2	Y	-0-				-0-
02		5046 X	4013	-0-	-1033	-0-	143 1	3870 2	Y	-0-				-0-
JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250														
09		4050 X	3704	-0-	-346	-0-	127 1	3577 2	N	-0-				-0-
10		4061 X	3686	-0-	-375	-0-	126 1	3560 2	N	-0-				-0-
11		3930 X	3459	-0-	-471	-0-	135 1	3324 2	N	-0-				-0-
12		3782 X	3363	-0-	-419	-0-	109 1	3254 2	N	-0-				-0-
01		3782 X	3353	-0-	-429	-0-	113 1	3240 2	N	-0-				-0-
*02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	120 1	3440 2	N	-0-				-0-
TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172														
09		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	31 1	1168 2	N	-0-				-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	36 1	1261 2	N	-0-				-0-
11		1230 N	1140	-0-	-90	-0-	34 1	1106 2	N	-0-				-0-
12		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	32 1	1110 2	N	-0-				-0-
01		1302 N	1170	-0-	-132	-0-	33 1	1137 2	N	-0-				-0-
*02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	39 1	1119 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003											TOTAL DEPTH	7478	PERF.	6986	-	7270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		1170 N	1087	-0-	-83	-0-	31 1	1056 2	N	-0-			-0-			
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	37 1	1262 2	N	-0-			-0-			
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	49 1	1158 2	N	-0-			-0-			
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	32 1	1183 2	N	-0-			-0-			
01		1302 N	1200	-0-	-102	-0-	33 1	1167 2	N	-0-			-0-			
02		1160 N	1088	-0-	-72	-0-	29 1	1059 2	N	-0-			-0-			

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003											TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7044	-	7313
09		3990 X	3585	-0-	-405	-0-	121 1	3464 2	N	-0-			-0-			
10		4030 X	3571	-0-	-459	-0-	123 1	3448 2	N	-0-			-0-			
11		3840 X	3600	-0-	-240	-0-	137 1	3463 2	N	-0-			-0-			
12		3875 X	3634	-0-	-241	-0-	118 1	3516 2	N	-0-			-0-			
01		3875 X	3576	-0-	-299	-0-	127 1	3449 2	N	-0-			-0-			
02		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	122 1	3240 2	N	-0-			-0-			

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003											TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6756	-	6982
09		2520 X	1524	-0-	-996	-0-	53 1	1471 2	N	-0-			-0-			
10		2356 X	1448	-0-	-908	-0-	50 1	1398 2	N	-0-			-0-			
11		1950 X	1394	-0-	-556	-0-	55 1	1339 2	N	-0-			-0-			
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	45 1	1349 2	N	-0-			-0-			
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	49 1	1452 2	N	-0-			-0-			
*02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	49 1	1394 2	N	-0-			-0-			

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003											TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7040	-	7303
09		4680 X	4562	-0-	-118	-0-	160 1	4402 2	N	-0-			-0-			
10		4836 X	4706	-0-	-130	-0-	162 1	4544 2	N	-0-			-0-			
11		4680 X	4415	-0-	-265	-0-	173 1	4242 2	N	-0-			-0-			
12		4557 X	4466	-0-	-91	-0-	146 1	4320 2	N	-0-			-0-			
01		4557 X	4516	-0-	-41	-0-	149 1	4367 2	N	-0-			-0-			
02		4263 X	4118	-0-	-145	-0-	139 1	3979 2	N	-0-			-0-			

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002											TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7116	-	7448
09		1620 N	1460	-0-	-160	-0-	49 1	1411 2	N	-0-			-0-			
10		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	52 1	1463 2	N	-0-			-0-			
11		1530 N	1391	-0-	-139	-0-	47 1	1344 2	N	-0-			-0-			
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	53 1	1517 2	N	-0-			-0-			
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	52 1	1495 2	N	-0-			-0-			
*02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	50 1	1422 2	N	-0-			-0-			

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003											TOTAL DEPTH	7527	PERF.	6999	-	7328
09		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	133 1	3836 2	N	-0-			-0-			
10		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	135 1	3814 2	N	-0-			-0-			
11		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	134 1	3779 2	N	-0-			-0-			
12		4092 X	3424	-0-	-668	-0-	115 1	3309 2	N	-0-			-0-			
01		4092 X	3774	-0-	-318	-0-	126 1	3648 2	N	-0-			-0-			
02		3828 X	3370	-0-	-458	-0-	115 1	3255 2	N	-0-			-0-			

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003											TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6957	-	7310
09		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	187 1	5372 2	N	-0-			-0-			
10		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	196 1	5530 2	N	-0-			-0-			
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	131 1	3701 2	N	-0-			-0-			
12		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	180 1	5180 2	N	-0-			-0-			
01		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	193 1	5603 2	N	-0-			-0-			
*02		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	178 1	5045 2	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	196414	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7130	-	7530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09		901 N	901	-0-	-0-	30 1	871 2	N	-0-				-0-
10		961 N	872	-0-	-89	30 1	842 2	N	-0-				-0-
11		930 N	908	-0-	-22	31 1	877 2	N	-0-				-0-
12		930 N	872	-0-	-58	29 1	843 2	N	-0-				-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	29 1	852 2	N	-0-				-0-
02		870 N	825	-0-	-45	28 1	797 2	N	-0-				-0-

HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:	1	RRCID ->	196417	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7202	-	7613
09		4343 X	4343	-0-	-0-	146 1	4197 2	N	-0-				-0-
10		2883 X	2865	-0-	-18	98 1	2767 2	N	-0-				-0-
11		3172 X	3172	-0-	-0-	108 1	3064 2	N	-0-				-0-
12		3342 X	3342	-0-	-0-	112 1	3230 2	N	-0-				-0-
01		4423 X	4423	-0-	-0-	148 1	4275 2	N	-0-				-0-
*02		6858 X	6858	-0-	-0-	234 1	6624 2	N	-0-				-0-

SANDEFUR, R. V.		WELL #:	2	RRCID ->	196422	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8135	-	9792
09		3316 X	3316	-0-	-0-	110 1	3206 2	N	-0-				-0-
10		3478 X	3478	-0-	-0-	103 1	3375 2	N	-0-				-0-
11		3390 X	3000	-0-	-390	93 1	2907 2	N	-0-				-0-
12		3503 X	3354	-0-	-149	96 1	3258 2	N	-0-				-0-
01		3503 X	3248	-0-	-255	97 1	3151 2	N	-0-				-0-
02		3248 X	2868	-0-	-380	76 1	2792 2	N	-0-				-0-

LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	196423	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7177	-	7614
09		7080 X	5124	-0-	-1956	172 1	4952 2	N	-0-				-0-
10		7037 X	6291	-0-	-746	216 1	6075 2	N	-0-				-0-
11		6450 X	5692	-0-	-758	193 1	5499 2	N	-0-				-0-
12		6479 X	4369	-0-	-2110	147 1	4222 2	N	-0-				-0-
01		7224 X	7224	-0-	-0-	241 1	6983 2	N	-0-				-0-
*02		6057 X	6057	-0-	-0-	207 1	5850 2	N	-0-				-0-

LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	196424	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7162	-	7599
09		5640 X	5123	-0-	-517	172 1	4951 2	N	-0-				-0-
10		5828 X	5701	-0-	-127	196 1	5505 2	N	-0-				-0-
11		5370 X	3233	-0-	-2137	110 1	3123 2	N	-0-				-0-
12		5301 X	938	-0-	-4363	32 1	906 2	N	-0-				-0-
01		5301 X	3911	-0-	-1390	130 1	3781 2	N	-0-				-0-
02		4959 X	3531	-0-	-1428	120 1	3411 2	N	-0-				-0-

SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	196426	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7096	-	7522
09		994 N	994	-0-	-0-	33 1	961 2	N	-0-				-0-
10		1000 N	1000	-0-	-0-	34 1	966 2	N	-0-				-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	33 1	942 2	N	-0-				-0-
12		1023 N	969	-0-	-54	33 1	936 2	N	-0-				-0-
01		992 N	954	-0-	-38	32 1	922 2	N	-0-				-0-
02		928 N	881	-0-	-47	30 1	851 2	N	-0-				-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	196427	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6694	-	7052
09		9972 X	9972	-0-	-0-	336 1	9636 3	N	-0-				-0-
10		9553 X	9553	-0-	-0-	332 1	9221 3	N	-0-				-0-
11		8589 X	8589	-0-	-0-	307 1	8282 3	N	-0-				-0-
12		10819 X	8365	-0-	-2454	300 1	8065 3	N	-0-				-0-
01		10819 X	8019	-0-	-2800	280 1	7739 3	N	-0-				-0-
02		9628 X	7130	-0-	-2498	242 1	6888 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2760 N	1656	-0-	-1104	-0-	54 1	1602 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	59 1	1686 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	54 1	1507 3	N	-0-			-0-
12		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	61 1	1739 3	N	-0-			-0-
01		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	62 1	1737 3	N	-0-			-0-
*02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	54 1	1631 3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107													
09		1320 N	1159	-0-	-161	-0-	26 1	1133 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	43 1	1210 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1193	-0-	-37	-0-	41 1	1152 2	N	-0-			-0-
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	29 1	1244 2	N	-0-			-0-
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	44 1	1285 2	N	-0-			-0-
*02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	43 1	1205 2	N	-0-			-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404													
09		3090 X	2758	-0-	-332	-0-	132 1	2614 3	Y	11			121
							12 9						
10		3193 X	2939	-0-	-254	-0-	146 1	2779 3	Y	13			134
							14 9						
11		2940 X	2737	-0-	-203	-0-	139 1	2587 3	Y	10			144
							11 9						
12		2883 X	2866	-0-	-17	-0-	144 1	2701 3	Y	19			163
							21 9						
01		2945 X	2541	-0-	-404	-0-	128 1	2372 3	Y	37	187 1		13
							41 9						
*02		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	128 1	2512 3	Y	-0-			13

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550													
09		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	190 1	5455 2	N	-0-			-0-
10		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	199 1	5597 2	N	-0-			-0-
11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	172 1	4887 2	N	-0-			-0-
12		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	170 1	4879 2	N	-0-			-0-
01		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	178 1	5161 2	N	-0-			-0-
*02		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	167 1	4733 2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904													
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	28 1	1296 3	N	-0-			-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	32 1	1269 3	N	-0-			-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	34 1	1389 3	N	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30 1	1327 3	N	-0-			-0-
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	33 1	1395 3	N	-0-			-0-
*02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 1	1315 3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151													
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	27 1	1108 3	N	-0-			-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	30 1	1124 3	N	-0-			-0-
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31 1	1118 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	28 1	1146 3	N	-0-			-0-
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26 1	1160 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1088	-0-	-14	-0-	25 1	1063 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	76	1	2191	2	N	-0-		-0-
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	2	N	-0-		-0-
11		2070 N	2031	-0-	-39	-0-	69	1	1962	2	N	-0-		-0-
12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	91	1	2602	2	N	-0-		-0-
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	N	-0-		-0-
*02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2246	2	N	-0-		-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960														
09		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	89	1	2333	3	Y	-0-		-0-
10		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	58	1	1501	3	Y	-0-		-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-		-0-
12		2449 N	1336	-0-	-1113	-0-	50	1	1286	3	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1301	-0-	-249	-0-	49	1	1252	3	Y	-0-		-0-
02		1276 N	1250	-0-	-26	-0-	44	1	1206	3	Y	-0-		-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052														
09		660 N	645	-0-	-15	-0-	21	1	624	3	Y	-0-		-0-
10		651 N	629	-0-	-22	-0-	22	1	607	3	Y	-0-		-0-
11		660 N	506	-0-	-154	-0-	16	1	490	3	Y	-0-		-0-
12		620 N	515	-0-	-105	-0-	19	1	496	3	Y	-0-		-0-
01		620 N	570	-0-	-50	-0-	20	1	550	3	Y	-0-		-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	547	3	Y	-0-		-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450														
09		4650 X	4311	-0-	-339	-0-	145	1	4166	2	N	-0-		-0-
10		4805 X	3492	-0-	-1313	-0-	120	1	3372	2	N	-0-		-0-
11		4560 X	2830	-0-	-1730	-0-	96	1	2734	2	N	-0-		-0-
12		4526 X	4320	-0-	-206	-0-	145	1	4175	2	N	-0-		-0-
01		4495 X	3761	-0-	-734	-0-	125	1	3636	2	N	-0-		-0-
02		4176 X	3970	-0-	-206	-0-	135	1	3835	2	N	-0-		-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828														
09		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	192	1	5534	2	Y	-0-		-0-
10		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	203	1	5726	2	Y	-0-		-0-
11		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	163	1	4618	2	Y	-0-		-0-
12		6076 X	4137	-0-	-1939	-0-	139	1	3998	2	Y	-0-		-0-
01		6076 X	4145	-0-	-1931	-0-	138	1	4007	2	Y	-0-		-0-
02		5539 X	3773	-0-	-1766	-0-	129	1	3644	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485														
09		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	134	1	3847	2	N	-0-		-0-
10		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	140	1	3949	2	N	-0-		-0-
11		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	137	1	3885	2	N	-0-		-0-
12		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	137	1	3943	2	N	-0-		-0-
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-		-0-
*02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	126	1	3559	2	N	-0-		-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932														
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	43	1	1913	3	N	-0-		-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	48	1	1991	3	N	-0-		-0-
11		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1452	-0-	-470	-0-	35	1	1417	3	N	-0-		-0-
01		1922 N	1459	-0-	-463	-0-	33	1	1426	3	N	-0-		-0-
02		1769 N	1025	-0-	-744	-0-	24	1	1001	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	28 1	1191 3	N		-0-			-0-
10		1395 N	1211	-0-	-184	-0-	31 1	1180 3	N		-0-			-0-
11		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	33 1	1233 3	N		-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	29 1	1242 3	N		-0-			-0-
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	32 1	1248 3	N		-0-			-0-
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-	25 1	1137 3	N		-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544														
09		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	90 1	2575 2	N		-0-			-0-
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	91 1	2570 2	N		-0-			-0-
11		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	78 1	2214 2	N		-0-			-0-
12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	73 1	2101 2	N		-0-			-0-
01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	70 1	2042 2	N		-0-			-0-
*02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	84 1	2367 2	N		-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562														
09		2070 N	2024	-0-	-46	-0-	68 1	1956 2	N		-0-			-0-
10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	74 1	2079 2	N		-0-			-0-
11		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	71 1	2025 2	N		-0-			-0-
12		2077 N	1773	-0-	-304	-0-	60 1	1713 2	N		-0-			-0-
01		2139 N	1684	-0-	-455	-0-	56 1	1628 2	N		-0-			-0-
02		2030 N	1880	-0-	-150	-0-	64 1	1816 2	N		-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895														
09		1530 N	1319	-0-	-211	-0-	42 1	1277 3	N		-0-			2
10		1674 N	1382	-0-	-292	-0-	45 1	1337 3	N		-0-			2
11		1410 N	1291	-0-	-119	-0-	45 1	1246 3	N		-0-			2
12		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	46 1	1272 3	N		-0-			2
01		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	44 1	1248 3	N		-0-			2
02		1247 N	1206	-0-	-41	-0-	39 1	1167 3	N		-0-			2

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869														
09		5520 X	4951	-0-	-569	-0-	161 1	4790 3	N		-0-			-0-
10		5394 X	4319	-0-	-1075	-0-	143 1	4176 3	N		-0-			-0-
11		5220 X	4615	-0-	-605	-0-	159 1	4456 3	N		-0-			-0-
12		5115 X	4510	-0-	-605	-0-	156 1	4354 3	N		-0-			-0-
01		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	177 1	5085 3	N		-0-			-0-
02		4785 X	4599	-0-	-186	-0-	153 1	4446 3	N		-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071														
09		4260 X	3969	-0-	-291	-0-	92 1	3877 3	Y		-0-			-0-
10		4371 X	4260	-0-	-111	-0-	102 1	4158 3	Y		-0-			-0-
11		4260 X	3966	-0-	-294	-0-	142 1	3824 3	Y		-0-			-0-
12		4371 X	4141	-0-	-230	-0-	149 1	3992 3	Y		-0-			-0-
01		4371 X	4174	-0-	-197	-0-	148 1	4026 3	Y		-0-			-0-
02		3973 X	3755	-0-	-218	-0-	94 1	3661 3	Y		-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070														
09		1560 N	1495	-0-	-65	-0-	35 1	1460 3	Y		-0-			-0-
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	39 1	1560 3	Y		-0-			-0-
11		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	39 1	1504 3	Y		-0-			-0-
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	39 1	1576 3	Y		-0-			-0-
01		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	38 1	1481 3	Y		-0-			-0-
02		1479 N	1409	-0-	-70	-0-	32 1	1377 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	11	RRCID ->	196548	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7379 - 7918
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	93 1	4033 3	Y	-0-		-0-
10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	149 1	4140 3	Y	-0-		-0-
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	145 1	4003 3	Y	-0-		-0-
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	149 1	4132 3	Y	-0-		-0-
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	148 1	4086 3	Y	-0-		-0-
*02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	136 1	3847 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	13	RRCID ->	196549	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7441 - 7961
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	196575	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7338 - 7782
09	4050 X	3673	-0-	-377	-0-	113 1	3560 3	N	-0-		-0-
10	4185 X	3730	-0-	-455	-0-	122 1	3608 3	N	-0-		-0-
11	4050 X	3437	-0-	-613	-0-	116 1	3321 3	N	-0-		-0-
12	3937 X	3529	-0-	-408	-0-	118 1	3411 3	N	-0-		-0-
01	3813 X	3311	-0-	-502	-0-	109 1	3202 3	N	-0-		-0-
02	3538 X	3094	-0-	-444	-0-	101 1	2993 3	N	-0-		-0-

CURRIE, FLORENCE		WELL #:	7	RRCID ->	196581	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7030 - 7436
09	8820 X	1885	-0-	-6935	-0-	62 1	1823 3	Y	-0-		-0-
10	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	557 1	15028 3	Y	-0-		-0-
11	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	528 1	13991 3	Y	-0-		-0-
12	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	476 1	12539 3	Y	-0-		-0-
01	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	479 1	12855 3	Y	-0-		-0-
*02	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	426 1	11719 3	Y	-0-		-0-

SANDERS, FRED GU		WELL #:	5	RRCID ->	196593	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7590 - 8142
09	7080 X	6521	-0-	-559	-0-	219 1	6302 2	N	-0-		-0-
10	7161 X	6550	-0-	-611	-0-	225 1	6325 2	N	-0-		-0-
11	6570 X	6233	-0-	-337	-0-	212 1	6021 2	N	-0-		-0-
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	227 1	6512 2	N	-0-		-0-
01	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	231 1	6690 2	N	-0-		-0-
02	6293 X	6103	-0-	-190	-0-	208 1	5895 2	N	-0-		-0-

SANDERS, FRED GU		WELL #:	7	RRCID ->	196594	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7593 - 8117
09	5490 X	4917	-0-	-573	-0-	165 1	4752 2	N	-0-		-0-
10	5580 X	5184	-0-	-396	-0-	178 1	5006 2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4829	-0-	-301	-0-	164 1	4665 2	N	-0-		-0-
12	5084 X	4852	-0-	-232	-0-	163 1	4689 2	N	-0-		-0-
01	5084 X	4943	-0-	-141	-0-	165 1	4778 2	N	-0-		-0-
02	4756 X	4725	-0-	-31	-0-	161 1	4564 2	N	-0-		-0-

SANDERS, FRED GU		WELL #:	8	RRCID ->	196595	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7498 - 8053
09	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	102 1	2944 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	116 1	3267 2	N	-0-		-0-
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	109 1	3103 2	N	-0-		-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	108 1	3113 2	N	-0-		-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	107 1	3114 2	N	-0-		-0-
*02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	102 1	2902 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	242 1	6948 2	N	-0-		-0-
10		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	236 1	6651 2	N	-0-		-0-
11		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	210 1	5981 2	N	-0-		-0-
12		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	204 1	5850 2	N	-0-		-0-
01		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	199 1	5774 2	N	-0-		-0-
*02		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	180 1	5109 2	N	-0-		-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480												
09		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	143 1	4116 2	N	-0-		-0-
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	150 1	4233 2	N	-0-		-0-
11		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	139 1	3969 2	N	-0-		-0-
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	137 1	3924 2	N	-0-		-0-
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	146 1	4227 2	N	-0-		-0-
*02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	135 1	3829 2	N	-0-		-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482												
09		2970 X	2827	-0-	-143	-0-	95 1	2732 2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2931	-0-	-138	-0-	101 1	2830 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2954	-0-	-16	-0-	100 1	2854 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2985	-0-	-84	-0-	100 1	2885 2	N	-0-		-0-
01		3069 X	2918	-0-	-151	-0-	97 1	2821 2	N	-0-		-0-
02		2842 X	2719	-0-	-123	-0-	93 1	2626 2	N	-0-		-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484												
09		8340 X	7569	-0-	-771	-0-	254 1	7315 2	N	-0-		-0-
10		8618 X	7825	-0-	-793	-0-	268 1	7557 2	N	-0-		-0-
11		8160 X	7657	-0-	-503	-0-	260 1	7397 2	N	-0-		-0-
12		7967 X	7772	-0-	-195	-0-	261 1	7511 2	N	-0-		-0-
01		7967 X	7780	-0-	-187	-0-	259 1	7521 2	N	-0-		-0-
02		7366 X	7149	-0-	-217	-0-	244 1	6905 2	N	-0-		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120												
09		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	22 1	1085 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	24 1	1115 3	N	-0-		-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	25 1	1093 3	N	-0-		-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	28 1	1144 3	N	-0-		-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	26 1	1147 3	N	-0-		-0-
*02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	25 1	1063 3	N	-0-		-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850												
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	43 1	1877 3	Y	-0-		-0-
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	47 1	1928 3	Y	-0-		-0-
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	48 1	1854 3	Y	-0-		-0-
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	48 1	1941 3	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	47 1	1914 3	Y	-0-		-0-
*02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	62 1	1799 3	Y	-0-		-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894												
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	42 1	1824 3	Y	-0-		-0-
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	47 1	1928 3	Y	-0-		-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	67 1	1813 3	Y	-0-		-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	69 1	1846 3	Y	-0-		-0-
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	68 1	1826 3	Y	-0-		-0-
*02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	60 1	1686 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		4380 X	4060	-0-	-320	-0-	127	1	3933	3	N	-0-
10		4340 X	4294	-0-	-46	-0-	143	1	4151	3	N	-0-
11		4200 X	4103	-0-	-97	-0-	138	1	3965	3	N	-0-
12		4309 X	4288	-0-	-21	-0-	147	1	4141	3	N	-0-
01		4309 X	4220	-0-	-89	-0-	139	1	4081	3	N	-0-
02		4031 X	3986	-0-	-45	-0-	130	1	3856	3	N	-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208												
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	Y	10
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	10
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	72	1	1735	3	Y	12
							2	9				
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1850	3	Y	14
							2	9				
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	17
							3	9				
*02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1820	3	Y	20
							3	9				

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953												
09		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	294	1	12845	2	N	-0-
10		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	310	1	13257	2	N	-0-
11		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	287	1	12324	2	N	-0-
12		14787 X	12696	-0-	-2091	-0-	285	1	12411	2	N	-0-
01		14291 X	12800	-0-	-1491	-0-	285	1	12515	2	N	-0-
02		12702 X	11866	-0-	-836	-0-	270	1	11596	2	N	-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682												
09		2100 N	1344	-0-	-756	-0-	45	1	1299	2	N	-0-
10		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	49	1	1376	2	N	-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	2	N	-0-
12		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-
01		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	44	1	1276	2	N	-0-
02		1305 N	1185	-0-	-120	-0-	40	1	1145	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700										COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7438 - 7946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	72 1	3209 3	N	-0-			-0-		
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	79 1	3229 3	N	-0-			-0-		
11		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	81 1	3159 3	N	-0-			-0-		
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	80 1	3255 3	N	-0-			-0-		
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	78 1	3212 3	N	-0-			-0-		
*02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	74 1	3075 3	N	-0-			-0-		

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704										COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7497 - 8070
09		3780 X	3637	-0-	-143	-0-	85 1	3552 3	N	-0-			-0-		
10		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	94 1	3777 3	N	-0-			-0-		
11		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	97 1	3675 3	N	-0-			-0-		
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	94 1	3735 3	N	-0-			-0-		
01		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	91 1	3689 3	N	-0-			-0-		
*02		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	82 1	3431 3	N	-0-			-0-		

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705										COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7458 - 8046
09		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	97 1	4089 3	Y	-0-			-0-		
10		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	149 1	4131 3	Y	-0-			-0-		
11		4080 X	4018	-0-	-62	-0-	143 1	3875 3	Y	-0-			-0-		
12		4340 X	4106	-0-	-234	-0-	148 1	3958 3	Y	-0-			-0-		
01		4340 X	4126	-0-	-214	-0-	143 1	3983 3	Y	-0-			-0-		
02		4060 X	3892	-0-	-168	-0-	136 1	3756 3	Y	-0-			-0-		

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710										COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7044 - 7462
09		7350 X	7193	-0-	-157	-0-	242 1	6951 2	N	-0-			-0-		
10		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	261 1	7338 2	N	-0-			-0-		
11		7350 X	6690	-0-	-660	-0-	227 1	6463 2	N	-0-			-0-		
12		7750 X	7304	-0-	-446	-0-	246 1	7058 2	N	-0-			-0-		
01		7750 X	7156	-0-	-594	-0-	239 1	6917 2	N	-0-			-0-		
02		7105 X	6220	-0-	-885	-0-	212 1	6008 2	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741										COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7132 - 7400
09		5370 X	4185	-0-	-1185	-0-	147 1	4038 2	N	-0-			-0-		
10		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	221 1	6187 2	N	-0-			-0-		
11		5370 X	4919	-0-	-451	-0-	193 1	4726 2	N	-0-			-0-		
12		5270 X	4604	-0-	-666	-0-	149 1	4455 2	N	-0-			-0-		
01		5270 X	4888	-0-	-382	-0-	161 1	4727 2	N	-0-			-0-		
02		4930 X	4528	-0-	-402	-0-	154 1	4374 2	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742										COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7374 - 7626
09		2550 N	2019	-0-	-531	-0-	71 1	1948 2	N	-0-			-0-		
10		3100 N	3597	-0-	497	497	124 1	3473 2	N	-0-			-0-		
11		3000 N	2795	-0-	-205	292	109 1	2686 2	N	-0-			-0-		
12		3100 N	2825	-0-	-275	17	92 1	2733 2	N	-0-			-0-		
01		2839 X	2822	-0-	-17	-0-	93 1	2729 2	N	-0-			-0-		
*02		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	90 1	2557 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	1553 1	2587 3	N	-0-		13
10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	1802 1	2849 3	N	-0-		13
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1384 1	2689 3	N	-0-		13
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1402 1	2792 3	N	83		96
						91 9					
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	1382 1	2775 3	N	54	34 1	116
						59 9					
*02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	968 1	2328 3	N	-0-		116

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187											
09	1680 N	1316	-0-	-364	-0-	46 1	1270 2	N	-0-		-0-
10	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	95 1	2678 2	N	-0-		-0-
11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	92 1	2249 2	N	-0-		-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	67 1	1987 2	N	-0-		-0-
01	2759 N	2022	-0-	-737	-0-	67 1	1955 2	N	-0-		-0-
02	2262 N	1998	-0-	-264	-0-	68 1	1930 2	N	-0-		-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350											
09	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	112 1	3083 2	N	-0-		-0-
10	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	127 1	3309 2	N	-0-		-0-
11	3300 X	3126	-0-	-174	-0-	123 1	3003 2	N	-0-		-0-
12	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	100 1	2978 2	N	-0-		-0-
01	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	101 1	3019 2	N	-0-		-0-
02	3219 X	2925	-0-	-294	-0-	93 1	2832 2	N	-0-		-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330											
09	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	168 1	4607 2	N	-0-		-0-
10	4929 X	4762	-0-	-167	-0-	158 1	4604 2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4304	-0-	-466	-0-	169 1	4135 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4519	-0-	-410	-0-	147 1	4372 2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4667	-0-	-262	-0-	156 1	4511 2	N	-0-		-0-
02	4611 X	4322	-0-	-289	-0-	146 1	4176 2	N	-0-		-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746											
09	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	323 1	10221 3	N	-0-		-0-
10	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	341 1	10237 3	N	-0-		-0-
11	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	326 1	9590 3	N	-0-		-0-
12	11532 X	10101	-0-	-1431	-0-	335 1	9766 3	N	-0-		-0-
01	11470 X	9913	-0-	-1557	-0-	324 1	9589 3	N	-0-		-0-
02	10179 X	8968	-0-	-1211	-0-	286 1	8682 3	N	-0-		-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2280 N	2246	-0-	-34	-0-	81	1	2165	2	N	-0-			-0-
10		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	2	N	-0-			-0-
11		2280 N	2211	-0-	-69	-0-	86	1	2125	2	N	-0-			-0-
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2287	2	N	-0-			-0-
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	80	1	2320	2	N	-0-			-0-
*02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2106	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238															
09		1200 N	1120	-0-	-80	-0-	30	1	1090	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	33	1	1153	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	45	1	1106	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	1170	2	N	-0-			-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	N	-0-			-0-
02		1102 N	1097	-0-	-5	-0-	31	1	1066	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009															
09		7020 X	5738	-0-	-1282	-0-	197	1	5541	3	Y	-0-			-0-
10		7254 X	5978	-0-	-1276	-0-	212	1	5766	3	Y	-0-			-0-
11		6960 X	5717	-0-	-1243	-0-	207	1	5510	3	Y	-0-			-0-
12		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	261	1	6906	3	Y	-0-			-0-
01		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	289	1	7783	3	Y	-0-			-0-
*02		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	223	1	6060	3	Y	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880															
09		1890 N	1807	-0-	-83	-0-	60	1	1747	2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1940	-0-	-13	-0-	58	1	1882	2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	58	1	1792	2	N	-0-			-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1898	2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1931	-0-	-22	-0-	58	1	1873	2	N	-0-			-0-
*02		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-			-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346															
09		10470 X	8734	-0-	-1736	-0-	293	1	8441	2	N	-0-			-0-
10		10385 X	9004	-0-	-1381	-0-	309	1	8695	2	N	-0-			-0-
11		9600 X	8431	-0-	-1169	-0-	288	1	8143	2	N	-0-			-0-
12		9331 X	8528	-0-	-803	-0-	287	1	8241	2	N	-0-			-0-
01		9331 X	8486	-0-	-845	-0-	283	1	8203	2	N	-0-			-0-
02		8439 X	7924	-0-	-515	-0-	270	1	7654	2	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710															
09		990 N	737	-0-	-253	-0-	21	1	716	3	N	-0-			-0-
10		899 N	816	-0-	-83	-0-	29	1	787	3	N	-0-			-0-
11		840 N	835	-0-	-5	-0-	31	1	804	3	N	-0-			-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	43	1	1226	3	N	-0-			-0-
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	3	N	-0-			-0-
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	32	1	1013	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802															
09		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	174	1	5411	3	N	-0-			-0-
10		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	3	N	-0-			-0-
11		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	184	1	5340	3	N	-0-			-0-
12		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	218	1	6220	3	N	-0-			-0-
01		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	215	1	6221	3	N	-0-			-0-
*02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	208	1	6210	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	235 1	6248 3	N	49	158 1			39
							54 9							
10		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	251 1	6483 3	N	120				159
							132 9							
11		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	262 1	6593 3	N	105	177 1			87
							116 9							
12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	268 1	6764 3	N	90				177
							99 9							
01		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	253 1	6377 3	N	85	179 1			83
							94 9							
*02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	214 1	5703 3	N	85				168
							94 9							
GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071														
09		180 N	90	-0-	-90	-0-	3 1	87 2	N	-0-				-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 2	N	-0-				-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	3 1	85 2	N	-0-				-0-
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	2 1	54 2	N	-0-				-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	N	-0-				-0-
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	1 1	44 2	N	-0-				-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472														
09		5130 X	4969	-0-	-161	-0-	167 1	4802 2	N	-0-				-0-
10		5301 X	5056	-0-	-245	-0-	173 1	4883 2	N	-0-				-0-
11		5070 X	4805	-0-	-265	-0-	164 1	4641 2	N	-0-				-0-
12		5239 X	4840	-0-	-399	-0-	163 1	4677 2	N	-0-				-0-
01		5239 X	4855	-0-	-384	-0-	162 1	4693 2	N	-0-				-0-
02		4814 X	4578	-0-	-236	-0-	156 1	4422 2	N	-0-				-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432														
09		690 N	632	-0-	-58	-0-	21 1	611 2	N	-0-				-0-
10		713 N	458	-0-	-255	-0-	16 1	442 2	N	-0-				-0-
11		660 N	367	-0-	-293	-0-	13 1	354 2	N	-0-				-0-
12		651 N	394	-0-	-257	-0-	13 1	381 2	N	-0-				-0-
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	13 1	381 2	N	-0-				-0-
02		348 N	345	-0-	-3	-0-	12 1	333 2	N	-0-				-0-
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550														
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	21 1	830 3	Y	-0-				-0-
10		899 N	877	-0-	-22	-0-	23 1	854 3	Y	-0-				-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	24 1	854 3	Y	-0-				-0-
12		868 N	826	-0-	-42	-0-	20 1	806 3	Y	-0-				-0-
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	25 1	927 3	Y	-0-				-0-
*02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	23 1	834 3	Y	-0-				-0-
NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234														
09		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	156 1	4295 2	N	-0-				-0-
10		5053 X	4644	-0-	-409	-0-	160 1	4484 2	N	-0-				-0-
11		4890 X	4509	-0-	-381	-0-	177 1	4332 2	N	-0-				-0-
12		5053 X	4772	-0-	-281	-0-	155 1	4617 2	N	-0-				-0-
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	157 1	4603 2	N	-0-				-0-
*02		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	174 1	4947 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7950 X	6882	-0-	-1068	-0-	241	1	6641	2	N	-0-					-0-
10		8215 X	7184	-0-	-1031	-0-	247	1	6937	2	N	-0-					-0-
11		7950 X	6969	-0-	-981	-0-	274	1	6695	2	N	-0-					-0-
12		8246 X	7378	-0-	-868	-0-	240	1	7138	2	N	-0-					-0-
01		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	249	1	7316	2	N	-0-					-0-
*02		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	265	1	7528	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394																	
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	115	1	3160	2	N	-0-					-0-
10		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	228	1	6414	2	N	-0-					-0-
11		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	211	1	5186	2	N	-0-					-0-
12		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	166	1	4951	2	N	-0-					-0-
01		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	172	1	5041	2	N	-0-					-0-
*02		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	164	1	4629	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197																	
09		1920 N	1293	-0-	-627	-0-	45	1	1248	2	N	-0-					-0-
10		1643 N	1409	-0-	-234	-0-	49	1	1360	2	N	-0-					-0-
11		1440 N	1161	-0-	-279	-0-	49	1	1112	2	N	-0-					-0-
12		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	43	1	1270	2	N	-0-					-0-
01		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	33	1	1269	2	N	-0-					-0-
*02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324																	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480																	
09		7890 X	7128	-0-	-762	-0-	250	1	6878	2	N	-0-					-0-
10		8246 X	7442	-0-	-804	-0-	255	1	7187	2	N	-0-					-0-
11		7980 X	7221	-0-	-759	-0-	284	1	6937	2	N	-0-					-0-
12		8246 X	7641	-0-	-605	-0-	249	1	7392	2	N	-0-					-0-
01		7440 X	7340	-0-	-100	-0-	242	1	7098	2	N	-0-					-0-
*02		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	269	1	7628	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383																	
09		7440 X	6994	-0-	-446	-0-	249	1	6745	2	N	-0-					-0-
10		7533 X	7219	-0-	-314	-0-	262	1	6957	2	N	-0-					-0-
11		7290 X	6879	-0-	-411	-0-	250	1	6629	2	N	-0-					-0-
12		7254 X	7009	-0-	-245	-0-	275	1	6734	2	N	-0-					-0-
01		7254 X	7062	-0-	-192	-0-	259	1	6803	2	N	-0-					-0-
02		6757 X	6481	-0-	-276	-0-	231	1	6250	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404																	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					44
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	253	1	59	3	N	-0-					44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	147	1	177	3	N	-0-					44
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6660 X	6036	-0-	-624	-0-	194 1	5842 3	N		-0-			-0-
10		6758 X	6156	-0-	-602	-0-	203 1	5953 3	N		-0-			-0-
11		6360 X	5910	-0-	-450	-0-	200 1	5710 3	N		-0-			-0-
12		6231 X	6044	-0-	-187	-0-	207 1	5837 3	N		-0-			-0-
01		6231 X	5935	-0-	-296	-0-	201 1	5734 3	N		-0-			-0-
02		5829 X	5507	-0-	-322	-0-	183 1	5324 3	N		-0-			-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794														
09		3000 N	1231	-0-	-1769	3064	31 1	1197 3	Y		3	3 1		-0-
							3 9							
10		3100 N	1142	-0-	-1958	1106	43 1	1099 3	Y		-0-			-0-
11		2211 N	1105	-0-	-1106	-0-	42 1	1062 3	Y		1			1
							1 9							
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	44 1	1117 3	Y		54			55
							59 9							
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	39 1	1023 3	Y		10			65
							11 9							
*02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	43 1	1087 3	Y		16			81
							18 9							

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748														
09		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	232 1	10126 2	N		-0-			-0-
10		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	229 1	9765 2	N		-0-			-0-
11		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	206 1	8905 2	N		-0-			-0-
12		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	196 1	8546 2	N		-0-			-0-
01		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	196 1	8612 2	N		-0-			-0-
*02		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	181 1	7784 2	N		-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620														
09		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	136 1	6238 3	N		-0-			-0-
10		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	152 1	6469 3	N		-0-			-0-
11		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	123 1	4881 3	N		-0-			-0-
12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	158 1	6453 3	N		-0-			-0-
01		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	152 1	6213 3	N		-0-			-0-
*02		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	140 1	5945 3	N		-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580														
09		2880 N	2421	-0-	-459	-0-	51 1	2370 3	N		-0-			-0-
10		2883 N	2633	-0-	-250	-0-	63 1	2570 3	N		-0-			-0-
11		2640 N	2141	-0-	-499	-0-	50 1	2091 3	N		-0-			-0-
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	69 1	2719 3	N		-0-			-0-
01		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	66 1	2644 3	N		-0-			-0-
*02		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	58 1	2498 3	N		-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640														
09		2970 X	2867	-0-	-103	-0-	63 1	2804 3	N		-0-			-0-
10		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	71 1	2929 3	N		-0-			-0-
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	67 1	2837 3	N		-0-			-0-
12		2976 X	2939	-0-	-37	-0-	71 1	2868 3	N		-0-			-0-
01		3007 X	2899	-0-	-108	-0-	67 1	2832 3	N		-0-			-0-
02		2813 X	2707	-0-	-106	-0-	64 1	2643 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	8227	PERF. 7548 - 8072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		43 1	1853 3	N	-0-			-0-
10		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		49 1	2085 3	N	-0-			-0-
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		50 1	2027 3	N	-0-			-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		46 1	1893 3	N	-0-			-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		33 1	1373 3	N	-0-			-0-
*02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		47 1	1458 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350 - 9554		
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-		7 1	132 3	Y	-0-			-0-
11		120 N	73	-0-	-47	-0-		73 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-		88 3		Y	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-		87 3		Y	-0-			-0-
*02		79 N	79	-0-	-0-	-0-		1 1	78 3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003										TOTAL DEPTH	8727	PERF. 8700 - 10775		
09		3330 X	3121	-0-	-209	-0-		70 1	3051 3	Y	-0-			-0-
10		3565 X	3351	-0-	-214	-0-		84 1	3267 3	Y	-0-			-0-
11		3450 X	3191	-0-	-259	-0-		80 1	3111 3	Y	-0-			-0-
12		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		85 1	3247 3	Y	-0-			-0-
01		3193 X	3092	-0-	-101	-0-		76 1	3016 3	Y	-0-			-0-
*02		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		72 1	2942 3	Y	-0-			-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003										TOTAL DEPTH	7483	PERF. 6998 - 7210		
09		810 N	752	-0-	-58	-0-		25 1	727 2	N	-0-			-0-
10		806 N	792	-0-	-14	-0-		27 1	765 2	N	-0-			-0-
11		780 N	744	-0-	-36	-0-		25 1	719 2	N	-0-			-0-
12		775 N	739	-0-	-36	-0-		25 1	714 2	N	-0-			-0-
01		806 N	685	-0-	-121	-0-		23 1	662 2	N	-0-			-0-
02		725 N	522	-0-	-203	-0-		18 1	504 2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7462	PERF. 6924 - 7214		
09		3806 X	3170	-0-	-636	-0-		107 1	3063 2	N	-0-			-0-
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		110 1	3090 2	N	-0-			-0-
11		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		110 1	3120 2	N	-0-			-0-
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		107 1	3080 2	N	-0-			-0-
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		100 1	2898 2	N	-0-			-0-
02		2610 X	2597	-0-	-13	-0-		89 1	2508 2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	7371	PERF. 6896 - 7178		
09		8190 X	7825	-0-	-365	-0-		263 1	7562 2	N	-0-			-0-
10		8463 X	8140	-0-	-323	-0-		279 1	7861 2	N	-0-			-0-
11		8190 X	7631	-0-	-559	-0-		259 1	7372 2	N	-0-			-0-
12		8339 X	6791	-0-	-1548	-0-		228 1	6563 2	N	-0-			-0-
01		8277 X	7890	-0-	-387	-0-		263 1	7627 2	N	-0-			-0-
02		7627 X	6919	-0-	-708	-0-		236 1	6683 2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7153 - 7559		
09		1800 N	1721	-0-	-79	-0-		58 1	1663 2	N	-0-			-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		63 1	1776 2	N	-0-			-0-
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		57 1	1628 2	N	-0-			-0-
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		64 1	1834 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1754	-0-	-75	-0-		59 1	1695 2	N	-0-			-0-
*02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		58 1	1634 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003												TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7152 - 7586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	326 1	9372 2	N	-0-			-0-	
10		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	312 1	8778 2	N	-0-			-0-	
11		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	276 1	7843 2	N	-0-			-0-	
12		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	270 1	7768 2	N	-0-			-0-	
01		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	250 1	7251 2	N	-0-			-0-	
*02		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	234 1	6626 2	N	-0-			-0-	

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003												TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6941 - 7275
09		27133 X	8074	-0-	-19059	-0-	271 1	7803 2	N	-0-			-0-	
10		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	292 1	8234 2	N	-0-			-0-	
11		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	260 1	7368 2	N	-0-			-0-	
12		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	263 1	7552 2	N	-0-			-0-	
01		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	244 1	7086 2	N	-0-			-0-	
*02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	219 1	6202 2	N	-0-			-0-	

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003												TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7240 - 7706
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	123 1	3535 2	N	-0-			-0-	
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	131 1	3679 2	N	-0-			-0-	
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	122 1	3463 2	N	-0-			-0-	
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	114 1	3285 2	N	-0-			-0-	
01		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	126 1	3659 2	N	-0-			-0-	
*02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	119 1	3363 2	N	-0-			-0-	

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003												TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7192 - 7660
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	22 1	637 2	N	-0-			-0-	
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	19 1	531 2	N	-0-			-0-	
11		660 N	505	-0-	-155	-0-	17 1	488 2	N	-0-			-0-	
12		682 N	494	-0-	-188	-0-	17 1	477 2	N	-0-			-0-	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 1	640 2	N	-0-			-0-	
*02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	42 1	1189 2	N	-0-			-0-	

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003												TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7390 - 7902
09		2460 N	1833	-0-	-627	-0-	62 1	1771 3	N	-0-			-0-	
10		2821 N	1836	-0-	-985	-0-	60 1	1776 3	N	-0-			-0-	
11		2100 N	1731	-0-	-369	-0-	60 1	1671 3	N	-0-			-0-	
12		1891 N	1778	-0-	-113	-0-	60 1	1718 3	N	-0-			-0-	
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	67 1	1820 3	N	-0-			-0-	
02		1682 N	1607	-0-	-75	-0-	54 1	1553 3	N	-0-			-0-	

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003												TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7390 - 7902
09		9660 X	5794	-0-	-3866	-0-	193 1	5601 3	Y	-0-			-0-	
10		8711 X	5463	-0-	-3248	-0-	185 1	5278 3	Y	-0-			-0-	
11		7890 X	5182	-0-	-2708	-0-	181 1	5001 3	Y	-0-			-0-	
12		5239 X	5178	-0-	-61	-0-	182 1	4996 3	Y	-0-			-0-	
01		5239 X	5168	-0-	-71	-0-	180 1	4988 3	Y	-0-			-0-	
*02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	167 1	4834 3	Y	-0-			-0-	

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 9566
09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	107 1	3065 2	N	-0-			-0-	
10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	116 1	3272 2	N	-0-			-0-	
11		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	117 1	3341 2	N	-0-			-0-	
12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	138 1	3976 2	N	-0-			-0-	
01		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	137 1	3980 2	N	-0-			-0-	
*02		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	124 1	3504 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	51	1	2328	3	N	-0-	-0-	
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	N	-0-	-0-	
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	2288	3	N	-0-	-0-	
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	59	1	2361	3	N	-0-	-0-	
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	59	1	2325	3	N	-0-	-0-	
*02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	56	1	2175	3	N	-0-	-0-	

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	148	1	4700	3	N	-0-	-0-
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	159	1	4738	3	N	-0-	-0-
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	139	1	4092	3	N	-0-	-0-
12	5084 X	4458	-0-	-626	-0-	149	1	4309	3	N	-0-	-0-
01	5053 X	4381	-0-	-672	-0-	141	1	4240	3	N	-0-	-0-
02	4698 X	4290	-0-	-408	-0-	140	1	4150	3	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

09	6510 X	6153	-0-	-357	-0-	196	1	5957	3	Y	-0-	-0-
10	6727 X	5434	-0-	-1293	-0-	180	1	5254	3	Y	-0-	-0-
11	6510 X	4095	-0-	-2415	-0-	138	1	3957	3	Y	-0-	-0-
12	6603 X	5469	-0-	-1134	-0-	185	1	5284	3	Y	-0-	-0-
01	6603 X	6330	-0-	-273	-0-	209	1	6121	3	Y	-0-	-0-
02	5945 X	5373	-0-	-572	-0-	177	1	5196	3	Y	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	281	1	8082	2	N	-0-	-0-
10	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	288	1	8110	2	N	-0-	-0-
11	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	288	1	8151	2	N	-0-	-0-
12	8804 X	8802	-0-	-2	-0-	296	1	8506	2	N	-0-	-0-
01	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	289	1	8386	2	N	-0-	-0-
02	8149 X	7568	-0-	-581	-0-	258	1	7310	2	N	-0-	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

09	630 N	485	-0-	-145	-0-	15	1	470	3	N	-0-	-0-
10	682 N	561	-0-	-121	-0-	16	1	545	3	N	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	3	N	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	N	-0-	-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	20	1	526	3	N	-0-	-0-
02	522 N	445	-0-	-77	-0-	16	1	429	3	N	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

09	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	211	1	5940	3	Y	-0-	9
10	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	211	1	5702	3	Y	-0-	9
11	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	222	1	5895	3	Y	-0-	9
12	6355 X	5412	-0-	-943	-0-	199	1	5209	3	Y	4	13
01	6355 X	5299	-0-	-1056	-0-	190	1	5109	3	Y	-0-	13
02	5945 X	4902	-0-	-1043	-0-	172	1	4730	3	Y	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOAZ, W. O.		WELL #:	14	RRCID ->	197869	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7114 - 7396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3000 N	3297	-0-	297	376	111 1	3186 2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3478	-0-	378	754	119 1	3359 2	N	-0-	-0-
11		4088 X	3334	-0-	-754	-0-	113 1	3221 2	N	-0-	-0-
12		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	93 1	2660 2	N	-0-	-0-
01		2418 X	1594	-0-	-824	-0-	53 1	1541 2	N	-0-	-0-
*02		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	78 1	2223 2	N	-0-	-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	197880	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7398 - 7854
09		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	306 1	13442 3	N	-0-	-0-
10		13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	457 1	13207 3	N	-0-	-0-
11		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	429 1	12148 3	N	-0-	-0-
12		14446 X	12370	-0-	-2076	-0-	424 1	11946 3	N	-0-	-0-
01		14446 X	11962	-0-	-2484	-0-	402 1	11560 3	N	-0-	-0-
02		13282 X	10705	-0-	-2577	-0-	352 1	10353 3	N	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	7	RRCID ->	197887	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7340 - 7840
09		3540 X	3464	-0-	-76	-0-	117 1	3347 3	Y	-0-	-0-
10		3627 X	3529	-0-	-98	-0-	126 1	3403 3	Y	-0-	-0-
11		3420 X	3418	-0-	-2	-0-	120 1	3298 3	Y	-0-	-0-
12		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	124 1	3393 3	Y	-0-	-0-
01		3565 X	3462	-0-	-103	-0-	123 1	3339 3	Y	-0-	-0-
02		3335 X	3244	-0-	-91	-0-	113 1	3131 3	Y	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	197888	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7085 - 7396
09		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	76 1	2187 2	N	-0-	-0-
10		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	77 1	2173 2	N	-0-	-0-
11		2250 N	2136	-0-	-114	-0-	73 1	2063 2	N	-0-	-0-
12		2325 N	2172	-0-	-153	-0-	73 1	2099 2	N	-0-	-0-
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	76 1	2204 2	N	-0-	-0-
*02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	72 1	2052 2	N	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	197889	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7670 - 10153
09		7680 X	7239	-0-	-441	-0-	243 1	6996 2	N	-0-	-0-
10		7936 X	7412	-0-	-524	-0-	254 1	7158 2	N	-0-	-0-
11		7500 X	7056	-0-	-444	-0-	241 1	6815 2	N	-0-	-0-
12		7595 X	7188	-0-	-407	-0-	242 1	6946 2	N	-0-	-0-
01		7564 X	7254	-0-	-310	-0-	242 1	7012 2	N	-0-	-0-
02		6989 X	6685	-0-	-304	-0-	228 1	6457 2	N	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197890	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7880 - 9314
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	134 1	3866 2	N	-0-	-0-
10		4030 X	3776	-0-	-254	-0-	130 1	3646 2	N	-0-	-0-
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	136 1	3848 2	N	-0-	-0-
12		4123 X	3457	-0-	-666	-0-	116 1	3341 2	N	-0-	-0-
01		4123 X	3081	-0-	-1042	-0-	103 1	2978 2	N	-0-	-0-
02		3857 X	1226	-0-	-2631	-0-	42 1	1184 2	N	-0-	-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	197894	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8300 - 10050
09		5340 X	4700	-0-	-640	-0-	106 1	4594 3	Y	-0-	-0-
10		5332 X	5279	-0-	-53	-0-	126 1	5153 3	Y	-0-	-0-
11		5280 X	5042	-0-	-238	-0-	122 1	4920 3	Y	-0-	-0-
12		5456 X	5162	-0-	-294	-0-	127 1	5035 3	Y	-0-	-0-
01		5456 X	5090	-0-	-366	-0-	120 1	4970 3	Y	-0-	-0-
02		4930 X	4730	-0-	-200	-0-	113 1	4617 3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
SMITH, W. T.		WELL #:		3	RRCID ->	197904	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 7352 -	9504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	197914	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 7376 -	7896			
09	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	63	1	2822	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	70	1	2860	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	91	1	2612	3	N	-0-			-0-
12	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	98	1	2702	3	N	-0-			-0-
01	2945	X	2446	-0-	-499	-0-	81	1	2365	3	N	-0-			-0-
02	2755	X	2579	-0-	-176	-0-	85	1	2494	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D"		WELL #:		5	RRCID ->	197923	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7260 -	7772			
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	83	1	2440	3	Y	-0-			-0-
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	89	1	2466	3	Y	-0-			-0-
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	90	1	2401	3	Y	-0-			-0-
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	92	1	2477	3	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	87	1	2425	3	Y	-0-			-0-
02	2407	N	2345	-0-	-62	-0-	82	1	2263	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	197928	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7500 -	11005			
09	13200	X	12303	-0-	-897	-0-	395	1	11908	3	N	-0-			-0-
10	13640	X	11144	-0-	-2496	-0-	368	1	10776	3	N	-0-			-0-
11	13200	X	10237	-0-	-2963	-0-	351	1	9886	3	N	-0-			-0-
12	14043	X	8888	-0-	-5155	-0-	306	1	8582	3	N	-0-			-0-
01	13206	X	11251	-0-	-1955	-0-	378	1	10873	3	N	-0-			-0-
02	11890	X	8686	-0-	-3204	-0-	283	1	8403	3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198067	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7581	PERF. 8000 -	9800			
09	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	160	1	4605	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	165	1	4657	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4596	-0-	-354	-0-	156	1	4440	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	4	-0-	-4832	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
02	4524	X	2723	-0-	-1801	-0-	93	1	2630	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	198068	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 8037 -	9705			
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	172	1	4934	2	N	-0-			-0-
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	182	1	5114	2	N	-0-			-0-
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	168	1	4785	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4434	-0-	-774	-0-	149	1	4285	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	3703	-0-	-1505	-0-	124	1	3579	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3812	-0-	-1060	-0-	130	1	3682	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		19	RRCID ->	198074	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7026 -	7342			
09	7380	X	5480	-0-	-1900	-0-	184	1	5296	2	N	-0-			-0-
10	7626	X	6919	-0-	-707	-0-	237	1	6682	2	N	-0-			-0-
11	6630	X	5625	-0-	-1005	-0-	191	1	5434	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5778	-0-	-794	-0-	194	1	5584	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	192	1	5559	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	5312	-0-	-836	-0-	181	1	5131	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	192	1	5531	2	N	-0-				-0-
10		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	191	1	5371	2	N	-0-				-0-
11		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	185	1	5253	2	N	-0-				-0-
12		6665 X	5386	-0-	-1279	-0-	181	1	5205	2	N	-0-				-0-
01		6665 X	5598	-0-	-1067	-0-	187	1	5411	2	N	-0-				-0-
02		5539 X	5090	-0-	-449	-0-	174	1	4916	2	N	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604																
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	151	1	4344	2	N	-0-				-0-
10		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	182	1	5117	2	N	-0-				-0-
11		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	165	1	4703	2	N	-0-				-0-
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	168	1	4825	2	N	-0-				-0-
01		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-				-0-
*02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1	4340	2	N	-0-				-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556																
09		3000 N	11323	-0-	8323	31142	380	1	10943	2	N	-0-				-0-
10		40915 X	9773	-0-	-31142	-0-	335	1	9438	2	N	-0-				-0-
11		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	293	1	8332	2	N	-0-				-0-
12		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	289	1	8290	2	N	-0-				-0-
01		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	265	1	7683	2	N	-0-				-0-
*02		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	250	1	7077	2	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083																
09		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	136	1	5947	2	N	-0-				-0-
10		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	218	1	6130	2	N	-0-				-0-
11		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	209	1	5946	2	N	-0-				-0-
12		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	205	1	5896	2	N	-0-				-0-
01		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	204	1	5904	2	N	-0-				-0-
*02		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	191	1	5413	2	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050																
09		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	123	1	5371	2	N	-0-				-0-
10		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	5552	2	N	-0-				-0-
11		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	185	1	5262	2	N	-0-				-0-
12		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	182	1	5238	2	N	-0-				-0-
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	182	1	5268	2	N	-0-				-0-
*02		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	174	1	4927	2	N	-0-				-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476																
09		8970 X	7629	-0-	-1341	-0-	256	1	7373	2	N	-0-				-0-
10		8959 X	7702	-0-	-1257	-0-	264	1	7438	2	N	-0-				-0-
11		8340 X	7292	-0-	-1048	-0-	248	1	7044	2	N	-0-				-0-
12		8060 X	7453	-0-	-607	-0-	251	1	7202	2	N	-0-				-0-
01		8029 X	7049	-0-	-980	-0-	235	1	6814	2	N	-0-				-0-
02		7366 X	6582	-0-	-784	-0-	224	1	6358	2	N	-0-				-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496																
09		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	200	1	5750	2	N	-0-				-0-
10		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	201	1	5646	2	N	-0-				-0-
11		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	180	1	5120	2	N	-0-				-0-
12		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	172	1	4942	2	N	-0-				-0-
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	170	1	4922	2	N	-0-				-0-
*02		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3990	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	331 1	9534 2	N	-0-	-0-	
10		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	338 1	9525 2	N	-0-	-0-	
11		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	316 1	8980 2	N	-0-	-0-	
12		9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	308 1	8854 2	N	-0-	-0-	
01		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	305 1	8829 2	N	-0-	-0-	
*02		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	287 1	8124 2	N	-0-	-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661												
09		6240 X	5944	-0-	-296	-0-	200 1	5744 2	N	-0-	-0-	
10		6417 X	6038	-0-	-379	-0-	207 1	5831 2	N	-0-	-0-	
11		5970 X	5655	-0-	-315	-0-	192 1	5463 2	N	-0-	-0-	
12		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	202 1	5794 2	N	-0-	-0-	
01		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	209 1	6069 2	N	-0-	-0-	
02		5597 X	5524	-0-	-73	-0-	188 1	5336 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660												
09		5010 X	4995	-0-	-15	-0-	168 1	4827 2	N	-0-	-0-	
10		5177 X	5005	-0-	-172	-0-	172 1	4833 2	N	-0-	-0-	
11		5010 X	4711	-0-	-299	-0-	160 1	4551 2	N	-0-	-0-	
12		5177 X	5056	-0-	-121	-0-	170 1	4886 2	N	-0-	-0-	
01		5177 X	4861	-0-	-316	-0-	162 1	4699 2	N	-0-	-0-	
02		4843 X	4454	-0-	-389	-0-	152 1	4302 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692												
09		8040 X	7381	-0-	-659	-0-	248 1	7133 2	N	-0-	-0-	
10		8029 X	7890	-0-	-139	-0-	271 1	7619 2	N	-0-	-0-	
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	260 1	7405 2	N	-0-	-0-	
12		7626 X	7476	-0-	-150	-0-	251 1	7225 2	N	-0-	-0-	
01		7750 X	7550	-0-	-200	-0-	252 1	7298 2	N	-0-	-0-	
02		7250 X	7005	-0-	-245	-0-	239 1	6766 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630												
09		1590 N	1484	-0-	-106	-0-	50 1	1434 2	N	-0-	-0-	
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	53 1	1498 2	N	-0-	-0-	
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	50 1	1422 2	N	-0-	-0-	
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	53 1	1515 2	N	-0-	-0-	
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	53 1	1525 2	N	-0-	-0-	
*02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50 1	1427 2	N	-0-	-0-	

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650												
09		6480 X	6005	-0-	-475	-0-	204 1	5801 3	N	-0-	-0-	
10		6541 X	6269	-0-	-272	-0-	220 1	6049 3	N	-0-	-0-	
11		6330 X	6066	-0-	-264	-0-	217 1	5849 3	N	-0-	-0-	
12		6386 X	6209	-0-	-177	-0-	225 1	5984 3	N	-0-	-0-	
01		6386 X	6007	-0-	-379	-0-	215 1	5792 3	N	-0-	-0-	
02		5858 X	5599	-0-	-259	-0-	196 1	5403 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	82 1	2237 3	N	-0-			14
10		2666 N	2195	-0-	-471	-0-	80 1	2115 3	N	-0-			14
11		2430 N	1925	-0-	-505	-0-	73 1	1852 3	N	-0-			14
12		2387 N	2303	-0-	-84	-0-	86 1	2217 3	Y	-0-	13 1		1
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	79 1	2167 3	Y	-0-			1
*02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	75 1	2011 3	Y	-0-			1

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000													
09		6180 X	5879	-0-	-301	-0-	199 1	5680 3	N	-0-			-0-
10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	206 1	5657 3	N	-0-			-0-
11		5700 X	5659	-0-	-41	-0-	207 1	5452 3	N	-0-			-0-
12		5859 X	5752	-0-	-107	-0-	210 1	5542 3	N	-0-			-0-
01		5859 X	5848	-0-	-11	-0-	209 1	5639 3	N	-0-			-0-
02		5481 X	5336	-0-	-145	-0-	187 1	5149 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666													
09		42940 X	9888	-0-	-33052	-0-	336 1	9552 3	Y	-0-			-0-
10		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	330 1	9008 3	Y	-0-			-0-
11		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	306 1	8161 3	Y	-0-			-0-
12		11346 X	8349	-0-	-2997	-0-	302 1	8047 3	Y	-0-			-0-
01		11346 X	8061	-0-	-3285	-0-	289 1	7772 3	Y	-0-			-0-
02		9570 X	7092	-0-	-2478	-0-	247 1	6845 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536													
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	54 1	1555 3	N	-0-			13
10		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	59 1	1610 3	N	-0-			13
11		1590 N	1587	-0-	-3	-0-	59 1	1528 3	N	-0-			13
12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	64 1	1664 3	N	-0-			13
01		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	61 1	1612 3	N	-0-			13
*02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	53 1	1495 3	N	-0-			13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594													
09		4410 X	4238	-0-	-172	-0-	149 1	4089 3	N	-0-			17
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	175 1	4780 3	N	-0-			17
11		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	191 1	4981 3	N	-0-			17
12		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	200 1	5237 3	Y	-0-	14 1		3
01		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	196 1	5161 3	Y	-0-			3
*02		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	172 1	4734 3	Y	-0-			3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794													
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 3	3 9	N	3	3 1		-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11		390 N	319	-0-	-71	-0-	317 3	2 9	N	2			2
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	345 3	30 9	N	27			29
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	327 3	1 9	N	1			30
02		319 N	316	-0-	-3	-0-	313 3	3 9	N	3			33

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
VANN CATTLE YARDS		WELL #:	A 1	RRCID ->	198589	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	7067 - 7300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VANN CATTLE YARDS		WELL #:	A 2	RRCID ->	198590	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	7224 - 7486
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:	3	RRCID ->	198591	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7210 - 7570
09	3000 N	18690	-0-	15690	40970	656 1	18034 2	N	-0-		-0-
10	56739 X	15769	-0-	-40970	-0-	542 1	15227 2	N	-0-		-0-
11	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	537 1	13176 2	N	-0-		-0-
12	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	416 1	12380 2	N	-0-		-0-
01	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	400 1	11745 2	N	-0-		-0-
*02	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	354 1	10059 2	N	-0-		-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198592	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7018 - 7348
09	5340 X	5288	-0-	-52	-0-	183 1	5105 2	N	-0-		-0-
10	5549 X	5395	-0-	-154	-0-	184 1	5211 2	N	-0-		-0-
11	5370 X	5146	-0-	-224	-0-	205 1	4941 2	N	-0-		-0-
12	5549 X	5338	-0-	-211	-0-	175 1	5163 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	5331	-0-	-156	-0-	181 1	5150 2	N	-0-		-0-
02	5104 X	4850	-0-	-254	-0-	169 1	4681 2	N	-0-		-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198596	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6980 - 7302
09	4830 X	4624	-0-	-206	-0-	160 1	4464 2	N	-0-		-0-
10	4991 X	166	-0-	-4825	-0-	5 1	161 2	N	-0-		-0-
11	4650 X	3242	-0-	-1408	-0-	129 1	3113 2	N	-0-		-0-
12	4805 X	3758	-0-	-1047	-0-	122 1	3636 2	N	-0-		-0-
01	4774 X	4455	-0-	-319	-0-	149 1	4306 2	N	-0-		-0-
*02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	172 1	4824 2	N	-0-		-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	198599	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6958 - 7266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	10	RRCID ->	198985	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7347 - 7920
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	90 1	2605 3	Y	-0-		-0-
10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	103 1	2800 3	Y	-0-		-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	91 1	2551 3	Y	-0-		-0-
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	98 1	2659 3	Y	-0-		-0-
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	99 1	2752 3	Y	-0-		-0-
*02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	91 1	2644 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003											TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7454 - 7955
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3048	-0-	48		226	97 1	2951 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3151	-0-	51		277	105 1	3046 3	N	-0-			-0-
11		3315 X	3038	-0-	-277		-0-	106 1	2932 3	N	-0-			-0-
12		3160 X	3160	-0-	-0-		-0-	109 1	3051 3	N	-0-			-0-
01		3432 X	3432	-0-	-0-		-0-	114 1	3318 3	N	-0-			-0-
*02		3170 X	3170	-0-	-0-		-0-	107 1	3063 3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014											TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7231 - 10749
09		21330 X	17442	-0-	-3888		-0-	572 1	16870 3	N	-0-			-0-
10		22041 X	17520	-0-	-4521		-0-	593 1	16927 3	N	-0-			-0-
11		21330 X	16270	-0-	-5060		-0-	566 1	15704 3	N	-0-			-0-
12		18321 X	16331	-0-	-1990		-0-	572 1	15759 3	N	-0-			-0-
01		18321 X	16244	-0-	-2077		-0-	560 1	15684 3	N	-0-			-0-
02		16849 X	14847	-0-	-2002		-0-	505 1	14342 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003											TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7442 - 7980
09		2580 N	2566	-0-	-14		-0-	83 1	2483 3	N	-0-			-0-
10		2742 N	2742	-0-	-0-		-0-	97 1	2645 3	N	-0-			-0-
11		2558 N	2558	-0-	-0-		-0-	91 1	2467 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	2582	-0-	-84		-0-	92 1	2490 3	N	-0-			-0-
01		2728 N	2621	-0-	-107		-0-	92 1	2529 3	N	-0-			-0-
02		2465 N	2431	-0-	-34		-0-	84 1	2347 3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003											TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7396 - 7972
09		5550 X	5420	-0-	-130		-0-	180 1	5240 3	Y	-0-			-0-
10		5642 X	5578	-0-	-64		-0-	191 1	5387 3	Y	-0-			-0-
11		5430 X	5337	-0-	-93		-0-	189 1	5148 3	Y	-0-			-0-
12		5496 X	5496	-0-	-0-		-0-	195 1	5301 3	Y	-0-			-0-
01		5487 X	5354	-0-	-133		-0-	186 1	5168 3	Y	-0-			-0-
02		5133 X	5050	-0-	-83		-0-	174 1	4876 3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003											TOTAL DEPTH	8495	PERF.	7748 - 8398
09		4523 X	4523	-0-	-0-		-0-	99 1	4424 3	Y	-0-			-0-
10		4752 X	4752	-0-	-0-		-0-	111 1	4641 3	Y	-0-			-0-
11		4481 X	4481	-0-	-0-		-0-	108 1	4373 3	Y	-0-			-0-
12		4805 X	4566	-0-	-239		-0-	109 1	4457 3	Y	-0-			-0-
01		4805 X	4541	-0-	-264		-0-	106 1	4435 3	Y	-0-			-0-
02		4437 X	4094	-0-	-343		-0-	97 1	3997 3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003											TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8168 - 9653
09		390 N	132	-0-	-258		-0-	3 1	129 2	N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-		-0-	5 1	193 2	N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-		-0-	10 1	450 2	N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0-		-0-	7 1	297 2	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-		-0-	9 1	248 2	N	-0-			-0-
02		435 N	207	-0-	-228		-0-	7 1	200 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:	4	RRCID ->	198994	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7333 - 7829
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		4020 X	3872	-0-	-148	-0-	85 1	3787 3	N	-0-	-0-
10		4030 X	3991	-0-	-39	-0-	94 1	3897 3	N	-0-	-0-
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	136 1	3772 3	N	-0-	-0-
12		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	139 1	3776 3	N	-0-	-0-
01		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	137 1	3757 3	N	181	181
							199 9				
*02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	122 1	3536 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	198995	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7296 - 7784
09		780 N	778	-0-	-2	-0-	26 1	752 3	Y	-0-	-0-
10		837 N	807	-0-	-30	-0-	29 1	778 3	Y	-0-	-0-
11		780 N	750	-0-	-30	-0-	29 1	721 3	Y	-0-	-0-
12		806 N	782	-0-	-24	-0-	27 1	755 3	Y	-0-	-0-
01		806 N	782	-0-	-24	-0-	30 1	752 3	Y	-0-	-0-
*02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	23 1	723 3	Y	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	198998	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7074 - 7462
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	54 1	1564 2	N	-0-	-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	59 1	1653 2	N	-0-	-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	54 1	1536 2	N	-0-	-0-
12		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	56 1	1597 2	N	-0-	-0-
01		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	55 1	1603 2	N	-0-	-0-
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	54 1	1539 2	N	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	16	RRCID ->	198999	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7632 - 8242
09		5910 X	5663	-0-	-247	-0-	122 1	5541 3	N	-0-	-0-
10		5952 X	5880	-0-	-72	-0-	136 1	5744 3	N	-0-	-0-
11		5760 X	5556	-0-	-204	-0-	134 1	5422 3	N	-0-	-0-
12		5766 X	5612	-0-	-154	-0-	134 1	5478 3	N	-0-	-0-
01		5766 X	5351	-0-	-415	-0-	125 1	5226 3	N	-0-	-0-
02		5394 X	5290	-0-	-104	-0-	122 1	5168 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	199000	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7302 - 7812
09		2040 N	1972	-0-	-68	-0-	68 1	1904 3	Y	-0-	-0-
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	74 1	1972 3	Y	-0-	-0-
11		1980 N	1949	-0-	-31	-0-	67 1	1882 3	Y	-0-	-0-
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	74 1	1981 3	Y	-0-	-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	74 1	2009 3	Y	-0-	-0-
*02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	68 1	1927 3	Y	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:	7	RRCID ->	199002	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	7796 - 8504
09		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	127 1	3445 2	Y	-0-	-0-
10		3689 X	3508	-0-	-181	-0-	127 1	3381 2	Y	-0-	-0-
11		3570 X	3254	-0-	-316	-0-	118 1	3136 2	Y	-0-	-0-
12		3720 X	3380	-0-	-340	-0-	133 1	3247 2	Y	-0-	-0-
01		3689 X	3386	-0-	-303	-0-	124 1	3262 2	Y	-0-	-0-
02		3451 X	3077	-0-	-374	-0-	110 1	2967 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	132 1	3564 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3658 X	3604	-0-	-54	-0-	131 1	3473 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	124 1	3287 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3627 X	3532	-0-	-95	-0-	139 1	3393 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3627 X	3511	-0-	-116	-0-	129 1	3382 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3393 X	3290	-0-	-103	-0-	117 1	3173 2	N	-0-	-0-	-0-	

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470												
09	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	52 1	1421 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	54 1	1425 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	46 1	1219 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	52 1	1275 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	48 1	1272 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	44 1	1199 2	Y	-0-	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978												
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	57 1	2653 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	63 1	2607 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2010 N	1665	-0-	-345	-0-	41 1	1624 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2759 N	1977	-0-	-782	-0-	49 1	1928 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2666 N	2061	-0-	-605	-0-	47 1	2014 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1624 N	1468	-0-	-156	-0-	47 1	1421 3	N	-0-	-0-	-0-	

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902												
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	834 1	6838 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	8649 X	7975	-0-	-674	-0-	872 1	7103 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	8370 X	7539	-0-	-831	-0-	846 1	6693 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	7750 X	5655	-0-	-2095	-0-	791 1	4864 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	7750 X	7699	-0-	-51	-0-	868 1	6831 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	7250 X	6136	-0-	-1114	-0-	742 1	5394 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104												
09	3810 X	2736	-0-	-1074	-0-	61 1	2675 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	92 1	3930 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3600 X	3339	-0-	-261	-0-	76 1	3263 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	79 1	3459 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	126 1	3640 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	119 1	3379 2	N	-0-	-0-	-0-	

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502												
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	117 1	3373 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	125 1	3528 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	120 1	3386 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	124 1	3559 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	123 1	3556 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	116 1	3287 2	N	-0-	-0-	-0-	

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488												
09	2370 N	2266	-0-	-104	-0-	76 1	2190 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	82 1	2294 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2340 N	2208	-0-	-132	-0-	75 1	2133 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	75 1	2159 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2387 N	2238	-0-	-149	-0-	75 1	2163 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2146 N	2141	-0-	-5	-0-	73 1	2068 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TCU				WELL #:	20	RRCID ->	199187	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7138 - 7502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	28 1	811 2	N	-0-				-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	30 1	844 2	N	-0-				-0-
11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	31 1	866 2	N	-0-				-0-
12		868 N	835	-0-	-33	-0-	28 1	807 2	N	-0-				-0-
01		868 N	681	-0-	-187	-0-	23 1	658 2	N	-0-				-0-
02		870 N	705	-0-	-165	-0-	24 1	681 2	N	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS				WELL #:	18	RRCID ->	199213	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TCU				WELL #:	21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7160 - 7552	
09		1560 N	1487	-0-	-73	-0-	33 1	1454 2	N	-0-				-0-
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	36 1	1530 2	N	-0-				-0-
11		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	34 1	1478 2	N	-0-				-0-
12		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	35 1	1505 2	N	-0-				-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	54 1	1556 2	N	-0-				-0-
*02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	51 1	1437 2	N	-0-				-0-

THURMOND, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	199280	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8025 - 9231	
09		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	240 1	6903 3	N	-0-				-0-
10		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	229 1	6359 3	N	-0-				-0-
11		6720 X	6707	-0-	-13	-0-	239 1	6468 3	N	-0-				-0-
12		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	266 1	7177 3	N	-0-				-0-
01		7378 X	6907	-0-	-471	-0-	242 1	6665 3	N	-0-				-0-
02		6902 X	6513	-0-	-389	-0-	226 1	6287 3	N	-0-				-0-

THURMOND, JOE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199281	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7408 - 7900	
09		7410 X	7058	-0-	-352	-0-	234 1	6824 3	Y	-0-				-0-
10		7657 X	7332	-0-	-325	-0-	252 1	7080 3	Y	-0-				-0-
11		7410 X	6990	-0-	-420	-0-	247 1	6743 3	Y	-0-				-0-
12		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	259 1	6994 3	Y	-0-				-0-
01		7223 X	7221	-0-	-2	-0-	254 1	6967 3	Y	-0-				-0-
02		6757 X	6594	-0-	-163	-0-	227 1	6367 3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA				WELL #:	18	RRCID ->	199434	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7058 - 7516	
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	54 1	1491 3	N	-0-				23
10		1581 N	1493	-0-	-88	-0-	51 1	1442 3	N	-0-				23
11		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	52 1	1365 3	N	-0-				23
12		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	51 1	1334 3	N	-0-				23
01		1488 N	1367	-0-	-121	-0-	49 1	1318 3	N	-0-				23
02		1363 N	1308	-0-	-55	-0-	44 1	1264 3	N	-0-				23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2				WELL #:	11	RRCID ->	199436	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7138 - 7552	
09		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	275 1	8128 3	N	-0-				-0-
10		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	290 1	8247 3	N	-0-				-0-
11		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	264 1	7357 3	N	-0-				-0-
12		8742 X	8016	-0-	-726	-0-	279 1	7737 3	N	-0-				-0-
01		8742 X	4677	-0-	-4065	-0-	161 1	4516 3	N	-0-				-0-
02		8120 X	7631	-0-	-489	-0-	258 1	7373 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 199437	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7174	-	7588	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	152 1	4465 3	N	-0-	-0-	
10	3100 X	1502	-0-	-1598	-0-	52 1	1450 3	N	-0-	-0-	
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	129 1	3540 3	N	-0-	-0-	
12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	176 1	4792 3	N	-0-	-0-	
01	3100 X	2403	-0-	-697	-0-	81 1	2322 3	N	-0-	-0-	
*02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	174 1	4860 3	N	-0-	-0-	

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 199438	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 6952	-	7378	
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	34 1	939 3	N	-0-	13	
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	36 1	953 3	N	-0-	13	
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	37 1	886 3	N	-0-	13	
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	36 1	952 3	Y	19	32 1	-0-
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	21 9	941 3	Y	-0-	-0-	
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	36 1	885 3	Y	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: E 4		RRCID -> 199440	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7180	-	7430	
09	2520 X	1492	-0-	-1028	-0-	52 1	1440 2	N	-0-	-0-	
10	2604 X	1015	-0-	-1589	-0-	35 1	980 2	N	-0-	-0-	
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	129 1	3156 2	N	-0-	-0-	
12	2015 X	897	-0-	-1118	-0-	28 1	869 2	N	-0-	-0-	
01	1612 X	1241	-0-	-371	-0-	41 1	1200 2	N	-0-	-0-	
02	2436 X	988	-0-	-1448	-0-	34 1	954 2	N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: E 3		RRCID -> 199444	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7072	-	7348	
09	2070 X	1018	-0-	-1052	-0-	35 1	983 2	N	-0-	-0-	
10	2139 X	1441	-0-	-698	-0-	50 1	1391 2	N	-0-	-0-	
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	168 1	4118 2	N	-0-	-0-	
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	50 1	1514 2	N	-0-	-0-	
01	1426 X	1222	-0-	-204	-0-	40 1	1182 2	N	-0-	-0-	
02	2001 X	1006	-0-	-995	-0-	34 1	972 2	N	-0-	-0-	

VITITOW, MYRT		WELL #: 5		RRCID -> 199497	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 7575	-	9654	
09	17490 X	17259	-0-	-231	-0-	619 1	16640 3	Y	-0-	28	
10	17918 X	17494	-0-	-424	-0-	647 1	16847 3	Y	-0-	28	
11	17310 X	16052	-0-	-1258	-0-	609 1	15413 3	Y	27	55	
12	17639 X	17087	-0-	-552	-0-	30 9	655 1	16409 3	Y	21	76
01	17639 X	17059	-0-	-580	-0-	23 9	641 1	16263 3	Y	141	141 1
02	16501 X	15812	-0-	-689	-0-	155 9	584 1	15222 3	Y	5	2 1
						6 9					79

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 199498	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 8200	-	10209	
09	11760 X	11041	-0-	-719	-0-	354 1	10687 3	N	-0-	-0-	
10	12152 X	11858	-0-	-294	-0-	391 1	11467 3	N	-0-	-0-	
11	11760 X	11255	-0-	-505	-0-	383 1	10872 3	N	-0-	-0-	
12	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	393 1	11172 3	N	-0-	-0-	
01	11873 X	11426	-0-	-447	-0-	385 1	11041 3	N	-0-	-0-	
02	11107 X	10501	-0-	-606	-0-	345 1	10156 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3780 X	3236	-0-	-544	-0-	104 1	3132 3	N	-0-			-0-
10		3782 X	3154	-0-	-628	-0-	105 1	3049 3	N	-0-			-0-
11		3540 X	3275	-0-	-265	-0-	114 1	3161 3	N	-0-			-0-
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	118 1	3368 3	N	-0-			-0-
01		3441 X	3172	-0-	-269	-0-	107 1	3065 3	N	-0-			-0-
02		3161 X	2985	-0-	-176	-0-	99 1	2886 3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250													
09		4650 X	4539	-0-	-111	-0-	95 1	4444 3	N	-0-			-0-
10		4681 X	4650	-0-	-31	-0-	105 1	4545 3	N	-0-			-0-
11		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	108 1	4457 3	N	-0-			-0-
12		4712 X	4508	-0-	-204	-0-	106 1	4402 3	N	-0-			-0-
01		4712 X	4487	-0-	-225	-0-	106 1	4381 3	N	-0-			-0-
02		4408 X	4381	-0-	-27	-0-	99 1	4282 3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742													
09		4560 X	3915	-0-	-645	-0-	125 1	3790 3	N	-0-			-0-
10		4712 X	4073	-0-	-639	-0-	135 1	3938 3	N	-0-			-0-
11		4470 X	3923	-0-	-547	-0-	136 1	3787 3	N	-0-			-0-
12		4247 X	4060	-0-	-187	-0-	141 1	3919 3	N	-0-			-0-
01		4247 X	4035	-0-	-212	-0-	137 1	3898 3	N	-0-			-0-
02		3799 X	3681	-0-	-118	-0-	122 1	3559 3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750													
09		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	241 1	7150 3	N	-0-			-0-
10		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	239 1	6896 3	N	-0-			-0-
11		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	221 1	6248 3	N	-0-			-0-
12		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	229 1	6377 3	N	-0-			-0-
01		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	225 1	6320 3	N	-0-			-0-
*02		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	206 1	5937 3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298													
09		10200 X	7588	-0-	-2612	-0-	255 1	7333 2	N	-0-			-0-
10		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			N	-0-			-0-
11		9390 X	4541	-0-	-4849	-0-	154 1	4387 2	N	-0-			-0-
12		46470 X	46470	-0-	-0-	-0-	1563 1	44907 2	N	-0-			-0-
01		41943 X	41943	-0-	-0-	-0-	1399 1	40544 2	N	-0-			-0-
*02		35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	1209 1	34266 2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204													
09		6510 X	6087	-0-	-423	-0-	135 1	5952 3	Y	-0-			-0-
10		6727 X	6370	-0-	-357	-0-	150 1	6220 3	Y	-0-			-0-
11		6510 X	6037	-0-	-473	-0-	211 1	5826 3	Y	-0-			-0-
12		6293 X	6209	-0-	-84	-0-	219 1	5990 3	Y	-0-			-0-
01		6355 X	6139	-0-	-216	-0-	212 1	5927 3	Y	-0-			-0-
02		5945 X	5685	-0-	-260	-0-	136 1	5549 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003										TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7197 - 9403	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2100 N	1617	-0-	-483	-0-	501	1	1116	3	Y	-0-		18
10		1023 N	760	-0-	-263	-0-	183	1	577	3	Y	-0-		18
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-		18
12		1674 N	8	-0-	-1666	-0-	8	3			Y	-0-		18
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		18
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		18

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7242 - 7730	
09		3450 X	3083	-0-	-367	-0-	102	1	2981	3	N	-0-		-0-
10		3348 X	3139	-0-	-209	-0-	111	1	3028	3	N	-0-		-0-
11		3240 X	2896	-0-	-344	-0-	104	1	2792	3	N	-0-		-0-
12		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	110	1	2934	3	N	-0-		-0-
01		3255 X	3008	-0-	-247	-0-	105	1	2903	3	N	-0-		-0-
02		2987 X	2732	-0-	-255	-0-	97	1	2635	3	N	-0-		-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003										TOTAL DEPTH	8468	PERF.	9250 - 10985	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6982 - 7260	
09		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	197	1	5561	3	Y	-0-		-0-
10		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	205	1	5577	3	Y	-0-		-0-
11		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	193	1	5124	3	Y	-0-		-0-
12		5952 X	5450	-0-	-502	-0-	198	1	5252	3	Y	-0-		-0-
01		5952 X	5583	-0-	-369	-0-	201	1	5382	3	Y	-0-		-0-
02		5568 X	5067	-0-	-501	-0-	179	1	4888	3	Y	-0-		-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	8088	PERF.	7256 - 7700	
09		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	206	1	5897	3	N	-0-		-0-
10		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	212	1	5800	3	N	-0-		-0-
11		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	208	1	5585	3	N	-0-		-0-
12		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	208	1	5558	3	N	-0-		-0-
01		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	198	1	5380	3	N	-0-		-0-
*02		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	180	1	4905	3	N	-0-		-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7190 - 7650	
09		810 N	694	-0-	-116	-0-	21	1	673	3	Y	-0-		-0-
10		806 N	749	-0-	-57	-0-	29	1	720	3	Y	-0-		-0-
11		720 N	681	-0-	-39	-0-	23	1	658	3	Y	-0-		-0-
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	27	1	745	3	Y	-0-		-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-		-0-
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	23	1	678	3	Y	-0-		-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7356 - 7786	
09		5190 X	5080	-0-	-110	-0-	161	1	4919	3	N	-0-		-0-
10		5363 X	5093	-0-	-270	-0-	165	1	4928	3	N	-0-		-0-
11		5190 X	5102	-0-	-88	-0-	170	1	4932	3	N	-0-		-0-
12		5580 X	5281	-0-	-299	-0-	180	1	5101	3	N	-0-		-0-
01		5487 X	5178	-0-	-309	-0-	171	1	5007	3	N	-0-		-0-
02		4930 X	4677	-0-	-253	-0-	154	1	4523	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	250	1	7505	3	N	-0-
10		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	247	1	7222	3	N	-0-
11		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	237	1	6617	3	N	-0-
12		8060 X	7205	-0-	-855	-0-	246	1	6959	3	N	-0-
01		8060 X	7121	-0-	-939	-0-	239	1	6882	3	N	-0-
02		7511 X	6407	-0-	-1104	-0-	214	1	6193	3	N	-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750												
09		3480 X	3276	-0-	-204	-0-	104	1	3172	3	N	-0-
10		3503 X	3222	-0-	-281	-0-	106	1	3116	3	N	-0-
11		3390 X	2987	-0-	-403	-0-	100	1	2887	3	N	-0-
12		3503 X	3010	-0-	-493	-0-	104	1	2906	3	N	-0-
01		3441 X	3143	-0-	-298	-0-	107	1	3036	3	N	-0-
02		3161 X	2904	-0-	-257	-0-	99	1	2805	3	N	-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478												
09		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	64	1	2791	2	N	-0-
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	73	1	3097	2	N	-0-
11		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	66	1	2858	2	N	-0-
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	63	1	2759	2	N	-0-
01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	95	1	2763	2	N	-0-
*02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	91	1	2570	2	N	-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134												
09		4080 X	3944	-0-	-136	-0-	91	1	3853	3	N	-0-
10		4092 X	4068	-0-	-24	-0-	94	1	3974	3	N	-0-
11		3930 X	3915	-0-	-15	-0-	97	1	3818	3	N	-0-
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	99	1	3962	3	N	-0-
01		4061 X	3993	-0-	-68	-0-	97	1	3896	3	N	-0-
02		3799 X	3730	-0-	-69	-0-	88	1	3642	3	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788												
09		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	54	1	1612	3	N	-0-
10		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	59	1	1675	3	N	-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	N	-0-
12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1690	3	N	-0-
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	3	N	-0-
*02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	3	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810												
09		1380 N	1261	-0-	-119	-0-	42	1	1219	3	Y	-0-
10		1395 N	1335	-0-	-60	-0-	45	1	1290	3	Y	-0-
11		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	46	1	1263	3	Y	-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	50	1	1287	3	Y	-0-
01		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	44	1	1244	3	Y	-0-
*02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	45	1	1247	3	Y	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636												
09		3000 N	13510	-0-	10510	38635	454	1	13056	2	N	-0-
10		50673 X	12038	-0-	-38635	-0-	413	1	11625	2	N	-0-
11		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	362	1	10293	2	N	-0-
12		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	342	1	9819	2	N	-0-
01		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	308	1	8939	2	N	-0-
*02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	282	1	7982	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	59 1	1717 2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1850	-0-	-41	-0-	55 1	1795 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1753	-0-	-47	-0-	55 1	1698 2	N	-0-			-0-
12		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	54 1	1823 2	N	-0-			-0-
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	60 1	1929 2	N	-0-			-0-
*02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	47 1	1731 2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015													
09		5220 X	5154	-0-	-66	-0-	185 1	4969 2	N	-0-			-0-
10		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	196 1	5484 2	N	-0-			-0-
11		5220 X	4946	-0-	-274	-0-	194 1	4752 2	N	-0-			-0-
12		5270 X	4352	-0-	-918	-0-	145 1	4207 2	N	-0-			-0-
01		5270 X	4452	-0-	-818	-0-	146 1	4306 2	N	-0-			-0-
02		4930 X	2866	-0-	-2064	-0-	95 1	2771 2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640													
09		10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-			N	-0-			-0-
10		24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	859 1	24132 2	N	-0-			-0-
11		54702 X	54702	-0-	-0-	-0-	2144 1	52558 2	N	-0-			-0-
12		49846 X	49846	-0-	-0-	-0-	1622 1	48224 2	N	-0-			-0-
01		46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	1517 1	44510 2	N	-0-			-0-
02		49271 X	40060	-0-	-9211	-0-	1362 1	38698 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172													
09		2550 X	1181	-0-	-1369	-0-	41 1	1140 2	N	-0-			-0-
10		2635 X	1324	-0-	-1311	-0-	45 1	1279 2	N	-0-			-0-
11		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	166 1	4068 2	N	-0-			-0-
12		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	63 1	1912 2	N	-0-			-0-
01		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	51 1	1520 2	N	-0-			-0-
02		2465 X	1605	-0-	-860	-0-	54 1	1551 2	N	-0-			-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153													
09		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	1014 1	3736 3	N	-0-			42
10		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	1036 1	3454 3	N	-0-			42
11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	970 1	2494 3	N	-0-			42
12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	1063 1	4037 3	N	-0-			42
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1042 1	3536 3	N	-0-			42
*02		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	968 1	3246 3	N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	560	-0-	-490	-0-	20 1	537 2	N	3		3
						3 9					
10	1240 N	633	-0-	-607	-0-	24 1	609 2	N	-0-		3
11	690 N	473	-0-	-217	-0-	21 1	452 2	N	-0-		3
12	589 N	359	-0-	-230	-0-	3 1	356 2	N	-0-		3
01	620 N	330	-0-	-290	-0-	5 1	325 2	N	-0-		3
02	464 N	276	-0-	-188	-0-	3 1	273 2	N	-0-		3

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

09	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	55 1	1428 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	1762	-0-	-439	-0-	59 1	1703 2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1725	-0-	-105	-0-	68 1	1657 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	40 1	1162 2	N	-0-		-0-
01	1767 N	867	-0-	-900	-0-	38 1	829 2	N	-0-		-0-
02	1682 N	307	-0-	-1375	-0-	3 1	304 2	N	-0-		-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	209 1	5652 2	N	-0-		-0-
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	216 1	5736 2	N	-0-		-0-
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	204 1	5421 2	N	-0-		-0-
12	6262 X	5756	-0-	-506	-0-	226 1	5530 2	N	-0-		-0-
01	6138 X	5674	-0-	-464	-0-	208 1	5466 2	N	-0-		-0-
02	5655 X	5294	-0-	-361	-0-	188 1	5106 2	N	-0-		-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

09	2130 N	2006	-0-	-124	-0-	71 1	1935 2	N	-0-		-0-
10	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	76 1	2032 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1776	-0-	-234	-0-	64 1	1712 2	N	-0-		-0-
12	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	69 1	1696 2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1592	-0-	-516	-0-	58 1	1534 2	N	-0-		-0-
02	1711 N	1571	-0-	-140	-0-	56 1	1515 2	N	-0-		-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

09	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	46 1	1307 2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	45 1	1311 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	52 1	1232 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	44 1	1323 2	N	-0-		-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	46 1	1334 2	N	-0-		-0-
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	46 1	1272 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

09	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	102 1	2887 3	Y	-0-		-0-
10	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	110 1	2955 3	Y	-0-		-0-
11	3150 X	3084	-0-	-66	-0-	111 1	2973 3	Y	-0-		-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	120 1	3149 3	Y	-0-		-0-
01	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	112 1	3075 3	Y	-0-		-0-
*02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	105 1	2942 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003										TOTAL DEPTH	7734	PERF. 7104 - 7508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-		61	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	2418	N	1711	-0-	-707	-0-		59	1	1652	2	N	-0-			-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-		58	1	1639	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-		61	1	1744	2	N	-0-			-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		62	1	1795	2	N	-0-			-0-
*02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		74	1	2101	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7208 - 7648				
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-		130	1	3733	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3676	-0-	-199	-0-		126	1	3550	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	3257	-0-	-643	-0-		111	1	3146	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-		111	1	3200	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3897	-0-	-133	-0-		130	1	3767	2	N	-0-			-0-
02	3741	X	3530	-0-	-211	-0-		120	1	3410	2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003										TOTAL DEPTH	7894	PERF. 8505 - 10590				
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-		276	1	7307	3	Y	15			169
								17	9							
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-		295	1	7568	3	Y	66	179	1	56
								73	9							
11	7590	X	7548	-0-	-42	-0-		285	1	7261	3	Y	2			58
								2	9							
12	7905	X	7858	-0-	-47	-0-		300	1	7524	3	Y	31			89
								34	9							
01	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-		307	1	7836	3	Y	32			121
								35	9							
*02	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-		278	1	7370	3	Y	8			129
								9	9							

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003										TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7350 - 8856				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003										TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7301 - 7695				
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-		229	1	6812	3	N	-0-			-0-
10	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-		252	1	7194	3	N	-0-			-0-
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-		241	1	6597	3	N	-0-			-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-		246	1	6751	3	N	-0-			-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-		242	1	6761	3	N	-0-			-0-
*02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-		219	1	6246	3	N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7343 - 7720				
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-		257	1	7386	2	N	-0-			-0-
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-		265	1	7457	2	N	-0-			-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-		244	1	6895	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	6758	-0-	-1798	-0-		227	1	6531	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-		234	1	6779	2	N	-0-			-0-
02	7395	X	5977	-0-	-1418	-0-		204	1	5773	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	200193	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6050 -	6172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			28
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	521 2	9 9	N	8			36
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2		N	-0-			36
12		651 N	521	-0-	-130	-0-	521 2		N	-0-			36
01		527 N	440	-0-	-87	-0-	440 2		N	-0-			36
*02		609 N	386	-0-	-223	-0-	386 2		Y	-0-	32 1	4 6	-0-

TROXELL, P. K. GU		WELL #:		9	RRCID ->	200194	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7305 -	7770
09		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	228 1	6695 3	N	-0-			-0-
10		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	237 1	6729 3	N	-0-			-0-
11		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	226 1	6249 3	N	-0-			-0-
12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	232 1	6353 3	N	-0-			-0-
01		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	224 1	6229 3	N	-0-			-0-
*02		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	204 1	5748 3	N	-0-			-0-

SHOOP "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200203	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7362 -	7800
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	5 1	231 3	N	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	14 1	614 3	N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 1	147 3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:		12	RRCID ->	200205	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7834 -	8480
09		4620 X	4505	-0-	-115	-0-	99 1	4406 3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4654	-0-	-120	-0-	111 1	4543 3	N	-0-			-0-
11		4620 X	4474	-0-	-146	-0-	108 1	4366 3	N	-0-			-0-
12		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	112 1	4530 3	N	-0-			-0-
01		4619 X	4597	-0-	-22	-0-	107 1	4490 3	N	-0-			-0-
*02		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	99 1	4228 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	200211	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7286 -	7788
09		2130 N	2031	-0-	-99	-0-	74 1	1957 3	Y	-0-			-0-
10		2170 N	1846	-0-	-324	-0-	66 1	1780 3	Y	-0-			-0-
11		2070 N	1796	-0-	-274	-0-	67 1	1729 3	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	73 1	1849 3	Y	-0-			-0-
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	67 1	1858 3	Y	-0-			-0-
*02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	66 1	1715 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	200214	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7152 -	7640
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	54 1	1561 3	Y	12	54 1		-0-
							13 9						
10		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	66 1	1748 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	59 1	1581 3	Y	-0-			-0-
12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	64 1	1642 3	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	61 1	1587 3	Y	-0-			-0-
02		1595 N	1463	-0-	-132	-0-	52 1	1411 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	42	1	537	2	Y	3	3	1	-0-
						1616	3		3					
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	Y	-0-			-0-
						1677	3							
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	8			8
						1606	3		9					
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	64	1	542	2	Y	26	34	1	-0-
						1633	3		29					
01	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	66	1	541	2	Y	-0-			-0-
						1630	3							
02	2146 N	2061	-0-	-85	-0-	58	1	492	2	Y	18	18	1	-0-
						1491	3		20					
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055														
09	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	642	1	18152	3	Y	-0-			-0-
						984	1		3		64			64
10	28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	70	9	27042	3	Y				
						968	1							
11	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	94	9	25897	3	Y	85			149
						918	1							
12	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	33	9	24443	3	Y	30			179
						848	1							
01	28086 X	23740	-0-	-4346	-0-	2	9	22890	3	Y	2			181
						734	1							
02	26274 X	21073	-0-	-5201	-0-			20339	3	Y	-0-			181
EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644														
09	1770 N	1743	-0-	-27	-0-	34	1	426	2	Y	3	3	1	3
						1280	3		3					
10	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	38	1	437	2	Y	19			22
						1314	3		21					
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	1			23
						1300	3		1					
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-			23
						1330	3							
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	54	1	441	2	Y	28	51	1	-0-
						1326	3		31					
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	8	1	1	7
						1258	3		9					
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530														
09	1650 N	1641	-0-	-9	-0-	28	1	400	2	Y	10			10
						1202	3		11					
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	51	1	468	2	Y	14			24
						1408	3		15					
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	45	1	413	2	Y	3			27
						1242	3		3					
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	Y	11	38	1	-0-
						1484	3		12					
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	55	1	472	2	Y	-0-			-0-
						1421	3							
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	45	1	426	2	Y	3			3
						1290	3		3					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
EVERS				WELL #: 8	RRCID -> 200289	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 8827	PERF. 7892	- 8626						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2010 N	1957	-0-	-53	-0-	34	1	480	2	Y	-0-				-0-
						1443	3								
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	483	2	Y	20				20
						1451	3	22	9						
11	1920 N	1696	-0-	-224	-0-	45	1	412	2	Y	2				22
						1237	3	2	9						
12	2015 N	1028	-0-	-987	-0-	20	1	251	2	Y	1				23
						756	3	1	9						
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	61	1	514	2	Y	4				27
						1548	3	4	9						
*02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-				27
						1424	3								

KHRAISH, HANNA				WELL #: 4	RRCID -> 200331	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 8686	PERF. 9300	- 11405						
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	160	1	4243	3	N	-0-				162
						158	1	4069	3	N	72	175	1		59
						79	9								
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	160	1	4017	3	N	91				150
						100	9								
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	175	1	4399	3	N	77	143	1		84
						85	9								
01	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	175	1	4516	3	N	88				172
						97	9								
*02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	160	1	4106	3	N	72	179	1		65
						79	9								

KHRAISH, HANNA				WELL #: 5	RRCID -> 200332	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 9300	- 11400						
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	61	1	2394	3	N	10				133
						11	9								
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	123	1	3103	3	N	36				169
						40	9								
11	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	123	1	3074	3	N	30				199
						33	9								
12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3186	3	N	29	161	1		67
						32	9								
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	126	1	3208	3	N	40				107
						44	9								
*02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3211	3	N	36				143
						40	9								

DENSMORE				WELL #: 1	RRCID -> 200334	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6076	- 6196						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200377	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 6832	PERF. 7313	- 9819						
09	1530 N	968	-0-	-562	-0-	870	1	98	3	N	-0-				-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	937	1	1081	3	N	-0-				-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	901	1	824	3	N	-0-				-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	890	1	779	3	N	-0-				-0-
01	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	929	1	942	3	N	-0-				-0-
02	1682 N	1635	-0-	-47	-0-	865	1	770	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7920 X	5697	-0-	-2223	-0-	128	1	5569	2	N	-0-				-0-
10		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-				-0-
11		71934 X	71934	-0-	-0-	-0-	1628	1	70306	2	N	-0-				-0-
12		70394 X	70394	-0-	-0-	-0-	1579	1	68815	2	N	-0-				-0-
01		63302 X	63302	-0-	-0-	-0-	1408	1	61894	2	N	-0-				-0-
*02		53592 X	53592	-0-	-0-	-0-	1218	1	52374	2	N	-0-				-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534																
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	N	-0-				49
10		279 N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-				49
11		270 N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-				49
12		248 N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	3	N	-0-				49
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-				49
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-	42	6		7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260																
09		6900 X	6529	-0-	-371	-0-	219	1	6310	2	N	-0-				-0-
10		7130 X	6745	-0-	-385	-0-	231	1	6514	2	N	-0-				-0-
11		6780 X	6686	-0-	-94	-0-	227	1	6459	2	N	-0-				-0-
12		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	219	1	6290	2	N	-0-				-0-
01		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	224	1	6496	2	N	-0-				-0-
*02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	211	1	5970	2	N	-0-				-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494																
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	3	Y	-0-	11	1		-0-
10		930 N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-				-0-
11		930 N	778	-0-	-152	-0-	29	1	749	3	Y	-0-				-0-
12		961 N	793	-0-	-168	-0-	32	1	761	3	Y	-0-				-0-
01		899 N	781	-0-	-118	-0-	30	1	751	3	Y	-0-				-0-
02		754 N	640	-0-	-114	-0-	23	1	617	3	Y	-0-				-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477																
09		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	206	1	9163	3	Y	-0-				-0-
10		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	166	1	6967	3	Y	-0-				-0-
11		6600 X	6301	-0-	-299	-0-	155	1	6146	3	Y	-0-				-0-
12		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	157	1	6400	3	Y	-0-				-0-
01		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	151	1	6217	3	Y	-0-				-0-
02		5800 X	5664	-0-	-136	-0-	136	1	5528	3	Y	-0-				-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559																
09		3870 X	3739	-0-	-131	-0-	124	1	3615	3	N	-0-				-0-
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	143	1	4117	3	N	-0-				-0-
11		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	128	1	3533	3	N	-0-				-0-
12		3565 X	3453	-0-	-112	-0-	121	1	3332	3	N	-0-				-0-
01		3565 X	3439	-0-	-126	-0-	118	1	3321	3	N	-0-				-0-
02		3335 X	3198	-0-	-137	-0-	107	1	3091	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5280 X	4304	-0-	-976	-0-	98 1	4206 3	Y	-0-			-0-
10		4960 X	4324	-0-	-636	-0-	102 1	4222 3	Y	-0-			-0-
11		4560 X	4091	-0-	-469	-0-	105 1	3986 3	Y	-0-			-0-
12		4495 X	4204	-0-	-291	-0-	102 1	4102 3	Y	-0-			-0-
01		4495 X	3899	-0-	-596	-0-	92 1	3807 3	Y	-0-			-0-
02		4147 X	3776	-0-	-371	-0-	88 1	3688 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825													
09		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	89 1	3926 3	N	-0-			-0-
10		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	93 1	3881 3	N	-0-			-0-
11		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	95 1	3754 3	N	-0-			-0-
12		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	91 1	3657 3	N	-0-			-0-
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	94 1	3880 3	N	-0-			-0-
*02		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	87 1	3648 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614													
09		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	162 1	4504 3	Y	-0-	53 1		4
10		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	166 1	4355 3	Y	1	1 1		4
							1 9						
11		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	155 1	4123 3	Y	-0-			4
12		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	177 1	4613 3	Y	-0-			4
01		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	169 1	4431 3	Y	-0-			4
*02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	177 1	4689 3	Y	4			8
							4 9						

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059													
09		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	53 1	1408 3	Y	5	41 1		2
							6 9						
10		1519 N	1426	-0-	-93	-0-	51 1	1374 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
11		1530 N	1260	-0-	-270	-0-	44 1	1213 3	Y	3			5
							3 9						
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	62 1	1581 3	Y	-0-			5
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	66 1	1696 3	Y	-0-			5
*02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	59 1	1630 3	Y	5			10
							6 9						

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254													
09		9450 X	2975	-0-	-6475	-0-	113 1	2854 3	Y	7	96 1		104
							8 9						
10		21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	845 1	20993 3	Y	37	77 1		64
							41 9						
11		28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	1131 1	27651 3	Y	44			108
							48 9						
12		26448 X	26448	-0-	-0-	-0-	1012 1	25370 3	Y	60			168
							66 9						
01		25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	966 1	24566 3	Y	65			233
							72 9						
*02		24240 X	24240	-0-	-0-	-0-	897 1	23278 3	Y	59	183 1		109
							65 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
10		930 N	926	-0-	-4	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
11		900 N	883	-0-	-17	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
12		930 N	904	-0-	-26	-0-	30	1	874	2	N	-0-					-0-
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	30	1	868	2	N	-0-					-0-
02		841 N	834	-0-	-7	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652																	
09		8070 X	7328	-0-	-742	-0-	246	1	7082	2	N	-0-					-0-
10		8277 X	7377	-0-	-900	-0-	253	1	7124	2	N	-0-					-0-
11		7710 X	7063	-0-	-647	-0-	240	1	6823	2	N	-0-					-0-
12		7564 X	7039	-0-	-525	-0-	237	1	6802	2	N	-0-					-0-
01		7564 X	6953	-0-	-611	-0-	232	1	6721	2	N	-0-					-0-
02		7076 X	6354	-0-	-722	-0-	217	1	6137	2	N	-0-					-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568																	
09		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	201	1	5787	2	N	-0-					-0-
10		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	195	1	5492	2	N	-0-					-0-
11		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	182	1	5188	2	N	-0-					-0-
12		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	180	1	5168	2	N	-0-					-0-
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	170	1	4925	2	N	-0-					-0-
*02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	159	1	4506	2	N	-0-					-0-
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555																	
09		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	794	1	5188	3	Y	14	33	1			5
							15	9									
10		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	827	1	5290	3	Y	9	1	1			13
							10	9									
11		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	788	1	4987	3	Y	24					37
							26	9									
12		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	295	1	6081	3	Y	32					69
							35	9									
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	232	1	5746	3	Y	12	76	1			5
							13	9									
*02		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	230	1	5305	3	Y	24	1	1			28
							26	9									
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723																	
09		9510 X	9054	-0-	-456	-0-	194	1	8860	3	N	-0-					-0-
10		9827 X	9297	-0-	-530	-0-	215	1	9082	3	N	-0-					-0-
11		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	216	1	8663	3	N	-0-					-0-
12		9362 X	9084	-0-	-278	-0-	216	1	8868	3	N	-0-					-0-
01		9362 X	9002	-0-	-360	-0-	212	1	8790	3	N	-0-					-0-
02		8758 X	7578	-0-	-1180	-0-	173	1	7405	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003										TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7729 - 8433
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6210 X	6019	-0-	-191	-0-	139 1	5871 3	Y	8		20	
10	6324 X	6315	-0-	-9	-0-	225 1	6078 3	Y	11		31	
11	6120 X	6066	-0-	-54	-0-	222 1	5840 3	Y	4		35	
12	6231 X	6211	-0-	-20	-0-	228 1	5976 3	Y	6		41	
01	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	221 1	5939 3	Y	6	40 1	7	
02	5887 X	5742	-0-	-145	-0-	201 1	5537 3	Y	4	1 1	10	

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003										TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7292 - 7670
09	17190 X	13419	-0-	-3771	-0-	435 1	12984 3	N	-0-		-0-	
10	16740 X	13578	-0-	-3162	-0-	456 1	13122 3	N	-0-		-0-	
11	15180 X	13432	-0-	-1748	-0-	464 1	12968 3	N	-0-		-0-	
12	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	514 1	14316 3	N	-0-		-0-	
01	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	494 1	14024 3	N	-0-		-0-	
*02	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	441 1	12695 3	N	-0-		-0-	

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	8194	PERF. 7492 - 7928
09	1200 N	968	-0-	-232	-0-	34 1	934 3	N	-0-		-0-	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	31 1	901 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	29 1	779 3	N	-0-		-0-	
12	992 N	917	-0-	-75	-0-	32 1	885 3	N	-0-		-0-	
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	32 1	938 3	N	-0-		-0-	
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	31 1	857 3	N	-0-		-0-	

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004										TOTAL DEPTH	8440	PERF. 7630 - 8303
09	4500 X	4468	-0-	-32	-0-	78 1	1096 2	Y	-0-		-0-	
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	3294 3	86 1	Y	-0-		-0-	
11	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	3468 3	88 1	Y	-0-		-0-	
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	3337 3	87 1	Y	13	11 1	2	
01	4650 X	4594	-0-	-56	-0-	3427 3	14 9	Y	-0-		2	
02	4350 X	4264	-0-	-86	-0-	85 1	1124 2	Y	-0-		2	
						3385 3	80 1	Y	-0-		2	
						3146 3						

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003										TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7752 - 9013
09	6360 X	5479	-0-	-881	-0-	184 1	5295 2	N	-0-		-0-	
10	6572 X	5775	-0-	-797	-0-	198 1	5577 2	N	-0-		-0-	
11	6360 X	5912	-0-	-448	-0-	201 1	5711 2	N	-0-		-0-	
12	6138 X	6076	-0-	-62	-0-	204 1	5872 2	N	-0-		-0-	
01	6014 X	5718	-0-	-296	-0-	191 1	5527 2	N	-0-		-0-	
02	5684 X	5182	-0-	-502	-0-	177 1	5005 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004										TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7000	-	8604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09		3000 N	4043	-0-	1043	1307	931	1	3112	3	N	-0-	-0-	
10		3100 N	4142	-0-	1042	2349	965	1	3177	3	N	-0-	-0-	
11		3000 N	4294	-0-	1294	3643	900	1	3394	3	N	-0-	-0-	
12		8290 X	4647	-0-	-3643	-0-	978	1	3669	3	N	-0-	-0-	
01		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	991	1	3752	3	N	-0-	-0-	
*02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	921	1	3480	3	N	-0-	-0-	

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004										TOTAL DEPTH	6976	PERF. 6500	-	6758
09		2940 X	2032	-0-	-908	-0-	74	1	1958	3	N	-0-	39	
10		3038 X	2473	-0-	-565	-0-	93	1	2380	3	N	-0-	39	
11		2940 X	2496	-0-	-444	-0-	446	1	2050	3	N	-0-	39	
12		3038 X	1639	-0-	-1399	-0-	62	1	1577	3	N	-0-	39	
01		2511 X	684	-0-	-1827	-0-	24	1	660	3	N	-0-	39	
02		2407 X	1090	-0-	-1317	-0-	43	1	1047	3	N	-0-	39	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8491	-	10123
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-	-0-	
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	63	1	2507	3	Y	-0-	-0-	
11		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	58	1	2339	3	Y	-0-	-0-	
12		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	59	1	2411	3	Y	-0-	-0-	
01		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	59	1	2347	3	Y	-0-	-0-	
*02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	57	1	2361	3	Y	-0-	-0-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003										TOTAL DEPTH	8373	PERF. 7574	-	8180
09		720 N	652	-0-	-68	-0-	15	1	637	3	N	-0-	-0-	
10		744 N	567	-0-	-177	-0-	16	1	551	3	N	-0-	-0-	
11		690 N	495	-0-	-195	-0-	15	1	480	3	N	-0-	-0-	
12		682 N	466	-0-	-216	-0-	10	1	456	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	450	-0-	-108	-0-	13	1	437	3	N	-0-	-0-	
02		493 N	349	-0-	-144	-0-	8	1	341	3	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7068	-	7384
09		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	177	1	5091	2	N	-0-	-0-	
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	186	1	5234	2	N	-0-	-0-	
11		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	161	1	4566	2	N	-0-	-0-	
12		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	149	1	4269	2	N	-0-	-0-	
01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	129	1	3728	2	N	-0-	-0-	
*02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	139	1	3931	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003										TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7082	-	7366
09		4710 X	3316	-0-	-1394	-0-	111	1	3205	2	N	-0-	-0-	
10		4123 X	2902	-0-	-1221	-0-	100	1	2802	2	N	-0-	-0-	
11		3330 X	2766	-0-	-564	-0-	94	1	2672	2	N	-0-	-0-	
12		3441 X	2924	-0-	-517	-0-	98	1	2826	2	N	-0-	-0-	
01		3441 X	2939	-0-	-502	-0-	98	1	2841	2	N	-0-	-0-	
02		3219 X	2640	-0-	-579	-0-	90	1	2550	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7078	-	7370
09		780 N	289	-0-	-491	-0-	10	1	279	2	N	-0-	-0-	
10		465 N	329	-0-	-136	-0-	11	1	318	2	N	-0-	-0-	
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	323	2	N	-0-	-0-	
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	10	1	292	2	N	-0-	-0-	
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	N	-0-	-0-	
*02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	N	-0-			-0-
10		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	40	1	1576	3	N	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1528	3	N	-0-			-0-
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	40	1	1619	3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	38	1	1494	3	N	-0-			-0-
02		1508 N	1434	-0-	-74	-0-	33	1	1401	3	N	-0-			-0-
NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340															
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-			-0-
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	54	1	2235	3	N	-0-			-0-
11		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	57	1	2153	3	N	-0-			-0-
12		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	59	1	2292	3	N	-0-			-0-
01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	59	1	2294	3	N	-0-			-0-
*02		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	49	1	2031	3	N	-0-			-0-
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470															
09		4530 X	4482	-0-	-48	-0-	105	1	4377	3	Y	-0-			52
10		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	109	1	4395	3	Y	-0-			52
11		4500 X	4396	-0-	-104	-0-	111	1	4285	3	Y	-0-			52
12		4619 X	4545	-0-	-74	-0-	115	1	4430	3	Y	-0-			52
01		4619 X	4487	-0-	-132	-0-	110	1	4377	3	Y	-0-			51
02		4321 X	4187	-0-	-134	-0-	102	1	4085	3	Y	-0-			49
MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484															
09		17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	612	1	16918	2	N	-0-			-0-
10		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	586	1	16497	2	N	-0-			-0-
11		15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	604	1	14789	2	N	-0-			-0-
12		20119 X	16126	-0-	-3993	-0-	522	1	15604	2	N	-0-			-0-
01		20119 X	15211	-0-	-4908	-0-	500	1	14711	2	N	-0-			-0-
02		16936 X	13397	-0-	-3539	-0-	457	1	12940	2	N	-0-			-0-
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334															
09		12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	441	1	12152	2	N	-0-			-0-
10		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	421	1	11824	2	N	-0-			-0-
11		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	435	1	10680	2	N	-0-			-0-
12		15593 X	11138	-0-	-4455	-0-	359	1	10779	2	N	-0-			-0-
01		13981 X	10695	-0-	-3286	-0-	350	1	10345	2	N	-0-			-0-
02		12180 X	11303	-0-	-877	-0-	385	1	10918	2	N	-0-			-0-
TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240															
09		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	31	1	1061	2	N	-0-			-0-
10		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	988	-0-	-92	-0-	38	1	950	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	913	-0-	-203	-0-	30	1	883	2	N	-0-			-0-
01		1116 N	977	-0-	-139	-0-	31	1	946	2	N	-0-			-0-
02		957 N	910	-0-	-47	-0-	30	1	880	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
CRANZ				WELL #:	2	RRCID ->	200897	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7730 - 9408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARVIS-COHEN				WELL #:	2	RRCID ->	200898	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 7053 - 7298			
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1249	2	N	-0-			-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	48	1	1304	2	N	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	41	1	1180	2	N	-0-			-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	51	1	1432	2	N	-0-			-0-
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-			-0-
VISTA MANUFACTURING				WELL #:	6	RRCID ->	200899	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 7858 - 8546			
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	60	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	66	1	1751	2	Y	-0-			-0-
11	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	62	1	1635	2	Y	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	2	Y	-0-			-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	Y	-0-			-0-
02	1653	N	1577	-0-	-76	-0-	56	1	1521	2	Y	-0-			-0-
CHAPEL HILL				WELL #:	G 1	RRCID ->	200900	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7283	PERF. 6848 - 7076			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		4	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		4		N	-0-			-0-
CHAPEL HILL				WELL #:	G 2	RRCID ->	200904	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7238 - 7470			
09	1740	X	1566	-0-	-174	-0-	63	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	70	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	N	-0-			-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	95	1	2315	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	1858	-0-	-467	-0-	64	1	1794	2	N	-0-			-0-
02	2610	X	1504	-0-	-1106	-0-	53	1	1451	2	N	-0-			-0-
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	B 1	RRCID ->	200914	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7042 - 7268			
09	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	66	1	1824	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	62	1	1734	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1573	-0-	-497	-0-	62	1	1511	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1224	-0-	-574	-0-	40	1	1184	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1103	-0-	-405	-0-	37	1	1066	2	N	-0-			-0-
VANN CATTLE YARDS				WELL #:	B 2	RRCID ->	200915	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7306 - 7538			
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	29	1	797	2	N	-0-			-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	27	1	759	2	N	-0-			-0-
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	27	1	664	2	N	-0-			-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	24	1	715	2	N	-0-			-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	771	2	N	-0-			-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
OLIVER "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200916	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6670 - 6942	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6000 X	4022	-0-	-1978	-0-	136	1	3886	2	N	-0-	-0-
10	6200 X	4391	-0-	-1809	-0-	153	1	4238	2	N	-0-	-0-
11	4680 X	4287	-0-	-393	-0-	169	1	4118	2	N	-0-	-0-
12	4433 X	3950	-0-	-483	-0-	129	1	3821	2	N	-0-	-0-
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	145	1	4310	2	N	-0-	-0-
*02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	165	1	4590	2	N	-0-	-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	200917	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 6786 - 7008	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WISE, JAMES E.		WELL #:		8	RRCID ->	200935	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6576 - 6984	
09	2310 N	2045	-0-	-265	-0-	74	1	1965	3	Y	5	-0-
						6	9				5	1
10	2480 N	1879	-0-	-601	-0-	72	1	1807	3	Y	-0-	-0-
11	2370 N	2093	-0-	-277	-0-	80	1	2013	3	Y	-0-	-0-
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2145	3	Y	-0-	-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	-0-	-0-
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	80	1	2018	3	Y	5	5
						6	9					

SEWELL RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	200947	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6898 - 7322	
09	6600 X	6048	-0-	-552	-0-	210	1	5838	3	Y	-0-	5
10	6820 X	6506	-0-	-314	-0-	233	1	6273	3	Y	-0-	5
11	6600 X	5909	-0-	-691	-0-	215	1	5694	3	Y	-0-	5
12	6448 X	5739	-0-	-709	-0-	210	1	5528	3	Y	1	6
						1	9					
01	6448 X	5560	-0-	-888	-0-	201	1	5358	3	Y	1	7
						1	9					
02	6032 X	5208	-0-	-824	-0-	186	1	5022	3	Y	-0-	7

BONDS RANCH		WELL #:		E 2H	RRCID ->	201040	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	7078	PERF. 7801 - 8308	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NANCE		WELL #:		C 2	RRCID ->	201041	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7192 - 7444	
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1578	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	897	-0-	-157	-0-	31	1	866	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	8859	-0-	5859	5859	347	1	8512	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	10387	-0-	7287	13146	338	1	10049	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	9069	-0-	5969	19115	299	1	8770	2	N	-0-	-0-
*02	26375 X	7260	-0-	-19115	-0-	246	1	7014	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
NICHOLSON		WELL #:		9	RRCID -> 201046		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8008	- 8418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6090 X	2674	-0-	-3416	-0-	95 1	2579 2	Y	-0-			-0-
10		6231 X	2857	-0-	-3374	-0-	104 1	2753 2	Y	-0-			-0-
11		6030 X	2554	-0-	-3476	-0-	93 1	2461 2	Y	-0-			-0-
12		5952 X	5540	-0-	-412	-0-	217 1	5323 2	Y	-0-			-0-
01		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	181 1	4753 2	Y	-0-			-0-
*02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	148 1	3998 2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		5	RRCID -> 201061		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH	7338	PERF. 6683	- 7146	
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	469 3	Y	-0-			2
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	15 1	432 3	Y	-0-			2
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	21 1	530 3	Y	-0-			2
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	503 3	Y	-0-			2
01		434 N	335	-0-	-99	-0-	13 1	322 3	Y	-0-			2
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	16 1	460 3	Y	-0-			2

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		3	RRCID -> 201063		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH	7703	PERF. 7042	- 7446	
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	74 1	1968 3	Y	-0-			13
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	79 1	2046 3	Y	-0-			13
11		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	74 1	1972 3	Y	-0-			13
12		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	77 1	1978 3	Y	-0-	13 1		-0-
01		2139 N	1772	-0-	-367	-0-	66 1	1706 3	Y	-0-			-0-
02		1972 N	1832	-0-	-140	-0-	67 1	1765 3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 201069		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7460	- 7970	
09		4290 X	4038	-0-	-252	-0-	136 1	3902 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4261	-0-	-172	-0-	146 1	4115 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	4056	-0-	-24	-0-	138 1	3918 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	4056	-0-	-36	-0-	136 1	3920 2	N	-0-			-0-
01		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	138 1	4001 2	N	-0-			-0-
02		3828 X	3788	-0-	-40	-0-	129 1	3659 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 201071		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7282	- 7706	
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	17 1	489 2	N	-0-			-0-
10		651 N	462	-0-	-189	-0-	16 1	446 2	N	-0-			-0-
11		540 N	379	-0-	-161	-0-	13 1	366 2	N	-0-			-0-
12		527 N	80	-0-	-447	-0-	3 1	77 2	N	-0-			-0-
01		465 N	17	-0-	-448	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
02		377 N	6	-0-	-371	-0-	6 2		N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		13	RRCID -> 201202		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7495	- 8050	
09		2610 N	2590	-0-	-20	-0-	57 1	2533 3	N	-0-			-0-
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	64 1	2634 3	N	-0-			-0-
11		2610 N	2592	-0-	-18	-0-	64 1	2528 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	2625	-0-	-41	-0-	63 1	2562 3	N	-0-			-0-
01		2697 N	2603	-0-	-94	-0-	65 1	2538 3	N	-0-			-0-
02		2494 N	2454	-0-	-40	-0-	57 1	2397 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		16	RRCID -> 201203		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7484	- 8081	
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	42 1	1737 3	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	46 1	1814 3	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	48 1	1752 3	Y	-0-			-0-
12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	48 1	1834 3	Y	-0-			-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	46 1	1842 3	Y	-0-			-0-
*02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	41 1	1719 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2100 N	1631	-0-	-469	-0-	54 1	1577 3	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1651	-0-	-302	-0-	59 1	1592 3	Y	-0-				-0-
11		1620 N	1541	-0-	-79	-0-	54 1	1487 3	Y	-0-				-0-
12		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	56 1	1513 3	Y	-0-				-0-
01		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	56 1	1496 3	Y	-0-				-0-
02		1479 N	1444	-0-	-35	-0-	53 1	1391 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880														
09		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	51 1	2349 3	N	-0-				-0-
10		2108 N	1579	-0-	-529	-0-	38 1	1541 3	N	-0-				-0-
11		2370 N	2217	-0-	-153	-0-	57 1	2160 3	N	-0-				-0-
12		2480 N	2376	-0-	-104	-0-	56 1	2320 3	N	-0-				-0-
01		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	82 1	2375 3	N	-0-				-0-
02		2146 N	1705	-0-	-441	-0-	54 1	1651 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832														
09		4620 X	4447	-0-	-173	-0-	145 1	4302 3	N	-0-				-0-
10		4650 X	4557	-0-	-93	-0-	155 1	4402 3	N	-0-				-0-
11		4500 X	4263	-0-	-237	-0-	150 1	4113 3	N	-0-				-0-
12		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	162 1	4409 3	N	-0-				-0-
01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	156 1	4409 3	N	-0-				-0-
*02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	144 1	4138 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131														
09		2100 N	1985	-0-	-115	-0-	43 1	1942 3	N	-0-				-0-
10		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	63 1	2588 3	N	-0-				-0-
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	58 1	2310 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	3163	-0-	63	63	79 1	3084 3	N	-0-				-0-
01		3100 N	3609	-0-	509	572	85 1	3524 3	N	-0-				-0-
*02		2900 N	3117	-0-	217	789	73 1	3044 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980														
09		3750 X	3626	-0-	-124	-0-	79 1	3547 3	N	-0-				-0-
10		3875 X	3756	-0-	-119	-0-	88 1	3668 3	N	-0-				-0-
11		3690 X	3602	-0-	-88	-0-	128 1	3474 3	N	-0-				-0-
12		3720 X	3717	-0-	-3	-0-	132 1	3585 3	N	-0-				-0-
01		3720 X	3531	-0-	-189	-0-	119 1	3412 3	N	-0-				-0-
02		3480 X	3364	-0-	-116	-0-	114 1	3250 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022														
09		1140 N	1121	-0-	-19	-0-	27 1	1094 3	N	-0-				-0-
10		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	38 1	1065 3	N	-0-				-0-
11		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	38 1	1055 3	N	-0-				-0-
12		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	38 1	1071 3	N	-0-				-0-
01		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	38 1	1067 3	N	-0-				-0-
02		1044 N	1010	-0-	-34	-0-	31 1	979 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080														
09		2370 N	2349	-0-	-21	-0-	50 1	2299 3	N	-0-				-0-
10		2449 N	2440	-0-	-9	-0-	56 1	2384 3	N	-0-				-0-
11		2340 N	2337	-0-	-3	-0-	58 1	2279 3	N	-0-				-0-
12		2418 N	2402	-0-	-16	-0-	59 1	2343 3	N	-0-				-0-
01		2449 N	2341	-0-	-108	-0-	59 1	2282 3	N	-0-				-0-
02		2262 N	2217	-0-	-45	-0-	56 1	2161 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	7	RRCID ->	201455	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7204 - 7642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		8454 X	8454	-0-	-0-	288 1	8166 3	N	-0-		-0-
10		8489 X	8489	-0-	-0-	295 1	8194 3	N	-0-		-0-
11		8015 X	8015	-0-	-0-	284 1	7731 3	N	-0-		-0-
12		9300 X	8174	-0-	-1126	291 1	7883 3	N	-0-		-0-
01		9300 X	8090	-0-	-1210	284 1	7806 3	N	-0-		-0-
02		8178 X	7295	-0-	-883	249 1	7046 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	9	RRCID ->	201456	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7298 - 7712
09		6120 X	5895	-0-	-225	194 1	5701 3	N	-0-		-0-
10		6804 X	6804	-0-	-0-	236 1	6568 3	N	-0-		-0-
11		20613 X	20613	-0-	-0-	719 1	19894 3	N	-0-		-0-
12		16610 X	16610	-0-	-0-	582 1	16028 3	N	-0-		-0-
01		7896 X	7896	-0-	-0-	274 1	7622 3	N	-0-		-0-
*02		12406 X	12406	-0-	-0-	417 1	11989 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	9	RRCID ->	201457	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7260 - 7710
09		5010 X	2569	-0-	-2441	83 1	2486 3	N	-0-		19
10		5177 X	3544	-0-	-1633	126 1	3418 3	N	-0-		19
11		6956 X	6956	-0-	-0-	247 1	6709 3	N	-0-		19
12		6445 X	6445	-0-	-0-	231 1	6214 3	Y	-0-	17 1	2
01		6019 X	6019	-0-	-0-	210 1	5809 3	Y	-0-		2
*02		5474 X	5474	-0-	-0-	189 1	5285 3	Y	-0-		2

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	8	RRCID ->	201458	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7239 - 7690
09		10017 X	10017	-0-	-0-	336 1	9681 3	N	-0-		-0-
10		10715 X	10715	-0-	-0-	370 1	10345 3	N	-0-		-0-
11		9469 X	9469	-0-	-0-	337 1	9132 3	N	-0-		-0-
12		11160 X	9030	-0-	-2130	323 1	8707 3	N	-0-		-0-
01		11160 X	9021	-0-	-2139	316 1	8705 3	N	-0-		-0-
02		10034 X	8017	-0-	-2017	277 1	7740 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	4	RRCID ->	201459	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6929 - 7399
09		1761 N	1761	-0-	-0-	61 1	1700 3	Y	-0-		-0-
10		1829 N	1812	-0-	-17	66 1	1746 3	Y	-0-		-0-
11		1740 N	1713	-0-	-27	65 1	1648 3	Y	-0-		-0-
12		1829 N	1809	-0-	-20	67 1	1742 3	Y	-0-		-0-
01		1798 N	1739	-0-	-59	62 1	1677 3	Y	-0-		-0-
02		1653 N	1619	-0-	-34	59 1	1560 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:	8	RRCID ->	201460	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7020 - 7464
09		13140 X	10253	-0-	-2887	360 1	9893 3	Y	-0-		17
10		13578 X	10267	-0-	-3311	371 1	9896 3	Y	-0-		17
11		11700 X	9476	-0-	-2224	347 1	9129 3	Y	-0-		17
12		10695 X	9510	-0-	-1185	357 1	9153 3	Y	-0-		17
01		10602 X	8846	-0-	-1756	328 1	8518 3	Y	-0-		17
02		9918 X	8267	-0-	-1651	302 1	7965 3	Y	-0-		17

SANI		WELL #:	2	RRCID ->	201614	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9425 - 10619
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		20430 X	18914	-0-	-1516	-0-	635	1	18279	2	N	-0-			-0-
10		20832 X	19330	-0-	-1502	-0-	663	1	18667	2	N	-0-			-0-
11		19650 X	18397	-0-	-1253	-0-	628	1	17769	2	N	-0-			-0-
12		20026 X	18958	-0-	-1068	-0-	638	1	18320	2	N	-0-			-0-
01		19902 X	18689	-0-	-1213	-0-	623	1	18066	2	N	-0-			-0-
02		18270 X	17588	-0-	-682	-0-	600	1	16988	2	N	-0-			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698															
09		2940 X	2935	-0-	-5	-0-	102	1	2833	3	N	-0-			3
10		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	125	1	3408	3	N	-0-			3
11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	119	1	3106	3	N	-0-			3
12		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	118	1	3021	3	N	-0-			3
01		3038 X	2953	-0-	-85	-0-	110	1	2843	3	N	-0-			3
02		2842 X	2711	-0-	-131	-0-	96	1	2615	3	N	-0-			3

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250															
09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	141	1	3789	3	Y	10			52
							11	9							
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	165	1	4305	3	Y	21			73
							23	9							
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	161	1	4065	3	Y	36	105	1	4
							40	9							
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4197	3	Y	36	10	1	30
							40	9							
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	168	1	4320	3	Y	9			39
							10	9							
02		3915 X	3819	-0-	-96	-0-	140	1	3664	3	Y	14	53	1	-0-
							15	9							

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097															
09		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	67	1	1783	3	Y	6			101
							7	9							
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	79	1	2059	3	Y	3			104
							3	9							
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	7			111
							8	9							
12		1922 N	1605	-0-	-317	-0-	62	1	1529	3	Y	13			124
							14	9							
01		1922 N	1388	-0-	-534	-0-	54	1	1310	3	Y	22	81	1	65
							24	9							
*02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1600	3	Y	9			74
							10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7350 X	6703	-0-	-647	-0-	225 1	6478 2	N	-0-			-0-
10		7595 X	6265	-0-	-1330	-0-	215 1	6050 2	N	-0-			-0-
11		7350 X	6002	-0-	-1348	-0-	204 1	5798 2	N	-0-			-0-
12		7254 X	6207	-0-	-1047	-0-	209 1	5998 2	N	-0-			-0-
01		6913 X	6472	-0-	-441	-0-	216 1	6256 2	N	-0-			-0-
02		6467 X	6057	-0-	-410	-0-	207 1	5850 2	N	-0-			-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408													
09		7980 X	7950	-0-	-30	-0-	178 1	7772 2	N	-0-			-0-
10		8339 X	8317	-0-	-22	-0-	190 1	8127 2	N	-0-			-0-
11		8070 X	7880	-0-	-190	-0-	178 1	7702 2	N	-0-			-0-
12		8494 X	8075	-0-	-419	-0-	181 1	7894 2	N	-0-			-0-
01		8494 X	8013	-0-	-481	-0-	178 1	7835 2	N	-0-			-0-
02		7772 X	7488	-0-	-284	-0-	170 1	7318 2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004													
09		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	163 1	6921 3	Y	4			4
							4 9						
10		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	177 1	7119 3	Y	1			5
							1 9						
11		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	254 1	6919 3	Y	3			8
							3 9						
12		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	264 1	7106 3	Y	1			9
							1 9						
01		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	259 1	7034 3	Y	2			11
							2 9						
*02		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	167 1	6685 3	Y	4			15
							4 9						

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058													
09		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	86 1	2479 2	N	-0-			-0-
10		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	82 1	2300 2	N	-0-			-0-
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	82 1	2337 2	N	-0-			-0-
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	82 1	2350 2	N	-0-			-0-
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	76 1	2189 2	N	-0-			-0-
*02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	74 1	2084 2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405													
09		4770 X	4374	-0-	-396	-0-	99 1	4275 3	Y	-0-			-0-
10		4743 X	4130	-0-	-613	-0-	101 1	4029 3	Y	-0-			-0-
11		4500 X	3803	-0-	-697	-0-	97 1	3706 3	Y	-0-			-0-
12		4216 X	4022	-0-	-194	-0-	101 1	3921 3	Y	-0-			-0-
01		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	104 1	4172 3	Y	-0-			-0-
*02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	97 1	3996 3	Y	-0-			-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253													
09		5490 X	5440	-0-	-50	-0-	180 1	5260 2	N	-0-			-0-
10		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	170 1	5552 2	N	-0-			-0-
11		5520 X	5466	-0-	-54	-0-	169 1	5297 2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5639	-0-	-65	-0-	161 1	5478 2	N	-0-			-0-
01		5735 X	5664	-0-	-71	-0-	170 1	5494 2	N	-0-			-0-
02		5365 X	5204	-0-	-161	-0-	138 1	5066 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	334 1	9609 2	N	-0-			-0-
10		10044 X	9992	-0-	-52	-0-	343 1	9649 2	N	-0-			-0-
11		10080 X	9163	-0-	-917	-0-	313 1	8850 2	N	-0-			-0-
12		10416 X	9613	-0-	-803	-0-	323 1	9290 2	N	-0-			-0-
01		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	349 1	10106 2	N	-0-			-0-
*02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	329 1	9319 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487													
09		4410 X	4249	-0-	-161	-0-	13 1	4236 3	N	-0-			-0-
10		4526 X	4385	-0-	-141	-0-	13 1	4372 3	N	-0-			-0-
11		4320 X	4245	-0-	-75	-0-	12 1	4233 3	N	-0-			-0-
12		4371 X	4284	-0-	-87	-0-	20 1	4264 3	N	-0-			-0-
01		4371 X	4284	-0-	-87	-0-	15 1	4269 3	N	-0-			-0-
02		4089 X	3895	-0-	-194	-0-	11 1	3884 3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260													
09		2820 N	2786	-0-	-34	-0-	63 1	2723 3	N	-0-			-0-
10		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	70 1	2813 3	N	-0-			-0-
11		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	72 1	2735 3	N	-0-			-0-
12		2883 N	2870	-0-	-13	-0-	69 1	2801 3	N	-0-			-0-
01		2883 N	2864	-0-	-19	-0-	71 1	2793 3	N	-0-			-0-
02		2726 N	2690	-0-	-36	-0-	64 1	2626 3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442													
09		2400 N	2174	-0-	-226	-0-	49 1	2125 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	1989	-0-	-336	-0-	48 1	1941 3	N	-0-			-0-
11		2280 N	1717	-0-	-563	-0-	41 1	1676 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1631	-0-	-601	-0-	40 1	1591 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1436	-0-	-548	-0-	33 1	1403 3	N	-0-			-0-
02		1653 N	1085	-0-	-568	-0-	25 1	1060 3	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478													
09		6750 X	6090	-0-	-660	-0-	210 1	5880 3	Y	-0-			-0-
10		6696 X	6180	-0-	-516	-0-	219 1	5961 3	Y	-0-			-0-
11		6030 X	5831	-0-	-199	-0-	214 1	5617 3	Y	-0-			-0-
12		6293 X	5912	-0-	-381	-0-	221 1	5691 3	Y	-0-			-0-
01		6293 X	5607	-0-	-686	-0-	205 1	5402 3	Y	-0-			-0-
02		5887 X	5048	-0-	-839	-0-	185 1	4863 3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284													
09		4830 X	4198	-0-	-632	-0-	143 1	4055 3	Y	-0-			-0-
10		4836 X	4239	-0-	-597	-0-	153 1	4086 3	Y	-0-			-0-
11		4530 X	4328	-0-	-202	-0-	156 1	4172 3	Y	-0-			-0-
12		4433 X	4373	-0-	-60	-0-	159 1	4214 3	Y	-0-			-0-
01		4433 X	4298	-0-	-135	-0-	154 1	4144 3	Y	-0-			-0-
02		4147 X	3975	-0-	-172	-0-	141 1	3834 3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298													
09		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	60 1	1632 3	Y	-0-			-0-
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	66 1	1810 3	Y	-0-			-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67 1	1704 3	Y	-0-			-0-
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	64 1	1677 3	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	62 1	1673 3	Y	-0-			-0-
02		1711 N	1591	-0-	-120	-0-	59 1	1532 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		15660 X	14811	-0-	-849	-0-	-0-	521	1	14284	3	Y	5	5 1	5
10		15717 X	14636	-0-	-1081	-0-	-0-	535	1	14095	3	Y	5		10
11		15120 X	13996	-0-	-1124	-0-	-0-	521	1	13456	3	Y	17		27
12		15221 X	14360	-0-	-861	-0-	-0-	538	1	13810	3	Y	11		38
01		15221 X	14865	-0-	-356	-0-	-0-	551	1	14301	3	Y	12		50
02		14239 X	13825	-0-	-414	-0-	-0-	501	1	13315	3	Y	8		58

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127															
09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4325	3	Y	-0-		-0-
10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4744	3	Y	-0-		-0-
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	4335	3	Y	-0-		-0-
12		4495 X	299	-0-	-4196	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	-0-		-0-
01		4495 X	1151	-0-	-3344	-0-	-0-	43	1	1108	3	Y	-0-		-0-
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430															
09		3360 X	3312	-0-	-48	-0-	-0-	77	1	3235	3	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3425	-0-	-16	-0-	-0-	86	1	3339	3	Y	-0-		-0-
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	3245	3	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3364	-0-	-46	-0-	-0-	82	1	3282	3	Y	-0-		-0-
01		3410 X	3367	-0-	-43	-0-	-0-	118	1	3249	3	Y	-0-		-0-
02		3190 X	3134	-0-	-56	-0-	-0-	79	1	3055	3	Y	-0-		-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188															
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-		2
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	-0-		2
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	-0-	37	1	1004	3	Y	-0-		2
12		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	-0-	41	1	1003	3	Y	-0-		2
01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	36	1	997	3	Y	-0-		2
02		1015 N	973	-0-	-42	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	-0-		2

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053															
09		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	5465	2	N	-0-		-0-
10		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	1	4890	2	N	-0-		-0-
11		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	4670	2	N	-0-		-0-
12		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	4749	2	N	-0-		-0-
01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	-0-	859	1	5357	2	N	-0-		-0-
*02		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4558	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		6	RRCID ->	201783	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6812 - 7274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1406	N	1406	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-	5
10	1534	N	1534	-0-	-0-	57	1	1477	3	Y	-0-	5
11	1672	N	1672	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	-0-	5
12	1454	N	1454	-0-	-0-	54	1	1400	3	Y	-0-	5
01	1426	N	1354	-0-	-72	49	1	1303	3	Y	2	7
						2	9					
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	-0-	7

GRAHAM-SHOOP		WELL #:		9	RRCID ->	201790	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7654 - 8110
09	2477	N	2477	-0-	-0-	56	1	2421	3	N	-0-	-0-
10	2680	N	2680	-0-	-0-	64	1	2616	3	N	-0-	-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	59	1	2398	3	N	-0-	-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	61	1	2515	3	N	-0-	-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	59	1	2364	3	N	-0-	-0-
*02	2348	N	2348	-0-	-0-	56	1	2292	3	N	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201794	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7618 - 9455
09	T. A.		114	-0-	114	1716	4	110	2	N	-0-	-0-
10	5468	X	3752	-0-	-1716	-0-	534	1	3218	2	N	-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	694	1	3037	2	N	-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	265	1	648	2	N	-0-
01	589	X	530	-0-	-59	-0-	117	1	413	2	N	-0-
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	808	1	2475	2	N	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201796	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7325 - 10330
09	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	185	1	5433	3	N	-0-
10	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	162	1	4567	3	N	-0-
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	225	1	6074	3	N	-0-
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	223	1	6042	3	N	-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	236	1	6494	3	N	-0-
*02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	219	1	6096	3	N	-0-

WALKER, O.		WELL #:		3	RRCID ->	201801	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	8000 - 9595
09	5040	X	4249	-0-	-791	-0-	212	1	4019	3	N	16
							18	9				154
10	5208	X	4492	-0-	-716	-0-	229	1	4261	3	N	2
							2	9				156
11	4410	X	4181	-0-	-229	-0-	215	1	3946	3	N	18
							20	9				174
12	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	216	1	3964	3	N	27
							30	9		131	1	70
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	250	1	4637	3	N	27
							30	9				97
*02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	233	1	4357	3	N	18
							20	9				115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	201802	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 7412 -	8111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44 1	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:		6	RRCID ->	201808	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8215 -	11368
09	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	281 1	8075 2	N	-0-		-0-
10	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	306 1	8619 2	N	-0-		-0-
11	9330	X	8456	-0-	-874	-0-	287 1	8169 2	N	-0-		-0-
12	9269	X	8580	-0-	-689	-0-	289 1	8291 2	N	-0-		-0-
01	9269	X	8533	-0-	-736	-0-	285 1	8248 2	N	-0-		-0-
02	8352	X	7902	-0-	-450	-0-	269 1	7633 2	N	-0-		-0-

TRUSSELL, SPENCER L.		WELL #:		1	RRCID ->	201811	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 7860 -	10440
09	6240	X	5915	-0-	-325	-0-	195 1	5720 2	N	-0-		-0-
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	187 1	6100 2	N	-0-		-0-
11	6180	X	5399	-0-	-781	-0-	168 1	5231 2	N	-0-		-0-
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	407 1	13842 2	N	-0-		-0-
01	38392	X	38392	-0-	-0-	-0-	1194 1	37198 2	N	-0-		-0-
*02	27840	X	27840	-0-	-0-	-0-	738 1	27102 2	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		21	RRCID ->	201814	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7097 -	7560
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	169 1	4681 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	152 1	4023 3	Y	-0-		-0-
11	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	95 1	2414 3	Y	-0-		-0-
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	96 1	2463 3	Y	-0-		-0-
01	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	85 1	2284 3	Y	-0-		-0-
02	2668	X	2399	-0-	-269	-0-	89 1	2310 3	Y	-0-		-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	201815	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7181 -	7614
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:		9	RRCID ->	201816	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8063 -	8743
09	3990	X	3898	-0-	-92	-0-	86 1	3812 3	Y	-0-		-0-
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	96 1	4037 3	Y	-0-		-0-
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	144 1	3992 3	Y	-0-		-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150 1	4249 3	Y	-0-		-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	145 1	4153 3	Y	-0-		-0-
02	4002	X	3944	-0-	-58	-0-	90 1	3854 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SLAY, C. W.		WELL #:	10	RRCID ->	201817	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7450 - 10722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		21090 X	17837	-0-	-3253	-0-	599 1	17238 2	N	-0-	-0-
10		21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	730 1	20564 2	N	-0-	-0-
11		19320 X	17383	-0-	-1937	-0-	593 1	16790 2	N	-0-	-0-
12		19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	645 1	18530 2	N	-0-	-0-
01		20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	669 1	19383 2	N	-0-	-0-
*02		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	633 1	17929 2	N	-0-	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	201823	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8600 - 9900
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	97 1	4144 3	Y	-0-	6
10		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	108 1	4344 3	Y	-0-	6
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	113 1	4348 3	Y	-0-	6
12		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	116 1	4528 3	Y	-0-	6
01		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	112 1	4504 3	Y	-0-	6
*02		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	105 1	4235 3	Y	-0-	6

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201824	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7212 - 7610
09		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	322 1	9272 2	N	-0-	-0-
10		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	321 1	9046 2	N	-0-	-0-
11		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	295 1	8387 2	N	-0-	-0-
12		10540 X	8546	-0-	-1994	-0-	287 1	8259 2	N	-0-	-0-
01		10540 X	8352	-0-	-2188	-0-	279 1	8073 2	N	-0-	-0-
02		9280 X	7580	-0-	-1700	-0-	258 1	7322 2	N	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	201825	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7294 - 7688
09		11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	386 1	11100 2	N	-0-	-0-
10		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	365 1	10277 2	N	-0-	-0-
11		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	302 1	8585 2	N	-0-	-0-
12		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	356 1	10236 2	N	-0-	-0-
01		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	340 1	9845 2	N	-0-	-0-
*02		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	306 1	8661 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	19	RRCID ->	201885	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8580 - 11410
09		1110 X	49	-0-	-1061	-0-	49 3		Y	-0-	-0-
10		992 X	45	-0-	-947	-0-	45 3		Y	-0-	-0-
11		60 X	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
12		3100 N	7342	-0-	4242	-0-	269 1	7073 3	Y	-0-	-0-
01		3100 N	6706	-0-	3606	-0-	240 1	6466 3	Y	-0-	-0-
*02		2900 N	6288	-0-	3388	-0-	218 1	6070 3	Y	-0-	-0-

SHELTON, J. TOM		WELL #:	4	RRCID ->	201887	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7056 - 9545
09		36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	1235 1	35522 2	N	-0-	-0-
10		35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	1202 1	33863 2	N	-0-	-0-
11		31091 X	31091	-0-	-0-	-0-	1055 1	30036 2	N	-0-	-0-
12		39339 X	30171	-0-	-9168	-0-	1015 1	29156 2	N	-0-	-0-
01		39339 X	29312	-0-	-10027	-0-	978 1	28334 2	N	-0-	-0-
02		35525 X	25937	-0-	-9588	-0-	884 1	25053 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2010 N	14	-0-	-1996	-0-	14	3		Y	-0-			47
10		3100 N	6043	-0-	2943	2943	295	1	5742	3	5			52
11		3000 N	4088	-0-	1088	4031	203	1	3877	3	7			59
12		3100 N	3462	-0-	362	4393	175	1	3286	3	1	53	1	7
01		8151 X	3758	-0-	-4393	-0-	188	1	3558	3	11			18
*02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3222	3	2			20

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650														
09		13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	454	1	13387	3	N	-0-		-0-
10		13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	473	1	13334	3	N	-0-		-0-
11		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	430	1	11937	3	N	-0-		-0-
12		15996 X	12013	-0-	-3983	-0-	427	1	11586	3	N	-0-		-0-
01		15996 X	11876	-0-	-4120	-0-	415	1	11461	3	N	-0-		-0-
02		13369 X	10759	-0-	-2610	-0-	369	1	10390	3	N	-0-		-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370														
09		1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1224	3	6	9	Y	5	4	1
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1446	3	43	9	Y	39		47
11		1350 N	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			Y	-0-		47
12		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1200	3	10	9	Y	9	49	1
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-		7
*02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21		28

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452														
09		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1140	3	7	9	Y	6	5	1
10		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1746	3	39	9	Y	35		79
11		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1160	3	1	9	Y	1		80
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	62	1
01		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1224	3			Y	-0-		39
02		1131 N	605	-0-	-526	-0-	585	3	20	9	Y	18		57

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388														
09		1470 N	1427	-0-	-43	-0-	1416	3	11	9	Y	10	6	1
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	3	22	9	Y	20		67
11		1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1462	3	6	9	Y	5		72
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1512	3	25	9	Y	23	73	1
01		1519 N	1395	-0-	-124	-0-	1394	3	1	9	Y	1		23
02		1421 N	1376	-0-	-45	-0-	1342	3	34	9	Y	31		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SANI				WELL #:	5	RRCID ->	201991	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7646 - 8568	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	3	Y	1	1	1	-0-
10	1085 N	973	-0-	-112	-0-	36	1	937	3	Y	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	-0-			-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1220	3	Y	5			5
01	961 N	822	-0-	-139	-0-	30	1	789	3	Y	3			8
02	1131 N	825	-0-	-306	-0-	29	1	794	3	Y	2			10
						2	9							

CHAPEL HILL				WELL #:	G 3	RRCID ->	202057	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7589 - 8353	
09	5970 X	3089	-0-	-2881	-0-	786	1	2303	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	4578	-0-	-909	-0-	872	1	3706	2	N	-0-			-0-
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	916	1	4710	2	N	-0-			-0-
12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	909	1	4788	2	N	-0-			-0-
01	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	976	1	7424	2	N	-0-			-0-
*02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	864	1	5445	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON				WELL #:	14	RRCID ->	202058	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7768 - 8472	
09	5880 X	5847	-0-	-33	-0-	208	1	5639	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	203	1	5400	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	5607	-0-	-183	-0-	203	1	5404	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5760	-0-	-285	-0-	226	1	5534	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5701	-0-	-344	-0-	209	1	5492	2	N	-0-			-0-
02	5655 X	5224	-0-	-431	-0-	186	1	5038	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	202169	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7022 - 7320	
09	3000 N	22579	-0-	19579	19579	758	1	21821	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	19787	-0-	16687	36266	679	1	19108	2	N	-0-			-0-
11	53045 X	16779	-0-	-36266	-0-	570	1	16209	2	N	-0-			-0-
12	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	532	1	15283	2	N	-0-			-0-
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	226	1	6552	2	N	-0-			-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN				WELL #:	3	RRCID ->	202204	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7421 - 8108	
09	2520 N	2517	-0-	-3	-0-	89	1	2425	3	Y	3	3	1	-0-
10	2604 N	2583	-0-	-21	-0-	95	1	2488	3	Y	-0-			-0-
11	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	89	1	2312	3	Y	1			1
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	3	Y	42	30	1	13
01	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	85	1	2282	3	Y	-0-			13
*02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	82	1	2271	3	Y	5			18
						6	9							

NANCE				WELL #:	C 1	RRCID ->	202214	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6958 - 7194	
09	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	63	1	1733	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	892	-0-	-1092	-0-	30	1	862	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	31922	-0-	28922	28922	1250	1	30672	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	26456	-0-	23356	52278	862	1	25594	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	22150	-0-	19050	71328	731	1	21419	2	N	-0-			-0-
*02	89408 X	18080	-0-	-71328	-0-	614	1	17466	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-		
10	2697 X	27	-0-	-2670	-0-	27	1		N	-0-		-0-		
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2682	2	N		-0-		
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	786	1	2994	2	N		-0-		
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	733	1	1940	2	N		-0-		
02	2088 N	1496	-0-	-592	-0-	262	1	1234	2	N		-0-		

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314														
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	896	1	2906	2	N		-0-		
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	916	1	2895	2	N		-0-		
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	929	1	2770	2	N		-0-		
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	955	1	2970	2	N		-0-		
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	911	1	2964	2	N		-0-		
*02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	820	1	2535	2	N		-0-		

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975														
09	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	424	1	11302	3	N	15	50	1	69
						17	9							
10	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	425	1	11128	3	N				69
11	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	421	1	10673	3	N				69
12	11997 X	11258	-0-	-739	-0-	425	1	10753	3	N	73	91	1	51
						80	9							
01	11997 X	10906	-0-	-1091	-0-	409	1	10473	3	N	22			73
						24	9							
02	11223 X	10278	-0-	-945	-0-	374	1	9880	3	N	22			95
						24	9							

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450														
09	7500 X	6988	-0-	-512	-0-	157	1	6831	2	N	-0-			-0-
10	7750 X	6808	-0-	-942	-0-	156	1	6652	2	N	-0-			-0-
11	7350 X	6930	-0-	-420	-0-	157	1	6773	2	N	-0-			-0-
12	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	162	1	7057	2	N	-0-			-0-
01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	163	1	7157	2	N	-0-			-0-
*02	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	154	1	6598	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900														
09	3840 X	3829	-0-	-11	-0-	495	1	3334	2	N	-0-			-0-
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	522	1	3895	2	N	-0-			-0-
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	651	1	4392	2	N	-0-			-0-
12	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	543	1	3401	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1366	-0-	-2323	-0-	208	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	3451 X	3297	-0-	-154	-0-	413	1	2884	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500														
09	960 N	792	-0-	-168	-0-	102	1	690	2	N	-0-			-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	2	N	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	308	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	330	1	2068	2	N	-0-			-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	381	1	2117	2	N	-0-			-0-
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1906	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		1350 N	1104	-0-	-246	-0-	27 1	1077 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1098	-0-	-173	-0-	24 1	1074 3	N	-0-		-0-
11		1170 N	949	-0-	-221	-0-	24 1	925 3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	28 1	1109 3	N	-0-		-0-
01		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	26 1	1031 3	N	-0-		-0-
*02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	24 1	938 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534												
09		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	185 1	5447 3	N	-0-		-0-
10		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	222 1	6295 3	N	-0-		-0-
11		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	189 1	5338 3	N	-0-		-0-
12		6045 X	5535	-0-	-510	-0-	195 1	5340 3	N	-0-		-0-
01		6045 X	921	-0-	-5124	-0-	32 1	889 3	N	-0-		-0-
02		5655 X	1968	-0-	-3687	-0-	68 1	1900 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460												
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	54 1	1536 3	Y	-0-	16 1	-0-
10		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	59 1	1538 3	Y	-0-		-0-
11		1590 N	1499	-0-	-91	-0-	57 1	1434 3	Y	7		7
							8 9					
12		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	55 1	1457 3	Y	-0-		7
01		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	55 1	1424 3	Y	-0-		7
*02		1450 N	1286	-0-	-164	-0-	44 1	1242 3	Y	-0-	2 6	5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640												
09		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	234 1	6878 3	N	-0-		-0-
10		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	266 1	7492 3	N	-0-		-0-
11		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	264 1	7312 3	N	-0-		-0-
12		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	248 1	6868 3	N	-0-		-0-
01		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	200 1	5614 3	N	-0-		-0-
*02		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	288 1	8283 3	N	-0-		-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210												
09		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	136 1	3843 3	N	1		15
							1 9					
10		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	146 1	3853 3	N	-0-		15
11		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	127 1	3385 3	N	-0-		15
12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	159 1	4151 3	N	-0-		15
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	153 1	4043 3	N	-0-		15
*02		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	135 1	3718 3	N	-0-		15

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	671	1	1456	3	N	-0-			108
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	681	1	1428	3	N	-0-			108
11	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	647	1	4	2	N	-0-			108
						1222	3							
12	2201 N	1086	-0-	-1115	-0-	598	1	488	3	N	-0-			108
01	2170 N	1672	-0-	-498	-0-	600	1	1072	3	N	-0-			108
02	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	581	1	1073	3	N	3			111
						3	9							

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

09	960 N	570	-0-	-390	-0-	22	1	548	2	N	-0-			-0-
10	744 N	395	-0-	-349	-0-	8	1	387	2	N	-0-			-0-
11	900 N	656	-0-	-244	-0-	26	1	630	2	N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	2	N	-0-			-0-
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-			-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	Y	13			13
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8	9	Y	7			20
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	Y	3	23	1	-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	Y	2			2
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			2

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1388	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-			-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-
12	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1307	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
01	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			Y	-0-			-0-
02	1305 N	1084	-0-	-221	-0-	1083	3	1	9	Y	1			1

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

09	1020 N	745	-0-	-275	-0-	31	1	714	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	681	-0-	-466	-0-	32	1	649	2	N	-0-			-0-
11	960 N	419	-0-	-541	-0-	22	1	397	2	N	-0-			-0-
12	775 N	338	-0-	-437	-0-	11	1	327	2	N	-0-			-0-
01	682 N	251	-0-	-431	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02	406 N	348	-0-	-58	-0-	12	1	336	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	3	3	1	21
10		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1199	3	14	9	Y	13			34
11		1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			Y	-0-			34
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10	9	Y	9	40	1	3
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-			3
*02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-			3

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050															
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-			-0-
10		992 N	620	-0-	-372	-0-	22	1	598	3	N	-0-			-0-
11		990 N	510	-0-	-480	-0-	16	1	494	3	N	-0-			-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	N	-0-			-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	N	-0-			-0-
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	47	1	1384	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678															
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	3	N	-0-			2
10		2046 N	1640	-0-	-406	-0-	59	1	1581	3	N	-0-			2
11		1920 N	1439	-0-	-481	-0-	52	1	1387	3	N	-0-			2
12		1922 N	1821	-0-	-101	-0-	68	1	1753	3	N	-0-			2
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	3	N	-0-			2
*02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	N	-0-			2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491															
09		4800 X	4659	-0-	-141	-0-	157	1	4502	2	N	-0-			-0-
10		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	179	1	5045	2	N	-0-			-0-
11		5190 X	4741	-0-	-449	-0-	161	1	4580	2	N	-0-			-0-
*12		5363 X	5299	-0-	-64	-0-	178	1	5121	3	N	-0-			-0-
*01		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	3	N	-0-			-0-
02		4901 X	4843	-0-	-58	-0-	165	1	4678	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564															
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-			45
10		310 N	170	-0-	-140	-0-	7	1	163	3	N	-0-			45
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	N	-0-			45
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-			45
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	30	1	850	3	N	-0-			45
*02		551 N	58	-0-	-493	-0-	58	3			N	-0-	28	6	17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043															
09		10380 X	9918	-0-	-462	-0-	357	1	9549	3	Y	11			125
							12	9							
10		10633 X	10162	-0-	-471	-0-	374	1	9764	3	Y	22			147
							24	9							
11		10050 X	9402	-0-	-648	-0-	355	1	9021	3	Y	24			171
							26	9							
12		10230 X	9833	-0-	-397	-0-	371	1	9433	3	Y	26			197
							29	9							
01		10230 X	9894	-0-	-336	-0-	372	1	9492	3	Y	27	185	1	39
							30	9							
02		9570 X	9091	-0-	-479	-0-	330	1	8730	3	Y	28			67
							31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004												TOTAL DEPTH	7134	PERF.	8773 - 9430
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3420 X	3219	-0-	-201	-0-	113 1	3106 2		N	-0-			-0-	
10		3472 X	3406	-0-	-66	-0-	117 1	3289 2		N	-0-			-0-	
11		3180 X	2920	-0-	-260	-0-	115 1	2805 2		N	-0-			-0-	
12		3317 X	2946	-0-	-371	-0-	96 1	2850 2		N	-0-			-0-	
01		3317 X	3098	-0-	-219	-0-	102 1	2996 2		N	-0-			-0-	
02		3103 X	3096	-0-	-7	-0-	105 1	2991 2		N	-0-			-0-	

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004												TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7090 - 7334
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15															

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004												TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7414 - 8046
09	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	49 1	1881 3	Y		-0-			-0-	
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	72 1	1837 3	Y		-0-			-0-	
11	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	72 1	1811 3	Y		-0-			-0-	
12	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	68 1	1749 3	Y		-0-			-0-	
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	72 1	1878 3	Y		-0-			-0-	
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	81 1	2084 3	Y		23			23	
							25 9								

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004												TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7152 - 7722
09	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	149 1	4014 3	Y		-0-			10	
10	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	159 1	4179 3	Y		-0-			10	
11	4200	X	4048	-0-	-152	-0-	153 1	3895 3	Y		-0-			10	
12	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	147 1	3662 3	Y		3			13	
							3 9								
01	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	151 1	3880 3	Y		-0-			13	
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	140 1	3692 3	Y		-0-			13	

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004												TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7440 - 8845
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	812 1	28 3	Y		-0-			146	
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	920 1	333 3	Y		-0-			146	
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	464 1	1 9	Y		1			147	
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-			Y		-0-			147	
01	T. A.		-0-	-0-	-390	-0-			Y		-0-	74 1		73	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1	12 6	60	

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015												TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7454 - 10406
09	36949	X	36949	-0-	-0-	-0-	1241 1	35708 2	N		-0-			-0-	
10	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	1231 1	34656 2	N		-0-			-0-	
11	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1183 1	33482 2	N		-0-			-0-	
12	40889	X	34650	-0-	-6239	-0-	1165 1	33485 2	N		-0-			-0-	
01	39742	X	33943	-0-	-5799	-0-	1132 1	32811 2	N		-0-			-0-	
02	35728	X	31384	-0-	-4344	-0-	1070 1	30314 2	N		-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	67 1	2	1849 3	Y	2	2 1	22
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	66 1	9	1783 3	Y	15		37
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	73 1	9	1905 3	Y	5		42
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	77 1	9	1932 3	Y	7	27 1	22
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	72 1		1836 3	Y	-0-		22
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	66 1		1718 3	Y	9		31
						10 9						
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280												
09	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	391 1		10716 2	N	-0-		-0-
10	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	358 1		10160 2	N	-0-		-0-
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	374 1		9131 2	N	-0-		-0-
12	11904 X	9230	-0-	-2674	-0-	302 1		8928 2	N	-0-		-0-
01	11470 X	8868	-0-	-2602	-0-	285 1		8583 2	N	-0-		-0-
02	10730 X	7039	-0-	-3691	-0-	237 1		6802 2	N	-0-		-0-
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366												
09	26220 X	26220	-0-	-0-	-0-	587 1		25633 2	N	-0-		-0-
10	38440 X	26110	-0-	-12330	-0-	597 1		25513 2	N	-0-		-0-
11	37200 X	23118	-0-	-14082	-0-	523 1		22595 2	N	-0-		-0-
12	30907 X	22321	-0-	-8586	-0-	501 1		21820 2	N	-0-		-0-
01	30907 X	21831	-0-	-9076	-0-	728 1		21103 2	N	-0-		-0-
02	25346 X	19220	-0-	-6126	-0-	655 1		18565 2	N	-0-		-0-
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790												
09	2700 N	1968	-0-	-732	-0-	66 1		1902 2	N	-0-		-0-
10	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	74 1		2076 2	N	-0-		-0-
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	81 1		2295 2	N	-0-		-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	82 1		2349 2	N	-0-		-0-
01	2139 N	256	-0-	-1883	-0-	9 1		247 2	N	-0-		-0-
*02	2900 N	3449	-0-	549	549	118 1		3331 2	N	-0-		-0-
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400												
09	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	116 1		5050 2	N	-0-		-0-
10	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	125 1		5336 2	N	-0-		-0-
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	117 1		5033 2	N	-0-		-0-
12	5332 X	5327	-0-	-5	-0-	120 1		5207 2	N	-0-		-0-
01	5456 X	5387	-0-	-69	-0-	120 1		5267 2	N	-0-		-0-
02	5104 X	5083	-0-	-21	-0-	116 1		4967 2	N	-0-		-0-
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990												
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	135 1		5958 3	Y	-0-		-0-
10	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	150 1		6142 3	Y	-0-		-0-
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	206 1		5811 3	Y	-0-		-0-
12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	219 1		6049 3	Y	-0-		-0-
01	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	212 1		6012 3	Y	-0-		-0-
*02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	138 1		5700 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	
09		5340 X	2096	-0-	-3244	-0-	70	1	2026	2	N	-0-
10		5518 X	2639	-0-	-2879	-0-	90	1	2549	2	N	-0-
11		5340 X	2719	-0-	-2621	-0-	92	1	2627	2	N	-0-
12		3131 X	1817	-0-	-1314	-0-	61	1	1756	2	N	-0-
01		2635 X	1693	-0-	-942	-0-	56	1	1637	2	N	-0-
02		2610 X	1982	-0-	-628	-0-	68	1	1914	2	N	-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437												
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	Y	5
10		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	36	1	1001	3	Y	5
11		1020 N	992	-0-	-28	-0-	37	1	955	3	Y	5
12		1054 N	984	-0-	-70	-0-	37	1	947	3	Y	5
01		1023 N	881	-0-	-142	-0-	30	1	851	3	Y	5
*02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207												
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1267	3	Y	30
							54	9				
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	51	1	1288	3	Y	74
							48	9				
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	3	Y	47
							59	9				
12		1426 N	1389	-0-	-37	-0-	50	1	1287	3	Y	94
							52	9				
01		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	49	1	1244	3	Y	25
							45	9				
02		1363 N	1218	-0-	-145	-0-	44	1	1144	3	Y	52
							30	9				

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363												
09		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	156	1	4126	2	N	-0-
10		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	158	1	4304	2	N	-0-
11		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	173	1	4151	2	N	-0-
12		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	135	1	3898	2	N	-0-
01		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	161	1	4521	2	N	-0-
*02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	167	1	4572	2	N	-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080												
09		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	125	1	3671	2	N	-0-
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	112	1	3657	2	N	-0-
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2991	2	N	-0-
12		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3968	2	N	-0-
01		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	113	1	3641	2	N	-0-
*02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	97	1	3547	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1907	3	Y	18		141
						20	9						
10	4681 X	1957	-0-	-2724	-0-	98	1	1825	3	Y	31		172
						34	9						
11	4530 X	2293	-0-	-2237	-0-	684	1	1567	3	Y	38	169 1	41
						42	9						
12	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	699	1	1502	3	Y	42		83
						46	9						
01	2387 X	2279	-0-	-108	-0-	702	1	1504	3	Y	66		149
						73	9						
02	2204 X	2170	-0-	-34	-0-	657	1	1479	3	Y	31	177 1	3
						34	9						

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388													
09	3900 X	3369	-0-	-531	-0-	123	1	3246	2	N	-0-		-0-
10	4030 X	3342	-0-	-688	-0-	119	1	3223	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3689	-0-	-211	-0-	146	1	3543	2	N	-0-		-0-
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	N	-0-		-0-
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	124	1	3702	2	N	-0-		-0-
02	3190 X	2813	-0-	-377	-0-	94	1	2719	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200													
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3880	2	N	-0-		-0-
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	140	1	3948	2	N	-0-		-0-
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	130	1	3707	2	N	-0-		-0-
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	129	1	3718	2	N	-0-		-0-
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	127	1	3684	2	N	-0-		-0-
*02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	122	1	3464	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161													
09	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	167	1	4809	2	N	-0-		-0-
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	140	1	3946	2	N	-0-		-0-
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	2	N	-0-		-0-
12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	162	1	4649	2	N	-0-		-0-
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	158	1	4581	2	N	-0-		-0-
*02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	153	1	4346	2	N	-0-		-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572													
09	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	395	1	11149	3	N	-0-		85
10	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	352	1	9699	3	N	-0-		85
11	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	357	1	9613	3	N	-0-		85
12	12462 X	9554	-0-	-2908	-0-	348	1	9205	3	N	1		86
						1	9						
01	12462 X	9128	-0-	-3334	-0-	326	1	8802	3	N	-0-		86
*02	11165 X	8154	-0-	-3011	-0-	283	1	7871	3	N	-0-	4 6	82

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084													
09	2160 N	1892	-0-	-268	-0-	64	1	1828	2	N	-0-		-0-
10	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	73	1	2047	2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	68	1	1930	2	N	-0-		-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	70	1	2005	2	N	-0-		-0-
01	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	70	1	2017	2	N	-0-		-0-
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TODD-JARVIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203712	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	8037 - 8877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		9360 X	7246	-0-	-2114	-0-	253 1	6993 2	N	-0-	-0-
10		9579 X	9073	-0-	-506	-0-	314 1	8759 2	N	-0-	-0-
11		9270 X	7949	-0-	-1321	-0-	311 1	7638 2	N	-0-	-0-
12		9393 X	7887	-0-	-1506	-0-	260 1	7627 2	N	-0-	-0-
01		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	321 1	9337 2	N	-0-	-0-
*02		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	299 1	8459 2	N	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	203772	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7280 - 8484
09		6330 X	5143	-0-	-1187	-0-	177 1	4966 3	N	-0-	-0-
10		6541 X	5627	-0-	-914	-0-	198 1	5429 3	N	-0-	-0-
11		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	245 1	6559 3	N	-0-	-0-
12		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	252 1	6680 3	N	-0-	-0-
01		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	245 1	6553 3	N	-0-	-0-
*02		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	217 1	6021 3	N	-0-	-0-

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203775	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8447 - 9500
09		3570 X	3266	-0-	-304	-0-	73 1	3193 2	N	-0-	-0-
10		3689 X	3362	-0-	-327	-0-	115 1	3247 2	N	-0-	-0-
11		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	85 1	3649 2	N	-0-	-0-
12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	83 1	3607 2	N	-0-	-0-
01		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	82 1	3582 2	N	-0-	-0-
02		3451 X	3393	-0-	-58	-0-	116 1	3277 2	N	-0-	-0-

MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	203869	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7138 - 7676
09		750 N	746	-0-	-4	-0-	26 1	720 3	Y	-0-	7
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	29 1	758 3	Y	-0-	7
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	29 1	729 3	Y	-0-	7
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	32 1	767 3	Y	-0-	7
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	30 1	761 3	Y	-0-	7
*02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	29 1	707 3	Y	-0-	7

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	203992	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7420 - 7840
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	69 1	2055 3	N	-0-	-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	74 1	2110 3	N	-0-	-0-
11		2220 N	2137	-0-	-83	-0-	76 1	2061 3	N	-0-	-0-
12		2201 N	2196	-0-	-5	-0-	76 1	2120 3	N	-0-	-0-
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	75 1	2177 3	N	-0-	-0-
02		2059 N	1890	-0-	-169	-0-	62 1	1828 3	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203993	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7290 - 7724
09		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	248 1	7242 3	N	-0-	-0-
10		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	260 1	7273 3	N	-0-	-0-
11		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	242 1	6719 3	N	-0-	-0-
12		7781 X	7042	-0-	-739	-0-	246 1	6796 3	N	-0-	-0-
01		7781 X	6811	-0-	-970	-0-	236 1	6575 3	N	-0-	-0-
02		7250 X	6604	-0-	-646	-0-	221 1	6383 3	N	-0-	-0-

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	203994	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7797 - 10086
09		7710 X	7249	-0-	-461	-0-	254 1	6995 2	N	-0-	-0-
10		7967 X	7623	-0-	-344	-0-	262 1	7361 2	N	-0-	-0-
11		8700 X	5898	-0-	-2802	-0-	231 1	5667 2	N	-0-	-0-
12		8990 X	5055	-0-	-3935	-0-	164 1	4891 2	N	-0-	-0-
01		8990 X	4088	-0-	-4902	-0-	135 1	3953 2	N	-0-	-0-
02		7134 X	3913	-0-	-3221	-0-	133 1	3780 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004												TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7678 - 9349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15														
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004												TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6932 - 7148
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	62 1	1636 2		N	-0-		-0-	
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	42 1	1204 2		N	-0-		-0-	
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	51 1	1186 2		N	-0-		-0-	
12		1767 N	1245	-0-	-522	-0-	41 1	1204 2		N	-0-		-0-	
01		1240 N	1116	-0-	-124	-0-	32 1	1084 2		N	-0-		-0-	
02		1189 N	851	-0-	-338	-0-	32 1	819 2		N	-0-		-0-	
WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004												TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7179 - 7747
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	711 1	634 3		Y	-0-		-0-	
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	275 1	635 3		Y	-0-		-0-	
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	22 1	561 3		Y	-0-		-0-	
12		868 N	535	-0-	-333	-0-	19 1	516 3		Y	-0-		-0-	
01		868 N	422	-0-	-446	-0-	18 1	404 3		Y	-0-		-0-	
02		551 N	479	-0-	-72	-0-	16 1	463 3		Y	-0-		-0-	
WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004												TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7221 - 7782
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	67 1	1788 3		Y	-0-		-0-	
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	72 1	1837 3		Y	-0-		-0-	
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	67 1	1754 3		Y	3		3	
							3 9							
12		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	73 1	1816 3		Y	-0-		3	
01		1891 N	1865	-0-	-26	-0-	66 1	1799 3		Y	-0-		3	
02		1769 N	1758	-0-	-11	-0-	66 1	1692 3		Y	-0-		3	
GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015												TOTAL DEPTH	7852	PERF. 7835 - 10855
09		8640 X	8470	-0-	-170	-0-	280 1	8190 2		N	-0-		-0-	
10		8928 X	8739	-0-	-189	-0-	259 1	8480 2		N	-0-		-0-	
11		8820 X	2951	-0-	-5869	-0-	92 1	2859 2		N	-0-		-0-	
12		15904 X	15904	-0-	-0-	-0-	455 1	15449 2		N	-0-		-0-	
01		35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	1083 1	34838 2		N	-0-		-0-	
*02		32871 X	32871	-0-	-0-	-0-	871 1	32000 2		N	-0-		-0-	
TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004												TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7404 - 8035
09		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	68 1	1885 3		Y	1	1 1	3	
							1 9							
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	74 1	1956 3		Y	8		11	
							9 9							
11		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	72 1	1853 3		Y	4		15	
							4 9							
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	74 1	1900 3		Y	51	39 1	27	
							56 9							
01		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	72 1	1908 3		Y	-0-		27	
02		1856 N	1837	-0-	-19	-0-	67 1	1770 3		Y	-0-		27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1440	N	162	-0-	-1278	-0-	7 1	155 3	Y	-0-		-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	46 1	1873 3	Y	-0-		-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	63 1	2303 3	Y	-0-		-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	80 1	2047 3	Y	-0-		-0-
*02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	525 1	2005 3	Y	-0-		-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044												
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	176 1	7699 2	N	-0-		-0-
10	7347	X	2938	-0-	-4409	-0-	101 1	2837 2	N	-0-		-0-
11	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-			N	-0-		-0-
12	8308	X	5085	-0-	-3223	-0-	171 1	4914 2	N	-0-		-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	400 1	11608 2	N	-0-		-0-
*02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	339 1	9594 2	N	-0-		-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776												
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	255 1	7637 3	N	-0-		-0-
10	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	268 1	7706 3	N	-0-		-0-
11	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	250 1	6998 3	N	-0-		-0-
12	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	234 1	6506 3	N	-0-		-0-
01	8122	X	6670	-0-	-1452	-0-	231 1	6439 3	N	-0-		-0-
02	7598	X	6230	-0-	-1368	-0-	212 1	6018 3	N	-0-		-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0												
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	114 1	3128 2	N	-0-		-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	124 1	3396 2	N	-0-		-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	122 1	3133 2	N	-0-		-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	106 1	3195 2	N	-0-		-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110 1	3280 2	N	-0-		-0-
*02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	97 1	2929 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362												
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35 2		N	-0-		-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1 1	212 2	N	-0-		-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 2	N	-0-		-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6 1	334 2	N	-0-		-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	2 1	174 2	N	-0-		-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468												
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	39 1	1082 2	N	-0-		-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41 1	1157 2	N	-0-		-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	46 1	1118 2	N	-0-		-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38 1	1115 2	N	-0-		-0-
01	1209	N	966	-0-	-243	-0-	32 1	934 2	N	-0-		-0-
02	1131	N	886	-0-	-245	-0-	30 1	856 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	152	1	6185	3	Y	9		32
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	227	1	6160	3	Y	7		39
11	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	207	1	5469	3	Y	8		47
12	6882 X	4600	-0-	-2282	-0-	169	1	4419	3	Y	11		58
01	6882 X	5389	-0-	-1493	-0-	196	1	5183	3	Y	9	67 1	-0-
02	6148 X	5757	-0-	-391	-0-	201	1	5542	3	Y	13	1 1	12
						10	9						
						8	9						
						9	9						
						12	9						
						10	9						
						14	9						
						65	9						
VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903													
09	6660 X	6416	-0-	-244	-0-	229	1	6187	3	N	-0-		10
10	6882 X	6850	-0-	-32	-0-	252	1	6598	3	N	-0-		10
11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	247	1	6336	3	N	-0-		10
12	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	257	1	6561	3	N	-0-		10
01	6603 X	6554	-0-	-49	-0-	242	1	6312	3	N	-0-		10
02	6177 X	6071	-0-	-106	-0-	220	1	5786	3	N	59		69
						65	9						
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738													
09	3480 X	3393	-0-	-87	-0-	72	1	3321	3	N	-0-		-0-
10	3596 X	3539	-0-	-57	-0-	80	1	3459	3	N	-0-		-0-
11	3480 X	3442	-0-	-38	-0-	83	1	3359	3	N	-0-		-0-
12	3410 X	3347	-0-	-63	-0-	80	1	3267	3	N	-0-		-0-
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	80	1	3336	3	N	-0-		-0-
02	3190 X	3116	-0-	-74	-0-	74	1	3042	3	N	-0-		-0-
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283													
09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-		-0-
10	4650 X	4639	-0-	-11	-0-	157	1	4482	2	N	-0-		-0-
11	4500 X	4138	-0-	-362	-0-	163	1	3975	2	N	-0-		-0-
12	5487 X	2128	-0-	-3359	-0-	68	1	2060	2	N	-0-		-0-
01	4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	128	1	3704	2	N	-0-		-0-
02	4524 X	3828	-0-	-696	-0-	123	1	3705	2	N	-0-		-0-
PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265													
09	5850 X	3344	-0-	-2506	-0-	117	1	3227	2	N	-0-		-0-
10	5642 X	4080	-0-	-1562	-0-	139	1	3941	2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4578	-0-	-552	-0-	178	1	4400	2	N	-0-		-0-
12	5301 X	5109	-0-	-192	-0-	166	1	4943	2	N	-0-		-0-
01	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	158	1	4620	2	N	-0-		-0-
02	4437 X	3538	-0-	-899	-0-	120	1	3418	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	89 1	2349 3	Y	15	66 1		-0-
						17 9						
10	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	134 1	2629 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	125 1	2352 3	Y	-0-			-0-
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	97 1	2430 3	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	90 1	2235 3	Y	-0-			-0-
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	58 1	1497 3	Y	20			20
						22 9						
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400												
09	4590 X	4503	-0-	-87	-0-	99 1	4404 3	N	-0-			-0-
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	110 1	4516 3	N	-0-			-0-
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	107 1	4376 3	N	-0-			-0-
12	4650 X	4608	-0-	-42	-0-	109 1	4499 3	N	-0-			-0-
01	4650 X	4559	-0-	-91	-0-	106 1	4453 3	N	-0-			-0-
02	4350 X	4169	-0-	-181	-0-	97 1	4072 3	N	-0-			-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962												
09	4620 X	4188	-0-	-432	-0-	30 1	4158 3	N	-0-			93
10	4743 X	4169	-0-	-574	-0-	29 1	4139 3	N	1			94
						1 9						
*11	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	32 1	15 2	N	-0-			94
						4370 3						
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	34 1	4457 3	N	-0-			93
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	37 1	4716 3	N	-0-			93
02	4263 X	4032	-0-	-231	-0-	22 1	4009 3	N	1			94
						1 9						
NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442												
09	3270 X	3164	-0-	-106	-0-	111 1	3053 2	N	-0-			-0-
10	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	116 1	3258 2	N	-0-			-0-
11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	129 1	3152 2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	106 1	3144 2	N	-0-			-0-
01	3379 X	2748	-0-	-631	-0-	91 1	2657 2	N	-0-			-0-
02	3161 X	2662	-0-	-499	-0-	90 1	2572 2	N	-0-			-0-
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004												
09	5640 X	765	-0-	-4875	-0-	26 1	739 2	N	-0-			-0-
10	5487 X	84	-0-	-5403	-0-	3 1	81 2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	150 1	4282 2	N	-0-			-0-
12	4619 X	1623	-0-	-2996	-0-	55 1	1568 2	N	-0-			-0-
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	102 1	2960 2	N	-0-			-0-
*02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	207 1	5876 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		6180 X	5668	-0-	-512	-0-	186	1	5482	3	N	-0-
10		6386 X	5895	-0-	-491	-0-	200	1	5695	3	N	-0-
11		6180 X	5652	-0-	-528	-0-	197	1	5455	3	N	-0-
12		6076 X	5838	-0-	-238	-0-	208	1	5630	3	N	-0-
01		6076 X	5922	-0-	-154	-0-	204	1	5718	3	N	-0-
*02		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	190	1	5330	3	N	-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980												
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	74	1	2072	3	Y	-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2037	3	Y	-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1762	3	Y	-0-
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	80	1	2061	3	Y	-0-
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	84	1	2175	3	Y	-0-
*02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930												
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	42	1	1711	3	Y	-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	66	1	1750	3	Y	-0-
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	60	1	1703	3	Y	-0-
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	3	Y	-0-
01		1829 N	1747	-0-	-82	-0-	62	1	1685	3	Y	-0-
02		1711 N	1687	-0-	-24	-0-	60	1	1627	3	Y	-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005												
09		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	140	1	4089	2	N	-0-
10		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	128	1	4176	2	N	-0-
11		4140 X	4094	-0-	-46	-0-	127	1	3967	2	N	-0-
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	125	1	4262	2	N	-0-
01		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	131	1	4209	2	N	-0-
*02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	110	1	4038	2	N	-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850												
09		2190 N	1464	-0-	-726	-0-	48	1	1416	3	N	13
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	N	13
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	76	1	2044	3	N	13
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	N	13
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	3	N	13
*02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2224	3	N	13

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755												
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	123	1	3394	3	Y	-0-
10		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	102	1	2766	3	Y	-0-
11		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	156	1	4107	3	Y	-0-
12		4247 X	3727	-0-	-520	-0-	137	1	3590	3	Y	-0-
01		4185 X	3096	-0-	-1089	-0-	111	1	2985	3	Y	-0-
*02		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870												
09		8490 X	4761	-0-	-3729	-0-	106	1	4655	3	Y	-0-
10		6510 X	4937	-0-	-1573	-0-	170	1	4767	3	Y	-0-
11		5340 X	4683	-0-	-657	-0-	166	1	4517	3	Y	-0-
12		5363 X	4695	-0-	-668	-0-	166	1	4529	3	Y	-0-
01		5363 X	4529	-0-	-834	-0-	160	1	4369	3	Y	-0-
02		4611 X	4245	-0-	-366	-0-	144	1	4101	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		4620 X	4471	-0-	-149	-0-	156	1	4315	3	Y	-0-	13
10		4774 X	4770	-0-	-4	-0-	173	1	4597	3	Y	-0-	13
11		4620 X	4586	-0-	-34	-0-	168	1	4418	3	Y	-0-	13
12		4836 X	4602	-0-	-234	-0-	168	1	4434	3	Y	-0-	13
01		4805 X	4655	-0-	-150	-0-	171	1	4484	3	Y	-0-	13
02		4466 X	4329	-0-	-137	-0-	156	1	4173	3	Y	-0-	13

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063													
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-	-0-
10		1302 N	1053	-0-	-249	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-	-0-
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	52	1	1457	3	Y	-0-	-0-
12		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	88	1	2332	3	Y	-0-	-0-
01		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	105	1	2817	3	Y	-0-	-0-
*02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	84	1	2389	3	Y	-0-	-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841													
09		2790 N	2760	-0-	-30	-0-	95	1	2662	3	Y	3	6
10		2852 N	2839	-0-	-13	-0-	102	1	2737	3	Y	-0-	6
11		2760 N	2712	-0-	-48	-0-	101	1	2611	3	Y	-0-	6
12		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	3	Y	-0-	6
01		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	103	1	2662	3	Y	-0-	6
02		2581 N	2572	-0-	-9	-0-	96	1	2476	3	Y	-0-	6

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420													
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-	-0-
10		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	-0-	-0-
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	58	1	1494	3	Y	-0-	-0-
12		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	67	1	1711	3	Y	-0-	-0-
01		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	67	1	1822	3	Y	-0-	-0-
*02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356													
09		1350 N	1223	-0-	-127	-0-	41	1	1181	3	Y	1	18
10		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	44	1	1184	3	Y	-0-	18
11		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	44	1	1115	3	Y	-0-	18
12		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	45	1	1140	3	Y	2	20
01		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	43	1	1155	3	Y	3	23
*02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	3	Y	5	28

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618													
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	3	Y	-0-	-0-
10		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	51	1	1334	3	Y	-0-	-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-	-0-
12		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	54	1	1360	3	Y	-0-	-0-
01		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	49	1	1333	3	Y	-0-	-0-
02		1305 N	1295	-0-	-10	-0-	44	1	1251	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
RAMSEY, J. T.		WELL #:	3	RRCID ->	204993	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8529 - 10530
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	60 1	1523 3	Y	33		73
						36 9					
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	72 1	1838 3	Y	41	84 1	30
						45 9					
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	65 1	1665 3	Y	35		65
						39 9					
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	62 1	1545 3	Y	37		102
						41 9					
01	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	54 1	1318 3	Y	10		112
						11 9					
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	52 1	1327 3	Y	-0-	72 1	40
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	32	RRCID ->	204994	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7800 - 10507
09	9450 X	9222	-0-	-228	-0-	320 1	8902 3	N	-0-		12
10	9765 X	9581	-0-	-184	-0-	343 1	9238 3	N	-0-		-0-
11	9330 X	8984	-0-	-346	-0-	327 1	8657 3	N	-0-		-0-
12	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	352 1	9201 3	N	-0-		-0-
01	9300 X	8670	-0-	-630	-0-	312 1	8358 3	N	-0-		-0-
02	8700 X	8646	-0-	-54	-0-	305 1	8341 3	N	-0-		-0-
ALLEN		WELL #:	4	RRCID ->	204995	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8700 - 10356
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	121 1	3209 3	Y	41	84 1	59
						45 9					
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	130 1	3374 3	Y	26		85
						29 9					
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	124 1	3165 3	Y	19	68 1	36
						21 9					
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	133 1	3335 3	Y	7		43
						8 9					
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	133 1	3396 3	Y	38		81
						42 9					
02	3103 X	3050	-0-	-53	-0-	110 1	2921 3	Y	17		98
						19 9					
VEALE RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	204996	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7000 - 9280
09	3840 X	3666	-0-	-174	-0-	134 1	3532 3	N	-0-		1
10	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	156 1	3916 3	N	-0-		1
11	3840 X	3802	-0-	-38	-0-	145 1	3657 3	N	-0-		1
12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	154 1	3835 3	N	53		54
						58 9					
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	144 1	3632 3	N	35	52 1	37
						39 9					
*02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	139 1	3495 3	N	-0-		37
TAYLOR, DAN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	204997	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8500 - 10379
09	4050 X	3439	-0-	-611	-0-	122 1	3315 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
10	4092 X	3866	-0-	-226	-0-	145 1	3721 3	Y	-0-		-0-
11	3960 X	3229	-0-	-731	-0-	119 1	3110 3	Y	-0-		-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	144 1	3695 3	Y	-0-		-0-
01	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	127 1	3277 3	Y	20		20
						22 9					
02	3480 X	3354	-0-	-126	-0-	119 1	3229 3	Y	5		25
						6 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	871	-0-	-29	-0-	26 1	112 2	Y	8			60
							724 3	9 9					
10		961 N	767	-0-	-194	-0-	22 1	99 2	Y	5			65
							640 3	6 9					
11		900 N	676	-0-	-224	-0-	22 1	87 2	Y	5			70
							561 3	6 9					
*12		899 N	426	-0-	-473	-0-	14 1	54 2	Y	5			75
							352 3	6 9					
01		775 N	237	-0-	-538	-0-	7 1	31 2	Y	-0-	64 1		11
							199 3						
02		667 N	362	-0-	-305	-0-	14 1	45 2	Y	7	1 1		17
							295 3	8 9					
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604													
09		5970 X	5946	-0-	-24	-0-	216 1	5724 3	Y	5			59
							6 9						
10		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	230 1	5974 3	Y	8			67
							9 9						
11		5970 X	5856	-0-	-114	-0-	220 1	5616 3	Y	18			85
							20 9						
12		6169 X	6059	-0-	-110	-0-	228 1	5781 3	Y	45	98 1		32
							50 9						
01		6200 X	5965	-0-	-235	-0-	223 1	5678 3	Y	58			90
							64 9						
02		5800 X	5582	-0-	-218	-0-	206 1	5365 3	Y	10			100
							11 9						
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590													
09		1410 N	644	-0-	-766	-0-	21 1	623 3	N	-0-			-0-
							7 1	172 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	179	-0-	-1185	-0-	29 1	754 3	N	-0-			-0-
							29 1	754 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	783	-0-	-627	-0-	46 1	1209 3	N	-0-			-0-
							45 1	1267 3	N	-0-			-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45 1	1267 3	N	-0-			-0-
							39 1	1181 3	N	-0-			-0-
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280													
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	49 1	1954 3	N	-0-			-0-
							54 1	2122 3	N	-0-			-0-
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	63 1	2381 3	N	-0-			-0-
							63 1	2543 3	N	-0-			-0-
11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	64 1	2444 3	N	-0-			-0-
							55 1	2072 3	N	-0-			-0-
12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
*02		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087													
09		3840 X	1644	-0-	-2196	-0-	79 1	1539 3	Y	24			84
							26 9						
10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	209 1	3991 3	Y	2	64 1		22
							2 9						
11		3750 X	3545	-0-	-205	-0-	182 1	3359 3	Y	4	26 1		-0-
							4 9						
12		3534 X	3460	-0-	-74	-0-	178 1	3279 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	181 1	3374 3	Y	-0-			-0-
							163 1	3165 3	Y	-0-			-0-
*02		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	94	1	2496	3	N	-0-	24
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	144	1	3656	3	N	-0-	24
11		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	109	1	2804	3	N	14	38
12		2418 X	2192	-0-	-226	-0-	85	1	2107	3	N	-0-	38
01		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	120	1	3069	3	N	-0-	38
*02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	88	1	2320	3	N	-0-	24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103													
09		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	138	1	6009	2	N	-0-	-0-
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	218	1	6129	2	N	-0-	-0-
11		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	2	N	-0-	-0-
12		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	131	1	5704	2	N	-0-	-0-
01		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	210	1	6081	2	N	-0-	-0-
*02		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	191	1	5421	2	N	-0-	-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553													
09		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	780	1	3808	3	N	-0-	-0-
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	756	1	2583	3	N	-0-	-0-
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	754	1	2730	3	N	-0-	-0-
12		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	688	1	2175	3	N	-0-	-0-
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	760	1	3103	3	N	-0-	-0-
*02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	724	1	2655	3	N	-0-	-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505													
09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	115	1	485	2	N	38	192
							3139	3	42	9			
10		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	129	1	515	2	N	38	167 1
							3327	3	42	9			
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	124	1	488	2	N	45	108
							3152	3	50	9			
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	130	1	511	2	N	44	152
							3307	3	48	9			
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	51	203
							3268	3	56	9			
*02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	118	1	471	2	N	13	162 1
							3072	3	14	9			54

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660													
09		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	154	1	4780	3	N	-0-	-0-
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	173	1	5141	3	N	-0-	-0-
11		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	184	1	5313	3	N	-0-	-0-
12		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	204	1	5779	3	N	-0-	-0-
01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	184	1	5375	3	N	-0-	-0-
*02		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	161	1	4740	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	780	1	7993	3	N	-0-			13
10		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	809	1	8923	3	N	112			125
							123	9							
11		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	758	1	28	2	N	31	143	1	13
							7893	3	34	9					
12		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	800	1	8087	3	N	-0-			13
01		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	810	1	7977	3	N	-0-			13
*02		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	745	1	8412	3	N	-0-			13

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218															
09		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	420	1	11551	2	N	-0-			-0-
10		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	384	1	10725	2	N	-0-			-0-
11		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	381	1	9343	2	N	-0-			-0-
12		14942 X	9265	-0-	-5677	-0-	298	1	8967	2	N	-0-			-0-
01		13547 X	9022	-0-	-4525	-0-	296	1	8726	2	N	-0-			-0-
02		11571 X	7694	-0-	-3877	-0-	261	1	7433	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792															
09		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	115	1	3055	3	Y	-0-			8
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	117	1	3155	3	Y	25			33
							28	9							
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	117	1	3029	3	Y	8	41	1	-0-
							9	9							
12		3286 X	3243	-0-	-43	-0-	122	1	3117	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
01		3286 X	3113	-0-	-173	-0-	115	1	2998	3	Y	-0-			-0-
02		3074 X	2974	-0-	-100	-0-	110	1	2864	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555															
09		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	162	1	4442	3	Y	-0-			7
10		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	172	1	4467	3	Y	-0-			7
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	167	1	4285	3	Y	-0-			7
12		4340 X	3999	-0-	-341	-0-	150	1	3849	3	Y	-0-			7
01		4340 X	3616	-0-	-724	-0-	133	1	3460	3	Y	21	26	1	2
							23	9							
02		4060 X	3322	-0-	-738	-0-	119	1	3203	3	Y	-0-			2

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430															
09		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-			-0-
10		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	N	-0-			-0-
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	2	N	-0-			-0-
12		2759 N	2597	-0-	-162	-0-	88	1	2509	2	N	-0-			-0-
01		2697 N	2670	-0-	-27	-0-	92	1	2578	2	N	-0-			-0-
*02		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	88	1	2394	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795															
09		3600 X	3333	-0-	-267	-0-	72	1	3261	3	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3700	-0-	-20	-0-	87	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3574	-0-	-26	-0-	90	1	3484	3	Y	-0-			-0-
12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	89	1	3630	3	Y	-0-			-0-
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	92	1	3687	3	Y	-0-			-0-
*02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	81	1	3398	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
HAMPTON, J. V.		WELL #:	9H	RRCID ->	205999	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8150 - 9395				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17

NANCE		WELL #:	B 1	RRCID ->	206187	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6976 - 7206				
09	2220	N	1864	-0-	-356	-0-	65 1	1799 2	N	-0-				-0-
10	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	68 1	1915 2	N	-0-				-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	76 1	1854 2	N	-0-				-0-
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	63 1	1851 2	N	-0-				-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	73 1	2154 2	N	-0-				-0-
*02	2900	N	2912	-0-	12	12	99 1	2813 2	N	-0-				-0-

ROBERTSON ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	206545	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8650 - 10124				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	F 2H	RRCID ->	206633	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7700 - 8826				
09	5850	X	5472	-0-	-378	-0-	186 1	5286 2	N	-0-				-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	190 1	5136 2	N	-0-				-0-
11	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	208 1	4987 2	N	-0-				-0-
12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	163 1	4809 2	N	-0-				-0-
01	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	159 1	4679 2	N	-0-				-0-
02	5278	X	4420	-0-	-858	-0-	149 1	4271 2	N	-0-				-0-

LESLEY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	206638	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF. 8750 - 10704				
*03	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	259 1	7478 3	Y	-0-				-0-
*04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	257 1	7645 3	Y	-0-				-0-
*05	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	254 1	7511 3	Y	-0-				-0-
*06	7740	X	7485	-0-	-255	-0-	243 1	7242 3	Y	-0-				-0-
*07	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	256 1	7429 3	Y	-0-				-0-
*08	7998	X	7675	-0-	-323	-0-	185 1	7490 3	Y	-0-				-0-
*09	7740	X	7408	-0-	-332	-0-	247 1	7161 3	Y	-0-				-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	273 1	7530 3	Y	-0-				-0-
*11	7500	X	7481	-0-	-19	-0-	264 1	7217 3	Y	-0-				-0-
12	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	273 1	7423 3	Y	-0-				-0-
01	7595	X	2525	-0-	-5070	-0-	88 1	2437 3	Y	-0-				-0-
*02	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	1031 1	29024 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MACKAY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
09		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	313	1	6331	3	Y	-0-				18
10		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	325	1	6414	3	Y	4				22
11		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	312	1	6246	3	Y	18	30	1		10
12		6820 X	6776	-0-	-44	-0-	331	1	6427	3	Y	16	26	1		-0-
01		6820 X	6406	-0-	-414	-0-	308	1	6098	3	Y	-0-				-0-
02		6380 X	6190	-0-	-190	-0-	288	1	5902	3	Y	-0-				-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060																
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	124	1	3322	2	N	-0-				-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	124	1	3318	2	N	-0-				-0-
11		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	2	N	-0-				-0-
12		1891 X	1758	-0-	-133	-0-	61	1	1697	2	N	-0-				-0-
01		1891 X	1418	-0-	-473	-0-	40	1	1378	2	N	-0-				-0-
*02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	123	1	3558	2	N	-0-				-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530																
09		4410 X	3943	-0-	-467	-0-	86	1	3857	3	N	-0-				-0-
10		4557 X	4092	-0-	-465	-0-	95	1	3997	3	N	-0-				-0-
11		3900 X	3167	-0-	-733	-0-	75	1	3092	3	N	-0-				-0-
12		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	100	1	4170	3	N	-0-				-0-
01		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	99	1	4101	3	N	-0-				-0-
*02		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	97	1	4012	3	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903																
09		21983 X	21983	-0-	-0-	-0-	783	1	21180	3	Y	18	6	1		23
10		22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	793	1	21270	3	Y	20				43
11		20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	760	1	19988	3	Y	8				51
12		24087 X	20964	-0-	-3123	-0-	772	1	20189	3	Y	3				54
01		24087 X	20168	-0-	-3919	-0-	733	1	19421	3	Y	13	60	1		7
02		21257 X	18500	-0-	-2757	-0-	660	1	17833	3	Y	6	1	1		12

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681																
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	53	1	1390	3	Y	-0-				3
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	51	1	1402	3	Y	-0-				3
11		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	52	1	1314	3	Y	-0-				3
12		1488 N	1373	-0-	-115	-0-	50	1	1323	3	Y	-0-				3
01		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-				3
02		1334 N	1210	-0-	-124	-0-	44	1	1166	3	Y	-0-				3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3900 X	3632	-0-	-268	-0-	128 1	3504 3	Y		-0-	-0-
10		3968 X	3646	-0-	-322	-0-	136 1	3510 3	Y		-0-	-0-
11		3660 X	3622	-0-	-38	-0-	137 1	3485 3	Y		-0-	-0-
12		3720 X	3543	-0-	-177	-0-	133 1	3410 3	Y		-0-	-0-
01		3720 X	3614	-0-	-106	-0-	133 1	3456 3	Y	23	23 1	-0-
							25 9					
02		3480 X	3376	-0-	-104	-0-	125 1	3251 3	Y		-0-	-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024												
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 1	274 3	N		-0-	88
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	2 1	256 3	N		-0-	88
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N		-0-	88
							442 3					
12		279 N	231	-0-	-48	-0-	2 1	229 3	N		-0-	88
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	2 1	218 3	N		-0-	88
02		435 N	207	-0-	-228	-0-	1 1	206 3	N		-0-	88

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950												
09		4290 X	4159	-0-	-131	-0-	538 1	3621 2	N		-0-	-0-
10		4340 X	4155	-0-	-185	-0-	491 1	3664 2	N		-0-	-0-
11		4200 X	3474	-0-	-726	-0-	448 1	3026 2	N		-0-	-0-
12		4061 X	753	-0-	-3308	-0-	104 1	649 2	N		-0-	-0-
01		4061 X	14	-0-	-4047	-0-	2 1	12 2	N		-0-	-0-
02		3799 X	239	-0-	-3560	-0-	30 1	209 2	N		-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580												
09		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	71 1	3148 3	N	2		3
							2 9					
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	79 1	3176 3	N		-0-	3
11		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	72 1	2776 3	N		-0-	3
12		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	74 1	2951 3	N		-0-	3
01		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	53 1	2129 3	N		-0-	3
*02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	58 1	2487 3	N		-0-	-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110												
09		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	589 1	4725 3	Y	1		134
							1 9					
10		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	616 1	4869 3	Y	5		139
							6 9					
11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	597 1	4695 3	Y	5		144
							6 9					
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	620 1	4823 3	Y	19		163
							21 9					
01		5270 X	5236	-0-	-34	-0-	610 1	4619 3	Y	6		169
							7 9					
*02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	585 1	4864 3	Y	6		175
							7 9					

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408												
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	29 1	1390 3	N		-0-	-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32 1	1433 3	N		-0-	-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	47 1	1346 3	N		-0-	-0-
12		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	52 1	1383 3	N		-0-	-0-
01		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	50 1	1383 3	N		-0-	-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	32 1	1302 3	N		-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207001	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7486 - 7960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3461 X	3461	-0-	-0-	116	1	3345	3	Y	-0-			-0-
10		3007 X	2877	-0-	-130	100	1	2777	3	Y	-0-			-0-
11		3210 X	3036	-0-	-174	108	1	2928	3	Y	-0-			-0-
12		3565 X	3474	-0-	-91	124	1	3350	3	Y	-0-			-0-
01		3565 X	3170	-0-	-395	112	1	3058	3	Y	-0-			-0-
02		3335 X	2797	-0-	-538	96	1	2701	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207002	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	8880 - 11145		
09		3600 X	3548	-0-	-52	324	1	3224	3	N	-0-			-0-
10		4150 X	4150	-0-	-0-	521	1	3629	3	N	-0-			-0-
11		3600 X	3334	-0-	-266	493	1	2841	3	N	-0-			-0-
12		3844 X	3620	-0-	-224	508	1	3112	3	N	-0-			-0-
01		4199 X	4199	-0-	-0-	521	1	3678	3	N	-0-			-0-
02		3596 X	3366	-0-	-230	472	1	2894	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	207060	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7160 - 7656		
09		3900 X	3698	-0-	-202	129	1	3569	3	Y	-0-			-0-
10		3937 X	3784	-0-	-153	133	1	3651	3	Y	-0-			-0-
11		3810 X	3602	-0-	-208	132	1	3470	3	Y	-0-			-0-
12		3906 X	3765	-0-	-141	137	1	3628	3	Y	-0-			-0-
01		3813 X	3743	-0-	-70	135	1	3608	3	Y	-0-			-0-
02		3567 X	3503	-0-	-64	120	1	3383	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C"		WELL #:		13	RRCID ->	207113	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8560 - 11140		
09		3939 X	3939	-0-	-0-	983	1	2844	3	N	102	174	1	69
10		4299 X	4299	-0-	-0-	1027	1	3195	3	N	70			139
11		3991 X	3991	-0-	-0-	992	1	2908	3	N	83	136	1	86
12		4776 X	4776	-0-	-0-	1095	1	3578	3	N	94	170	1	10
01		4467 X	4467	-0-	-0-	1074	1	3283	3	N	100			110
*02		4397 X	4397	-0-	-0-	1018	1	3316	3	N	57	125	1	42

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	207129	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7214 - 7706		
09		1838 N	1838	-0-	-0-	62	1	1776	3	N	-0-			-0-
10		2053 N	2053	-0-	-0-	74	1	1979	3	N	-0-			-0-
11		1996 N	1996	-0-	-0-	73	1	1923	3	N	-0-			-0-
12		2080 N	2080	-0-	-0-	74	1	2006	3	N	-0-			-0-
01		2046 N	2044	-0-	-2	73	1	1971	3	N	-0-			-0-
02		1943 N	1931	-0-	-12	68	1	1863	3	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	207131	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	7795 - 8454		
09		5914 X	5914	-0-	-0-	133	1	5781	3	Y	-0-			-0-
10		6087 X	6087	-0-	-0-	213	1	5874	3	Y	-0-			-0-
11		5520 X	5290	-0-	-230	187	1	5103	3	Y	-0-			-0-
12		5580 X	5571	-0-	-9	199	1	5372	3	Y	-0-			-0-
01		5580 X	5108	-0-	-472	179	1	4929	3	Y	-0-			-0-
*02		5493 X	5493	-0-	-0-	188	1	5305	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	839	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	2	2
						2	9					
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	3	Y	1	3
						1	9					
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	54	1	1378	3	Y	-0-	3
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1263	3	Y	-0-	3

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704												
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	19	1	484	3	Y	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	3	Y	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	-0-	-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	3	Y	-0-	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	3	Y	-0-	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	-0-	-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751												
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	3	Y	-0-	-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	24	1	1081	3	Y	4	4
						4	9					
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	3	Y	3	7
						3	9					
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	3	Y	-0-	7
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	36	1	1026	3	Y	3	10
						3	9					
02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	37	1	967	3	Y	1	11
						1	9					

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892												
09	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	40	1	1183	2	N	-0-	-0-
10	2015 N	1104	-0-	-911	-0-	33	1	1071	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	39	1	1200	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	37	1	1265	2	N	-0-	-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	38	1	1252	2	N	-0-	-0-
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	32	1	1168	2	N	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055												
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	56	1	2503	3	N	-0-	-0-
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	3	N	-0-	-0-
11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	248	1	9904	3	N	-0-	-0-
12	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	238	1	9654	3	N	-0-	-0-
01	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	240	1	10083	3	N	-0-	-0-
*02	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	204	1	8449	3	N	-0-	-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551												
09	4620 X	2890	-0-	-1730	-0-	69	1	2821	3	Y	-0-	-0-
10	4526 X	3013	-0-	-1513	-0-	76	1	2937	3	Y	-0-	-0-
11	3570 X	2623	-0-	-947	-0-	69	1	2554	3	Y	-0-	-0-
12	3379 X	2744	-0-	-635	-0-	71	1	2673	3	Y	-0-	-0-
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	90	1	3467	3	Y	-0-	-0-
02	2813 X	1850	-0-	-963	-0-	47	1	1803	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2040	N	1585	-0-	-455	-0-		36	1	1549	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1655	-0-	-81	-0-		57	1	1598	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-		52	1	1473	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-		37	1	1594	2	N	-0-			-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-		57	1	1664	2	N	-0-			-0-
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		54	1	1527	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684																
09	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-		208	1	9379	3	N	-0-			-0-
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-		231	1	9690	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-		175	1	7115	3	N	-0-			-0-
12	9889	X	9553	-0-	-336	-0-		226	1	9327	3	N	-0-			-0-
01	9889	X	9464	-0-	-425	-0-		220	1	9244	3	N	-0-			-0-
02	9251	X	9237	-0-	-14	-0-		213	1	9024	3	N	-0-			-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600																
09	4590	X	4482	-0-	-108	-0-		148	1	4334	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4659	-0-	-84	-0-		138	1	4521	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4334	-0-	-256	-0-		134	1	4200	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4289	-0-	-423	-0-		123	1	4166	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4285	-0-	-427	-0-		129	1	4156	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3976	-0-	-374	-0-		105	1	3871	2	N	-0-			-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408																
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-		122	1	3520	2	N	-0-			-0-
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-		125	1	3506	2	N	-0-			-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		122	1	3460	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3587	-0-	-164	-0-		121	1	3466	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3472	-0-	-279	-0-		116	1	3356	2	N	-0-			-0-
02	3509	X	2705	-0-	-804	-0-		92	1	2613	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306																
09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-		318	1	8682	2	N	-0-			-0-
10	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-		555	1	15573	2	N	-0-			-0-
11	38377	X	38377	-0-	-0-	-0-		1506	1	36871	2	N	-0-			-0-
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-		307	1	9092	2	N	-0-			-0-
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-		306	1	9017	2	N	-0-			-0-
02	8700	X	8626	-0-	-74	-0-		293	1	8333	2	N	-0-			-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5310 X	4891	-0-	-419	-0-	181	1	4686	3	Y	22		188
						24	9						
10	5425 X	4969	-0-	-456	-0-	245	1	4696	3	Y	25		213
						28	9						
11	5250 X	4737	-0-	-513	-0-	238	1	4493	3	Y	5	162 1	56
						6	9						
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	248	1	4631	3	Y	1		57
						1	9						
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	252	1	4754	3	Y	-0-		57
*02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	227	1	4398	3	Y	14		71
						15	9						

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

09	2640 X	2376	-0-	-264	-0-	85	1	2291	2	Y	-0-		-0-
10	2542 X	1649	-0-	-893	-0-	60	1	1589	2	Y	-0-		-0-
11	2430 X	1379	-0-	-1051	-0-	50	1	1329	2	Y	-0-		-0-
12	2325 X	1517	-0-	-808	-0-	60	1	1457	2	Y	-0-		-0-
01	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	59	1	1540	2	Y	-0-		-0-
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-		-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

09	4710 X	4427	-0-	-283	-0-	725	1	3696	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
10	4867 X	4776	-0-	-91	-0-	863	1	3904	3	Y	8		8
						9	9						
11	4710 X	4561	-0-	-149	-0-	774	1	3763	3	Y	22		30
						24	9						
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	863	1	3860	3	Y	27		57
						30	9						
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	889	1	4514	3	Y	35		92
						39	9						
*02	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	822	1	4078	3	Y	8	83 1	17
						9	9						

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

09	6120 X	5520	-0-	-600	-0-	182	1	5338	2	N	-0-		-0-
10	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	192	1	6279	2	N	-0-		-0-
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	181	1	5664	2	N	-0-		-0-
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	168	1	5696	2	N	-0-		-0-
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	170	1	5465	2	N	-0-		-0-
*02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	136	1	5011	2	N	-0-		-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

09	12330 X	12230	-0-	-100	-0-	455	1	11762	3	Y	12		80
						13	9						
10	12679 X	12676	-0-	-3	-0-	479	1	12146	3	Y	46		126
						51	9						
11	12360 X	12174	-0-	-186	-0-	469	1	11695	3	Y	9	73 1	62
						10	9						
12	12772 X	12640	-0-	-132	-0-	492	1	12127	3	Y	19	7 1	74
						21	9						
01	12772 X	12761	-0-	-11	-0-	490	1	12199	3	Y	65		139
						72	9						
02	11861 X	11352	-0-	-509	-0-	428	1	10923	3	Y	1	121 1	4
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH	7474	PERF. 6868 - 7146
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	55	1	1678	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	59	1	1697	3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	60	1	1621	3	N	-0-	-0-
12	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	64	1	1684	3	N	-0-	-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	3	N	-0-	-0-
*02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	59	1	1572	3	N	-0-	-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011										TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7950 - 9684
09	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	335	1	8865	3	Y	12	23
						13	9					
10	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	351	1	9082	3	Y	38	61
						42	9					
11	9120 X	9096	-0-	-24	-0-	347	1	8731	3	Y	16	74 1 3
						18	9					
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	357	1	8911	3	Y	12	7 1 8
						13	9					
01	9176 X	9171	-0-	-5	-0-	348	1	8766	3	Y	52	60
						57	9					
02	8584 X	8542	-0-	-42	-0-	315	1	8227	3	Y	-0-	49 1 4

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7362 - 7930
09	3360 X	3135	-0-	-225	-0-	109	1	3026	3	Y	-0-	20
10	3441 X	3331	-0-	-110	-0-	123	1	3208	3	Y	-0-	20
11	3240 X	3219	-0-	-21	-0-	118	1	3101	3	Y	-0-	20
12	3317 X	3281	-0-	-36	-0-	123	1	3156	3	Y	2	22
						2	9					
01	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	121	1	3176	3	Y	-0-	22
02	3103 X	3024	-0-	-79	-0-	110	1	2914	3	Y	-0-	22

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7222 - 7448
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005										TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7585 - 9514
09	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	187	1	5252	2	N	-0-	-0-
10	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	197	1	5480	2	N	-0-	-0-
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	176	1	4321	2	N	-0-	-0-
12	5487 X	4227	-0-	-1260	-0-	136	1	4091	2	N	-0-	-0-
01	5487 X	5251	-0-	-236	-0-	173	1	5078	2	N	-0-	-0-
*02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	177	1	5030	2	N	-0-	-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7280 - 7848
09	5730 X	5108	-0-	-622	-0-	177	1	4931	3	Y	-0-	5
10	5859 X	5732	-0-	-127	-0-	203	1	5529	3	Y	-0-	5
11	5580 X	4618	-0-	-962	-0-	175	1	4443	3	Y	-0-	5
12	5084 X	4989	-0-	-95	-0-	185	1	4804	3	Y	-0-	5
01	5084 X	4807	-0-	-277	-0-	176	1	4631	3	Y	-0-	5
02	4756 X	3980	-0-	-776	-0-	147	1	3833	3	Y	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004										TOTAL DEPTH	8440	PERF. 7586 - 8300	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1447	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	38	1	1491	3	Y	6		8
						7	9						
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	39	1	1422	3	Y	7		15
						8	9						
12	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	33	1	1298	3	Y	28	43 1	-0-
						31	9						
01	1550 N	1060	-0-	-490	-0-	26	1	1032	3	Y	2		2
						2	9						
02	1421 N	1065	-0-	-356	-0-	24	1	1027	3	Y	13		15
						14	9						
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH	8047	PERF. 8475 - 10225	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7120 - 7536	
09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	3081	3	Y	-0-		3
10	3782 X	2974	-0-	-808	-0-	109	1	2865	3	Y	-0-		3
11	3660 X	1758	-0-	-1902	-0-	66	1	1692	3	Y	-0-		3
12	3534 X	2728	-0-	-806	-0-	100	1	2628	3	Y	-0-		3
01	3472 X	1877	-0-	-1595	-0-	67	1	1810	3	Y	-0-		3
02	3074 X	690	-0-	-2384	-0-	23	1	667	3	Y	-0-		3
WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005										TOTAL DEPTH	7568	PERF. 8107 - 9710	
09	6870 X	6860	-0-	-10	-0-	244	1	6616	3	Y	-0-		-0-
10	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	260	1	6853	3	Y	-0-		-0-
11	6750 X	6739	-0-	-11	-0-	249	1	6490	3	Y	-0-		-0-
12	7068 X	6956	-0-	-112	-0-	259	1	6697	3	Y	-0-		-0-
01	7068 X	6949	-0-	-119	-0-	255	1	6694	3	Y	-0-		-0-
02	6612 X	6402	-0-	-210	-0-	230	1	6161	3	Y	10		10
						11	9						
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8160 - 9453	
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	154	1	3973	3	Y	18		68
						20	9						
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	210	1	4082	3	Y	24		92
						26	9						
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	191	1	3656	3	Y	3	76 1	19
						3	9						
12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	222	1	4158	3	Y	11	8 1	22
						12	9						
01	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	38	60 1	-0-
						42	9						
*02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	193	1	3823	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COLE, BOB		WELL #:		2 H	RRCID ->	208730	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8450 - 11207
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	964	1	4083	2	N	-0-	-0-
10	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	987	1	3772	2	N	-0-	-0-
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	913	1	3096	2	N	-0-	-0-
12	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	989	1	4402	2	N	-0-	-0-
01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	1034	1	5929	2	N	-0-	-0-
*02	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	943	1	5367	2	N	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		14	RRCID ->	208734	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8700 - 10274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42

CHADWICK RESOURCES, LTD.		WELL #:		5	RRCID ->	208739	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7863 - 9340
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	2	N	-0-	-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	N	-0-	-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	N	-0-	-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1262	2	N	-0-	-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-	-0-
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1113	2	N	-0-	-0-

SANDFIELD, L.P.		WELL #:		14	RRCID ->	208746	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7923 - 8660
09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	156	1	6789	3	Y	-0-	-0-
10	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	177	1	7134	3	Y	-0-	-0-
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	249	1	6769	3	Y	-0-	-0-
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	249	1	6750	3	Y	-0-	-0-
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	247	1	6702	3	Y	-0-	-0-
*02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	166	1	6581	3	Y	-0-	-0-

SANDFIELD L. P.		WELL #:		13	RRCID ->	208747	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7974 - 8690
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	Y	-0-	-0-
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	55	1	2322	3	Y	-0-	-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	57	1	2202	3	Y	-0-	-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	58	1	2267	3	Y	-0-	-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2240	3	Y	-0-	-0-
*02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	55	1	2161	3	Y	-0-	-0-

SANDFIELD L. P.		WELL #:		15	RRCID ->	208756	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7937 - 8605
09	3000 X	2968	-0-	-32	-0-	70	1	2898	3	Y	-0-	-0-
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	3	Y	-0-	-0-
11	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	106	1	2852	3	Y	-0-	-0-
12	3224 X	3033	-0-	-191	-0-	106	1	2927	3	Y	-0-	-0-
01	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	105	1	2896	3	Y	-0-	-0-
02	2900 X	2830	-0-	-70	-0-	99	1	2731	3	Y	-0-	-0-

NICHOLSON		WELL #:		10	RRCID ->	208864	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7864 - 8558
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-	-0-
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	133	1	3528	2	N	-0-	-0-
11	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	130	1	3456	2	N	-0-	-0-
12	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	145	1	3559	2	N	-0-	-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	127	1	3341	2	N	-0-	-0-
*02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-			-0-
10		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2370	3	Y	-0-			-0-
11		1800 N	1474	-0-	-326	-0-	39	1	1435	3	Y	-0-			-0-
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	63	1	2563	3	Y	-0-			-0-
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	53	1	2183	3	Y	-0-			-0-
*02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1890	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326															
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	41	1	1018	3	Y	-0-			-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1110	3	Y	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	3	Y	-0-			-0-
12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	54	1	1398	3	Y	-0-			-0-
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	-0-			-0-
*02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100															
09		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	110	1	4808	2	N	-0-			-0-
10		4929 X	4592	-0-	-337	-0-	105	1	4487	2	N	-0-			-0-
11		4920 X	4490	-0-	-430	-0-	102	1	4388	2	N	-0-			-0-
12		5084 X	4919	-0-	-165	-0-	110	1	4809	2	N	-0-			-0-
01		5084 X	4544	-0-	-540	-0-	101	1	4443	2	N	-0-			-0-
*02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	113	1	4851	2	N	-0-			-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973															
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	58	1	2544	3	N	-0-			-0-
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	3	N	-0-			-0-
*11		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	55	1	2361	3	N	-0-			-0-
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	39	1	1684	3	N	-0-			-0-
*01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	62	1	2741	3	N	-0-			-0-
*02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	57	1	2462	3	N	-0-			-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371															
09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	68	1	2681	3	N	29			109
							32	9							
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	102	1	2667	3	N	36			145
							40	9							
11		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	95	1	2488	3	N	36			181
							40	9							
12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	3	N	33	158	1	56
							36	9							
01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	103	1	2604	3	N	37			93
							41	9							
*02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	96	1	2555	3	N	41			134
							45	9							

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760															
09		7230 X	6660	-0-	-570	-0-	149	1	6511	2	N	-0-			-0-
10		6975 X	6953	-0-	-22	-0-	159	1	6794	2	N	-0-			-0-
11		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	148	1	6371	2	N	-0-			-0-
12		6882 X	6549	-0-	-333	-0-	147	1	6402	2	N	-0-			-0-
01		6944 X	6398	-0-	-546	-0-	142	1	6256	2	N	-0-			-0-
02		6496 X	6046	-0-	-450	-0-	137	1	5909	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5400 X	5261	-0-	-139	-0-	114 1	5147 3	Y	-0-		17
10		5580 X	5345	-0-	-235	-0-	127 1	5218 3	Y	-0-		17
11		5400 X	5103	-0-	-297	-0-	123 1	4980 3	Y	-0-		17
12		5580 X	5314	-0-	-266	-0-	128 1	5186 3	Y	-0-		17
01		5580 X	5252	-0-	-328	-0-	125 1	5127 3	Y	-0-		17
02		5075 X	4776	-0-	-299	-0-	113 1	4663 3	Y	-0-		17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252												
09		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	124 1	3610 3	N	-0-		-0-
10		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	133 1	3629 3	N	-0-		-0-
11		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	128 1	3453 3	N	-0-		-0-
12		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	130 1	3523 3	N	-0-		-0-
01		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	129 1	3521 3	N	-0-		-0-
*02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113 1	3097 3	N	-0-		-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509												
09		11100 X	10295	-0-	-805	-0-	346 1	9949 2	N	-0-		-0-
10		11191 X	10604	-0-	-587	-0-	364 1	10240 2	N	-0-		-0-
11		10740 X	10224	-0-	-516	-0-	347 1	9877 2	N	-0-		-0-
12		10819 X	10319	-0-	-500	-0-	347 1	9972 2	N	-0-		-0-
01		10819 X	10358	-0-	-461	-0-	345 1	10013 2	N	-0-		-0-
02		9947 X	9587	-0-	-360	-0-	327 1	9260 2	N	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786												
09		4350 X	4162	-0-	-188	-0-	149 1	4013 3	Y	-0-		12
10		4495 X	4467	-0-	-28	-0-	165 1	4302 3	Y	-0-		12
11		4350 X	4077	-0-	-273	-0-	153 1	3923 3	Y	1		13
							1 9					
12		4340 X	4107	-0-	-233	-0-	153 1	3954 3	Y	-0-		13
01		4402 X	4289	-0-	-113	-0-	158 1	4106 3	Y	23	23 1	13
							25 9					
*02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	162 1	4274 3	Y	2		15
							2 9					

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804												
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	35 1	1037 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	36 1	971 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	783	-0-	-327	-0-	29 1	754 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	38 1	1047 3	N	-0-		-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	43 1	1129 3	N	-0-		-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	53 1	1385 3	N	-0-		-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	587	1	16143	2	N	-0-
10		17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	611	1	17176	2	N	-0-
11		16696 X	16696	-0-	-0-	-0-	655	1	16041	2	N	-0-
12		17205 X	16380	-0-	-825	-0-	531	1	15849	2	N	-0-
01		17205 X	15851	-0-	-1354	-0-	521	1	15330	2	N	-0-
02		16095 X	15138	-0-	-957	-0-	516	1	14622	2	N	-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520												
09		5610 X	5378	-0-	-232	-0-	191	1	5187	2	N	-0-
10		5797 X	5576	-0-	-221	-0-	202	1	5374	2	N	-0-
11		5400 X	5263	-0-	-137	-0-	191	1	5072	2	N	-0-
12		5580 X	5376	-0-	-204	-0-	211	1	5165	2	N	-0-
01		5580 X	5315	-0-	-265	-0-	195	1	5120	2	N	-0-
02		5220 X	4928	-0-	-292	-0-	175	1	4753	2	N	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590												
09		690 N	586	-0-	-104	-0-	21	1	565	3	Y	8
10		713 N	509	-0-	-204	-0-	21	1	487	3	Y	8
							1	9				
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	23	1	577	3	Y	8
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	23	1	571	3	Y	8
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	8
*02		630 N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379												
09		6000 X	4820	-0-	-1180	-0-	493	1	4327	3	Y	1
10		6076 X	5841	-0-	-235	-0-	558	1	5283	3	Y	1
11		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	604	1	5775	3	Y	1
12		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	608	1	5535	3	Y	1
01		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	623	1	5723	3	Y	1
02		6177 X	5867	-0-	-310	-0-	598	1	5269	3	Y	1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923												
09		6090 X	6069	-0-	-21	-0-	200	1	5869	2	N	-0-
10		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	189	1	6185	2	N	-0-
11		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	190	1	5915	2	N	-0-
12		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	179	1	6090	2	N	-0-
01		6293 X	6115	-0-	-178	-0-	185	1	5930	2	N	-0-
02		5887 X	5478	-0-	-409	-0-	145	1	5333	2	N	-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	1			N	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	194 1	8748 3	N	-0-	-0-
10		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	208 1	8806 3	N	-0-	-0-
11		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	209 1	8561 3	N	-0-	-0-
12		9238 X	9161	-0-	-77	-0-	216 1	8945 3	N	-0-	-0-
01		9238 X	9093	-0-	-145	-0-	214 1	8879 3	N	-0-	-0-
02		8642 X	8220	-0-	-422	-0-	188 1	8032 3	N	-0-	-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226											
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	52 1	1429 2	N	-0-	-0-
10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	51 1	1422 2	N	-0-	-0-
11		3000 N	10451	-0-	7451	-0-	903 1	9548 2	N	-0-	-0-
12		3100 N	8639	-0-	5539	12990	880 1	7759 2	N	-0-	-0-
01		3100 N	8893	-0-	5793	18783	892 1	8001 2	N	-0-	-0-
*02		21697 X	2914	-0-	-18783	-0-	111 1	2803 2	N	-0-	-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834											
09		13980 X	5656	-0-	-8324	-0-	681 1	4975 2	N	-0-	-0-
10		13857 X	12767	-0-	-1090	-0-	1228 1	11539 2	N	-0-	-0-
11		13410 X	11993	-0-	-1417	-0-	1251 1	10742 2	N	-0-	-0-
12		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	1115 1	10098 2	N	-0-	-0-
01		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1257 1	12021 2	N	-0-	-0-
*02		15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	611 1	15166 2	N	-0-	-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916											
09		3330 X	3220	-0-	-110	-0-	104 1	3116 3	N	-0-	-0-
10		3441 X	3295	-0-	-146	-0-	112 1	3183 3	N	-0-	-0-
11		3300 X	3126	-0-	-174	-0-	106 1	3020 3	N	-0-	-0-
12		3410 X	3302	-0-	-108	-0-	117 1	3185 3	N	-0-	-0-
01		3348 X	3179	-0-	-169	-0-	112 1	3067 3	N	-0-	-0-
*02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	107 1	3021 3	N	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852											
09		4830 X	4689	-0-	-141	-0-	158 1	4531 3	N	-0-	-0-
10		4929 X	4848	-0-	-81	-0-	169 1	4679 3	N	-0-	-0-
11		4680 X	4659	-0-	-21	-0-	166 1	4493 3	N	-0-	-0-
12		4836 X	4829	-0-	-7	-0-	171 1	4658 3	N	-0-	-0-
01		4836 X	4790	-0-	-46	-0-	167 1	4623 3	N	-0-	-0-
02		4524 X	4444	-0-	-80	-0-	151 1	4293 3	N	-0-	-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377											
09		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	183 1	5051 3	Y	4	26
							4 9				
10		5394 X	5358	-0-	-36	-0-	195 1	5145 3	Y	16	42
							18 9				
11		5220 X	5100	-0-	-120	-0-	191 1	4907 3	Y	2	36 1 8
							2 9				
12		5487 X	5128	-0-	-359	-0-	190 1	4934 3	Y	4	4 1 8
							4 9				
01		5456 X	4798	-0-	-658	-0-	176 1	4622 3	Y	-0-	8
02		5075 X	4536	-0-	-539	-0-	163 1	4373 3	Y	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015												TOTAL DEPTH	7873	PERF.	7438 - 11008		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					13
12		3100 N	16363	-0-	13263	13263	612	1	15661	3	N	82					95
							90	9									
01		35625 X	22362	-0-	-13263	-0-	823	1	21401	3	N	125	189	1			31
							138	9									
*02		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	646	1	17097	3	N	114					145
							125	9									
BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005												TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7280 - 7772		
09		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	102	1	2893	3	Y	-0-					-0-
10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2980	3	Y	-0-					-0-
11		2880 X	2845	-0-	-35	-0-	104	1	2741	3	Y	-0-					-0-
12		3100 N	3026	-0-	-74	-0-	110	1	2916	3	Y	-0-					-0-
01		3100 N	2936	-0-	-164	-0-	105	1	2831	3	Y	-0-					-0-
*02		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	97	1	2670	3	Y	-0-					-0-
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005												TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7037 - 7466		
09		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	N	-0-					5
10		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	108	1	2801	3	N	-0-					5
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	101	1	2573	3	N	8					13
							9	9									
12		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	3	Y	21	29	1			5
							23	9									
01		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	103	1	2655	3	Y	-0-					5
*02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	3	Y	-0-					5
ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005												TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7044 - 7524		
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	89	1	2351	3	Y	-0-					-0-
10		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	3	Y	-0-					-0-
11		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	109	1	2745	3	Y	-0-					-0-
12		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2835	3	Y	-0-					-0-
01		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	109	1	2823	3	Y	-0-					-0-
*02		2900 N	2963	-0-	63	-0-	110	1	2853	3	Y	-0-					-0-
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005												TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7014 - 7499		
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	67	1	1834	3	Y	-0-					-0-
10		1953 N	1830	-0-	-123	-0-	66	1	1764	3	Y	-0-					-0-
11		1890 N	1716	-0-	-174	-0-	65	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12		1953 N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1852	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	72	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015												TOTAL DEPTH	7924	PERF.	7294 - 7650		
09		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	258	1	7964	3	N	-0-					-0-
10		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	286	1	8362	3	N	-0-					-0-
11		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	285	1	8108	3	N	-0-					-0-
12		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	294	1	8337	3	N	-0-					-0-
01		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	297	1	8530	3	N	-0-					-0-
*02		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	277	1	8230	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	467	1	13506	3	N	-0-					-0-
10		13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	484	1	13310	3	N	-0-					-0-
11		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	454	1	12227	3	N	-0-					-0-
12		14446 X	12658	-0-	-1788	-0-	458	1	12200	3	N	-0-					-0-
01		14446 X	12639	-0-	-1807	-0-	449	1	12190	3	N	-0-					-0-
02		13514 X	13475	-0-	-39	-0-	471	1	13004	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387																	
09		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	200	1	5901	3	N	-0-					-0-
10		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	199	1	5624	3	N	-0-					-0-
11		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	196	1	5382	3	N	-0-					-0-
12		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	199	1	5329	3	N	-0-					-0-
01		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	197	1	5339	3	N	-0-					-0-
*02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	159	1	4413	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922																	
09		3810 X	3728	-0-	-82	-0-	129	1	3599	3	Y	-0-					-0-
10		3937 X	3798	-0-	-139	-0-	133	1	3665	3	Y	-0-					-0-
11		3750 X	3684	-0-	-66	-0-	134	1	3550	3	Y	-0-					-0-
12		3720 X	3666	-0-	-54	-0-	133	1	3533	3	Y	-0-					-0-
01		3720 X	3574	-0-	-146	-0-	128	1	3446	3	Y	-0-					-0-
02		3480 X	3413	-0-	-67	-0-	120	1	3293	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450																	
09		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	127	1	5440	3	Y	-0-					-0-
10		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	141	1	5634	3	Y	-0-					-0-
11		5700 X	5611	-0-	-89	-0-	139	1	5472	3	Y	-0-					-0-
12		5766 X	5712	-0-	-54	-0-	141	1	5571	3	Y	-0-					-0-
01		5766 X	5657	-0-	-109	-0-	137	1	5520	3	Y	-0-					-0-
02		5394 X	5328	-0-	-66	-0-	128	1	5200	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134																	
09		5970 X	4591	-0-	-1379	-0-	174	1	4415	3	Y	2	2	1			-0-
10		6169 X	5399	-0-	-770	-0-	207	1	5189	3	Y	3					3
11		5970 X	4409	-0-	-1561	-0-	172	1	4226	3	Y	10					13
12		5828 X	4692	-0-	-1136	-0-	185	1	4499	3	Y	7					20
01		5828 X	1894	-0-	-3934	-0-	72	1	1814	3	Y	7					27
02		5046 X	4801	-0-	-245	-0-	182	1	4618	3	Y	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5040 X	4560	-0-	-480	-0-	162 1	4387 3		N	10	88 1		72
							11 9							
10		5208 X	4829	-0-	-379	-0-	173 1	4590 3		N	60	72 1		60
							66 9							
11		4980 X	4420	-0-	-560	-0-	167 1	4221 3		N	29			89
							32 9							
12		4867 X	4827	-0-	-40	-0-	183 1	4583 3		N	55			144
							61 9							
01		4867 X	4511	-0-	-356	-0-	169 1	4303 3		N	35	72 1		107
							39 9							
02		4524 X	4341	-0-	-183	-0-	162 1	4149 3		N	27			134
							30 9							
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958														
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
10		837 X	87	-0-	-750	-0-	87 1			N	-0-			-0-
11		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	1744 1	5388 2		N	-0-			-0-
12		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1346 1	3732 2		N	-0-			-0-
01		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	477 1	4673 2		N	-0-			-0-
*02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	335 1	4127 2		N	-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050														
09		5160 X	5041	-0-	-119	-0-	165 1	4876 3		Y	-0-			-0-
10		5270 X	5119	-0-	-151	-0-	176 1	4943 3		Y	-0-			-0-
11		5100 X	4894	-0-	-206	-0-	173 1	4721 3		Y	-0-			-0-
12		5208 X	4343	-0-	-865	-0-	154 1	4189 3		Y	-0-			-0-
01		5208 X	4950	-0-	-258	-0-	174 1	4776 3		Y	-0-			-0-
02		4872 X	4660	-0-	-212	-0-	159 1	4501 3		Y	-0-			-0-
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708														
09		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	214 1	8589 3		Y	7			160
							8 9							
10		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	332 1	8762 3		Y	3	132 1		31
							3 9							
11		8580 X	8492	-0-	-88	-0-	314 1	8116 3		Y	56			87
							62 9							
12		9114 X	8623	-0-	-491	-0-	324 1	8292 3		Y	6			93
							7 9							
01		9114 X	8506	-0-	-608	-0-	315 1	8166 3		Y	23			116
							25 9							
02		8526 X	7775	-0-	-751	-0-	280 1	7452 3		Y	39	133 1		22
							43 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		ADDINGTON		WELL #:		RRCID -> 210648		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 9283 - 11789	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	721 1	2324 3	N	73	156	1		15
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	80 9	2523 3	N	-0-				15
11	3120 X	134	-0-	-2986	-0-	749 1	79 9	N	72	72	1		15
*12	2542 X	1242	-0-	-1300	-0-	55 1	611 3	N	22				37
01	2542 X	2032	-0-	-510	-0-	607 1	24 9		17				54
02	2378 X	2055	-0-	-323	-0-	714 1	19 9	N	27				81
						669 1	30 9	N					

GRIFFIN, S. H. ESTATE				WELL #:		RRCID -> 210694		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 7604 - 8174	
09	840 N	738	-0-	-102	-0-	15 1	723 3	N	-0-				-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23 1	847 3	N	-0-				-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	18 1	806 3	N	-0-				-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	20 1	832 3	N	-0-				-0-
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	20 1	775 3	N	-0-				-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	17 1	719 3	N	-0-				-0-

STONE, S. C.				WELL #:		RRCID -> 210860		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8707 - 10790	
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	141 1	3757 3	N	23				80
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	25 9	150 1	N	25				105
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	28 9	145 1	N	25				130
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	28 9	151 1	N	25				155
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	28 9	150 1	N	25	128	1		52
*02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	28 9	138 1	N	24				76
						26 9							

LAU				WELL #:		RRCID -> 210956		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 7993 - 9855	
09	6810 X	5030	-0-	-1780	-0-	113 1	4917 2	N	-0-				-0-
10	6696 X	4861	-0-	-1835	-0-	111 1	4750 2	N	-0-				-0-
11	6390 X	4295	-0-	-2095	-0-	97 1	4198 2	N	-0-				-0-
12	6510 X	3324	-0-	-3186	-0-	75 1	3249 2	N	-0-				-0-
01	6014 X	3929	-0-	-2085	-0-	87 1	3842 2	N	-0-				-0-
02	4872 X	3230	-0-	-1642	-0-	73 1	3157 2	N	-0-				-0-

BILTMORE				WELL #:		RRCID -> 210958		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8958 - 9950	
09	2790 N	2736	-0-	-54	-0-	354 1	2382 2	N	-0-				-0-
10	3100 N	3149	-0-	49	-0-	372 1	2777 2	N	-0-				-0-
11	2820 N	2631	-0-	-189	-0-	339 1	2292 2	N	-0-				-0-
12	2821 N	1159	-0-	-1662	-0-	160 1	999 2	N	-0-				-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	562 1	3124 2	N	-0-				-0-
*02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	367 1	2562 2	N	-0-				-0-

PENLEY, W. E.				WELL #:		RRCID -> 210960		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 9513 - 11342	
09	6300 X	5680	-0-	-620	-0-	127 1	5553 3	N	-0-				-0-
10	6138 X	5890	-0-	-248	-0-	141 1	5749 3	N	-0-				-0-
11	5760 X	5711	-0-	-49	-0-	144 1	5567 3	N	-0-				-0-
12	5921 X	5575	-0-	-346	-0-	137 1	5438 3	N	-0-				-0-
01	5890 X	5743	-0-	-147	-0-	137 1	5606 3	N	-0-				-0-
02	5510 X	4841	-0-	-669	-0-	113 1	4728 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	3	Y	-0-
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1420	3	Y	-0-
11		1380 N	1315	-0-	-65	-0-	52	1	1263	3	Y	-0-
12		1457 N	1319	-0-	-138	-0-	50	1	1269	3	Y	-0-
01		1457 N	1250	-0-	-207	-0-	43	1	1207	3	Y	-0-
02		1276 N	1120	-0-	-156	-0-	38	1	1082	3	Y	-0-
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470												
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	3	Y	49
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2072	3	Y	49
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	72	1	1849	3	Y	49
12		2201 N	2014	-0-	-187	-0-	77	1	1937	3	Y	49
01		2139 N	1660	-0-	-479	-0-	61	1	1599	3	Y	49
*02		1856 N	1219	-0-	-637	-0-	44	1	1175	3	Y	2
MCRÆE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776												
09		2250 N	2177	-0-	-73	-0-	80	1	2083	3	Y	20
							14	9				6
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	28
							9	9				8
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	88	1	2162	3	Y	40
							13	9				12
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	3	Y	49
							86	9				78
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	90	1	2215	3	Y	52
							3	9				3
*02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2070	3	Y	74
							24	9				22
LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081												
09		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	775	1	3711	2	N	-0-
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	805	1	3949	2	N	-0-
11		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	776	1	3706	2	N	-0-
12		4712 X	4539	-0-	-173	-0-	727	1	3812	2	N	-0-
01		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	824	1	4865	2	N	-0-
02		4437 X	4426	-0-	-11	-0-	735	1	3691	2	N	-0-
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878												
09		6720 X	4033	-0-	-2687	-0-	455	1	3578	3	Y	20
10		6293 X	4498	-0-	-1795	-0-	553	1	3945	3	Y	20
11		5130 X	4228	-0-	-902	-0-	603	1	13	2	Y	20
							3612	3				
12		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	639	1	5297	3	Y	20
01		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	579	1	5368	3	Y	20
*02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	438	1	4679	3	Y	20

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09		5640 X	5614	-0-	-26	-0-	97 1	1377 2	Y		-0-			-0-
							4140 3							
10		5890 X	5805	-0-	-85	-0-	108 1	1422 2	Y		-0-			-0-
							4275 3							
11		5700 X	5548	-0-	-152	-0-	150 1	1348 2	Y		-0-			-0-
							4050 3							
12		5983 X	5693	-0-	-290	-0-	154 1	1378 2	Y	11	11	1		-0-
							4149 3							
01		5797 X	5646	-0-	-151	-0-	150 1	1370 2	Y		-0-			-0-
							4126 3							
02		5423 X	5268	-0-	-155	-0-	96 1	1284 2	Y		-0-			-0-
							3888 3							
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470														
09		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	176 1	4814 3	Y		-0-	59	1	-0-
							187 1	4886 3	Y		1	1	1	-0-
							1 9							
11		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	176 1	4552 3	Y		-0-			-0-
							189 1	4824 3	Y		-0-			-0-
12		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	182 1	4699 3	Y		-0-			-0-
							163 1	4394 3	Y		3			-0-
01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	3 9							-0-
*02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-								3
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441														
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	205 2	N		-0-			-0-
														-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			-0-
														-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	238 2	N		-0-			-0-
							17 1	407 2	N		-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	41 1	1082 2	N		-0-			-0-
							33 1	899 2	N		-0-			-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-								-0-
*02		932 N	932	-0-	-0-	-0-								-0-
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796														
09		6300 X	5663	-0-	-637	-0-	190 1	5473 2	N		-0-			-0-
							224 1	6316 2	N		-0-			-0-
10		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	227 1	6459 2	N		-0-			-0-
							185 1	5328 2	N		-0-			-0-
11		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	174 1	5032 2	N		-0-			-0-
							181 1	5120 2	N		-0-			-0-
12		5952 X	5513	-0-	-439	-0-								-0-
														-0-
01		5952 X	5206	-0-	-746	-0-								-0-
														-0-
02		5568 X	5301	-0-	-267	-0-								-0-
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524														
09		3180 X	2856	-0-	-324	-0-	49 1	700 2	Y		2			5
							2105 3	2 9						
10		3100 X	3000	-0-	-100	-0-	54 1	730 2	Y		21	23	1	3
							2193 3	23 9						
11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	83 1	757 2	Y		7	3	1	7
							2275 3	8 9						
12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	83 1	735 2	Y		15	22	1	-0-
							2212 3	17 9						
01		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	81 1	745 2	Y		-0-			-0-
							2243 3							
*02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	55 1	694 2	Y		12			12
							2102 3	13 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
COX		WELL #:		6	RRCID -> 211432		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH	8685	PERF. 7785	- 8398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	28 1	398 2	Y	-0-			-0-
							1197 3						
10		2015 N	1842	-0-	-173	-0-	32 1	452 2	Y	-0-			-0-
							1358 3						
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	53 1	476 2	Y	-0-			-0-
							1430 3						
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	35 1	468 2	Y	-0-			-0-
							1408 3						
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	62 1	584 2	Y	-0-			-0-
							1757 3						
*02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	33 1	468 2	Y	-0-			-0-
							1418 3						

TADLOCK, MARGARET		WELL #:		4	RRCID -> 211458		COMPL. DATE 07/04/2015		TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7178	- 7405	
09		18501 X	18501	-0-	-0-	-0-	621 1	17880 2	N	-0-			-0-
10		17799 X	17799	-0-	-0-	-0-	610 1	17189 2	N	-0-			-0-
11		15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	537 1	15284 2	N	-0-			-0-
12		19313 X	15343	-0-	-3970	-0-	516 1	14827 2	N	-0-			-0-
01		19313 X	14885	-0-	-4428	-0-	496 1	14389 2	N	-0-			-0-
02		17893 X	13262	-0-	-4631	-0-	452 1	12810 2	N	-0-			-0-

ALBRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 211592		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8140	- 10400	
09		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	750 1	3303 2	N	-0-			-0-
10		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	775 1	881 2	N	-0-			-0-
11		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	750 1	2875 2	N	-0-			-0-
12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	775 1	4273 2	N	-0-			-0-
01		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	775 1	4110 2	N	-0-			-0-
*02		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	725 1	1703 2	N	-0-			-0-

COLE TRUST 576 "A"		WELL #:		12	RRCID -> 211594		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8655	- 9640	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SYNERGY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID -> 211596		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7515	- 9215	
09		6300 X	5165	-0-	-1135	-0-	873 1	4292 2	N	-0-			-0-
10		6510 X	6083	-0-	-427	-0-	913 1	5170 2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5609	-0-	-541	-0-	902 1	4707 2	N	-0-			-0-
12		5828 X	5626	-0-	-202	-0-	900 1	4726 2	N	-0-			-0-
01		6076 X	5602	-0-	-474	-0-	907 1	4695 2	N	-0-			-0-
02		5684 X	5109	-0-	-575	-0-	856 1	4253 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	145	1	5848	3	Y	-0-	-0-
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	145	1	5656	3	Y	-0-	-0-
11	5550 X	5424	-0-	-126	-0-	140	1	5254	3	Y	27	27
12	6200 X	5467	-0-	-733	-0-	30	9					
01	6200 X	4953	-0-	-1247	-0-	141	1	5264	3	Y	56	83
02	5800 X	4448	-0-	-1352	-0-	62	9					
						127	1	4813	3	Y	12	28
						13	9				67	1
						109	1	4338	3	Y	1	29
						1	9					

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150												
09	53063 X	53063	-0-	-0-	-0-	1782	1	51281	2	N	-0-	-0-
10	41845 X	41845	-0-	-0-	-0-	1435	1	40410	2	N	-0-	-0-
11	36033 X	36033	-0-	-0-	-0-	1223	1	34810	2	N	-0-	-0-
12	54932 X	33669	-0-	-21263	-0-	1132	1	32537	2	N	-0-	-0-
01	54839 X	32030	-0-	-22809	-0-	1068	1	30962	2	N	-0-	-0-
02	51301 X	29450	-0-	-21851	-0-	1004	1	28446	2	N	-0-	-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341												
09	4140 X	3286	-0-	-854	-0-	117	1	3169	2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3931	-0-	-161	-0-	142	1	3789	2	N	-0-	-0-
11	3810 X	3758	-0-	-52	-0-	136	1	3622	2	N	-0-	-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	151	1	3701	2	N	-0-	-0-
01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	139	1	3650	2	N	-0-	-0-
*02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	128	1	3463	2	N	-0-	-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424												
09	3000 N	10263	-0-	7263	7263	228	1	10035	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	23621	-0-	20521	27784	559	1	23062	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	17073	-0-	14073	41857	425	1	16648	3	N	-0-	-0-
12	56657 X	14800	-0-	-41857	-0-	359	1	14441	3	N	-0-	-0-
01	12938 X	12938	-0-	-0-	-0-	310	1	12628	3	N	-0-	-0-
*02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	284	1	11842	3	N	-0-	-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679												
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-	-0-
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	3	1	108	2	N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967												
09	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	786	1	5443	2	N	-0-	-0-
10	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	810	1	6223	2	N	-0-	-0-
11	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	788	1	5878	2	N	-0-	-0-
12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	769	1	5736	2	N	-0-	-0-
01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	798	1	5722	2	N	-0-	-0-
*02	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	712	1	4831	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		94	1	4238	3	N	-0-			-0-
10		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-		151	1	4338	3	N	-0-			-0-
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-		146	1	4145	3	N	-0-			-0-
12		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-		151	1	4236	3	N	-0-			-0-
01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		151	1	4218	3	N	-0-			-0-
*02		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		138	1	3968	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777																
09		3630 X	2817	-0-	-813	-0-		63	1	2753	3	N	1			1
								1	9							
10		3317 X	2835	-0-	-482	-0-		70	1	2765	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	2701	-0-	-299	-0-		66	1	2635	3	N	-0-			-0-
12		3038 X	2622	-0-	-416	-0-		63	1	2559	3	N	-0-			-0-
01		3007 X	2611	-0-	-396	-0-		65	1	2546	3	N	-0-			-0-
02		2610 N	2475	-0-	-135	-0-		57	1	2418	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640																
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		115	1	3122	3	N	-0-			15
10		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		116	1	3095	3	N	-0-			15
11		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-		109	1	2754	3	N	-0-			15
12		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		112	1	2850	3	N	-0-			15
01		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		110	1	2814	3	N	-0-			15
*02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-		88	1	2280	3	N	-0-			15

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913																
09		600 N	527	-0-	-73	-0-		20	1	507	3	N	-0-			-0-
10		1333 N	639	-0-	-694	-0-		22	1	617	3	N	-0-			-0-
11		720 N	656	-0-	-64	-0-		23	1	633	3	N	-0-			-0-
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		52	1	1358	3	N	-0-			-0-
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		56	1	1611	3	N	-0-			-0-
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		47	1	1375	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980																
09		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		70	1	2982	3	N	-0-			-0-
10		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		72	1	3029	3	N	-0-			-0-
11		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		72	1	2874	3	N	-0-			-0-
12		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		74	1	3061	3	N	-0-			-0-
01		3007 X	2765	-0-	-242	-0-		66	1	2699	3	N	-0-			-0-
02		2813 X	2724	-0-	-89	-0-		64	1	2660	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462																
09		4260 X	3473	-0-	-787	-0-		117	1	3356	2	N	-0-			-0-
10		4402 X	3755	-0-	-647	-0-		129	1	3626	2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3555	-0-	-495	-0-		121	1	3434	2	N	-0-			-0-
12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		125	1	3585	2	N	-0-			-0-
01		3751 X	3433	-0-	-318	-0-		115	1	3318	2	N	-0-			-0-
02		3509 X	3027	-0-	-482	-0-		103	1	2924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6420 X	5364	-0-	-1056	-0-	120	1	5244	2	N	-0-			-0-
10		6634 X	5290	-0-	-1344	-0-	121	1	5169	2	N	-0-			-0-
11		6240 X	4900	-0-	-1340	-0-	111	1	4789	2	N	-0-			-0-
12		5239 X	4916	-0-	-323	-0-	110	1	4806	2	N	-0-			-0-
01		5239 X	4756	-0-	-483	-0-	106	1	4650	2	N	-0-			-0-
02		4901 X	4638	-0-	-263	-0-	105	1	4533	2	N	-0-			-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184															
09		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	81	1	2192	3	N	24			127
							26	9							
10		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	N	20			147
							22	9							
11		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	73	1	1938	3	N	21			168
							23	9							
12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	72	1	1868	3	N	20	167	1	21
							22	9							
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	66	1	1675	3	N	26			47
							29	9							
*02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	66	1	1749	3	N	17			64
							19	9							

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608															
09		6390 X	5295	-0-	-1095	-0-	752	1	4543	3	N	-0-			2
10		6727 X	5305	-0-	-1422	-0-	692	1	4613	3	N	-0-			2
11		6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	753	1	16	2	N	-0-			2
							4631	3							
12		5797 X	5765	-0-	-32	-0-	782	1	4983	3	N	-0-			2
01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	785	1	5314	3	N	-0-			2
*02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	722	1	4807	3	N	-0-			2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055															
09		6360 X	840	-0-	-5520	-0-	840	1			N	-0-			-0-
10		6572 X	868	-0-	-5704	-0-	868	1			N	-0-			-0-
11		6030 X	4226	-0-	-1804	-0-	993	1	3233	2	N	-0-			-0-
12		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	1091	1	6515	2	N	-0-			-0-
01		6169 X	5703	-0-	-466	-0-	1040	1	4663	2	N	-0-			-0-
02		4089 X	3090	-0-	-999	-0-	930	1	2160	2	N	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154															
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	161	1	4318	3	Y	1			84
							1	9							
10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	173	1	4525	3	Y	1			85
							1	9							
11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	167	1	4244	3	Y	4			89
							4	9							
12		4805 X	4417	-0-	-388	-0-	166	1	4251	3	Y	-0-			89
01		4805 X	4488	-0-	-317	-0-	169	1	4319	3	Y	-0-			89
02		4408 X	4316	-0-	-92	-0-	162	1	4154	3	Y	-0-			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005										TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8958	-	9950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2850 X	2522	-0-	-328	-0-	326	1	2196	2	N	-0-			-0-
10		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	351	1	2617	2	N	-0-			-0-
11		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	428	1	2887	2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2491	-0-	-51	-0-	343	1	2148	2	N	-0-			-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
02		2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005										TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7860	-	10477
09		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	160	1	4609	2	N	-0-			-0-
10		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	200	1	5641	2	N	-0-			-0-
11		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	183	1	5203	2	N	-0-			-0-
12		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	184	1	5278	2	N	-0-			-0-
*01		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	167	1	4834	2	N	-0-			-0-
*02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	164	1	4656	2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005										TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8308	-	10314
09		5340 X	5147	-0-	-193	-0-	182	1	4965	3	Y	-0-			-0-
10		5518 X	5221	-0-	-297	-0-	188	1	5033	3	Y	-0-			-0-
11		5160 X	4892	-0-	-268	-0-	183	1	4709	3	Y	-0-			-0-
12		5332 X	5041	-0-	-291	-0-	190	1	4851	3	Y	-0-			-0-
01		5332 X	4952	-0-	-380	-0-	182	1	4770	3	Y	-0-			-0-
02		4988 X	4555	-0-	-433	-0-	164	1	4391	3	Y	-0-			-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11132	PERF.	7634	-	11132
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005										TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7710	-	8815
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3904	3	N	29			227
							32	9							
10		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	158	1	4074	3	N	28			255
							31	9							
11		4020 X	3972	-0-	-48	-0-	152	1	3814	3	N	5	182	1	78
							6	9							
12		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	164	1	4075	3	N	-0-			78
01		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	156	1	4016	3	N	30			108
							33	9							
02		3915 X	3874	-0-	-41	-0-	146	1	3702	3	N	24			132
							26	9							

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6880	-	7134
09		4470 X	3716	-0-	-754	-0-	129	1	3587	3	N	-0-			8
10		5146 X	4298	-0-	-848	-0-	153	1	4145	3	N	-0-			8
11		4980 X	3967	-0-	-1013	-0-	147	1	3820	3	N	-0-			8
12		4030 X	4008	-0-	-22	-0-	146	1	3862	3	N	-0-			8
01		4030 X	3794	-0-	-236	-0-	140	1	3654	3	N	-0-			8
02		3770 X	3678	-0-	-92	-0-	133	1	3545	3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2340 N	2309	-0-	-31	-0-	42 1	563 2	Y	10			30
							1693 3	11 9					
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	46 1	589 2	Y	53			83
							1771 3	58 9					
11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	47 1	573 2	Y	4			87
							1721 3	4 9					
12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	69 1	604 2	Y	14	68 1		33
							1819 3	15 9					
01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	51 1	622 2	Y	24			57
							1875 3	26 9					
02		2001 N	1989	-0-	-12	-0-	39 1	484 2	Y	-0-	56 1		-0-
							1466 3						
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340													
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	187 1	5535 3	N	-0-			-0-
							188 1	5483 3	N	-0-			-0-
10		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	189 1	5274 3	N	-0-			-0-
							189 1	5274 3	N	-0-			-0-
11		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	174 1	4921 3	N	-0-			-0-
							174 1	4921 3	N	-0-			-0-
12		5673 X	5095	-0-	-578	-0-	139 1	4010 3	N	-0-			-0-
							139 1	4010 3	N	-0-			-0-
01		5673 X	4149	-0-	-1524	-0-	130 1	3776 3	N	-0-			-0-
							130 1	3776 3	N	-0-			-0-
02		5307 X	3906	-0-	-1401	-0-							-0-
CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457													
09		11040 X	10966	-0-	-74	-0-	407 1	10486 3	N	66	177 1		81
							73 9						
10		11408 X	11347	-0-	-61	-0-	428 1	10803 3	N	105			186
							116 9						
11		11070 X	10832	-0-	-238	-0-	415 1	10330 3	N	79	234 1		31
							87 9						
12		11439 X	11147	-0-	-292	-0-	429 1	10591 3	N	115			146
							127 9						
01		11439 X	11025	-0-	-414	-0-	422 1	10490 3	N	103	228 1		21
							113 9						
02		10614 X	10364	-0-	-250	-0-	390 1	9887 3	N	79			100
							87 9						
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015													
09		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	283 1	8462 3	N	-0-			-0-
							292 1	8441 3	N	-0-			-0-
10		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	283 1	8006 3	N	-0-			-0-
							283 1	8006 3	N	-0-			-0-
11		8520 X	8289	-0-	-231	-0-	300 1	8372 3	N	-0-			-0-
							300 1	8372 3	N	-0-			-0-
12		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	301 1	8540 3	N	-0-			-0-
							301 1	8540 3	N	-0-			-0-
01		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	252 1	7357 3	N	-0-			-0-
							252 1	7357 3	N	-0-			-0-
02		8033 X	7609	-0-	-424	-0-							-0-
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147													
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	70 1	3070 3	N	-0-			-0-
							79 1	3262 3	N	-0-			-0-
10		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	81 1	3165 3	N	-0-			-0-
							81 1	3165 3	N	-0-			-0-
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	81 1	3312 3	N	-0-			-0-
							81 1	3312 3	N	-0-			-0-
12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	79 1	3227 3	N	-0-			-0-
							79 1	3227 3	N	-0-			-0-
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	66 1	2897 3	N	-0-			-0-
							66 1	2897 3	N	-0-			-0-
*02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-		924	1	4221	2	N	-0-	-0-
10		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-		1015	1	6846	2	N	-0-	-0-
11		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		980	1	6269	2	N	-0-	-0-
12		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-		933	1	4613	2	N	-0-	-0-
01		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-		729	1	6302	2	N	-0-	-0-
*02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-		199	1	7305	2	N	-0-	-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325														
09		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-		228	1	6623	3	N	-0-	-0-
10		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-		238	1	6827	3	N	-0-	-0-
11		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-		234	1	6411	3	N	-0-	-0-
12		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		237	1	6501	3	N	-0-	-0-
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-		231	1	6526	3	N	-0-	-0-
02		6264 X	6211	-0-	-53	-0-		212	1	5999	3	N	-0-	-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001														
09		3870 X	3685	-0-	-185	-0-		134	1	3523	3	Y	25	136
								28	9					
10		3999 X	3588	-0-	-411	-0-		136	1	3420	3	Y	29	141 1 24
								32	9					
11		3870 X	3789	-0-	-81	-0-		145	1	3626	3	Y	16	40
								18	9					
12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-		147	1	3666	3	Y	23	63
								25	9					
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		144	1	3669	3	Y	16	49 1 30
								18	9					
02		3654 X	3521	-0-	-133	-0-		131	1	3348	3	Y	38	68
								42	9					

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422														
09		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		723	1	5294	2	N	-0-	-0-
10		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		643	1	3763	2	N	-0-	-0-
11		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		583	1	4381	2	N	-0-	-0-
12		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-		642	1	5614	2	N	-0-	-0-
01		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		584	1	4966	2	N	-0-	-0-
*02		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-		543	1	4608	2	N	-0-	-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660														
09		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-		270	1	8034	3	N	-0-	-0-
10		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-		283	1	8082	3	N	-0-	-0-
11		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		273	1	7654	3	N	-0-	-0-
12		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-		268	1	7457	3	N	-0-	-0-
01		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		256	1	7235	3	N	-0-	-0-
*02		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-		229	1	6656	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765														
09		5550 X	4565	-0-	-985	-0-		151	1	4414	2	N	-0-	-0-
10		5642 X	4665	-0-	-977	-0-		138	1	4527	2	N	-0-	-0-
11		5460 X	4513	-0-	-947	-0-		140	1	4373	2	N	-0-	-0-
12		5394 X	3987	-0-	-1407	-0-		114	1	3873	2	N	-0-	-0-
01		5270 X	4000	-0-	-1270	-0-		120	1	3880	2	N	-0-	-0-
02		4408 X	3343	-0-	-1065	-0-		89	1	3254	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	597	1	2560	3	N	9		120
						10	9						
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	707	1	3490	3	N	12		132
						13	9						
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	649	1	10	2	N	17		149
						2906	3	19	9				
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	679	1	2706	3	N	13		162
						14	9						
01	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	520	1	2421	3	N	17		179
						19	9						
*02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	611	1	2505	3	N	15		194
						17	9						

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170													
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	694	1	116	2	N	-0-		-0-
10	992 N	647	-0-	-345	-0-	647	1			N	-0-		-0-
11	900 N	685	-0-	-215	-0-	685	1			N	-0-		-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	669	1	345	2	N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	720	1	222	2	N	-0-		-0-
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	661	1	173	2	N	-0-		-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396													
09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	856	1	3245	2	N	-0-		-0-
10	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	876	1	3286	2	N	-0-		-0-
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	880	1	3158	2	N	-0-		-0-
12	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	866	1	3165	2	N	-0-		-0-
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	861	1	3124	2	N	-0-		-0-
*02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	812	1	2916	2	N	-0-		-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140													
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510													
09	11160 X	11089	-0-	-71	-0-	388	1	10701	2	N	-0-		-0-
10	11532 X	4727	-0-	-6805	-0-	162	1	4565	2	N	-0-		-0-
11	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	469	1	11505	2	N	-0-		-0-
12	11439 X	11086	-0-	-353	-0-	360	1	10726	2	N	-0-		-0-
01	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	399	1	11719	2	N	-0-		-0-
02	10701 X	5511	-0-	-5190	-0-	187	1	5324	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5880 X	5631	-0-	-249	-0-	127 1	5504 3	N	-0-			-0-
10		5859 X	5791	-0-	-68	-0-	135 1	5656 3	N	-0-			-0-
11		5520 X	5472	-0-	-48	-0-	137 1	5335 3	N	-0-			-0-
12		5828 X	5731	-0-	-97	-0-	138 1	5593 3	N	-0-			-0-
01		5828 X	5807	-0-	-21	-0-	138 1	5669 3	N	-0-			-0-
02		5452 X	5385	-0-	-67	-0-	129 1	5256 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820													
09		2310 X	663	-0-	-1647	-0-	21 1	640 3	Y	2			2
							2 9						
10		2418 X	1935	-0-	-483	-0-	67 1	1864 3	Y	4			6
							4 9						
11		2340 X	1788	-0-	-552	-0-	67 1	1720 3	Y	1			7
							1 9						
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	88 1	2375 3	Y	-0-			7
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	99 1	2756 3	Y	2			9
							2 9						
*02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	76 1	2227 3	Y	-0-			9

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826													
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	21 1	577 3	Y	-0-			7
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	22 1	615 3	Y	-0-			7
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	23 1	595 3	Y	-0-			7
12		465 N	450	-0-	-15	-0-	18 1	432 3	Y	-0-			7
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	25 1	714 3	Y	-0-			7
*02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	30 1	772 3	Y	-0-			7

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754													
09		2520 X	1231	-0-	-1289	-0-	28 1	1203 3	Y	-0-			-0-
10		1860 X	1669	-0-	-191	-0-	40 1	1629 3	Y	-0-			-0-
11		1800 X	1161	-0-	-639	-0-	31 1	1130 3	Y	-0-			-0-
12		1271 N	898	-0-	-373	-0-	20 1	878 3	Y	-0-			-0-
01		1519 N	994	-0-	-525	-0-	25 1	969 3	Y	-0-			-0-
02		1131 N	887	-0-	-244	-0-	23 1	864 3	Y	-0-			-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900													
09		2250 N	2205	-0-	-45	-0-	73 1	2132 2	N	-0-			-0-
10		2325 N	2293	-0-	-32	-0-	68 1	2225 2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2200	-0-	-20	-0-	68 1	2132 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2286	-0-	-8	-0-	65 1	2221 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2248	-0-	-46	-0-	68 1	2180 2	N	-0-			-0-
02		2117 N	2075	-0-	-42	-0-	55 1	2020 2	N	-0-			-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942													
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	68 1	1925 3	Y	13	85 1		87
							14 9						
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	79 1	2081 3	Y	1			88
							1 9						
11		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	65 1	1651 3	Y	6			94
							7 9						
12		1891 N	1590	-0-	-301	-0-	59 1	1508 3	Y	21			115
							23 9						
01		1891 N	1093	-0-	-798	-0-	41 1	1033 3	Y	17			132
							19 9						
*02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	81 1	2154 3	Y	8	104 1		36
							9 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-		776	1	3823	3	N	-0-					-0-
10		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-		765	1	6197	3	N	-0-					-0-
11		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-		682	1	16	2	N	-0-					-0-
								4702	3									
12		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		817	1	5761	3	N	-0-					-0-
01		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-		815	1	5273	3	N	-0-					-0-
*02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-		748	1	4427	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

09		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		55	1	1610	2	N	-0-					-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		50	1	1631	2	N	-0-					-0-
11		1620 N	1594	-0-	-26	-0-		49	1	1545	2	N	-0-					-0-
12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		50	1	1700	2	N	-0-					-0-
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		51	1	1643	2	N	-0-					-0-
*02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		44	1	1612	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

09		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		70	1	2949	3	N	-0-					-0-
10		3038 X	3035	-0-	-3	-0-		72	1	2963	3	N	-0-					-0-
11		2940 X	2852	-0-	-88	-0-		72	1	2780	3	N	-0-					-0-
12		3038 X	2909	-0-	-129	-0-		72	1	2837	3	N	-0-					-0-
01		3038 X	2815	-0-	-223	-0-		71	1	2744	3	N	-0-					-0-
02		2842 X	2688	-0-	-154	-0-		64	1	2624	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

09		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-		998	1	4702	2	N	-0-					-0-
10		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-		793	1	4014	2	N	-0-					-0-
11		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-		1016	1	5502	2	N	-0-					-0-
12		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-		968	1	4727	2	N	-0-					-0-
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		998	1	4451	2	N	-0-					-0-
*02		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-		954	1	5502	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

09		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-		274	1	7881	2	N	-0-					-0-
10		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-		276	1	7779	2	N	-0-					-0-
11		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-		254	1	7204	2	N	-0-					-0-
12		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-		249	1	7157	2	N	-0-					-0-
01		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-		243	1	7053	2	N	-0-					-0-
*02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-		224	1	6335	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		85	1	3618	3	N	-0-					-0-
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		94	1	3716	3	N	-0-					-0-
11		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		122	1	3444	3	N	-0-					-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		132	1	3571	3	N	-0-					-0-
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		131	1	3587	3	N	-0-					-0-
*02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		121	1	3412	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005												TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7174 - 7482
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1410 N	1287	-0-	-123	-0-		43	1	1244	2	N	-0-	-0-
10		1488 N	1479	-0-	-9	-0-		51	1	1428	2	N	-0-	-0-
11		1440 N	1418	-0-	-22	-0-		48	1	1370	2	N	-0-	-0-
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		48	1	1386	2	N	-0-	-0-
01		1488 N	1420	-0-	-68	-0-		47	1	1373	2	N	-0-	-0-
02		1363 N	1329	-0-	-34	-0-		45	1	1284	2	N	-0-	-0-
THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005												TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8269 - 9050
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005												TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7593 - 8890
09		6930 X	5347	-0-	-1583	-0-		180	1	5167	2	N	-0-	-0-
10		7161 X	7018	-0-	-143	-0-		241	1	6777	2	N	-0-	-0-
11		6930 X	6126	-0-	-804	-0-		208	1	5918	2	N	-0-	-0-
12		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-		203	1	5833	2	N	-0-	-0-
01		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		230	1	6660	2	N	-0-	-0-
*02		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-		233	1	6602	2	N	-0-	-0-
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005												TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7121 - 8995
09		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		5319	2			N	-0-	-0-
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-		4795	2			N	-0-	-0-
11		4080 X	2079	-0-	-2001	-0-		2079	2			N	-0-	-0-
12		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-	-0-
01		4464 X	1454	-0-	-3010	-0-		170	1	1284	2	N	-0-	-0-
02		4176 X	3722	-0-	-454	-0-		587	1	3135	2	N	-0-	-0-
GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005												TOTAL DEPTH	7749	PERF. 8053 - 10005
09		6660 X	4947	-0-	-1713	-0-		163	1	4784	2	N	-0-	-0-
10		6820 X	5410	-0-	-1410	-0-		161	1	5249	2	N	-0-	-0-
11		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-		205	1	6416	2	N	-0-	-0-
12		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-		181	1	6140	2	N	-0-	-0-
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-		183	1	5890	2	N	-0-	-0-
*02		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-		149	1	5469	2	N	-0-	-0-
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005												TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7550 - 9696
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		110	1	3196	3	Y	-0-	-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		118	1	3297	3	Y	-0-	-0-
11		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		113	1	3124	3	Y	-0-	-0-
12		3503 X	3332	-0-	-171	-0-		120	1	3212	3	Y	-0-	-0-
01		3503 X	3291	-0-	-212	-0-		117	1	3174	3	Y	-0-	-0-
02		3190 X	3025	-0-	-165	-0-		105	1	2920	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BROWN, AGNES		WELL #:		3	RRCID ->	214358	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8127 - 10045
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3750 X	163	-0-	-3587	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	21
10	3875 X	3869	-0-	-6	-0-	144	1	3718	3	Y	6	27
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	173	1	4406	3	Y	27	54
12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	173	1	4366	3	Y	30	84
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	167	1	4255	3	Y	53	127 1 10
*02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	154	1	3904	3	Y	-0-	10

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214411	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7144 - 9186
09	6930 X	6719	-0-	-211	-0-	336	1	6351	3	N	29	247
10	6944 X	6923	-0-	-21	-0-	354	1	6551	3	N	16	263
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	341	1	6365	3	N	23	175 1 111
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	359	1	6577	3	N	25	136
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	355	1	6573	3	N	43	179
*02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	331	1	6274	3	N	2	181

SEWELL RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214561	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7776 - 9353
09	7680 X	6959	-0-	-721	-0-	232	1	6727	3	N	-0-	9
10	7936 X	6978	-0-	-958	-0-	242	1	6736	3	N	-0-	9
11	7530 X	6624	-0-	-906	-0-	238	1	6386	3	N	-0-	9
12	7285 X	3536	-0-	-3749	-0-	128	1	3408	3	N	-0-	9
01	7285 X	4427	-0-	-2858	-0-	154	1	4273	3	N	-0-	9
02	6728 X	4079	-0-	-2649	-0-	142	1	3937	3	N	-0-	9

SHELTON, J. TOM		WELL #:		3	RRCID ->	214569	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7600 - 9647
09	10410 X	9783	-0-	-627	-0-	329	1	9454	2	N	-0-	-0-
10	10509 X	10198	-0-	-311	-0-	350	1	9848	2	N	-0-	-0-
11	10170 X	9636	-0-	-534	-0-	327	1	9309	2	N	-0-	-0-
12	10106 X	9735	-0-	-371	-0-	327	1	9408	2	N	-0-	-0-
01	10106 X	9809	-0-	-297	-0-	327	1	9482	2	N	-0-	-0-
02	9454 X	8819	-0-	-635	-0-	301	1	8518	2	N	-0-	-0-

AGF RANCH ET AL "B"		WELL #:		1 H	RRCID ->	214591	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	8741 - 10352
09	3930 X	3835	-0-	-95	-0-	91	1	3744	3	Y	-0-	-0-
10	4061 X	3977	-0-	-84	-0-	100	1	3877	3	Y	-0-	-0-
11	3930 X	3822	-0-	-108	-0-	97	1	3725	3	Y	-0-	-0-
12	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	96	1	3792	3	Y	-0-	-0-
01	3968 X	3952	-0-	-16	-0-	97	1	3855	3	Y	-0-	-0-
02	3712 X	3467	-0-	-245	-0-	86	1	3381	3	Y	-0-	-0-

THOMPSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	214611	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8480 - 10645
09	4470 X	4092	-0-	-378	-0-	243	1	3849	2	N	-0-	-0-
10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	345	1	3818	2	N	-0-	-0-
11	4470 X	4003	-0-	-467	-0-	369	1	3634	2	N	-0-	-0-
12	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	347	1	3735	2	N	-0-	-0-
01	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	284	1	3792	2	N	-0-	-0-
02	3915 X	3787	-0-	-128	-0-	286	1	3501	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005												TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8430	-	9973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	2	N	-0-			-0-		
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	44	1	1436	2	N	-0-			-0-		
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	N	-0-			-0-		
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	40	1	1367	2	N	-0-			-0-		
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	N	-0-			-0-		
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	39	1	1425	2	N	-0-			-0-		

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005												TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7600	-	9749
09		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	303	1	8884	2	N	-0-			-0-		
10		9331 X	9285	-0-	-46	-0-	276	1	9009	2	N	-0-			-0-		
11		8580 X	7253	-0-	-1327	-0-	225	1	7028	2	N	-0-			-0-		
12		9114 X	7229	-0-	-1885	-0-	207	1	7022	2	N	-0-			-0-		
01		9114 X	7359	-0-	-1755	-0-	222	1	7137	2	N	-0-			-0-		
02		8526 X	7532	-0-	-994	-0-	200	1	7332	2	N	-0-			-0-		

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005												TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7440	-	7900
09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	70	1	3008	3	N	-0-			5		
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	71	1	2944	3	N	-0-			5		
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	72	1	2810	3	N	-0-			5		
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	107	1	2941	3	N	-0-			5		
01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	101	1	2841	3	N	-0-			5		
*02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	91	1	2487	3	N	-0-			5		

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005												TOTAL DEPTH	8419	PERF.	9097	-	11500
09		7170 X	7024	-0-	-146	-0-	145	1	6879	3	N	-0-			-0-		
10		7409 X	7123	-0-	-286	-0-	162	1	6961	3	N	-0-			-0-		
11		7170 X	6923	-0-	-247	-0-	161	1	6762	3	N	-0-			-0-		
12		7099 X	7064	-0-	-35	-0-	162	1	6902	3	N	-0-			-0-		
01		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	163	1	6997	3	N	-0-			-0-		
*02		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	150	1	6511	3	N	-0-			-0-		

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005												TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8757	-	9990
09		2820 X	2606	-0-	-214	-0-	57	1	2549	3	N	-0-			-0-		
10		2914 X	2689	-0-	-225	-0-	64	1	2625	3	N	-0-			-0-		
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	66	1	2590	3	N	-0-			-0-		
12		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	69	1	2722	3	N	-0-			-0-		
01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	66	1	2680	3	N	-0-			-0-		
02		2581 N	2560	-0-	-21	-0-	64	1	2496	3	N	-0-			-0-		

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005												TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8400	-	10630
09		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	110	1	4790	2	N	-0-			-0-		
10		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	116	1	4966	2	N	-0-			-0-		
11		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	113	1	4873	2	N	-0-			-0-		
12		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	116	1	5057	2	N	-0-			-0-		
01		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	115	1	5053	2	N	-0-			-0-		
*02		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	94	1	4036	2	N	-0-			-0-		

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005												TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8661	-	9700
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-			-0-		
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	75	1	2168	3	Y	-0-			-0-		
11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	76	1	2094	3	Y	-0-			-0-		
12		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	78	1	2116	3	Y	-0-			-0-		
01		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	75	1	2109	3	Y	-0-			-0-		
*02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	76	1	2061	3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3091	2	N	-0-	-0-
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	2873	2	N	-0-	-0-
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	3095	2	N	-0-	-0-
12		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	3015	2	N	-0-	-0-
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3169	2	N	-0-	-0-
*02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	2913	2	N	-0-	-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794														
09		210 N	2	-0-	-208	-0-	-0-	2	3			N	-0-	14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	14
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	1	9	N	1	15
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1	9	N	1	16
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-	16

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947														
09		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2254	3	Y	-0-	-0-
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2331	3	Y	-0-	-0-
11		2310 X	2248	-0-	-62	-0-	-0-	82	1	2166	3	Y	-0-	-0-
12		2325 N	2317	-0-	-8	-0-	-0-	83	1	2234	3	Y	-0-	-0-
01		2325 N	2254	-0-	-71	-0-	-0-	79	1	2175	3	Y	-0-	-0-
02		2175 N	2172	-0-	-3	-0-	-0-	76	1	2096	3	Y	-0-	-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834														
09		5820 X	4237	-0-	-1583	-0-	-0-	828	1	3409	3	Y	-0-	21
10		5642 X	5477	-0-	-165	-0-	-0-	862	1	4615	3	Y	-0-	21
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	4101	3	Y	45	66
								50	9					
12		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	4627	3	Y	15	65 1 16
								17	9					
01		5487 X	5282	-0-	-205	-0-	-0-	855	1	4427	3	Y	-0-	16
02		5133 X	4324	-0-	-809	-0-	-0-	806	1	3518	3	Y	-0-	16

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	192 1	5215 2	N	-0-			-0-
10		5239 X	4564	-0-	-675	-0-	165 1	4399 2	N	-0-			-0-
11		5070 X	4454	-0-	-616	-0-	162 1	4292 2	N	-0-			-0-
12		5053 X	4157	-0-	-896	-0-	163 1	3994 2	N	-0-			-0-
01		5053 X	4250	-0-	-803	-0-	156 1	4094 2	N	-0-			-0-
02		4727 X	4338	-0-	-389	-0-	154 1	4184 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025													
09		5700 X	5238	-0-	-462	-0-	183 1	5055 2	N	-0-			-0-
10		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	206 1	5772 2	N	-0-			-0-
11		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	208 1	5096 2	N	-0-			-0-
12		5270 X	4899	-0-	-371	-0-	159 1	4740 2	N	-0-			-0-
01		5270 X	5018	-0-	-252	-0-	165 1	4853 2	N	-0-			-0-
02		4930 X	2357	-0-	-2573	-0-	80 1	2277 2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950													
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	26 1	755 2	N	-0-			-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	23 1	643 2	N	-0-			-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	38 1	1092 2	N	-0-			-0-
12		806 N	673	-0-	-133	-0-	23 1	650 2	N	-0-			-0-
01		651 N	498	-0-	-153	-0-	17 1	481 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	578	-0-	-495	-0-	20 1	558 2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500													
09		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	196 1	5633 2	N	-0-			-0-
10		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	206 1	5787 2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5694	-0-	-6	-0-	193 1	5501 2	N	-0-			-0-
12		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	197 1	5654 2	N	-0-			-0-
01		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	197 1	5722 2	N	-0-			-0-
*02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	187 1	5305 2	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022													
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	57 1	1683 2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	52 1	1702 2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1647	-0-	-63	-0-	51 1	1596 2	N	-0-			-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	55 1	1855 2	N	-0-			-0-
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	58 1	1852 2	N	-0-			-0-
*02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	46 1	1694 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104													
09		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	493 1	7124 2	N	-0-			-0-
10		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	499 1	6957 2	N	-0-			-0-
11		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	465 1	5813 2	N	-0-			-0-
12		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	497 1	6819 2	N	-0-			-0-
01		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	508 1	7357 2	N	-0-			-0-
*02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	462 1	6494 2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000													
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48 1	1332 3	Y	-0-			-0-
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	51 1	1346 3	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	47 1	1303 3	Y	-0-			-0-
12		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	46 1	1283 3	Y	-0-			-0-
01		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	50 1	1290 3	Y	-0-			-0-
02		1305 N	1240	-0-	-65	-0-	44 1	1196 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6660 X	6202	-0-	-458	-0-	-0-	139 1	6063 2	N	-0-	-0-	-0-
10		7254 X	6609	-0-	-645	-0-	-0-	151 1	6458 2	N	-0-	-0-	-0-
11		7020 X	6050	-0-	-970	-0-	-0-	137 1	5913 2	N	-0-	-0-	-0-
12		7037 X	5927	-0-	-1110	-0-	-0-	133 1	5794 2	N	-0-	-0-	-0-
01		6727 X	6091	-0-	-636	-0-	-0-	135 1	5956 2	N	-0-	-0-	-0-
02		6177 X	5653	-0-	-524	-0-	-0-	129 1	5524 2	N	-0-	-0-	-0-
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385													
09		3360 X	1500	-0-	-1860	-0-	-0-	11 1	1478 3	N	10		225
								11 9					
10		3472 X	1400	-0-	-2072	-0-	-0-	10 1	1370 3	N	18		243
								20 9					
11		3360 X	2428	-0-	-932	-0-	-0-	18 1	8 2	N	15		258
								2385 3	17 9				
12		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	7603 3	N	22	167 1	113
								24 9					
01		1550 X	1246	-0-	-304	-0-	-0-	10 1	1223 3	N	12		125
								13 9					
02		2349 X	1118	-0-	-1231	-0-	-0-	7 1	1103 3	N	7		132
								8 9					
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304													
09		3900 X	3714	-0-	-186	-0-	-0-	124 1	3590 3	N	-0-	-0-	-0-
10		3999 X	3556	-0-	-443	-0-	-0-	126 1	3430 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3810 X	3337	-0-	-473	-0-	-0-	120 1	3217 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3813 X	3582	-0-	-231	-0-	-0-	130 1	3452 3	N	-0-	-0-	-0-
01		3813 X	3808	-0-	-5	-0-	-0-	135 1	3673 3	N	-0-	-0-	-0-
02		3567 X	3469	-0-	-98	-0-	-0-	120 1	3349 3	N	-0-	-0-	-0-
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802													
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	2334 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	2544 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	2367 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	2382 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	2408 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	2237 3	N	-0-	-0-	-0-
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846													
09		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	3962 3	N	-0-	-0-	-0-
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	4028 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	3859 3	N	-0-	-0-	-0-
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1	3946 3	N	-0-	-0-	-0-
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	3857 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	3503 3	N	-0-	-0-	-0-
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786													
09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	3187 3	N	-0-	-0-	-0-
10		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	3247 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	3066 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	3246 3	N	-0-	-0-	-0-
01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	3112 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	2835 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8047	PERF. 7416 - 7790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	91 1	2747 3	N	-0-			-0-	
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	97 1	2761 3	N	-0-			-0-	
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	98 1	2698 3	N	-0-			-0-	
12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	103 1	2872 3	N	-0-			-0-	
01		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	101 1	2799 3	N	-0-			-0-	
02		2610 N	2520	-0-	-90	-0-	84 1	2436 3	N	-0-			-0-	

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005												TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7356 - 7580
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	49 1	1404 2	N	-0-			-0-	
10		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	51 1	1441 2	N	-0-			-0-	
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50 1	1419 2	N	-0-			-0-	
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	51 1	1460 2	N	-0-			-0-	
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	50 1	1443 2	N	-0-			-0-	
02		1421 N	1356	-0-	-65	-0-	46 1	1310 2	N	-0-			-0-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005												TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8446 - 10400
09		4140 X	4094	-0-	-46	-0-	93 1	4001 3	N	-0-			-0-	
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	102 1	4281 3	N	-0-			-0-	
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	105 1	4149 3	N	-0-			-0-	
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	107 1	4257 3	N	-0-			-0-	
01		4371 X	4354	-0-	-17	-0-	105 1	4249 3	N	-0-			-0-	
02		4118 X	3998	-0-	-120	-0-	96 1	3902 3	N	-0-			-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006												TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8375 - 10573
09		6000 X	5571	-0-	-429	-0-	174 1	5397 3	N	-0-			-0-	
10		5735 X	5511	-0-	-224	-0-	180 1	5331 3	N	-0-			-0-	
11		5580 X	4778	-0-	-802	-0-	161 1	4617 3	N	-0-			-0-	
12		5766 X	4625	-0-	-1141	-0-	157 1	4468 3	N	-0-			-0-	
01		5766 X	4671	-0-	-1095	-0-	158 1	4513 3	N	-0-			-0-	
02		5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	140 1	4195 3	N	-0-			-0-	

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005												TOTAL DEPTH	6965	PERF. 7465 - 10899
09		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	985 1	2657 3	N	-0-			161	
10		3844 X	3695	-0-	-149	-0-	1038 1	2625 3	N	29			190	
11		3720 X	2926	-0-	-794	-0-	894 1	2020 3	N	11	178 1		23	
12		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1032 1	2419 3	N	26			49	
01		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	1050 1	2790 3	N	25			74	
*02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	995 1	2864 3	N	20			94	

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006												TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8000 - 9950
09		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	1044 1	5869 2	N	-0-			-0-	
10		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	1039 1	5392 2	N	-0-			-0-	
11		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	1023 1	5201 2	N	-0-			-0-	
12		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1057 1	5432 2	N	-0-			-0-	
01		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1053 1	5357 2	N	-0-			-0-	
*02		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	976 1	4658 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10620 X	10436	-0-	-184	-0-	228	1	10208	3	N	-0-			-0-
10		10974 X	10774	-0-	-200	-0-	251	1	10523	3	N	-0-			-0-
11		10380 X	10358	-0-	-22	-0-	253	1	10105	3	N	-0-			-0-
12		10788 X	10399	-0-	-389	-0-	251	1	10148	3	N	-0-			-0-
01		10788 X	10542	-0-	-246	-0-	251	1	10291	3	N	-0-			-0-
02		10092 X	9657	-0-	-435	-0-	227	1	9430	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404															
09		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	93	1	2661	2	N	-0-			-0-
10		2914 N	2796	-0-	-118	-0-	64	1	2732	2	N	-0-			-0-
11		2790 N	2691	-0-	-99	-0-	91	1	2600	2	N	-0-			-0-
12		2852 N	2729	-0-	-123	-0-	92	1	2637	2	N	-0-			-0-
01		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	92	1	2661	2	N	-0-			-0-
*02		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	89	1	2514	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822															
09		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	1055	1	7045	2	N	-0-			-0-
10		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1093	1	7204	2	N	-0-			-0-
11		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	1019	1	6151	2	N	-0-			-0-
12		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	1022	1	5746	2	N	-0-			-0-
01		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	1017	1	5721	2	N	-0-			-0-
*02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	967	1	5212	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513															
09		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	927	1	5492	2	N	-0-			-0-
10		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	868	1	5089	2	N	-0-			-0-
11		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	926	1	4988	2	N	-0-			-0-
12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	757	1	1759	2	N	-0-			-0-
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	839	1	2664	2	N	-0-			-0-
*02		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	920	1	4847	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043															
09		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	38	1	1119	2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1006	-0-	-234	-0-	30	1	976	2	N	-0-			-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	34	1	1157	2	N	-0-			-0-
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1159	2	N	-0-			-0-
*02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1155	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400															
09		7200 X	7023	-0-	-177	-0-	150	1	6873	3	N	-0-			-0-
10		7316 X	7304	-0-	-12	-0-	167	1	7137	3	N	-0-			-0-
11		7080 X	6964	-0-	-116	-0-	167	1	6797	3	N	-0-			-0-
12		7192 X	7048	-0-	-144	-0-	168	1	6880	3	N	-0-			-0-
01		7192 X	6995	-0-	-197	-0-	161	1	6834	3	N	-0-			-0-
02		6728 X	6574	-0-	-154	-0-	154	1	6420	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH	8791	PERF.	9216 - 11058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	42 1	1764 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	46 1	1672 3	Y	-0-			-0-
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	48 1	1781 3	Y	-0-			-0-
12		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	48 1	1824 3	Y	12			12
							13 9						
01		1860 X	1475	-0-	-385	-0-	38 1	1436 3	Y	1			13
							1 9						
02		1769 X	668	-0-	-1101	-0-	16 1	652 3	Y	-0-			13

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7258 - 7534
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	31 1	883 2	Y	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	23 1	645 2	Y	-0-			-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	22 1	613 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	480	-0-	-450	-0-	16 1	464 2	Y	-0-			-0-
01		682 N	511	-0-	-171	-0-	17 1	494 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	505	-0-	-104	-0-	17 1	488 2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006										TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7346 - 7604
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	23 1	674 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	698	-0-	-46	-0-	24 1	674 2	Y	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	24 1	689 2	Y	-0-			-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	24 1	691 2	Y	-0-			-0-
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	28 1	805 2	Y	-0-			-0-
*02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	32 1	899 2	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005										TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6780 - 7170
09		3360 X	3352	-0-	-8	-0-	127 1	3225 3	Y	-0-			-0-
10		3472 X	3392	-0-	-80	-0-	129 1	3263 3	Y	-0-			-0-
11		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	129 1	3243 3	Y	-0-			-0-
12		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	137 1	3335 3	Y	-0-			-0-
01		3472 X	3438	-0-	-34	-0-	131 1	3307 3	Y	-0-			-0-
02		3248 X	3197	-0-	-51	-0-	123 1	3074 3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7200 - 8853
09		12810 X	12304	-0-	-506	-0-	395 1	11909 3	N	-0-			-0-
10		13392 X	13143	-0-	-249	-0-	442 1	12701 3	N	-0-			-0-
11		12960 X	12327	-0-	-633	-0-	427 1	11900 3	N	-0-			-0-
12		13392 X	12606	-0-	-786	-0-	436 1	12170 3	N	-0-			-0-
01		13144 X	12714	-0-	-430	-0-	433 1	12281 3	N	-0-			-0-
02		12296 X	11601	-0-	-695	-0-	388 1	11213 3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005										TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7272 - 7508
09		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	101 1	2917 2	N	-0-			-0-
10		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	105 1	2963 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2775	-0-	-15	-0-	95 1	2680 2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	97 1	2786 2	N	-0-			-0-
01		2883 X	2838	-0-	-45	-0-	95 1	2743 2	N	-0-			-0-
02		2697 X	2593	-0-	-104	-0-	88 1	2505 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	473 1	13598 2	N	-0-			-0-
10		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	443 1	12470 2	N	-0-			-0-
11		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	381 1	10854 2	N	-0-			-0-
12		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	256 1	7341 2	N	-0-			-0-
01		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	201 1	5817 2	N	-0-			-0-
*02		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	318 1	9012 2	N	-0-			-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616													
09		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	68 1	1882 3	Y	-0-			-0-
10		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	73 1	1916 3	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	72 1	1818 3	Y	-0-			-0-
12		2015 N	1986	-0-	-29	-0-	77 1	1909 3	Y	-0-			-0-
01		1984 N	1967	-0-	-17	-0-	72 1	1893 3	Y	2			2
							2 9						
*02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	68 1	1780 3	Y	-0-			2

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574													
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	638 1	3641 3	N	-0-			21
10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	725 1	3964 3	N	-0-			21
11		3870 X	3270	-0-	-600	-0-	683 1	2587 3	N	-0-			21
12		4433 X	3675	-0-	-758	-0-	678 1	2997 3	N	-0-			21
01		4681 X	2888	-0-	-1793	-0-	663 1	2225 3	N	-0-			21
02		4379 X	3993	-0-	-386	-0-	748 1	3245 3	N	-0-			21

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583													
09		5580 X	5365	-0-	-215	-0-	177 1	5188 2	N	-0-			-0-
10		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	172 1	5611 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5543	-0-	-7	-0-	172 1	5371 2	N	-0-			-0-
12		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	161 1	5468 2	N	-0-			-0-
01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	166 1	5336 2	N	-0-			-0-
*02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	135 1	4953 2	N	-0-			-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403													
09		6630 X	5329	-0-	-1301	-0-	176 1	5153 2	N	-0-			-0-
10		6851 X	5705	-0-	-1146	-0-	169 1	5536 2	N	-0-			-0-
11		6630 X	6340	-0-	-290	-0-	196 1	6144 2	N	-0-			-0-
12		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	200 1	6780 2	N	-0-			-0-
01		6665 X	5489	-0-	-1176	-0-	166 1	5323 2	N	-0-			-0-
02		6119 X	4699	-0-	-1420	-0-	125 1	4574 2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658													
09		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	54 1	723 2	Y	25	6	1	70
							2174 3	28 9					
10		3410 X	3366	-0-	-44	-0-	94 1	809 2	Y	28			98
							2432 3	31 9					
11		3300 X	3189	-0-	-111	-0-	88 1	774 2	Y	2			100
							2325 3	2 9					
12		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	99 1	828 2	Y	39	137	1	2
							2492 3	43 9					
01		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	92 1	789 2	Y	36	1	1	37
							2377 3	40 9					
*02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	87 1	731 2	Y	50			87
							2214 3	55 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		38	1	1074	2	-0-
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		52	1	1398	2	-0-
12		1147 N	1124	-0-	-23	-0-		41	1	1083	2	-0-
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		43	1	1106	2	-0-
02		1392 N	1061	-0-	-331	-0-		37	1	1024	2	-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153												
09		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		744	1	4523	3	-0-
10		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-		807	1	7000	3	-0-
11		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-		687	1	6634	3	-0-
12		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-		771	1	6301	3	-0-
01		7812 X	7474	-0-	-338	-0-		782	1	6692	3	-0-
02		7308 X	7054	-0-	-254	-0-		654	1	6400	3	-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984												
09		270 X	177	-0-	-93	-0-		177	2		N	-0-
10		279 X	179	-0-	-100	-0-		179	2		N	-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-		11	1	325	2	-0-
01		3100 N	4336	-0-	1236	1236		929	1	3407	2	-0-
*02		2900 N	5079	-0-	2179	3415		985	1	4094	2	-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514												
09		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-
10		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175												
09		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-		316	1	9084	2	-0-
10		9544 X	9544	-0-	-0-	-0-		327	1	9217	2	-0-
11		8868 X	8868	-0-	-0-	-0-		302	1	8566	2	-0-
12		11129 X	8816	-0-	-2313	-0-		297	1	8519	2	-0-
01		10633 X	8406	-0-	-2227	-0-		280	1	8126	2	-0-
02		9077 X	8162	-0-	-915	-0-		278	1	7884	2	-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536												
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		42	1	533	2	4
								1604	3	4	9	1
10		2263 N	2220	-0-	-43	-0-		59	1	532	2	27
								1599	3	30	9	30
11		2220 N	2146	-0-	-74	-0-		59	1	519	2	7
								1560	3	8	9	37
12		2263 N	2253	-0-	-10	-0-		64	1	535	2	39
								1611	3	43	9	39
01		2232 N	2187	-0-	-45	-0-		61	1	530	2	-0-
								1596	3			37
02		2088 N	2049	-0-	-39	-0-		58	1	494	2	-0-
								1497	3			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3570 X	3309	-0-	-261	-0-	109	1	3200	2	N	-0-			-0-
10		3658 X	3348	-0-	-310	-0-	99	1	3249	2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3039	-0-	-381	-0-	94	1	2945	2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3201	-0-	-209	-0-	92	1	3109	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3219	-0-	-191	-0-	97	1	3122	2	N	-0-			-0-
02		3190 X	2829	-0-	-361	-0-	75	1	2754	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402															
09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	137	1	4021	2	N	-0-			-0-
10		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	129	1	4222	2	N	-0-			-0-
11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	131	1	4069	2	N	-0-			-0-
12		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	123	1	4177	2	N	-0-			-0-
01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	130	1	4178	2	N	-0-			-0-
*02		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	108	1	3972	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482															
09		4860 X	4309	-0-	-551	-0-	4309	3			N	-0-			-0-
10		4960 X	4427	-0-	-533	-0-	4427	3			N	-0-			-0-
11		4410 X	4375	-0-	-35	-0-	4375	3			N	-0-			-0-
12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3			N	-0-			-0-
01		4371 X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-			-0-
02		4089 X	3430	-0-	-659	-0-	3430	3			N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616															
09		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	91	1	2613	2	Y	-0-			-0-
10		2790 X	2622	-0-	-168	-0-	90	1	2532	2	Y	-0-			-0-
11		2700 X	2293	-0-	-407	-0-	78	1	2215	2	Y	-0-			-0-
12		2728 X	2178	-0-	-550	-0-	73	1	2105	2	Y	-0-			-0-
01		2728 X	2086	-0-	-642	-0-	70	1	2016	2	Y	-0-			-0-
02		2552 X	2114	-0-	-438	-0-	72	1	2042	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320															
09		13560 X	12657	-0-	-903	-0-	425	1	12232	2	N	-0-			-0-
10		13888 X	13054	-0-	-834	-0-	448	1	12606	2	N	-0-			-0-
11		13170 X	12257	-0-	-913	-0-	418	1	11839	2	N	-0-			-0-
12		13237 X	12478	-0-	-759	-0-	420	1	12058	2	N	-0-			-0-
01		13237 X	12618	-0-	-619	-0-	421	1	12197	2	N	-0-			-0-
02		12238 X	11772	-0-	-466	-0-	401	1	11371	2	N	-0-			-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791															
09		7380 X	7121	-0-	-259	-0-	250	1	6814	3	N	52	163	1	60
							57	9							
10		7502 X	7159	-0-	-343	-0-	265	1	6813	3	N	74			134
							81	9							
11		7230 X	7040	-0-	-190	-0-	269	1	6756	3	N	14			148
							15	9							
12		7378 X	7157	-0-	-221	-0-	272	1	6776	3	N	99	183	1	64
							109	9							
01		7378 X	7075	-0-	-303	-0-	264	1	6703	3	N	98			162
							108	9							
02		6873 X	6476	-0-	-397	-0-	241	1	6161	3	Y	67	209	1	20
							74	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

09	5220 X	5105	-0-	-115	-0-	114	1	4991	3	N	-0-					-0-
10	5332 X	5235	-0-	-97	-0-	126	1	5109	3	N	-0-					-0-
11	5160 X	5078	-0-	-82	-0-	128	1	4950	3	N	-0-					-0-
12	5270 X	5199	-0-	-71	-0-	127	1	5072	3	N	-0-					-0-
01	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	124	1	5054	3	N	-0-					-0-
02	4930 X	4813	-0-	-117	-0-	113	1	4700	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

09	7170 X	7118	-0-	-52	-0-	163	1	6955	3	N	-0-					-0-
10	7409 X	7388	-0-	-21	-0-	178	1	7210	3	N	-0-					-0-
11	7170 X	7089	-0-	-81	-0-	178	1	6911	3	N	-0-					-0-
12	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	176	1	7042	3	N	-0-					-0-
01	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	175	1	7059	3	N	-0-					-0-
*02	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	153	1	6299	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

09	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	277	1	7592	3	N	-0-					20
10	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	291	1	7763	3	N	-0-					20
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	285	1	7391	3	N	-0-					20
12	7905 X	7856	-0-	-49	-0-	294	1	7540	3	Y	20	32	1			8
						22	9									
01	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	296	1	7697	3	Y	-0-					8
*02	7395 X	7105	-0-	-290	-0-	259	1	6846	3	Y	-0-	5	6			3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	192	1	5510	2	Y	-0-					-0-
10	5890 X	5551	-0-	-339	-0-	190	1	5361	2	Y	-0-					-0-
11	5700 X	5348	-0-	-352	-0-	182	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	6045 X	5440	-0-	-605	-0-	183	1	5257	2	Y	-0-					-0-
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	177	1	5141	2	Y	-0-					-0-
02	5510 X	5254	-0-	-256	-0-	179	1	5075	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

09	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	211	1	9097	3	N	-0-					-0-
10	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	233	1	9302	3	N	-0-					-0-
11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	225	1	8800	3	N	-0-					-0-
12	9765 X	9139	-0-	-626	-0-	227	1	8912	3	N	-0-					-0-
01	9765 X	8999	-0-	-766	-0-	220	1	8779	3	N	-0-					-0-
02	8990 X	8389	-0-	-601	-0-	201	1	8188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		6930 X	6473	-0-	-457	-0-	148	1	6325	3	N	-0-
10		7006 X	6933	-0-	-73	-0-	169	1	6764	3	N	-0-
11		6690 X	6632	-0-	-58	-0-	169	1	6463	3	N	-0-
12		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	174	1	6790	3	N	-0-
01		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	168	1	6661	3	N	-0-
*02		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	151	1	6229	3	N	-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632												
09		15536 X	8691	-0-	-6845	-0-	865	1	7826	2	N	-0-
10		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	1015	1	7842	2	N	-0-
11		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	981	1	7226	2	N	-0-
12		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	1051	1	9366	2	N	-0-
01		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	1047	1	8729	2	N	-0-
*02		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	931	1	7554	2	N	-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800												
09		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	286	1	8232	2	N	-0-
10		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	289	1	8134	2	N	-0-
11		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	265	1	7533	2	N	-0-
12		9238 X	7713	-0-	-1525	-0-	259	1	7454	2	N	-0-
01		8804 X	7692	-0-	-1112	-0-	257	1	7435	2	N	-0-
02		8236 X	6954	-0-	-1282	-0-	237	1	6717	2	N	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000												
09		2640 X	2499	-0-	-141	-0-	56	1	2443	3	N	-0-
10		2728 X	2467	-0-	-261	-0-	62	1	2405	3	N	-0-
11		2430 N	2361	-0-	-69	-0-	58	1	2303	3	N	-0-
12		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	68	1	2677	3	N	-0-
01		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	66	1	2627	3	N	-0-
*02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	63	1	2500	3	N	-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940												
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	14	1	398	3	Y	-0-
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	15	1	429	3	Y	-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	14	1	377	3	Y	-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	-0-
*02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	3	Y	-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987												
09		8790 X	8473	-0-	-317	-0-	282	1	8191	3	N	-0-
10		9083 X	5445	-0-	-3638	-0-	191	1	5254	3	N	-0-
11		8790 X	5319	-0-	-3471	-0-	187	1	5132	3	N	-0-
12		10075 X	8228	-0-	-1847	-0-	292	1	7936	3	N	-0-
01		10075 X	3769	-0-	-6306	-0-	131	1	3638	3	N	-0-
02		8178 X	6875	-0-	-1303	-0-	234	1	6641	3	N	-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403												
09		7080 X	7077	-0-	-3	-0-	234	1	6843	2	N	-0-
10		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	223	1	7282	2	N	-0-
11		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	224	1	7013	2	N	-0-
12		7967 X	7472	-0-	-495	-0-	214	1	7258	2	N	-0-
01		7781 X	7369	-0-	-412	-0-	222	1	7147	2	N	-0-
02		7018 X	6871	-0-	-147	-0-	182	1	6689	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	7	RRCID ->	216605	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7372 - 7756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		2332 X	2332	-0-	-0-	50 1	2282 3	N	-0-		-0-
10		3981 X	3981	-0-	-0-	94 1	3887 3	N	-0-		-0-
11		4534 X	4534	-0-	-0-	113 1	4421 3	N	-0-		-0-
12		4145 X	4145	-0-	-0-	146 1	3999 3	N	-0-		-0-
01		4271 X	4271	-0-	-0-	104 1	4167 3	N	-0-		-0-
*02		3942 X	3942	-0-	-0-	130 1	3812 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	8	RRCID ->	216606	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7380 - 7774
09		2353 N	2353	-0-	-0-	51 1	2302 3	N	-0-		-0-
10		2439 N	2439	-0-	-0-	56 1	2383 3	N	-0-		-0-
11		2335 N	2335	-0-	-0-	58 1	2277 3	N	-0-		-0-
12		2418 N	2397	-0-	-21	84 1	2313 3	N	-0-		-0-
01		2418 N	2347	-0-	-71	81 1	2266 3	N	-0-		-0-
02		2262 N	2233	-0-	-29	76 1	2157 3	N	-0-		-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	216628	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6834 - 7142
09		1320 N	1238	-0-	-82	41 1	1197 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1245	-0-	-26	44 1	1201 3	N	-0-		-0-
11		1260 N	1174	-0-	-86	44 1	1130 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1238	-0-	-33	46 1	1192 3	N	-0-		-0-
01		1343 N	1343	-0-	-0-	50 1	1293 3	N	-0-		-0-
*02		1153 N	1153	-0-	-0-	39 1	1114 3	N	-0-		-0-

YARBROUGH, B. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	216630	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7840 - 8460
09		1188 N	1188	-0-	-0-	27 1	1161 3	N	-0-		-0-
10		1231 N	1231	-0-	-0-	31 1	1200 3	N	-0-		-0-
11		1167 N	1167	-0-	-0-	25 1	1142 3	N	-0-		-0-
12		1200 N	1200	-0-	-0-	29 1	1171 3	N	-0-		-0-
01		1187 N	1187	-0-	-0-	26 1	1161 3	N	-0-		-0-
*02		1083 N	1083	-0-	-0-	25 1	1058 3	N	-0-		-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUL		WELL #:	1	RRCID ->	216631	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8458 - 10702
09		4820 X	4820	-0-	-0-	159 1	4661 2	N	-0-		-0-
10		4951 X	4951	-0-	-0-	147 1	4804 2	N	-0-		-0-
11		4732 X	4732	-0-	-0-	147 1	4585 2	N	-0-		-0-
12		4898 X	4898	-0-	-0-	140 1	4758 2	N	-0-		-0-
01		4817 X	4817	-0-	-0-	146 1	4671 2	N	-0-		-0-
*02		4491 X	4491	-0-	-0-	119 1	4372 2	N	-0-		-0-

CAMP MCMULLEN		WELL #:	1	RRCID ->	216632	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8216 - 10232
09		2105 N	2105	-0-	-0-	70 1	2035 2	N	-0-		-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	62 1	2020 2	N	-0-		-0-
11		1468 N	1468	-0-	-0-	46 1	1422 2	N	-0-		-0-
12		1962 N	1962	-0-	-0-	545 1	1417 2	N	-0-		-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	78 1	1766 2	N	-0-		-0-
*02		1814 N	1814	-0-	-0-	697 1	1117 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	9	RRCID ->	216636	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7228 - 7520
09		3390 X	3223	-0-	-167	108 1	3115 2	N	-0-		-0-
10		3441 X	3317	-0-	-124	114 1	3203 2	N	-0-		-0-
11		3270 X	3142	-0-	-128	107 1	3035 2	N	-0-		-0-
12		3348 X	3301	-0-	-47	111 1	3190 2	N	-0-		-0-
01		3499 X	3499	-0-	-0-	117 1	3382 2	N	-0-		-0-
*02		3128 X	3128	-0-	-0-	107 1	3021 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8280 X	7957	-0-	-323	-0-	263	1	7694	2	N	-0-					-0-
10		8556 X	8392	-0-	-164	-0-	249	1	8143	2	N	-0-					-0-
11		8280 X	8113	-0-	-167	-0-	251	1	7862	2	N	-0-					-0-
12		8370 X	281	-0-	-8089	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
01		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	619	1	15015	2	N	-0-					-0-
*02		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	384	1	14102	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340																	
09		3990 X	3808	-0-	-182	-0-	126	1	3682	2	N	-0-					-0-
10		4061 X	4046	-0-	-15	-0-	120	1	3926	2	N	-0-					-0-
11		3930 X	3848	-0-	-82	-0-	119	1	3729	2	N	-0-					-0-
12		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	118	1	4011	2	N	-0-					-0-
01		4030 X	3997	-0-	-33	-0-	120	1	3877	2	N	-0-					-0-
02		3770 X	3757	-0-	-13	-0-	100	1	3657	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274																	
09		6360 X	5003	-0-	-1357	-0-	165	1	4838	2	N	-0-					-0-
10		6572 X	5338	-0-	-1234	-0-	158	1	5180	2	N	-0-					-0-
11		6360 X	4499	-0-	-1861	-0-	139	1	4360	2	N	-0-					-0-
12		6200 X	4710	-0-	-1490	-0-	135	1	4575	2	N	-0-					-0-
01		5890 X	5182	-0-	-708	-0-	156	1	5026	2	N	-0-					-0-
*02		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	157	1	5766	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349																	
09		12810 X	11361	-0-	-1449	-0-	382	1	10979	2	N	-0-					-0-
10		13082 X	12085	-0-	-997	-0-	414	1	11671	2	N	-0-					-0-
11		12450 X	11574	-0-	-876	-0-	393	1	11181	2	N	-0-					-0-
12		12462 X	11209	-0-	-1253	-0-	377	1	10832	2	N	-0-					-0-
01		12307 X	11688	-0-	-619	-0-	390	1	11298	2	N	-0-					-0-
02		11310 X	10378	-0-	-932	-0-	354	1	10024	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114																	
09		2940 X	2374	-0-	-566	-0-	78	1	2296	2	N	-0-					-0-
10		3038 X	2536	-0-	-502	-0-	75	1	2461	2	N	-0-					-0-
11		2760 X	1997	-0-	-763	-0-	62	1	1935	2	N	-0-					-0-
12		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	76	1	2594	2	N	-0-					-0-
01		3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	91	1	2940	2	N	-0-					-0-
*02		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2799	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822																	
09		9690 X	8291	-0-	-1399	-0-	279	1	8012	2	N	-0-					-0-
10		9889 X	8954	-0-	-935	-0-	307	1	8647	2	N	-0-					-0-
11		9390 X	8716	-0-	-674	-0-	296	1	8420	2	N	-0-					-0-
12		9610 X	8586	-0-	-1024	-0-	289	1	8297	2	N	-0-					-0-
01		9424 X	9147	-0-	-277	-0-	305	1	8842	2	N	-0-					-0-
*02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	292	1	8281	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304																	
09		2280 X	1464	-0-	-816	-0-	660	1	804	3	N	-0-					-0-
10		2356 X	1374	-0-	-982	-0-	682	1	692	3	N	-0-					-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	655	1	2369	3	N	-0-					-0-
12		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	642	1	2362	3	N	-0-					-0-
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	654	1	2301	3	N	-0-					-0-
*02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	631	1	2175	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8571 X	3513	-0-	-5058	-0-	116 1	3397 2	N	-0-			-0-
10		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	463 1	3503 2	N	-0-			-0-
11		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	739 1	4322 2	N	-0-			-0-
12		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	732 1	4181 2	N	-0-			-0-
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	742 1	3920 2	N	-0-			-0-
*02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	659 1	3626 2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830													
09		720 N	634	-0-	-86	-0-	15 1	619 3	N	-0-			-0-
10		651 N	589	-0-	-62	-0-	16 1	573 3	N	-0-			-0-
11		660 N	610	-0-	-50	-0-	23 1	587 3	N	-0-			-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	24 1	637 3	N	-0-			-0-
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	25 1	673 3	N	-0-			-0-
*02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	24 1	727 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450													
09		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	156 1	6697 3	N	-0-			-0-
10		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	171 1	6838 3	N	-0-			-0-
11		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	169 1	6649 3	N	-0-			-0-
12		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	170 1	6814 3	N	-0-			-0-
01		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	168 1	6769 3	N	-0-			-0-
*02		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	154 1	6366 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740													
09		3450 X	2464	-0-	-986	-0-	77 1	2387 3	Y	-0-			-0-
10		2945 X	2895	-0-	-50	-0-	97 1	2798 3	Y	-0-			-0-
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	106 1	2938 3	Y	-0-			-0-
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	104 1	2912 3	Y	-0-			-0-
01		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	101 1	2854 3	Y	-0-			-0-
*02		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	84 1	2474 3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690													
09		4170 X	3886	-0-	-284	-0-	131 1	3755 2	N	-0-			-0-
10		4278 X	4141	-0-	-137	-0-	142 1	3999 2	N	-0-			-0-
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	147 1	4153 2	N	-0-			-0-
12		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	148 1	4248 2	N	-0-			-0-
01		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	152 1	4395 2	N	-0-			-0-
*02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	143 1	4042 2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404													
09		6030 X	5598	-0-	-432	-0-	185 1	5413 2	N	-0-			-0-
10		6138 X	5807	-0-	-331	-0-	172 1	5635 2	N	-0-			-0-
11		5940 X	5571	-0-	-369	-0-	173 1	5398 2	N	-0-			-0-
12		5952 X	5938	-0-	-14	-0-	170 1	5768 2	N	-0-			-0-
01		5952 X	5806	-0-	-146	-0-	175 1	5631 2	N	-0-			-0-
*02		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	145 1	5327 2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634													
09		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	804 1	4203 2	N	-0-			-0-
10		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	792 1	4222 2	N	-0-			-0-
11		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	789 1	4019 2	N	-0-			-0-
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	710 1	4002 2	N	-0-			-0-
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	804 1	3918 2	N	-0-			-0-
*02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	710 1	3131 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4860 X	4583	-0-	-277	-0-	105 1	4478 3	Y	-0-			-0-
10		4867 X	4682	-0-	-185	-0-	116 1	4566 3	Y	-0-			-0-
11		4710 X	4473	-0-	-237	-0-	113 1	4360 3	Y	-0-			-0-
12		4805 X	4506	-0-	-299	-0-	112 1	4394 3	Y	-0-			-0-
01		4743 X	4706	-0-	-37	-0-	117 1	4589 3	Y	-0-			-0-
02		4437 X	3805	-0-	-632	-0-	88 1	3717 3	Y	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433													
09		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	709 1	4321 3	N	-0-			60
10		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	534 1	2043 3	N	-0-			60
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	800 1	14 2	N	17			77
							4085 3	19 9					
12		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	974 1	5091 3	N	5	65 1		17
							6 9						
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	724 1	5216 3	N	-0-			17
*02		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	651 1	4518 3	N	-0-			17

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605													
09		7830 X	7588	-0-	-242	-0-	56 1	7530 3	Y	2			105
							2 9						
10		8029 X	7875	-0-	-154	-0-	56 1	7813 3	Y	5			110
							6 9						
11		7650 X	7474	-0-	-176	-0-	56 1	26 2	Y	6			116
							7385 3	7 9					
12		7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	62 1	7792 3	Y	-0-			116
01		8122 X	7777	-0-	-345	-0-	64 1	7701 3	Y	11			127
							12 9						
02		7598 X	6899	-0-	-699	-0-	40 1	6849 3	Y	9	80 1		56
							10 9						

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435													
09		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	798 1	5937 3	N	70			82
							77 9						
10		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	868 1	6085 3	N	72			154
							79 9						
11		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	760 1	20 2	N	40	182 1		12
							5840 3	44 9					
12		7316 X	6733	-0-	-583	-0-	722 1	5950 3	N	55			67
							61 9						
01		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	761 1	7108 3	N	86			153
							95 9						
02		6757 X	5728	-0-	-1029	-0-	655 1	5022 3	N	46	181 1		18
							51 9						

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100													
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	136 1	2239 2	N	-0-			-0-
10		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	258 1	2808 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2196	-0-	-204	-0-	204 1	1992 2	N	-0-			-0-
12		2449 N	2253	-0-	-196	-0-	194 1	2059 2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2064	-0-	-416	-0-	143 1	1921 2	N	-0-			-0-
02		2117 N	2016	-0-	-101	-0-	147 1	1869 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GIST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217780	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7790 - 10420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5700 X	5376	-0-	-324	-0-	304 1	5072 2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5347	-0-	-543	-0-	446 1	4901 2	N	-0-			-0-
11		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	543 1	5366 2	N	-0-			-0-
12		6045 X	5132	-0-	-913	-0-	442 1	4690 2	N	-0-			-0-
01		5859 X	5721	-0-	-138	-0-	398 1	5323 2	N	-0-			-0-
02		5655 X	5506	-0-	-149	-0-	409 1	5097 2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:		2 H	RRCID ->	217784	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7592 - 8272	
09		4560 X	4216	-0-	-344	-0-	157 1	4059 2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4243	-0-	-469	-0-	150 1	4093 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4042	-0-	-398	-0-	158 1	3884 2	N	-0-			-0-
12		4402 X	4088	-0-	-314	-0-	131 1	3957 2	N	-0-			-0-
01		4402 X	4110	-0-	-292	-0-	129 1	3981 2	N	-0-			-0-
02		4089 X	3859	-0-	-230	-0-	131 1	3728 2	N	-0-			-0-

LINVILLE WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217788	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7728 - 8663	
09		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	159 1	2573 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3852	-0-	752	752	322 1	3530 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	4202	-0-	1202	1954	714 1	3488 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2295	-0-	-805	1149	302 1	1993 2	N	-0-			-0-
01		2940 X	1791	-0-	-1149	-0-	123 1	1668 2	N	-0-			-0-
02		1624 X	1540	-0-	-84	-0-	116 1	1424 2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217795	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8345 - 10235	
09		3930 X	3727	-0-	-203	-0-	214 1	3513 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	3678	-0-	-383	-0-	309 1	3369 2	N	-0-			-0-
11		3840 X	3726	-0-	-114	-0-	346 1	3380 2	N	-0-			-0-
12		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	313 1	3378 2	N	-0-			-0-
01		3689 X	3650	-0-	-39	-0-	259 1	3391 2	N	-0-			-0-
02		3451 X	3355	-0-	-96	-0-	249 1	3106 2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217802	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8060 - 10130	
09		6060 X	6013	-0-	-47	-0-	346 1	5667 2	N	-0-			-0-
10		6262 X	5951	-0-	-311	-0-	497 1	5454 2	N	-0-			-0-
11		6060 X	5597	-0-	-463	-0-	515 1	5082 2	N	-0-			-0-
12		6262 X	5779	-0-	-483	-0-	498 1	5281 2	N	-0-			-0-
01		6200 X	5735	-0-	-465	-0-	406 1	5329 2	N	-0-			-0-
02		5800 X	5214	-0-	-586	-0-	382 1	4832 2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217806	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8025 - 10580	
09		3180 X	3104	-0-	-76	-0-	184 1	2920 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	249 1	2687 2	N	-0-			-0-
11		3150 X	2836	-0-	-314	-0-	260 1	2576 2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2981	-0-	-243	-0-	257 1	2724 2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2832	-0-	-392	-0-	197 1	2635 2	N	-0-			-0-
02		2987 X	2739	-0-	-248	-0-	203 1	2536 2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217807	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8580 - 9850	
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	254 1	4278 2	N	-0-			-0-
10		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	368 1	4041 2	N	-0-			-0-
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	380 1	3707 2	N	-0-			-0-
12		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	348 1	3724 2	N	-0-			-0-
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	295 1	3925 2	N	-0-			-0-
*02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	282 1	3534 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016												TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8000 - 9953		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		7950 X	7778	-0-	-172	-0-	257	1	7521	2	N	-0-				-0-
10		8215 X	8077	-0-	-138	-0-	240	1	7837	2	N	-0-				-0-
11		7950 X	7625	-0-	-325	-0-	236	1	7389	2	N	-0-				-0-
12		8215 X	1046	-0-	-7169	-0-	30	1	1016	2	N	-0-				-0-
01		26432 X	26432	-0-	-0-	-0-	889	1	25543	2	N	-0-				-0-
*02		39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	1049	1	38522	2	N	-0-				-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006												TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7816 - 8558		
09		3060 X	2973	-0-	-87	-0-	54	1	721	2	N	28				133
							2167	3	31	9						
10		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	87	1	760	2	N	31				164
							2284	3	34	9						
11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	88	1	737	2	N	45				209
							2215	3	50	9						
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	89	1	759	2	N	17	186	1		40
							2286	3	19	9						
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	N	37				77
							2212	3	41	9						
*02		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	81	1	684	2	N	59				136
							2071	3	65	9						

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006												TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8188 - 9843		
09		3690 X	3489	-0-	-201	-0-	115	1	3374	2	N	-0-				-0-
10		3875 X	3657	-0-	-218	-0-	109	1	3548	2	N	-0-				-0-
11		3750 X	3283	-0-	-467	-0-	102	1	3181	2	N	-0-				-0-
12		3596 X	3342	-0-	-254	-0-	96	1	3246	2	N	-0-				-0-
01		3596 X	3112	-0-	-484	-0-	94	1	3018	2	N	-0-				-0-
02		3364 X	2823	-0-	-541	-0-	75	1	2748	2	N	-0-				-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006												TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7210 - 9164		
09		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	992	1	2943	3	Y	-0-				152
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1007	1	2619	3	Y	12				164
							13	9								
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	932	1	2253	3	Y	7	70	1		101
							8	9								
12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	1029	1	2949	3	Y	18	69	1		50
							20	9								
01		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1019	1	2880	3	Y	7				57
							8	9								
*02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	940	1	2402	3	Y	4				61
							4	9								

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006												TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8496 - 10000		
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	70	1	3064	2	N	-0-				-0-
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	2	N	-0-				-0-
11		3000 X	2979	-0-	-21	-0-	67	1	2912	2	N	-0-				-0-
12		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	71	1	3079	2	N	-0-				-0-
01		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	72	1	3171	2	N	-0-				-0-
*02		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	69	1	2970	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	-	1069	1	6574	2	N	-0-	-0-	
10	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	-	1089	1	6232	2	N	-0-	-0-	
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	-	1050	1	5982	2	N	-0-	-0-	
12	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	-	1076	1	5964	2	N	-0-	-0-	
01	7905	X	7018	-0-	-887	-0-	-	1073	1	5945	2	N	-0-	-0-	
02	7395	X	6540	-0-	-855	-0-	-	1007	1	5533	2	N	-0-	-0-	

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014															
09	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	-	103	1	3007	2	N	-0-	-0-	
10	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	-	98	1	3202	2	N	-0-	-0-	
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	-	91	1	2848	2	N	-0-	-0-	
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	-	95	1	3224	2	N	-0-	-0-	
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	-	98	1	3141	2	N	-0-	-0-	
*02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	-	80	1	2945	2	N	-0-	-0-	

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315															
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	-	1891	3	3	9	Y	3	9	
10	2077	N	1784	-0-	-293	-0-	-	1784	3			Y	-0-	9	
11	1950	N	1714	-0-	-236	-0-	-	1713	3	1	9	Y	1	10	
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	-	2128	3			Y	-0-	10	
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	-	1903	3			Y	-0-	10	
*02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	-	1773	3			Y	-0-	10	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832															
09	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	-	98	1	3007	3	N	-0-	-0-	
10	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	-	105	1	3084	3	N	-0-	-0-	
11	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	-	106	1	2966	3	N	-0-	-0-	
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	-	108	1	3068	3	N	-0-	-0-	
01	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	-	94	1	2698	3	N	-0-	-0-	
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	-	101	1	2962	3	N	-0-	-0-	

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482															
09	6600	X	6456	-0-	-144	-0-	-	148	1	6308	3	Y	-0-	-0-	
10	6820	X	6466	-0-	-354	-0-	-	222	1	6244	3	Y	-0-	-0-	
11	6600	X	6537	-0-	-63	-0-	-	234	1	6303	3	Y	-0-	-0-	
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	-	237	1	6415	3	Y	-0-	-0-	
01	6510	X	6466	-0-	-44	-0-	-	225	1	6241	3	Y	-0-	-0-	
02	6090	X	5665	-0-	-425	-0-	-	196	1	5469	3	Y	-0-	-0-	

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100															
09	6180	X	3647	-0-	-2533	-0-	-	82	1	3565	2	N	-0-	-0-	
10	6386	X	4075	-0-	-2311	-0-	-	93	1	3982	2	N	-0-	-0-	
11	6180	X	3376	-0-	-2804	-0-	-	77	1	3299	2	N	-0-	-0-	
12	4991	X	3213	-0-	-1778	-0-	-	72	1	3141	2	N	-0-	-0-	
01	4898	X	3504	-0-	-1394	-0-	-	78	1	3426	2	N	-0-	-0-	
02	3799	X	3583	-0-	-216	-0-	-	81	1	3502	2	N	-0-	-0-	

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230															
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	-	89	1	2480	3	Y	-0-	-0-	
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	-	102	1	2776	3	Y	-0-	-0-	
11	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	-	88	1	2278	3	Y	-0-	-0-	
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	-	105	1	2735	3	Y	-0-	-0-	
01	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	-	98	1	2664	3	Y	-0-	-0-	
*02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	-	91	1	2489	3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6540 X	5061	-0-	-1479	-0-	167	1	4894	2	N	-0-					-0-
10		6386 X	5534	-0-	-852	-0-	164	1	5370	2	N	-0-					-0-
11		6090 X	5245	-0-	-845	-0-	162	1	5083	2	N	-0-					-0-
12		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	172	1	5860	2	N	-0-					-0-
01		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	188	1	6042	2	N	-0-					-0-
*02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	136	1	4988	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630																	
09		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	29	1	1470	3	N	-0-					-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	N	-0-					-0-
11		1380 N	1374	-0-	-6	-0-	34	1	1340	3	N	-0-					-0-
12		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	30	1	1308	3	N	-0-					-0-
01		1488 N	1354	-0-	-134	-0-	33	1	1321	3	N	-0-					-0-
02		1334 N	1275	-0-	-59	-0-	32	1	1243	3	N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331																	
09		3660 X	3228	-0-	-432	-0-	107	1	3121	2	N	-0-					-0-
10		3782 X	3405	-0-	-377	-0-	101	1	3304	2	N	-0-					-0-
11		3480 X	3177	-0-	-303	-0-	98	1	3079	2	N	-0-					-0-
12		3534 X	3338	-0-	-196	-0-	95	1	3243	2	N	-0-					-0-
01		3410 X	3378	-0-	-32	-0-	102	1	3276	2	N	-0-					-0-
*02		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	85	1	3124	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282																	
09		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	179	1	5236	2	N	-0-					-0-
10		5456 X	5181	-0-	-275	-0-	154	1	5027	2	N	-0-					-0-
11		5280 X	5118	-0-	-162	-0-	158	1	4960	2	N	-0-					-0-
12		5425 X	4849	-0-	-576	-0-	139	1	4710	2	N	-0-					-0-
01		5425 X	4843	-0-	-582	-0-	146	1	4697	2	N	-0-					-0-
02		5075 X	4492	-0-	-583	-0-	119	1	4373	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972																	
09		1020 N	607	-0-	-413	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
10		1333 N	853	-0-	-480	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
11		720 N	598	-0-	-122	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	2	N	-0-					-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	62	1	2001	2	N	-0-					-0-
*02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234																	
09		7170 X	6992	-0-	-178	-0-	231	1	6761	2	N	-0-					-0-
10		7471 X	7299	-0-	-172	-0-	217	1	7082	2	N	-0-					-0-
11		7230 X	6983	-0-	-247	-0-	216	1	6767	2	N	-0-					-0-
12		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	227	1	7704	2	N	-0-					-0-
01		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	236	1	7593	2	N	-0-					-0-
*02		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	190	1	6987	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000																	
09		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	141	1	5960	3	N	-0-					-0-
10		6231 X	6164	-0-	-67	-0-	148	1	6016	3	N	-0-					-0-
11		6030 X	5929	-0-	-101	-0-	151	1	5778	3	N	-0-					-0-
12		6262 X	6125	-0-	-137	-0-	150	1	5975	3	N	-0-					-0-
01		6262 X	6123	-0-	-139	-0-	150	1	5973	3	N	-0-					-0-
02		5858 X	5843	-0-	-15	-0-	143	1	5700	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	2	2 1		29
						654 3	2 9					
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	36 1	322 2	Y	-0-			29
						969 3						
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	36 1	294 2	Y	-0-			29
						885 3						
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	35 1	296 2	Y	-0-			29
						891 3						
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	36 1	290 2	Y	-0-			29
						875 3						
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	31 1	272 2	Y	1			30
						826 3	1 9					
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032												
09	7500 X	6815	-0-	-685	-0-	225 1	6590 2	N	-0-			-0-
10	7750 X	7095	-0-	-655	-0-	211 1	6884 2	N	-0-			-0-
11	7500 X	6861	-0-	-639	-0-	213 1	6648 2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6988	-0-	-328	-0-	200 1	6788 2	N	-0-			-0-
01	7316 X	6866	-0-	-450	-0-	207 1	6659 2	N	-0-			-0-
02	6641 X	6412	-0-	-229	-0-	170 1	6242 2	N	-0-			-0-
SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894												
09	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	135 1	3958 2	N	-0-			-0-
10	4588 X	4153	-0-	-435	-0-	123 1	4030 2	N	-0-			-0-
11	4440 X	4013	-0-	-427	-0-	125 1	3888 2	N	-0-			-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	125 1	4245 2	N	-0-			-0-
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	135 1	4342 2	N	-0-			-0-
*02	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	113 1	4159 2	N	-0-			-0-
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148												
09	11100 X	2883	-0-	-8217	-0-	134 1	2749 3	Y	-0-			-0-
10	11129 X	4919	-0-	-6210	-0-	238 1	4681 3	Y	-0-			-0-
11	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	650 1	12689 3	Y	8			8
						9 9						
12	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	603 1	11599 3	Y	28	36 1		-0-
						31 9						
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	562 1	10637 3	Y	-0-			-0-
02	10730 X	10217	-0-	-513	-0-	497 1	9719 3	Y	1			1
						1 9						
DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481												
09	3420 X	3000	-0-	-420	-0-	514 1	2484 3	N	2			7
						2 9						
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	755 1	5836 3	N	38			45
						42 9						
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	720 1	4133 3	N	78	118 1		5
						86 9						
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	696 1	3808 3	N	-0-			5
01	6634 X	4361	-0-	-2273	-0-	677 1	3684 3	N	-0-			5
02	6206 X	4823	-0-	-1383	-0-	591 1	4232 3	N	-0-			5

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	291	1	5547	3	Y	49	177	1	44
						54	9							
10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	299	1	5604	3	Y	37			81
						41	9							
11	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	286	1	5357	3	Y	36			117
						40	9							
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	276	1	5094	3	Y	51	104	1	64
						56	9							
01	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	232	1	4230	3	Y	36	100	1	-0-
						40	9							
02	4234 X	3784	-0-	-450	-0-	191	1	3582	3	Y	10	1	1	9
						11	9							

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880														
09	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	263	1	7800	3	N	-0-			-0-
10	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	275	1	7737	3	N	-0-			-0-
11	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	273	1	7511	3	N	-0-			-0-
12	8277 X	7614	-0-	-663	-0-	266	1	7348	3	N	-0-			-0-
01	8277 X	8042	-0-	-235	-0-	276	1	7766	3	N	-0-			-0-
02	7743 X	7482	-0-	-261	-0-	251	1	7231	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250														
09	8070 X	7849	-0-	-221	-0-	177	1	7672	3	N	-0-			-0-
10	8184 X	8021	-0-	-163	-0-	193	1	7828	3	N	-0-			-0-
11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	279	1	7644	3	N	-0-			-0-
12	8122 X	7950	-0-	-172	-0-	280	1	7670	3	N	-0-			-0-
01	8122 X	7909	-0-	-213	-0-	274	1	7635	3	N	-0-			-0-
02	7598 X	7181	-0-	-417	-0-	242	1	6939	3	N	-0-			-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440														
09	5520 X	5058	-0-	-462	-0-	289	1	4769	2	N	-0-			-0-
10	5704 X	5148	-0-	-556	-0-	428	1	4720	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4895	-0-	-85	-0-	454	1	4441	2	N	-0-			-0-
12	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	428	1	4567	2	N	-0-			-0-
01	5239 X	4985	-0-	-254	-0-	352	1	4633	2	N	-0-			-0-
02	4901 X	4557	-0-	-344	-0-	339	1	4218	2	N	-0-			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635														
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	218	1	3764	2	N	-0-			-0-
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	333	1	3665	2	N	-0-			-0-
11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	344	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	317	1	3449	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	252	1	3348	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3220	-0-	-492	-0-	235	1	2985	2	N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835														
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	326	1	2247	2	N	-0-			-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	N	-0-			-0-
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	203	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	192	1	2034	2	N	-0-			-0-
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	158	1	2060	2	N	-0-			-0-
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1916	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3480 X	2904	-0-	-576	-0-	598	1	2306	2	N	-0-					-0-
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	920	1	2579	2	N	-0-					-0-
11		3330 X	2806	-0-	-524	-0-	291	1	2515	2	N	-0-					-0-
12		3441 X	2384	-0-	-1057	-0-	202	1	2182	2	N	-0-					-0-
01		3503 X	2579	-0-	-924	-0-	179	1	2400	2	N	-0-					-0-
02		3277 X	2283	-0-	-994	-0-	168	1	2115	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066																	
09		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	291	1	7997	3	Y	-0-					-0-
10		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	291	1	7775	3	Y	-0-					-0-
11		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	287	1	7583	3	Y	-0-					-0-
12		8587 X	7808	-0-	-779	-0-	290	1	7518	3	Y	-0-					-0-
01		8587 X	7602	-0-	-985	-0-	274	1	7328	3	Y	-0-					-0-
02		8004 X	7014	-0-	-990	-0-	252	1	6762	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364																	
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	152	1	2925	3	N	2					92
10		3131 X	2983	-0-	-148	-0-	152	1	2808	3	N	21					113
11		3150 X	2985	-0-	-165	-0-	153	1	2811	3	N	19					132
12		3410 X	3105	-0-	-305	-0-	159	1	2932	3	N	13					145
01		3410 X	3090	-0-	-320	-0-	157	1	2900	3	N	30					175
*02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	154	1	2876	3	N	9					184

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052																	
09		14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	475	1	13658	2	N	-0-					-0-
10		14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	2	N	-0-					-0-
11		13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	471	1	13392	2	N	-0-					-0-
12		15221 X	14250	-0-	-971	-0-	479	1	13771	2	N	-0-					-0-
01		14601 X	14387	-0-	-214	-0-	480	1	13907	2	N	-0-					-0-
02		13659 X	13290	-0-	-369	-0-	453	1	12837	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4320 X	3202	-0-	-1118	-0-		106	1	3096	2	N	-0-
10		3999 X	974	-0-	-3025	-0-		29	1	945	2	N	-0-
11		3390 X	8	-0-	-3382	-0-		8	2			N	-0-
12		3348 X	57	-0-	-3291	-0-		57	1			N	-0-
01		3348 X	3008	-0-	-340	-0-		551	1	2457	2	N	-0-
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-						N	-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

DAH, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603													
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		230	1	57	2	N	-0-
10		248 N	108	-0-	-140	-0-		108	1			N	-0-
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	1			N	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	1			N	-0-
02		232 N	33	-0-	-199	-0-		1	1	32	2	N	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919													
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		72	1	2888	3	N	-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-		4955	3			N	-0-
11		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		360	1	3693	3	N	-0-
12		3968 X	3589	-0-	-379	-0-		372	1	3217	3	N	-0-
01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-		286	1	2965	3	N	-0-
02		4640 X	2204	-0-	-2436	-0-		319	1	1885	3	N	-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220													
09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		98	1	3177	3	N	-0-
10		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		101	1	3121	3	N	-0-
11		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		103	1	3098	3	N	-0-
12		3379 X	3213	-0-	-166	-0-		106	1	3107	3	N	-0-
01		3379 X	2857	-0-	-522	-0-		90	1	2767	3	N	-0-
02		3161 X	2784	-0-	-377	-0-		86	1	2698	3	N	-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256													
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2			N	-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-		298	2			N	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-
01		310 N	297	-0-	-13	-0-		297	2			N	-0-
02		290 N	225	-0-	-65	-0-		225	2			N	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100													
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		35	1	1438	3	N	-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		38	1	1453	3	N	-0-
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		52	1	1403	3	N	-0-
12		1519 N	1479	-0-	-40	-0-		52	1	1427	3	N	-0-
01		1488 N	1456	-0-	-32	-0-		50	1	1406	3	N	-0-
02		1421 N	1370	-0-	-51	-0-		32	1	1338	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	42 1	1819 3	N	-0-	-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	46 1	1895 3	N	-0-	-0-
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	67 1	1797 3	N	-0-	-0-
12		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	69 1	1876 3	N	-0-	-0-
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	68 1	1901 3	N	-0-	-0-
02		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	41 1	1744 3	N	-0-	-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404											
09		13500 X	10746	-0-	-2754	-0-	390 1	10356 3	Y	-0-	129
10		13919 X	9725	-0-	-4194	-0-	359 1	9363 3	Y	3	132
							3 9				
11		12720 X	9578	-0-	-3142	-0-	361 1	9196 3	Y	19	151
							21 9				
12		12121 X	9342	-0-	-2779	-0-	357 1	8982 3	Y	3	154
							3 9				
01		12121 X	6740	-0-	-5381	-0-	252 1	6481 3	Y	6 142 1	18
							7 9				
02		10382 X	1345	-0-	-9037	-0-	51 1	1294 3	Y	-0-	18

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174											
09		9270 X	7944	-0-	-1326	-0-	262 1	7682 2	N	-0-	-0-
10		9610 X	8691	-0-	-919	-0-	258 1	8433 2	N	-0-	-0-
11		9300 X	8580	-0-	-720	-0-	266 1	8314 2	N	-0-	-0-
12		9269 X	8076	-0-	-1193	-0-	231 1	7845 2	N	-0-	-0-
01		9269 X	8060	-0-	-1209	-0-	243 1	7817 2	N	-0-	-0-
02		8294 X	7773	-0-	-521	-0-	206 1	7567 2	N	-0-	-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084											
09		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	141 1	4124 2	N	-0-	-0-
10		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	128 1	4171 2	N	-0-	-0-
11		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	129 1	4040 2	N	-0-	-0-
12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	121 1	4123 2	N	-0-	-0-
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	131 1	4212 2	N	-0-	-0-
*02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	115 1	4213 2	N	-0-	-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340											
09		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	48 1	1303 3	Y	-0-	79
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	51 1	1256 3	Y	-0-	79
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	44 1	1137 3	Y	-0-	79
12		1364 N	1183	-0-	-181	-0-	45 1	1138 3	Y	-0-	79
01		1302 N	978	-0-	-324	-0-	36 1	942 3	Y	-0-	79
02		1131 N	1065	-0-	-66	-0-	37 1	1017 3	Y	10 54 1	35
							11 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	42	1	1269	3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	44	1	1218	3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1188	-0-	-162	-0-	39	1	1149	3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	28	1	1151	3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	38	1	1162	3	N	-0-		-0-
02		1160 N	1115	-0-	-45	-0-	39	1	1076	3	N	-0-		-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213														
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	367	1	822	3	N	-0-	2	2
							2	9						
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		2
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177														
09		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	248	1	7267	3	N	-0-		-0-
10		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	252	1	7152	3	N	-0-		-0-
11		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	249	1	6886	3	N	-0-		-0-
12		7781 X	7487	-0-	-294	-0-	265	1	7222	3	N	-0-		-0-
01		7781 X	7402	-0-	-379	-0-	255	1	7147	3	N	-0-		-0-
02		7279 X	6886	-0-	-393	-0-	235	1	6651	3	N	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628														
09		4560 X	4462	-0-	-98	-0-	150	1	4312	2	N	-0-		-0-
10		4712 X	4646	-0-	-66	-0-	159	1	4487	2	N	-0-		-0-
11		4560 X	4206	-0-	-354	-0-	143	1	4063	2	N	-0-		-0-
12		4836 X	4486	-0-	-350	-0-	151	1	4335	2	N	-0-		-0-
01		4743 X	4239	-0-	-504	-0-	141	1	4098	2	N	-0-		-0-
02		4350 X	3999	-0-	-351	-0-	136	1	3863	2	N	-0-		-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675														
09		5790 X	5468	-0-	-322	-0-	310	1	5158	2	N	-0-		-0-
10		5983 X	5727	-0-	-256	-0-	475	1	5252	2	N	-0-		-0-
11		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	529	1	5175	2	N	-0-		-0-
12		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	485	1	5189	2	N	-0-		-0-
01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	402	1	5352	2	N	-0-		-0-
02		5307 X	5167	-0-	-140	-0-	383	1	4784	2	N	-0-		-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692														
09		6720 X	4132	-0-	-2588	-0-	187	1	3945	2	N	-0-		-0-
10		6944 X	3729	-0-	-3215	-0-	181	1	3548	2	N	-0-		-0-
11		6030 X	3747	-0-	-2283	-0-	174	1	3573	2	N	-0-		-0-
12		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	380	1	5602	2	N	-0-		-0-
01		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	393	1	5153	2	N	-0-		-0-
02		4002 X	1635	-0-	-2367	-0-	310	1	1325	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4350 X	4115	-0-	-235	-0-	-0-	87	1	4028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4495 X	4208	-0-	-287	-0-	-0-	97	1	4111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4320 X	4063	-0-	-257	-0-	-0-	93	1	3970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4247 X	4218	-0-	-29	-0-	-0-	97	1	4121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4247 X	4202	-0-	-45	-0-	-0-	95	1	4107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3973 X	3826	-0-	-147	-0-	-0-	84	1	3742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755															
09	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	6739	3	Y	20			37
							22	9							
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	6788	3	Y	19			56
							21	9							
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	6368	3	Y	27			83
							30	9							
12	6882 X	6629	-0-	-253	-0-	-0-	254	1	6343	3	Y	29			112
							32	9							
01	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	6625	3	Y	12	111	1	13
							13	9							
02	6438 X	6370	-0-	-68	-0-	-0-	234	1	6106	3	Y	27	1	1	39
							30	9							

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950															
09	9300 X	7226	-0-	-2074	-0-	-0-	162	1	7064	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	1	9731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	-0-	919	1	7142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7471 X	5942	-0-	-1529	-0-	-0-	899	1	5043	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10850 X	10561	-0-	-289	-0-	-0-	1114	1	9447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10150 X	9320	-0-	-830	-0-	-0-	1034	1	8286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100															
09	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	15993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15903 X	11965	-0-	-3938	-0-	-0-	410	1	11555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	17840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	19152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	18176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	16434	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		10140 X	9159	-0-	-981	-0-	308 1	8851 2		N	-0-	-0-
10		10695 X	9876	-0-	-819	-0-	339 1	9537 2		N	-0-	-0-
11		10350 X	9388	-0-	-962	-0-	320 1	9068 2		N	-0-	-0-
12		10695 X	9714	-0-	-981	-0-	327 1	9387 2		N	-0-	-0-
01		10292 X	9704	-0-	-588	-0-	324 1	9380 2		N	-0-	-0-
02		9251 X	9128	-0-	-123	-0-	312 1	8816 2		N	-0-	-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604												
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	136 1	3888 3		N	-0-	-0-
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	126 1	3474 3		N	-0-	-0-
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	127 1	3332 3		N	-0-	-0-
12		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	137 1	3571 3		N	-0-	-0-
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	129 1	3469 3		N	-0-	-0-
*02		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	120 1	3347 3		N	-0-	-0-

DCCOI P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250												
09		6540 X	6310	-0-	-230	-0-	141 1	6169 3		N	-0-	-0-
10		6758 X	6581	-0-	-177	-0-	161 1	6420 3		N	-0-	-0-
11		6420 X	6291	-0-	-129	-0-	161 1	6130 3		N	-0-	-0-
12		6572 X	6422	-0-	-150	-0-	160 1	6262 3		N	-0-	-0-
01		6572 X	6353	-0-	-219	-0-	155 1	6198 3		N	-0-	-0-
02		6148 X	6111	-0-	-37	-0-	151 1	5960 3		N	-0-	-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792												
09		3000 N	3585	-0-	585	585	560 1	3025 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	2665	-0-	-435	150	367 1	2298 2		N	-0-	-0-
11		390 N	134	-0-	-256	-0-	4 1	130 2		N	-0-	-0-
12		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	573 1	3664 2		N	-0-	-0-
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	218 1	1363 2		N	-0-	-0-
02		377 X	208	-0-	-169	-0-	6 1	202 2		N	-0-	-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420												
09		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	924 1	2447 2		N	-0-	-0-
10		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	937 1	3094 2		N	-0-	-0-
11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	914 1	2959 2		N	-0-	-0-
12		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	955 1	2960 2		N	-0-	-0-
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	952 1	2711 2		N	-0-	-0-
*02		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	878 1	2433 2		N	-0-	-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839												
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	12 1	342 2		N	-0-	-0-
10		1860 N	6	-0-	-1854	-0-	6 2			N	-0-	-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	-0-
12		3100 N	3831	-0-	731	731	253 1	3578 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	3579	-0-	479	1210	108 1	3471 2		N	-0-	-0-
*02		2900 N	3094	-0-	194	1404	82 1	3012 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	1595	-0-	-445	-0-	12	1	1566	3	N	15			102
						17	9							
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	21	1	2918	3	N	15			117
						17	9							
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	5			122
						2735	3	6	9					
12	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	24	1	2967	3	N	22			144
						24	9							
01	3100 N	3111	-0-	11	11	25	1	3067	3	N	17			161
						19	9							
*02	2900 N	2914	-0-	14	25	17	1	2878	3	N	17			178
						19	9							
SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274														
09	5070 X	4689	-0-	-381	-0-	155	1	4534	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4741	-0-	-498	-0-	141	1	4600	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4458	-0-	-612	-0-	138	1	4320	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4870	-0-	-90	-0-	139	1	4731	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4777	-0-	-183	-0-	144	1	4633	2	N	-0-			-0-
*02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-			-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003														
09	5460 X	4672	-0-	-788	-0-	4672	3			N	-0-			-0-
10	5549 X	4725	-0-	-824	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
11	5070 X	4677	-0-	-393	-0-	4677	3			N	-0-			-0-
12	5022 X	4986	-0-	-36	-0-	4986	3			N	-0-			-0-
01	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	4728	3			N	-0-			-0-
02	4524 X	4245	-0-	-279	-0-	4245	3			N	-0-			-0-
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862														
09	1650 N	1307	-0-	-343	-0-	43	1	1264	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	45	1	1483	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1392	-0-	-198	-0-	44	1	1348	2	N	-0-			-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	44	1	1493	2	N	-0-			-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1541	2	N	-0-			-0-
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	44	1	1631	2	N	-0-			-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	315	1	5124	2	N	-0-					-0-
10		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	425	1	4650	2	N	-0-					-0-
11		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	422	1	4156	2	N	-0-					-0-
12		5580 X	4237	-0-	-1343	-0-	363	1	3874	2	N	-0-					-0-
01		5580 X	4215	-0-	-1365	-0-	296	1	3919	2	N	-0-					-0-
02		5220 X	3727	-0-	-1493	-0-	270	1	3457	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790																	
09		540 N	243	-0-	-297	-0-	243	1			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800																	
09		11100 X	10186	-0-	-914	-0-	228	1	9958	2	N	-0-					-0-
10		11191 X	2462	-0-	-8729	-0-	56	1	2406	2	N	-0-					-0-
11		34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	791	1	34144	2	N	-0-					-0-
12		48706 X	48706	-0-	-0-	-0-	1092	1	47614	2	N	-0-					-0-
01		42626 X	42626	-0-	-0-	-0-	948	1	41678	2	N	-0-					-0-
*02		36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	826	1	35519	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315																	
09		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	279	1	4715	2	N	-0-					-0-
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	449	1	4953	2	N	-0-					-0-
11		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	470	1	4614	2	N	-0-					-0-
12		5146 X	4904	-0-	-242	-0-	419	1	4485	2	N	-0-					-0-
01		5146 X	4699	-0-	-447	-0-	327	1	4372	2	N	-0-					-0-
02		4814 X	4231	-0-	-583	-0-	314	1	3917	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653																	
09		3510 X	3477	-0-	-33	-0-	127	1	3348	3	Y	2	2	1			12
10		3596 X	3558	-0-	-38	-0-	131	1	3427	3	Y	-0-					12
11		3480 X	3405	-0-	-75	-0-	130	1	3275	3	Y	-0-					12
12		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	134	1	3400	3	Y	-0-					12
01		3596 X	3508	-0-	-88	-0-	133	1	3375	3	Y	-0-					12
02		3364 X	3341	-0-	-23	-0-	119	1	3222	3	Y	-0-					12

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425																	
09		9390 X	9073	-0-	-317	-0-	336	1	8712	3	N	23					49
10		8215 X	5583	-0-	-2632	-0-	211	1	5350	3	N	20					69
11		8010 X	6733	-0-	-1277	-0-	258	1	6436	3	N	35					104
12		9362 X	7167	-0-	-2195	-0-	277	1	6849	3	N	37	114	1			27
01		9362 X	7441	-0-	-1921	-0-	285	1	7070	3	N	78					105
02		8758 X	6866	-0-	-1892	-0-	257	1	6574	3	N	32					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2630	-0-	-370	-0-	87	1	2543	2	N	-0-			-0-
10		3100 X	2291	-0-	-809	-0-	68	1	2223	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2638	-0-	-302	-0-	82	1	2556	2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2706	-0-	-84	-0-	77	1	2629	2	N	-0-			-0-
01		2728 X	2563	-0-	-165	-0-	77	1	2486	2	N	-0-			-0-
*02		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	75	1	2762	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655															
09		2700 X	1327	-0-	-1373	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
10		2790 X	1111	-0-	-1679	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
11		2070 X	1165	-0-	-905	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
12		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	3176	-0-	76	76	187	1	2989	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	5688	-0-	2788	2864	319	1	5369	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166															
09		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-			-0-
10		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-			-0-
11		4800 X	4404	-0-	-396	-0-	4404	3			N	-0-			-0-
12		4929 X	4692	-0-	-237	-0-	4692	3			N	-0-			-0-
01		4929 X	4572	-0-	-357	-0-	4572	3			N	-0-			-0-
02		4466 X	4251	-0-	-215	-0-	4251	3			N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213															
09		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	936	1	2813	2	N	-0-			-0-
10		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	942	1	2430	2	N	-0-			-0-
11		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	897	1	1771	2	N	-0-			-0-
12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	903	1	2327	2	N	-0-			-0-
01		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	950	1	2650	2	N	-0-			-0-
*02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	760	1	2189	2	N	-0-			-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325															
09		3450 X	3060	-0-	-390	-0-	182	1	2878	2	N	-0-			-0-
10		3441 X	3072	-0-	-369	-0-	254	1	2818	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2995	-0-	-335	-0-	275	1	2720	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	3058	-0-	-42	-0-	256	1	2802	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2906	-0-	-194	-0-	211	1	2695	2	N	-0-			-0-
02		2900 X	2745	-0-	-155	-0-	201	1	2544	2	N	-0-			-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385															
09		3000 N	7360	-0-	4360	4360	823	1	6537	2	N	-0-			-0-
10		13264 X	8904	-0-	-4360	-0-	866	1	8038	2	N	-0-			-0-
11		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	802	1	6691	2	N	-0-			-0-
12		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	735	1	5960	2	N	-0-			-0-
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	778	1	6119	2	N	-0-			-0-
*02		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	717	1	5589	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7908 - 10603				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		118	1	3460	2	N	-0-				-0-
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-		111	1	3640	2	N	-0-				-0-
11		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-		110	1	3418	2	N	-0-				-0-
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		103	1	3483	2	N	-0-				-0-
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-		107	1	3418	2	N	-0-				-0-
*02		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		93	1	3419	2	N	-0-				-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6650 - 8301				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	6561	PERF.	7199 - 9303				
09		11370 X	1631	-0-	-9739	-0-		1631	3			N	-0-				-0-
10		10168 X	4130	-0-	-6038	-0-		4130	3			N	-0-				-0-
11		9780 X	433	-0-	-9347	-0-		433	3			N	-0-				-0-
12		9951 X	6822	-0-	-3129	-0-		321	1	6501	3	N	-0-				-0-
01		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-		14089	3			N	-0-				-0-
*02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-		10833	3			N	-0-				-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6689 - 8683				
09		6750 X	5712	-0-	-1038	-0-		5712	3			N	-0-				-0-
10		6975 X	6218	-0-	-757	-0-		6218	3			N	-0-				-0-
11		6300 X	5224	-0-	-1076	-0-		5224	3			N	-0-				-0-
12		6138 X	4756	-0-	-1382	-0-		4756	3			N	-0-				-0-
01		6138 X	6039	-0-	-99	-0-		233	1	5806	3	N	-0-				-0-
*02		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-		343	1	6354	3	N	-0-				-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6690 - 8687				
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		3910	3			N	-0-				-0-
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4386	3			N	-0-				-0-
11		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		3971	3			N	-0-				-0-
12		3937 X	3208	-0-	-729	-0-		3208	3			N	-0-				-0-
01		3937 X	3452	-0-	-485	-0-		3452	3			N	-0-				-0-
02		3683 X	1971	-0-	-1712	-0-		1971	3			N	-0-				-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH	6528	PERF.	7000 - 8647				
09		3210 X	3016	-0-	-194	-0-		102	1	2914	3	N	-0-				-0-
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		118	1	3164	3	N	-0-				-0-
11		3090 X	3053	-0-	-37	-0-		111	1	2942	3	N	-0-				-0-
12		3162 X	2958	-0-	-204	-0-		105	1	2853	3	N	-0-				-0-
01		3193 X	3055	-0-	-138	-0-		110	1	2945	3	N	-0-				-0-
02		2987 X	2883	-0-	-104	-0-		99	1	2784	3	N	-0-				-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7570 - 9553				
09		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-		396	1	11393	2	N	-0-				-0-
10		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-		418	1	11770	2	N	-0-				-0-
11		11250 X	11215	-0-	-35	-0-		383	1	10832	2	N	-0-				-0-
12		12431 X	11797	-0-	-634	-0-		397	1	11400	2	N	-0-				-0-
01		12431 X	11701	-0-	-730	-0-		390	1	11311	2	N	-0-				-0-
02		11397 X	10739	-0-	-658	-0-		366	1	10373	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8115 - 10243				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7225 - 8654				
09	4380	X	4006	-0-	-374	-0-	142	1	3864	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	146	1	3822	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	147	1	3805	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	153	1	3884	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	146	1	3832	3	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3749	-0-	-137	-0-	139	1	3610	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006										TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7140 - 8944				
09	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	91	1	2626	3	N	-0-					-0-
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	97	1	2782	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2484	-0-	-246	-0-	85	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	84	1	2401	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	88	1	2557	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2494	-0-	-145	-0-	84	1	2410	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	6400 - 8603				
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	848	1	1863	3	N	-0-					68
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	849	1	2419	3	N	-0-					68
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	7	2	N	19					87
							2015	3	21	9							
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	882	1	1662	3	N	13					100
							14	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	856	1	1929	3	N	-0-					100
*02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	807	1	1987	3	N	3					103
							3	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006										TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7460 - 9453				
09	9930	X	9676	-0-	-254	-0-	333	1	9343	3	Y	-0-					17
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	368	1	9980	3	Y	-0-					17
11	9750	X	9516	-0-	-234	-0-	344	1	9172	3	Y	-0-					17
12	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	347	1	9117	3	Y	-0-					17
01	9734	X	9346	-0-	-388	-0-	333	1	8979	3	Y	31	48	1			-0-
							34	9									
*02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	324	1	8893	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7696 - 9250				
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	273	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	8129	-0-	-179	-0-	279	1	7850	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	7486	-0-	-554	-0-	256	1	7230	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7554	-0-	-847	-0-	254	1	7300	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7480	-0-	-921	-0-	249	1	7231	2	N	-0-					-0-
02	7859	X	7149	-0-	-710	-0-	244	1	6905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3683	3	Y	-0-		-0-
10		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4063	3	Y	-0-		-0-
11		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3863	3	Y	-0-		-0-
12		3999 X	3926	-0-	-73	-0-	-0-	142	1	3772	3	Y	11	11 1	-0-
								12	9						
01		3999 X	3903	-0-	-96	-0-	-0-	141	1	3762	3	Y	-0-		-0-
02		3741 X	3401	-0-	-340	-0-	-0-	119	1	3282	3	Y	-0-		-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900															
09		4320 X	4054	-0-	-266	-0-	-0-	136	1	3918	2	N	-0-		-0-
10		4464 X	4042	-0-	-422	-0-	-0-	139	1	3903	2	N	-0-		-0-
11		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	-0-	145	1	4140	2	N	-0-		-0-
12		4619 X	4512	-0-	-107	-0-	-0-	152	1	4360	2	N	-0-		-0-
01		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	4438	2	N	-0-		-0-
02		4118 X	4093	-0-	-25	-0-	-0-	140	1	3953	2	N	-0-		-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300															
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	3869	2	N	-0-		-0-
10		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	3966	2	N	-0-		-0-
11		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	3620	2	N	-0-		-0-
12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	3555	2	N	-0-		-0-
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3467	2	N	-0-		-0-
*02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3004	2	N	-0-		-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402															
09		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	2961	3	N	31		74
								34	9						
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	758	1	2918	3	N	64	132 1	6
								70	9						
11		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	15	2	N	-0-		6
								4232	3						
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	-0-	729	1	2507	3	N	-0-		6
01		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1	2251	3	N	15		21
								17	9						
02		2407 X	2356	-0-	-51	-0-	-0-	706	1	1650	3	N	-0-		21

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964															
09		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	573	1	2380	3	N	70	172 1	38
								77	9						
10		2976 X	1939	-0-	-1037	-0-	-0-	552	1	1377	3	N	9		47
								10	9						
11		2880 X	610	-0-	-2270	-0-	-0-	487	1	95	3	N	25	26 1	46
								28	9						
12		3131 X	46	-0-	-3085	-0-	-0-	22	3	24	9	N	22	9 1	59
01		3131 X	36	-0-	-3095	-0-	-0-	24	3	12	9	N	11	35 1	35
02		2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-	-0-					N	-0-		35

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940															
09		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4045	3	N	-0-		10
10		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4257	3	N	-0-		10
11		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	4212	3	N	-0-		10
12		4092 X	3871	-0-	-221	-0-	-0-	207	1	3664	3	N	-0-		10
01		4092 X	4052	-0-	-40	-0-	-0-	213	1	3839	3	N	-0-		10
*02		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	3837	3	N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	287	1	4825	2	N	-0-		-0-
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	413	1	4523	2	N	-0-		-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	444	1	4376	2	N	-0-		-0-
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	427	1	4549	2	N	-0-		-0-
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	348	1	4590	2	N	-0-		-0-
*02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	337	1	4190	2	N	-0-		-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	199	1	3261	2	N	-0-		-0-
10	3410 X	3320	-0-	-90	-0-	278	1	3042	2	N	-0-		-0-
11	3300 X	3059	-0-	-241	-0-	283	1	2776	2	N	-0-		-0-
12	3565 X	3120	-0-	-445	-0-	268	1	2852	2	N	-0-		-0-
01	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	227	1	3036	2	N	-0-		-0-
02	3335 X	3208	-0-	-127	-0-	304	1	2904	2	N	-0-		-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	158	1	4445	3	Y	-0-		37
10	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4396	3	Y	-0-		37
11	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	231	1	6215	3	Y	-0-		37
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	231	1	6204	3	Y	1		38
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	178	1	4854	3	Y	2		40
*02	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	579	1	4876	3	Y	2		42

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

09	12180 X	11819	-0-	-361	-0-	429	1	11274	3	N	105	172	1	116
10	12493 X	12327	-0-	-166	-0-	457	1	11713	3	N	143	178	1	81
11	12090 X	11840	-0-	-250	-0-	446	1	11238	3	N	142	148	1	75
12	12493 X	12077	-0-	-416	-0-	454	1	11416	3	N	188	177	1	86
01	12400 X	11819	-0-	-581	-0-	452	1	11200	3	N	152	118	1	120
02	11542 X	11088	-0-	-454	-0-	412	1	10509	3	N	152	182	1	90

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	533	1	4964	3	Y	-0-		5
10	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	472	1	5210	3	Y	-0-		5
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	587	1	5117	3	Y	-0-		5
12	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	629	1	5283	3	Y	-0-		5
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	697	1	5516	3	Y	29		34
*02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	737	1	4596	3	Y	40		74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006											TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7100 - 8645	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	24	1	3836	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	25	1	3984	3	N	-0-			-0-
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-			-0-
						4209	3							
12	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	26	1	3761	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	29	1	4075	3	N	-0-			-0-
02	4118 X	4105	-0-	-13	-0-	20	1	4085	3	N	-0-			-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006											TOTAL DEPTH	6399	PERF. 6925 - 8504	
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	24	1	3191	3	Y	16			98
						18	9							
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	3001	3	Y	-0-			98
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-			98
						2435	3							
12	3720 X	3160	-0-	-560	-0-	25	1	3132	3	Y	3			101
						3	9							
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	26	1	3144	3	Y	2			103
						2	9							
02	3132 X	2959	-0-	-173	-0-	17	1	2933	3	Y	8			111
						9	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006											TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8546 - 9930	
09	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	979	1	5138	3	Y	-0-			1
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	1050	1	4902	3	Y	-0-			1
11	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	1006	1	4531	3	Y	1			2
						1	9							
12	5642 X	5060	-0-	-582	-0-	1013	1	4047	3	Y	-0-			2
01	5642 X	3890	-0-	-1752	-0-	744	1	3146	3	Y	-0-			2
02	5278 X	4526	-0-	-752	-0-	687	1	3839	3	Y	-0-			-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006											TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8620 - 10180	
09	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	215	1	3574	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3785	-0-	-400	-0-	315	1	3470	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	3546	-0-	-504	-0-	328	1	3218	2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3567	-0-	-339	-0-	316	1	3251	2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	254	1	3305	2	N	-0-			-0-
02	3654 X	3337	-0-	-317	-0-	249	1	3088	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006											TOTAL DEPTH	7619	PERF. 8093 - 10949	
09	4080 X	2887	-0-	-1193	-0-	102	1	2785	3	Y	-0-			-0-
10	4216 X	3897	-0-	-319	-0-	139	1	3758	3	Y	-0-			-0-
11	4080 X	3717	-0-	-363	-0-	134	1	3583	3	Y	-0-			-0-
12	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	146	1	3861	3	Y	-0-			-0-
01	4402 X	3817	-0-	-585	-0-	140	1	3677	3	Y	-0-			-0-
02	3654 X	3625	-0-	-29	-0-	127	1	3489	3	Y	8			8
						9	9							

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006											TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7530 - 8612	
09	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	239	1	6886	2	N	-0-			-0-
10	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	244	1	6859	2	N	-0-			-0-
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	227	1	6426	2	N	-0-			-0-
12	7657 X	5694	-0-	-1963	-0-	192	1	5502	2	N	-0-			-0-
01	7595 X	6807	-0-	-788	-0-	227	1	6580	2	N	-0-			-0-
02	6902 X	5964	-0-	-938	-0-	203	1	5761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034																		
09	3000	N	2983	-0-	-17	161	108	1	2875	3	N	-0-						43
10	3065	N	2904	-0-	-161	-0-	108	1	2796	3	N	-0-						43
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	102	1	2642	3	N	11						54
							12	9										
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	107	1	2716	3	N	51	78	1				27
							56	9										
01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	103	1	2657	3	N	-0-						27
*02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	95	1	2472	3	N	-0-						27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694																		
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	200	1	5915	3	N	-0-						-0-
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	194	1	5486	3	N	-0-						-0-
11	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	174	1	4907	3	N	-0-						-0-
12	6324	X	5901	-0-	-423	-0-	206	1	5695	3	N	-0-						-0-
01	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	195	1	5464	3	N	-0-						-0-
02	5916	X	5285	-0-	-631	-0-	176	1	5109	3	N	-0-						-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870																		
09	6120	X	5775	-0-	-345	-0-	290	1	5457	3	Y	25						187
							28	9										
10	6262	X	5903	-0-	-359	-0-	304	1	5559	3	Y	36						223
							40	9										
11	5910	X	5623	-0-	-287	-0-	290	1	5283	3	Y	45	167	1				101
							50	9										
12	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	301	1	5436	3	Y	46						147
							51	9										
01	5890	X	5783	-0-	-107	-0-	301	1	5434	3	Y	44						191
							48	9										
02	5510	X	5346	-0-	-164	-0-	273	1	5067	3	Y	5						196
							6	9										

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805																		
09	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	170	1	4985	2	N	-0-						-0-
10	5611	X	4646	-0-	-965	-0-	138	1	4508	2	N	-0-						-0-
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	166	1	5174	2	N	-0-						-0-
12	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	162	1	5491	2	N	-0-						-0-
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	169	1	5449	2	N	-0-						-0-
*02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	151	1	5558	2	N	-0-						-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
COOPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224575	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5570 - 7372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09		2700 X	1916	-0-	-784	-0-	610 1	1305 3	N	1				107
							1 9							
10		2790 X	2610	-0-	-180	-0-	634 1	1966 3	N	9				116
							10 9							
11		2700 X	2098	-0-	-602	-0-	612 1	5 2	N	-0-				116
							1481 3							
12		2790 X	2506	-0-	-284	-0-	633 1	1872 3	N	1				117
							1 9							
01		2666 X	2431	-0-	-235	-0-	635 1	1796 3	N	-0-				117
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	591 1	1903 3	N	-0-				117
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224577	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8885 - 11933		
09		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	56 1	2462 3	N	-0-				-0-
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	41 1	1750 3	N	-0-				-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	25 1	1060 3	N	-0-				-0-
12		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	58 1	2247 3	N	-0-				-0-
01		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	66 1	2605 3	N	-0-				-0-
*02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	57 1	2375 3	N	-0-				-0-
MORRIS, J. S. DR.		WELL #:		16	RRCID ->	224578	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7908 - 9354		
09		6510 X	5568	-0-	-942	-0-	196 1	5372 3	Y	-0-				-0-
10		6386 X	5642	-0-	-744	-0-	203 1	5439 3	Y	-0-				-0-
11		5880 X	5412	-0-	-468	-0-	200 1	5212 3	Y	-0-				-0-
12		5890 X	5607	-0-	-283	-0-	208 1	5378 3	Y	19	19	1		-0-
							21 9							
01		5828 X	5511	-0-	-317	-0-	201 1	5310 3	Y	-0-				-0-
02		5394 X	5166	-0-	-228	-0-	185 1	4968 3	Y	12				12
							13 9							
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		24	RRCID ->	224654	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7094 - 7550		
09		3000 X	1504	-0-	-1496	-0-	54 1	1450 3	N	-0-				86
10		3007 X	2456	-0-	-551	-0-	88 1	2368 3	N	-0-				86
11		2760 X	2231	-0-	-529	-0-	81 1	2150 3	N	-0-				86
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	64 1	1693 3	Y	-0-	73	1		13
01		2449 N	1723	-0-	-726	-0-	62 1	1661 3	Y	-0-				13
02		2146 N	1512	-0-	-634	-0-	53 1	1459 3	Y	-0-				13
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		25	RRCID ->	224655	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7091 - 7538		
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	48 1	1332 3	Y	-0-	51	1		31
10		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	51 1	1295 3	Y	1	1	1		31
							1 9							
11		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	45 1	1221 3	Y	-0-				31
12		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	46 1	1222 3	Y	-0-				31
01		1333 N	1186	-0-	-147	-0-	43 1	1143 3	Y	-0-				31
*02		1218 N	1073	-0-	-145	-0-	37 1	1036 3	Y	-0-	24	6		7
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	224656	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7327 - 7805		
09		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	83 1	2403 3	N	-0-				-0-
10		2542 N	2541	-0-	-1	-0-	89 1	2452 3	N	-0-				-0-
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	89 1	2368 3	N	-0-				-0-
12		2573 N	2523	-0-	-50	-0-	91 1	2432 3	N	-0-				-0-
01		2542 N	2492	-0-	-50	-0-	87 1	2405 3	N	-0-				-0-
02		2378 N	2334	-0-	-44	-0-	83 1	2251 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	122	1	3332	3	Y	2	18
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	2	9	3201	3	Y	-0-	18
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	123	1	3016	3	Y	-0-	18
12	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	117	1	2855	3	Y	-0-	18
01	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	109	1	2924	3	Y	-0-	18
02	3248 X	2838	-0-	-410	-0-	110	1	2734	3	Y	-0-	18

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

09	3000 N	3812	-0-	812	812	381	1	855	2	N	5	28
10	3100 N	3352	-0-	252	1064	2570	3	6	9	N	41	69
11	3000 N	2751	-0-	-249	815	94	1	802	2	N	34	103
12	3781 X	2966	-0-	-815	-0-	2411	3	45	9	N	49	37
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	80	1	658	2	N	36	73
*02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1976	3	37	9	N	33	106
						84	1	705	2	N		
						2123	3	54	9			
						77	1	641	2	N		
						1930	3	40	9			
						88	1	754	2	N		
						2285	3	36	9			

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	74	1	2076	3	Y	16	179
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	18	9	2105	3	Y	26	205
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	79	1	2120	3	Y	17	222
12	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	29	9	1899	3	Y	29	69
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	Y	28	97
02	1914 N	1873	-0-	-41	-0-	19	9	1774	3	Y	29	126
						76	1					
						32	9					
						77	1					
						31	9					
						67	1					
						32	9					

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	514	1	4164	3	Y	-0-	41
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	511	1	4200	3	Y	-0-	41
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	449	1	3537	3	Y	-0-	41
12	4960 X	4149	-0-	-811	-0-	462	1	3687	3	Y	-0-	41
01	4960 X	4303	-0-	-657	-0-	463	1	3840	3	Y	-0-	41
02	4524 X	3609	-0-	-915	-0-	391	1	3176	3	Y	38	79
						42	9					

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

09	4890 X	4846	-0-	-44	-0-	174	1	4506	3	N	151	163
10	5053 X	4812	-0-	-241	-0-	166	9	4611	3	N	20	12
11	4890 X	4582	-0-	-308	-0-	179	1	4403	3	N	-0-	12
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	22	9	4465	3	N	172	184
01	4836 X	4651	-0-	-185	-0-	184	1	4443	3	N	23	22
02	4524 X	4420	-0-	-104	-0-	189	9	4247	3	N	-0-	22
						25	9					
						173	1					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4230 X	3444	-0-	-786	-0-	533	1	2872	3	N	35	101 1	59
10	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	555	1	2988	3	N	82		141
11	4050 X	3287	-0-	-763	-0-	534	1	2695	3	N	53	128 1	66
12	3906 X	3380	-0-	-526	-0-	549	1	2784	3	N	43		109
01	3658 X	3397	-0-	-261	-0-	585	1	2754	3	N	53		162
02	3393 X	2948	-0-	-445	-0-	534	1	2379	3	N	32	154 1	40

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163													
09	38523 X	38523	-0-	-0-	-0-	1294	1	37229	2	N	-0-		-0-
10	34468 X	34468	-0-	-0-	-0-	1182	1	33286	2	N	-0-		-0-
11	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	609	1	17319	2	N	-0-		-0-
12	39804 X	31612	-0-	-8192	-0-	1063	1	30549	2	N	-0-		-0-
01	39804 X	29072	-0-	-10732	-0-	970	1	28102	2	N	-0-		-0-
02	37236 X	26697	-0-	-10539	-0-	910	1	25787	2	N	-0-		-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850													
09	7320 X	6462	-0-	-858	-0-	217	1	6245	2	N	-0-		-0-
10	7378 X	6851	-0-	-527	-0-	235	1	6616	2	N	-0-		-0-
11	6960 X	6593	-0-	-367	-0-	224	1	6369	2	N	-0-		-0-
12	6975 X	6494	-0-	-481	-0-	218	1	6276	2	N	-0-		-0-
01	6851 X	6758	-0-	-93	-0-	225	1	6533	2	N	-0-		-0-
*02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	221	1	6269	2	N	-0-		-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379													
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	80	1	2339	2	N	-0-		-0-
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	74	1	2425	2	N	-0-		-0-
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	83	1	2580	2	N	-0-		-0-
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	81	1	2746	2	N	-0-		-0-
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	77	1	2452	2	N	-0-		-0-
*02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	65	1	2383	2	N	-0-		-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702													
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1443	2	N	-0-		-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	48	1	1482	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	43	1	1461	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	43	1	1370	2	N	-0-		-0-
02	1479 N	1407	-0-	-72	-0-	37	1	1370	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847													
09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	149	1	4285	2	N	-0-		-0-
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	182	1	5120	2	N	-0-		-0-
11	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-		-0-
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	2	N	-0-		-0-
01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	174	1	5034	2	N	-0-		-0-
*02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	172	1	4885	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	3	N	-0-			-0-
10		1395 N	1286	-0-	-109	-0-	44	1	1242	3	N	-0-			-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	47	1	1296	3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	52	1	1365	3	N	-0-			-0-
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	N	-0-			-0-
*02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419															
09		3840 X	3343	-0-	-497	-0-	113	1	3230	3	N	-0-			-0-
10		3968 X	3236	-0-	-732	-0-	113	1	3123	3	N	-0-			-0-
11		3840 X	3097	-0-	-743	-0-	110	1	2987	3	N	-0-			-0-
12		3441 X	3239	-0-	-202	-0-	115	1	3124	3	N	-0-			-0-
01		3441 X	3055	-0-	-386	-0-	107	1	2948	3	N	-0-			-0-
02		3219 X	2618	-0-	-601	-0-	90	1	2528	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900															
09		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	166	1	4783	2	N	-0-			-0-
10		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	171	1	4825	2	N	-0-			-0-
11		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	156	1	4435	2	N	-0-			-0-
12		5549 X	4219	-0-	-1330	-0-	142	1	4077	2	N	-0-			-0-
01		5549 X	4367	-0-	-1182	-0-	146	1	4221	2	N	-0-			-0-
02		4785 X	3999	-0-	-786	-0-	136	1	3863	2	N	-0-			-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100															
09		2911 N	2545	-0-	-366	-0-	89	1	2420	3	N	33			120
10		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2794	3	N	45			165
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	80	1	1979	3	N	44	173 1		36
12		2046 X	2012	-0-	-34	-0-	48	9	1903	3	N	30			66
01		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	76	1	2014	3	N	38			104
*02		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	33	9	2016	3	N	33			137
							74	1							
							36	9							

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730															
09		13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	441	1	12695	2	N	-0-			-0-
10		17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	586	1	16490	2	N	-0-			-0-
11		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	529	1	14989	2	N	-0-			-0-
12		15686 X	15245	-0-	-441	-0-	513	1	14732	2	N	-0-			-0-
01		16244 X	15915	-0-	-329	-0-	531	1	15384	2	N	-0-			-0-
02		15196 X	14878	-0-	-318	-0-	507	1	14371	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4410 X	1928	-0-	-2482	-0-	1927 3	1 9	N	1			23
10		5363 X	909	-0-	-4454	-0-	308 1	599 3	N	2			25
							2 9						
11		5190 X	1988	-0-	-3202	-0-	84 1	1863 3	N	37	62 1		-0-
							41 9						
12		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-
01		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-
02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500													
09		6450 X	5278	-0-	-1172	-0-	118 1	5160 2	N	-0-			-0-
10		6665 X	4898	-0-	-1767	-0-	168 1	4730 2	N	-0-			-0-
11		6450 X	5212	-0-	-1238	-0-	178 1	5034 2	N	-0-			-0-
12		6448 X	4987	-0-	-1461	-0-	168 1	4819 2	N	-0-			-0-
01		6448 X	4090	-0-	-2358	-0-	136 1	3954 2	N	-0-			-0-
02		5104 X	4675	-0-	-429	-0-	159 1	4516 2	N	-0-			-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379													
09		7290 X	6406	-0-	-884	-0-	215 1	6191 2	N	-0-			-0-
10		7471 X	6671	-0-	-800	-0-	229 1	6442 2	N	-0-			-0-
11		7140 X	6616	-0-	-524	-0-	225 1	6391 2	N	-0-			-0-
12		7285 X	5639	-0-	-1646	-0-	190 1	5449 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6320	-0-	-717	-0-	211 1	6109 2	N	-0-			-0-
02		6351 X	5304	-0-	-1047	-0-	181 1	5123 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290													
09		6210 X	6060	-0-	-150	-0-	135 1	5925 3	N	-0-			-0-
10		6293 X	6126	-0-	-167	-0-	143 1	5983 3	N	-0-			-0-
11		6060 X	5922	-0-	-138	-0-	146 1	5776 3	N	-0-			-0-
12		6076 X	6019	-0-	-57	-0-	144 1	5875 3	N	-0-			-0-
01		6076 X	5930	-0-	-146	-0-	139 1	5791 3	N	-0-			-0-
02		5684 X	5536	-0-	-148	-0-	129 1	5407 3	N	-0-			-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657													
09		5580 X	3371	-0-	-2209	-0-	26 1	3332 3	Y	12			149
							13 9						
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	26 1	3499 3	Y	4			153
							4 9						
11		3390 X	3325	-0-	-65	-0-	26 1	12 2	Y	-0-			153
							3287 3						
12		3472 X	3373	-0-	-99	-0-	28 1	3345 3	Y	-0-			153
01		3472 X	3423	-0-	-49	-0-	29 1	3394 3	Y	-0-			153
*02		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	19 1	3231 3	Y	-0-			153

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803													
09		14490 X	12894	-0-	-1596	-0-	433 1	12461 2	N	-0-			-0-
10		14973 X	12376	-0-	-2597	-0-	424 1	11952 2	N	-0-			-0-
11		14490 X	12018	-0-	-2472	-0-	410 1	11608 2	N	-0-			-0-
12		13981 X	12282	-0-	-1699	-0-	413 1	11869 2	N	-0-			-0-
01		13950 X	11957	-0-	-1993	-0-	399 1	11558 2	N	-0-			-0-
02		12470 X	10775	-0-	-1695	-0-	367 1	10408 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		24010 X	4374	-0-	-19636	-0-	33 1	4300 3		Y	37	155
							41 9					
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	31 1	4157 3		Y	24	179
							26 9					
11		4770 X	4073	-0-	-697	-0-	31 1	14 2		Y	35	214
							3989 3	39 9				
12		4619 X	4161	-0-	-458	-0-	33 1	4084 3		Y	40	254
							44 9					
01		4619 X	4009	-0-	-610	-0-	33 1	3935 3		Y	37	110
							41 9				181 1	
02		4234 X	3535	-0-	-699	-0-	21 1	3492 3		Y	20	130
							22 9					
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452												
09		5220 X	4820	-0-	-400	-0-	216 1	4604 3		N	-0-	-0-
							172 1	3630 3		N	-0-	-0-
10		5611 X	3802	-0-	-1809	-0-	159 1	3251 3		N	-0-	-0-
							210 1	4274 3		N	-0-	-0-
11		5430 X	3410	-0-	-2020	-0-	186 1	3759 3		N	-0-	-0-
							160 1	3386 3		N	-0-	-0-
12		4960 X	4484	-0-	-476	-0-					-0-	-0-
01		4960 X	3945	-0-	-1015	-0-					-0-	-0-
02		4640 X	3546	-0-	-1094	-0-					-0-	-0-
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529												
09		11760 X	10852	-0-	-908	-0-	391 1	10449 3		Y	11	13
							12 9					
10		12152 X	1770	-0-	-10382	-0-	64 1	1706 3		Y	-0-	13
							502 1	12874 3		Y	15	1
11		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	17 9				27 1	
							1228 1	31198 3		Y	50	48
							55 9				3 1	
12		32481 X	32481	-0-	-0-	-0-	1061 1	27253 3		Y	28	10
							31 9				66 1	
01		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	938 1	24657 3		Y	32	41
							35 9				1 1	
*02		25630 X	25630	-0-	-0-	-0-						
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050												
09		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	256 1	7677 3		N	-0-	-0-
							275 1	7902 3		N	-0-	-0-
10		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	273 1	7602 3		N	-0-	-0-
							282 1	7817 3		N	-0-	-0-
11		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	281 1	7909 3		N	-0-	-0-
							244 1	7563 3		N	-0-	-0-
12		8370 X	8099	-0-	-271	-0-					-0-	-0-
01		8370 X	8190	-0-	-180	-0-					-0-	-0-
*02		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988												
09		4110 X	1459	-0-	-2651	-0-	48 1	1411 2		N	-0-	-0-
							5 1	169 2		N	-0-	-0-
10		4123 X	174	-0-	-3949	-0-	2 1	61 2		N	-0-	-0-
							88 1	2996 2		N	-0-	-0-
11		4650 X	63	-0-	-4587	-0-	136 1	4391 2		N	-0-	-0-
							95 1	3503 2		N	-0-	-0-
12		4681 X	3084	-0-	-1597	-0-					-0-	-0-
01		4681 X	4527	-0-	-154	-0-					-0-	-0-
*02		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5695	2	N	-0-		-0-
10		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	137	1	5842	2	N	-0-		-0-
11		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	205	1	5836	2	N	-0-		-0-
12		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	206	1	5928	2	N	-0-		-0-
01		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	210	1	6087	2	N	-0-		-0-
*02		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	216	1	6131	2	N	-0-		-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545														
09		4020 X	3583	-0-	-437	-0-	203	1	3380	2	N	-0-		-0-
10		4154 X	3663	-0-	-491	-0-	305	1	3358	2	N	-0-		-0-
11		4020 X	3482	-0-	-538	-0-	324	1	3158	2	N	-0-		-0-
12		4030 X	3557	-0-	-473	-0-	308	1	3249	2	N	-0-		-0-
01		4030 X	3579	-0-	-451	-0-	254	1	3325	2	N	-0-		-0-
02		3451 X	3315	-0-	-136	-0-	244	1	3071	2	N	-0-		-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184														
09		6840 X	6214	-0-	-626	-0-	205	1	6009	2	N	-0-		-0-
10		7006 X	6566	-0-	-440	-0-	195	1	6371	2	N	-0-		-0-
11		6780 X	6200	-0-	-580	-0-	192	1	6008	2	N	-0-		-0-
12		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	204	1	6928	2	N	-0-		-0-
01		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	211	1	6781	2	N	-0-		-0-
02		6148 X	5833	-0-	-315	-0-	155	1	5678	2	N	-0-		-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755														
09		6870 X	6494	-0-	-376	-0-	214	1	6280	2	N	-0-		-0-
10		7099 X	6556	-0-	-543	-0-	195	1	6361	2	N	-0-		-0-
11		6870 X	6138	-0-	-732	-0-	190	1	5948	2	N	-0-		-0-
12		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	218	1	7395	2	N	-0-		-0-
01		7037 X	6584	-0-	-453	-0-	199	1	6385	2	N	-0-		-0-
02		6264 X	5870	-0-	-394	-0-	156	1	5714	2	N	-0-		-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160														
09		31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	1053	1	30302	2	N	-0-		-0-
10		27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	956	1	26932	2	N	-0-		-0-
11		24844 X	24844	-0-	-0-	-0-	843	1	24001	2	N	-0-		-0-
12		32395 X	25005	-0-	-7390	-0-	841	1	24164	2	N	-0-		-0-
01		32395 X	23936	-0-	-8459	-0-	798	1	23138	2	N	-0-		-0-
02		30305 X	22053	-0-	-8252	-0-	752	1	21301	2	N	-0-		-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350														
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	966	1	411	3	N	15		164
							17	9						
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	14		178
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	865	1	403	3	N	15		193
							17	9						
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1066	1	1199	3	N	19	174 1	38
							21	9						
01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	960	1	1164	3	N	16		54
							18	9						
*02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1030	1	1195	3	N	22		76
							24	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15240 X	13338	-0-	-1902	-0-	299	1	13039	2	N	-0-					-0-
10	15407 X	14158	-0-	-1249	-0-	324	1	13834	2	N	-0-					-0-
11	14340 X	13033	-0-	-1307	-0-	295	1	12738	2	N	-0-					-0-
12	14570 X	13222	-0-	-1348	-0-	297	1	12925	2	N	-0-					-0-
01	14167 X	13155	-0-	-1012	-0-	293	1	12862	2	N	-0-					-0-
02	13253 X	12529	-0-	-724	-0-	285	1	12244	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063																
09	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	840	1	5484	3	N	-0-					-0-
10	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	783	1	6386	3	N	-0-					-0-
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	658	1	7488	3	N	-0-					-0-
12	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	658	1	8445	3	N	-0-					-0-
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	620	1	8624	3	N	-0-					-0-
*02	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	667	1	7643	3	N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655																
09	6060 X	4835	-0-	-1225	-0-	273	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	5487 X	4744	-0-	-743	-0-	394	1	4350	2	N	-0-					-0-
11	4950 X	4608	-0-	-342	-0-	421	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5053 X	4687	-0-	-366	-0-	405	1	4282	2	N	-0-					-0-
01	5053 X	4678	-0-	-375	-0-	323	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	4669 X	4406	-0-	-263	-0-	324	1	4082	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173																
09	3150 X	2706	-0-	-444	-0-	681	1	2025	2	N	-0-					-0-
10	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	862	1	2980	2	N	-0-					-0-
11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	869	1	3231	2	N	-0-					-0-
12	3472 X	475	-0-	-2997	-0-	225	1	250	2	N	-0-					-0-
01	3503 X	3451	-0-	-52	-0-	655	1	2796	2	N	-0-					-0-
*02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	736	1	2688	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826																
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	122	1	3254	2	N	-0-					-0-
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	124	1	3425	2	N	-0-					-0-
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	131	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	105	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	116	1	3429	2	N	-0-					-0-
*02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850																
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	102	1	2828	3	Y	-0-					-0-
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	110	1	2911	3	Y	-0-					-0-
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	103	1	2753	3	Y	-0-					-0-
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	110	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	2945 N	2939	-0-	-6	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-					-0-
*02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	96	1	2689	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726																
09	2400 N	1792	-0-	-608	-0-	61	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2387 N	1772	-0-	-615	-0-	65	1	1707	3	Y	-0-					-0-
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	82	1	2167	3	Y	-0-					-0-
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	81	1	2122	3	Y	-0-					-0-
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	74	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	463 1	13004 3	N	-0-		51	
10	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	448 1	12356 3	N	-0-		51	
11	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	417 1	11191 3	N	-0-		51	
12	16399 X	11190	-0-	-5209	-0-	403 1	10787 3	Y	-0-	51 1	-0-	
01	15779 X	10810	-0-	-4969	-0-	382 1	10428 3	Y	-0-		-0-	
02	13021 X	9724	-0-	-3297	-0-	336 1	9388 3	Y	-0-		-0-	

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442												
09	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	180 1	4584 3	N	2		99	
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	186 1	4712 3	N	23		122	
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	185 1	4521 3	N	26		148	
12	4929 X	4200	-0-	-729	-0-	166 1	4010 3	N	22	145 1	25	
01	4929 X	3780	-0-	-1149	-0-	148 1	3602 3	N	27		52	
02	4611 X	3598	-0-	-1013	-0-	137 1	3444 3	N	15		67	

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750												
09	13620 X	12401	-0-	-1219	-0-	417 1	11984 2	N	-0-		-0-	
10	14074 X	13754	-0-	-320	-0-	472 1	13282 2	N	-0-		-0-	
11	13650 X	13182	-0-	-468	-0-	447 1	12735 2	N	-0-		-0-	
12	14570 X	12878	-0-	-1692	-0-	433 1	12445 2	N	-0-		-0-	
01	14570 X	13402	-0-	-1168	-0-	447 1	12955 2	N	-0-		-0-	
02	12876 X	12231	-0-	-645	-0-	417 1	11814 2	N	-0-		-0-	

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550												
09	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	193 1	8643 3	N	-0-		-0-	
10	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	206 1	8810 3	N	-0-		-0-	
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	215 1	8701 3	N	-0-		-0-	
12	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	217 1	8784 3	N	-0-		-0-	
01	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	212 1	8774 3	N	-0-		-0-	
*02	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	194 1	7995 3	N	-0-		-0-	

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556												
09	29523 X	29523	-0-	-0-	-0-	1037 1	28486 2	N	-0-		-0-	
10	26069 X	26069	-0-	-0-	-0-	896 1	25173 2	N	-0-		-0-	
11	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	862 1	21116 2	N	-0-		-0-	
12	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	673 1	20025 2	N	-0-		-0-	
01	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	626 1	18338 2	N	-0-		-0-	
*02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	564 1	16032 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	159	1	4560	3	N	-0-
10		4712 X	4358	-0-	-354	-0-	153	1	4205	3	N	-0-
11		4650 X	3823	-0-	-827	-0-	135	1	3688	3	N	-0-
12		4495 X	4099	-0-	-396	-0-	147	1	3952	3	N	-0-
01		4495 X	4088	-0-	-407	-0-	143	1	3945	3	N	-0-
02		4205 X	3673	-0-	-532	-0-	127	1	3546	3	N	-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520												
09		3000 N	5257	-0-	2257	2257	185	1	5072	2	N	-0-
10		3100 N	6732	-0-	3632	5889	570	1	6162	2	N	-0-
11		3000 N	8363	-0-	5363	11252	1106	1	7257	2	N	-0-
12		17770 X	6518	-0-	-11252	-0-	1005	1	5513	2	N	-0-
01		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	1031	1	5690	2	N	-0-
*02		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	1022	1	6808	2	N	-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503												
09		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	91	1	2657	2	N	-0-
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	83	1	2724	2	N	-0-
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	2	N	-0-
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	79	1	2680	2	N	-0-
01		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	85	1	2721	2	N	-0-
*02		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	72	1	2650	2	N	-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005												
09		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-
10		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - P/A 10/15/15												

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875												
09		3330 X	874	-0-	-2456	-0-	29	1	845	2	N	-0-
10		3441 X	3271	-0-	-170	-0-	97	1	3174	2	N	-0-
11		3210 X	2666	-0-	-544	-0-	82	1	2584	2	N	-0-
12		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	73	1	2482	2	N	-0-
01		2728 X	2216	-0-	-512	-0-	67	1	2149	2	N	-0-
02		2552 X	2309	-0-	-243	-0-	61	1	2248	2	N	-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435												
09		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	169	1	1621	2	N	-0-
10		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	691	1	371	2	N	-0-
11		1020 N	657	-0-	-363	-0-	657	1			N	-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
01		1054 N	506	-0-	-548	-0-	506	1			N	-0-
02		638 N	39	-0-	-599	-0-	39	1			N	-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302												
09		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	269	1	11720	2	N	-0-
10		12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	292	1	12467	2	N	-0-
11		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	274	1	11844	2	N	-0-
12		13299 X	11922	-0-	-1377	-0-	267	1	11655	2	N	-0-
01		13299 X	12110	-0-	-1189	-0-	269	1	11841	2	N	-0-
02		11948 X	10674	-0-	-1274	-0-	243	1	10431	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6930 X	6508	-0-	-422	-0-	146	1	6362	2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6674	-0-	-487	-0-	153	1	6521	2	N	-0-			-0-
11		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	148	1	6399	2	N	-0-			-0-
12		6727 X	6607	-0-	-120	-0-	148	1	6459	2	N	-0-			-0-
01		6727 X	6633	-0-	-94	-0-	221	1	6412	2	N	-0-			-0-
02		6293 X	6036	-0-	-257	-0-	206	1	5830	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249															
09		5010 X	4829	-0-	-181	-0-	162	1	4667	2	N	-0-			-0-
10		5084 X	4946	-0-	-138	-0-	170	1	4776	2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4852	-0-	-128	-0-	166	1	4686	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	4897	-0-	-249	-0-	165	1	4732	2	N	-0-			-0-
01		5146 X	4758	-0-	-388	-0-	159	1	4599	2	N	-0-			-0-
02		4698 X	4604	-0-	-94	-0-	157	1	4447	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837															
09		4620 X	3278	-0-	-1342	-0-	110	1	3168	2	N	-0-			-0-
10		5084 X	4540	-0-	-544	-0-	156	1	4384	2	N	-0-			-0-
11		4920 X	4142	-0-	-778	-0-	141	1	4001	2	N	-0-			-0-
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	160	1	4588	2	N	-0-			-0-
01		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	146	1	4225	2	N	-0-			-0-
*02		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	147	1	4173	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063															
09		3570 X	3004	-0-	-566	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
10		3689 X	3023	-0-	-666	-0-	3023	3			N	-0-			-0-
11		3090 X	2982	-0-	-108	-0-	2982	3			N	-0-			-0-
12		3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
01		3193 X	2986	-0-	-207	-0-	2986	3			N	-0-			-0-
02		2900 X	2806	-0-	-94	-0-	2806	3			N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550															
09		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	682	1	5613	3	Y	-0-			-0-
10		5797 X	5706	-0-	-91	-0-	359	1	5347	3	Y	-0-			-0-
11		5610 X	5215	-0-	-395	-0-	193	1	5022	3	Y	-0-			-0-
12		6510 X	5601	-0-	-909	-0-	213	1	5388	3	Y	-0-			-0-
01		6510 X	5656	-0-	-854	-0-	211	1	5438	3	Y	6			6
02		6090 X	4667	-0-	-1423	-0-	169	1	4489	3	Y	8	14	1	-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292															
09		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	493	1	2131	2	N	-0-			-0-
10		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	505	1	2312	2	N	-0-			-0-
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	459	1	1587	2	N	-0-			-0-
12		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	480	1	1548	2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	495	1	2202	2	N	-0-			-0-
*02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2051	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GUILLES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1950 X	388	-0-	-1562	-0-	355 1	33 9	N	30		69
10		2015 X	560	-0-	-1455	-0-	4 1	555 3	N	1		70
							1 9					
11		900 X	732	-0-	-168	-0-	6 1	3 2	N	-0-		70
							723 3					
12		868 X	766	-0-	-102	-0-	6 1	759 3	N	1		71
							1 9					
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	7 1	893 3	N	1		72
							1 9					
02		696 N	457	-0-	-239	-0-	3 1	452 3	N	2		74
							2 9					
DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064												
09		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	51 1	2342 3	N	-0-		-0-
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	56 1	2365 3	N	-0-		-0-
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	58 1	2263 3	N	-0-		-0-
12		2449 N	2334	-0-	-115	-0-	56 1	2278 3	N	-0-		-0-
01		2418 N	2347	-0-	-71	-0-	54 1	2293 3	N	-0-		-0-
02		2233 N	2198	-0-	-35	-0-	50 1	2148 3	N	-0-		-0-
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090												
09		5790 X	5253	-0-	-537	-0-	114 1	5139 3	N	-0-		-0-
10		5983 X	5459	-0-	-524	-0-	127 1	5332 3	N	-0-		-0-
11		5550 X	5303	-0-	-247	-0-	132 1	5171 3	N	-0-		-0-
12		5580 X	5310	-0-	-270	-0-	124 1	5186 3	N	-0-		-0-
01		5518 X	5303	-0-	-215	-0-	125 1	5178 3	N	-0-		-0-
02		5133 X	4881	-0-	-252	-0-	113 1	4768 3	N	-0-		-0-
JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094												
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	N	-0-		-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	N	-0-		-0-
11		420 N	369	-0-	-51	-0-	20 1	349 2	N	-0-		-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	29 1	475 2	N	-0-		-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	37 1	571 2	N	-0-		-0-
*02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2	N	-0-		-0-
VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502												
09		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	711 1	9225 3	Y	-0-		5
10		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	976 1	9086 3	Y	-0-		5
11		9180 X	8879	-0-	-301	-0-	880 1	7949 3	Y	45		50
							50 9					
12		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	1005 1	8168 3	Y	15	49 1	16
							17 9					
01		8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	988 1	7751 3	Y	-0-		16
*02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	914 1	6464 3	Y	-0-		16
ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453												
09		8340 X	8097	-0-	-243	-0-	267 1	7830 2	N	-0-		-0-
10		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	256 1	8366 2	N	-0-		-0-
11		8250 X	8113	-0-	-137	-0-	251 1	7862 2	N	-0-		-0-
12		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	242 1	8213 2	N	-0-		-0-
01		8618 X	8211	-0-	-407	-0-	247 1	7964 2	N	-0-		-0-
02		8062 X	7433	-0-	-629	-0-	197 1	7236 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		19290 X	15913	-0-	-3377	-0-	535	1	15378	2	N	-0-
10		19096 X	16010	-0-	-3086	-0-	549	1	15461	2	N	-0-
11		17490 X	15320	-0-	-2170	-0-	522	1	14798	2	N	-0-
12		17050 X	15014	-0-	-2036	-0-	505	1	14509	2	N	-0-
01		17019 X	14837	-0-	-2182	-0-	495	1	14342	2	N	-0-
02		15370 X	13643	-0-	-1727	-0-	465	1	13178	2	N	-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604												
09		9990 X	8567	-0-	-1423	-0-	288	1	8279	2	N	-0-
10		9982 X	9005	-0-	-977	-0-	309	1	8696	2	N	-0-
11		9270 X	7795	-0-	-1475	-0-	266	1	7529	2	N	-0-
12		9176 X	8556	-0-	-620	-0-	288	1	8268	2	N	-0-
01		9145 X	8517	-0-	-628	-0-	284	1	8233	2	N	-0-
02		8410 X	7822	-0-	-588	-0-	266	1	7556	2	N	-0-
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064												
09		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	286	1	8225	2	N	-0-
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	292	1	8224	2	N	-0-
11		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	287	1	8136	2	N	-0-
12		9021 X	8303	-0-	-718	-0-	279	1	8024	2	N	-0-
01		8990 X	8479	-0-	-511	-0-	283	1	8196	2	N	-0-
02		8236 X	7784	-0-	-452	-0-	265	1	7519	2	N	-0-
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982												
09		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	60	1	7908	3	N	52
							57	9				176
10		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	73	1	9588	3	N	97
							107	9				199
11		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	67	1	29	2	N	94
							8315	3	103	9		293
12		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	70	1	8345	3	N	97
							107	9				181
01		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	70	1	8103	3	N	103
							113	9				185
*02		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	44	1	7191	3	N	42
							46	9				169
YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334												
09		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	915	1	7887	3	N	-0-
10		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	860	1	7974	3	N	-0-
11		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1010	1	7795	3	N	-0-
12		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	1035	1	7900	3	N	-0-
01		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	1018	1	8168	3	N	-0-
02		8178 X	7556	-0-	-622	-0-	920	1	6636	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7801 - 8651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7565 - 9654	
09	5790 X	4357	-0-	-1433	-0-	144	1	4213	2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5737	-0-	-153	-0-	170	1	5567	2	N	-0-			-0-
11	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	181	1	5654	2	N	-0-			-0-
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	175	1	5935	2	N	-0-			-0-
01	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	177	1	5707	2	N	-0-			-0-
*02	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	157	1	5768	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007										TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7374 - 7890	
09	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	41	1	1075	3	N	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183	3	N	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1155	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	42	1	1080	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	43	1	1144	3	N	-0-			-0-
02	1160 N	1100	-0-	-60	-0-	38	1	1062	3	N	-0-			-0-
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7319 - 7857	
09	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	89	1	2479	3	Y	-0-			5
10	2883 X	2431	-0-	-452	-0-	88	1	2332	3	Y	10			15
						11	9							
11	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	88	1	2313	3	Y	11	26	1	-0-
						12	9							
12	2666 N	2184	-0-	-482	-0-	81	1	2100	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	3	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	2907	-0-	7	-0-	7	1	2803	3	Y	-0-			-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6807 - 7200	
09	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	130	1	3678	3	Y	-0-			-0-
10	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	111	1	3064	3	Y	-0-			-0-
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	111	1	2857	3	Y	-0-			-0-
12	3937 X	2804	-0-	-1133	-0-	104	1	2700	3	Y	-0-			-0-
01	3937 X	2784	-0-	-1153	-0-	103	1	2681	3	Y	-0-			-0-
02	3683 X	2326	-0-	-1357	-0-	82	1	2244	3	Y	-0-			-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6816 - 7202	
09	3390 X	2677	-0-	-713	-0-	90	1	2587	3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3406	-0-	-97	-0-	118	1	3288	3	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	111	1	3014	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	3002	-0-	-532	-0-	110	1	2892	3	Y	-0-			-0-
01	3410 X	2757	-0-	-653	-0-	98	1	2659	3	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2532	-0-	-658	-0-	90	1	2442	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5790 X	5667	-0-	-123	-0-	116 1	5551 3	N	-0-			-0-
10		5983 X	5769	-0-	-214	-0-	130 1	5639 3	N	-0-			-0-
11		5790 X	5522	-0-	-268	-0-	129 1	5393 3	N	-0-			-0-
12		5487 X	5272	-0-	-215	-0-	122 1	5150 3	N	-0-			-0-
01		5487 X	4639	-0-	-848	-0-	103 1	4536 3	N	-0-			-0-
*02		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	117 1	5174 3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350													
09		9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	199 1	8840 3	N	-0-			-0-
10		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	222 1	9384 3	N	-0-			-0-
11		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	228 1	9063 3	N	-0-			-0-
12		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	223 1	9065 3	N	-0-			-0-
01		9238 X	9020	-0-	-218	-0-	212 1	8808 3	N	-0-			-0-
*02		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	203 1	8465 3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854													
09	SWR	10	7655	-0-	7655	7655	254 1	7401 3	N	-0-			-0-
10	SWR	10	30797	-0-	30797	38452	1059 1	29738 3	N	-0-			-0-
11	SWR	10	27657	-0-	27657	66109	977 1	26680 3	N	-0-			-0-
12	SWR	10	25659	-0-	25659	91768	909 1	24750 3	N	-0-			-0-
01	SWR	10	24861	-0-	24861	116629	869 1	23992 3	N	-0-			-0-
02	SWR	10	22410	-0-	22410	139039	769 1	21641 3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524													
09		5130 X	4769	-0-	-361	-0-	107 1	4662 2	N	-0-			-0-
10		5301 X	4967	-0-	-334	-0-	114 1	4853 2	N	-0-			-0-
11		5130 X	4778	-0-	-352	-0-	109 1	4669 2	N	-0-			-0-
12		5301 X	4983	-0-	-318	-0-	112 1	4871 2	N	-0-			-0-
01		5301 X	4855	-0-	-446	-0-	108 1	4747 2	N	-0-			-0-
02		4640 X	4393	-0-	-247	-0-	100 1	4293 2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433													
09		4290 X	3845	-0-	-445	-0-	3845 3		N	-0-			-0-
10		4402 X	3778	-0-	-624	-0-	3778 3		N	-0-			-0-
11		3900 X	3721	-0-	-179	-0-	3721 3		N	-0-			-0-
12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 3		N	-0-			-0-
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3		N	-0-			-0-
*02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		N	-0-			-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400													
09		1680 N	1268	-0-	-412	-0-	884 1	382 3	Y	2			75
							2 9						
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	935 1	875 3	Y	5			80
							6 9						
11		1560 N	1461	-0-	-99	-0-	892 1	561 3	Y	7			87
							8 9						
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	922 1	588 3	Y	14			101
							15 9						
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	922 1	600 3	Y	1	79 1		23
							1 9						
*02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	865 1	659 3	Y	-0-	1 1	2 6	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	12510 X	11491	-0-	-1019	-0-	386 1	11105 2		N	-0-		-0-
10	12772 X	11882	-0-	-890	-0-	407 1	11475 2		N	-0-		-0-
11	12030 X	11391	-0-	-639	-0-	389 1	11002 2		N	-0-		-0-
12	12183 X	11584	-0-	-599	-0-	390 1	11194 2		N	-0-		-0-
01	12028 X	11715	-0-	-313	-0-	391 1	11324 2		N	-0-		-0-
02	11107 X	10792	-0-	-315	-0-	368 1	10424 2		N	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344												
09	14400 X	13808	-0-	-592	-0-	464 1	13344 2		N	-0-		-0-
10	14818 X	13858	-0-	-960	-0-	475 1	13383 2		N	-0-		-0-
11	14100 X	13232	-0-	-868	-0-	451 1	12781 2		N	-0-		-0-
12	14260 X	13682	-0-	-578	-0-	460 1	13222 2		N	-0-		-0-
01	14260 X	13630	-0-	-630	-0-	455 1	13175 2		N	-0-		-0-
02	13340 X	12606	-0-	-734	-0-	430 1	12176 2		N	-0-		-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940												
09	9210 X	7921	-0-	-1289	-0-	7921 3			N	-0-		-0-
10	9114 X	9109	-0-	-5	-0-	9109 3			N	-0-		-0-
11	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355 3			N	-0-		-0-
12	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386 3			N	-0-		-0-
01	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 3			N	-0-		-0-
*02	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123 3			N	-0-		-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127												
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	62 1	4633 3		N	-0-		-0-
10	6975 X	16	-0-	-6959	-0-	16 1			N	-0-		-0-
11	6750 X	26	-0-	-6724	-0-	26 1			N	-0-		-0-
12	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-		-0-
01	5394 X	938	-0-	-4456	-0-	23 1	915 3		N	-0-		-0-
*02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	65 1	6669 3		N	-0-		-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156												
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	815 1	1016 2		N	-0-		-0-
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	868 1	2033 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3812	-0-	812	812	874 1	2938 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	2960	-0-	-140	672	859 1	2101 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4895	-0-	1795	2467	930 1	3965 2		N	-0-		-0-
*02	5458 X	2991	-0-	-2467	-0-	808 1	2183 2		N	-0-		-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953												
09	3120 X	3092	-0-	-28	-0-	961 1	2131 3		N	-0-		85
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	1102 1	3258 3		N	-0-		85
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	739 1	13 2		N	2		87
12	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3759 3	2 9					
01	4371 X	3039	-0-	-1332	-0-	730 1	2387 3		N	11		98
02	4089 X	2683	-0-	-1406	-0-	12 9						
						571 1	2456 3		N	11		109
						12 9						
						679 1	2001 3		N	3		112
						3 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	305	1	8941	2	N	-0-					-0-
10		9641 X	9497	-0-	-144	-0-	282	1	9215	2	N	-0-					-0-
11		9330 X	8898	-0-	-432	-0-	276	1	8622	2	N	-0-					-0-
12		9796 X	8801	-0-	-995	-0-	252	1	8549	2	N	-0-					-0-
01		9734 X	8829	-0-	-905	-0-	267	1	8562	2	N	-0-					-0-
02		8932 X	7995	-0-	-937	-0-	212	1	7783	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544																	
09		3660 X	129	-0-	-3531	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
10		3782 X	529	-0-	-3253	-0-	383	1	146	2	N	-0-					-0-
11		3660 X	163	-0-	-3497	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
01		2542 X	833	-0-	-1709	-0-	228	1	605	2	N	-0-					-0-
*02		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080																	
09		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	145	1	6708	3	N	-0-					-0-
10		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	183	1	7693	3	N	-0-					-0-
11		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	168	1	6944	3	N	-0-					-0-
12		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	160	1	6686	3	N	-0-					-0-
01		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	173	1	7211	3	N	-0-					-0-
*02		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	174	1	7375	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352																	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-1121	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439																	
09		16920 X	16531	-0-	-389	-0-	566	1	15965	3	Y	-0-					-0-
10		17484 X	17038	-0-	-446	-0-	607	1	16431	3	Y	-0-					-0-
11		16920 X	16143	-0-	-777	-0-	586	1	15557	3	Y	-0-					-0-
12		17298 X	16568	-0-	-730	-0-	603	1	15965	3	Y	-0-					-0-
01		17174 X	16790	-0-	-384	-0-	605	1	16185	3	Y	-0-					-0-
02		15979 X	15319	-0-	-660	-0-	537	1	14782	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121																	
09		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	92	1	2694	2	N	-0-					-0-
10		2790 X	2758	-0-	-32	-0-	82	1	2676	2	N	-0-					-0-
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	84	1	2626	2	N	-0-					-0-
12		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	87	1	2949	2	N	-0-					-0-
01		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	87	1	2795	2	N	-0-					-0-
*02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003																	
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					20
10		992 N	666	-0-	-326	-0-	50	1	616	3	N	-0-					20
11		840 N	287	-0-	-553	-0-	8	1	279	3	N	-0-					20
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	3	N	-0-					20
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	131	1	497	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
RAY GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	227433	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6750 - 9454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		Y	-0-		47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
11		76 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	75 3	47
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47

RAWDON, HAROLD T.		WELL #:	3	RRCID ->	227434	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8150 - 9770
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TINDLE, BUFORD		WELL #:	2	RRCID ->	227435	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8056 - 10380
09		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	980 1	N	-0-	4111 2	-0-
10		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	978 1	N	-0-	3609 2	-0-
11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	966 1	N	-0-	3911 2	-0-
12		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	903 1	N	-0-	2624 2	-0-
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	948 1	N	-0-	3980 2	-0-
*02		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	931 1	N	-0-	4542 2	-0-

UYSALER, AHMET		WELL #:	2	RRCID ->	227436	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8353 - 9863
09		3690 X	3509	-0-	-181	-0-	741 1	N	-0-	2768 2	-0-
10		3813 X	3777	-0-	-36	-0-	849 1	N	-0-	2928 2	-0-
11		3690 X	3574	-0-	-116	-0-	810 1	N	-0-	2764 2	-0-
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	763 1	N	-0-	2433 2	-0-
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	763 1	N	-0-	2578 2	-0-
*02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	787 1	N	-0-	2382 2	-0-

UYSALER, AHMET		WELL #:	3	RRCID ->	227437	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8013 - 11139
09		1860 X	768	-0-	-1092	-0-	25 1	N	-0-	743 2	-0-
10		868 X	23	-0-	-845	-0-	1 1	N	-0-	22 2	-0-
11		780 X	235	-0-	-545	-0-	7 1	N	-0-	228 2	-0-
12		826 X	826	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	802 2	-0-
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	798 2	-0-
*02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	724 2	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	15H	RRCID ->	227439	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8171 - 10300
09		10770 X	10271	-0-	-499	-0-	333 1	N	-0-	9938 3	-0-
10		11129 X	10536	-0-	-593	-0-	358 1	N	-0-	10178 3	-0-
11		10770 X	9957	-0-	-813	-0-	342 1	N	-0-	9615 3	-0-
12		10974 X	10099	-0-	-875	-0-	350 1	N	-0-	9749 3	-0-
01		10974 X	9968	-0-	-1006	-0-	338 1	N	-0-	9630 3	-0-
02		9918 X	9735	-0-	-183	-0-	326 1	N	-0-	9409 3	-0-

BRYAN "D"		WELL #:	9	RRCID ->	227442	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7324 - 7842
09		2070 N	1981	-0-	-89	-0-	68 1	N	-0-	1913 3	-0-
10		2201 N	2080	-0-	-121	-0-	74 1	N	-0-	2006 3	-0-
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-	1935 3	-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	1993 3	-0-
01		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	73 1	N	-0-	1958 3	-0-
02		1943 N	1887	-0-	-56	-0-	68 1	N	-0-	1819 3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	5610 X	5103	-0-	-507	-0-	38	1	5065	3	N	-0-	44	
10	5673 X	5416	-0-	-257	-0-	39	1	5377	3	N	-0-	44	
11	5490 X	5087	-0-	-403	-0-	38	1	17	2	N	51	95	
						4976	3	56	9				
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	44	1	5470	3	N	-0-	95	
01	5332 X	5143	-0-	-189	-0-	42	1	5101	3	N	-0-	95	
02	4988 X	4887	-0-	-101	-0-	28	1	4859	3	N	-0-	95	

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012													
09	4920 X	4680	-0-	-240	-0-	4680	3			N	-0-	50	
10	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-	50	
11	4920 X	4645	-0-	-275	-0-	16	2	4597	3	N	29	79	
						32	9						
12	5301 X	4917	-0-	-384	-0-	4825	3	92	9	N	84	79	84 1
01	5332 X	4888	-0-	-444	-0-	4888	3			N	-0-	79	
02	4988 X	4397	-0-	-591	-0-	4397	3			N	-0-	79	

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947													
09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	137	1	3921	3	Y	-0-	-0-	
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	147	1	4020	3	Y	-0-	-0-	
11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	140	1	3764	3	Y	-0-	-0-	
12	4340 X	3944	-0-	-396	-0-	142	1	3802	3	Y	-0-	-0-	
01	4309 X	3940	-0-	-369	-0-	141	1	3799	3	Y	-0-	-0-	
02	3915 X	3623	-0-	-292	-0-	127	1	3496	3	Y	-0-	-0-	

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324													
09	6900 X	6166	-0-	-734	-0-	196	1	5970	3	N	-0-	-0-	
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	240	1	6932	3	N	-0-	-0-	
11	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	237	1	6658	3	N	-0-	-0-	
12	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	240	1	6792	3	N	-0-	-0-	
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	233	1	6671	3	N	-0-	-0-	
*02	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	207	1	6078	3	N	-0-	-0-	

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890													
09	7680 X	7642	-0-	-38	-0-	260	1	7382	3	Y	-0-	78	28 1
10	7936 X	7895	-0-	-41	-0-	278	1	7616	3	Y	1	78	1 1
						1	9						
11	7680 X	7132	-0-	-548	-0-	254	1	6878	3	Y	-0-	78	
12	7812 X	7711	-0-	-101	-0-	280	1	7431	3	Y	-0-	78	
01	7812 X	7507	-0-	-305	-0-	270	1	7237	3	Y	-0-	78	
*02	7308 X	7071	-0-	-237	-0-	247	1	6824	3	Y	-0-	2	76 6

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
09		8430 X	8308	-0-	-122	-0-	274 1	8034 2	N	-0-		-0-
10		8773 X	8610	-0-	-163	-0-	256 1	8354 2	N	-0-		-0-
11		8490 X	8084	-0-	-406	-0-	251 1	7833 2	N	-0-		-0-
12		8773 X	7965	-0-	-808	-0-	228 1	7737 2	N	-0-		-0-
01		8618 X	7550	-0-	-1068	-0-	228 1	7322 2	N	-0-		-0-
02		8062 X	7573	-0-	-489	-0-	201 1	7372 2	N	-0-		-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003												
09		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	21 1	2846 3	N	12		146
							13 9					
10		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	21 1	2941 3	N	22		168
							24 9					
11		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	21 1	9 2	N	23		191
							2700 3	25 9				
12		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	24 1	2949 3	N	28	158 1	61
							31 9					
01		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	23 1	2798 3	N	21		82
							23 9					
*02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	15 1	2575 3	N	18		100
							20 9					

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381												
09		7320 X	7316	-0-	-4	-0-	242 1	7074 2	N	-0-		-0-
10		7564 X	7181	-0-	-383	-0-	213 1	6968 2	N	-0-		-0-
11		7320 X	7318	-0-	-2	-0-	227 1	7091 2	N	-0-		-0-
12		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	229 1	7782 2	N	-0-		-0-
01		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	260 1	8374 2	N	-0-		-0-
*02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	221 1	8105 2	N	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090												
09		13380 X	12700	-0-	-680	-0-	427 1	12273 2	N	-0-		-0-
10		13640 X	13302	-0-	-338	-0-	456 1	12846 2	N	-0-		-0-
11		12900 X	12742	-0-	-158	-0-	433 1	12309 2	N	-0-		-0-
12		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	435 1	12509 2	N	-0-		-0-
01		12896 X	12856	-0-	-40	-0-	429 1	12427 2	N	-0-		-0-
02		12064 X	11980	-0-	-84	-0-	408 1	11572 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365												
09		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	281 1	7382 3	N	16		116
							18 9					
10		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	286 1	7251 3	N	9		125
							10 9					
11		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	281 1	7062 3	N	7		132
							8 9					
12		8618 X	6996	-0-	-1622	-0-	270 1	6697 3	N	26		158
							29 9					
01		8618 X	6505	-0-	-2113	-0-	246 1	6230 3	N	26		184
							29 9					
02		7424 X	6641	-0-	-783	-0-	248 1	6371 3	N	20		204
							22 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007												TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8436	- 10620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	143	1	6422	3	N	-0-					-0-
10		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	159	1	6637	3	N	-0-					-0-
11		6540 X	6513	-0-	-27	-0-	157	1	6356	3	N	-0-					-0-
12		6758 X	6593	-0-	-165	-0-	158	1	6435	3	N	-0-					-0-
01		6758 X	6582	-0-	-176	-0-	153	1	6429	3	N	-0-					-0-
02		6322 X	6158	-0-	-164	-0-	140	1	6018	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8156	- 9800		
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	676	1	2575	3	N	-0-					-0-
10		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	746	1	2209	3	N	-0-					-0-
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	722	1	2472	3	N	-0-					-0-
12		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	815	1	3769	3	N	-0-					-0-
01		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	774	1	3203	3	N	-0-					-0-
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	739	1	2989	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007												TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7325	- 8940		
09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	937	1	3915	2	N	-0-					-0-
10		4898 X	4607	-0-	-291	-0-	905	1	3702	2	N	-0-					-0-
11		4740 X	4502	-0-	-238	-0-	932	1	3570	2	N	-0-					-0-
12		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	1261	1	4738	2	N	-0-					-0-
01		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	1301	1	5595	2	N	-0-					-0-
*02		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	1133	1	4798	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7720	- 9304		
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	50	1	1410	2	N	-0-					-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	48	1	1359	2	N	-0-					-0-
12		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	48	1	1389	2	N	-0-					-0-
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-
*02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007												TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7710	- 9912		
09		5940 X	5789	-0-	-151	-0-	194	1	5595	2	N	-0-					-0-
10		6138 X	6132	-0-	-6	-0-	210	1	5922	2	N	-0-					-0-
11		5940 X	5436	-0-	-504	-0-	185	1	5251	2	N	-0-					-0-
12		6479 X	5620	-0-	-859	-0-	189	1	5431	2	N	-0-					-0-
01		6386 X	5590	-0-	-796	-0-	186	1	5404	2	N	-0-					-0-
02		5742 X	4964	-0-	-778	-0-	169	1	4795	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006												TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7248	- 8645		
09		7230 X	6929	-0-	-301	-0-	367	1	6562	2	N	-0-					-0-
10		7316 X	6791	-0-	-525	-0-	297	1	6494	2	N	-0-					-0-
11		6990 X	6663	-0-	-327	-0-	374	1	6289	2	N	-0-					-0-
12		7161 X	6681	-0-	-480	-0-	394	1	6287	2	N	-0-					-0-
01		7161 X	6501	-0-	-660	-0-	398	1	6103	2	N	-0-					-0-
02		6699 X	6501	-0-	-198	-0-	346	1	6155	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007												TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7430	- 9192		
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	3056	2	N	-0-					-0-
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	120	1	3404	2	N	-0-					-0-
12		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	111	1	3177	2	N	-0-					-0-
01		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	114	1	3312	2	N	-0-					-0-
*02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	112	1	3177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1167	1	8701	2	N	-0-		-0-
10		8680 X	6607	-0-	-2073	-0-	936	1	5671	2	N	-0-		-0-
11		8400 X	4293	-0-	-4107	-0-	758	1	3535	2	N	-0-		-0-
12		10013 X	5232	-0-	-4781	-0-	953	1	4279	2	N	-0-		-0-
01		10013 X	6813	-0-	-3200	-0-	1036	1	5777	2	N	-0-		-0-
02		9367 X	5977	-0-	-3390	-0-	977	1	5000	2	N	-0-		-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458														
09		2820 X	1560	-0-	-1260	-0-	323	1	1237	2	N	-0-		-0-
10		2914 X	63	-0-	-2851	-0-	2	1	61	2	N	-0-		-0-
11		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-		-0-
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-		-0-
01		1612 X	779	-0-	-833	-0-	272	1	507	2	N	-0-		-0-
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929														
09		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	161	1	4712	2	N	-0-		-0-
10		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	161	1	5273	2	N	-0-		-0-
11		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	150	1	4683	2	N	-0-		-0-
12		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-		-0-
01		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	98	1	3145	2	N	-0-		-0-
*02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	67	1	2454	2	N	-0-		-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122														
09		6990 X	6671	-0-	-319	-0-	253	1	6418	3	N	-0-		72
10		7099 X	7010	-0-	-89	-0-	269	1	6679	3	N	56		128
11		6870 X	6861	-0-	-9	-0-	266	1	6514	3	N	74	178 1	24
12		6975 X	6973	-0-	-2	-0-	274	1	6644	3	N	50		74
01		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	273	1	6689	3	N	58	119 1	13
*02		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	260	1	6567	3	N	-0-		13

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921														
09		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	228	1	6687	2	N	-0-		-0-
10		7440 X	7198	-0-	-242	-0-	214	1	6984	2	N	-0-		-0-
11		7200 X	6829	-0-	-371	-0-	212	1	6617	2	N	-0-		-0-
12		7285 X	7025	-0-	-260	-0-	201	1	6824	2	N	-0-		-0-
01		7285 X	7095	-0-	-190	-0-	214	1	6881	2	N	-0-		-0-
02		6728 X	6484	-0-	-244	-0-	172	1	6312	2	N	-0-		-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172														
09		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	273	1	7850	2	N	-0-		-0-
10		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	309	1	8711	2	N	-0-		-0-
11		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	288	1	8183	2	N	-0-		-0-
12		9176 X	7975	-0-	-1201	-0-	268	1	7707	2	N	-0-		-0-
01		9176 X	7619	-0-	-1557	-0-	254	1	7365	2	N	-0-		-0-
02		8439 X	6939	-0-	-1500	-0-	237	1	6702	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8700 - 10650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	93 1	4185 3	N	-0-			-0-
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	110 1	4532 3	N	-0-			-0-
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	105 1	4255 3	N	-0-			-0-
12		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	107 1	4292 3	N	-0-			-0-
01		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	119 1	4890 3	N	-0-			-0-
*02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	113 1	4611 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8641 - 9800
09		10110 X	8878	-0-	-1232	-0-	1077 1	7801 3	N	-0-			-0-
10		9920 X	8458	-0-	-1462	-0-	1148 1	7310 3	N	-0-			-0-
11		9600 X	8081	-0-	-1519	-0-	1116 1	6965 3	N	-0-			-0-
12		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	1128 1	8215 3	N	-0-			-0-
01		8277 X	7878	-0-	-399	-0-	981 1	6897 3	N	-0-			-0-
*02		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	1030 1	7950 3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	6691	PERF.	6850 - 8491
09		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	272 1	1262 3	N	-0-			-0-
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	600 1	3166 3	N	-0-			-0-
01		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	509 1	2073 3	N	-0-			-0-
*02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	638 1	3619 3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006										TOTAL DEPTH	8093	PERF.	7377 - 7908
09		4770 X	4696	-0-	-74	-0-	168 1	4528 3	Y	-0-			8
10		4898 X	4824	-0-	-74	-0-	173 1	4651 3	Y	-0-			8
11		4710 X	4629	-0-	-81	-0-	176 1	4453 3	Y	-0-			8
12		4774 X	4763	-0-	-11	-0-	180 1	4583 3	Y	-0-			8
01		4774 X	4629	-0-	-145	-0-	170 1	4459 3	Y	-0-			8
02		4466 X	4431	-0-	-35	-0-	156 1	4275 3	Y	-0-			8

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7285 - 7551
09		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	182 1	5247 2	N	-0-			-0-
10		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	179 1	5054 2	N	-0-			-0-
11		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	172 1	4874 2	N	-0-			-0-
12		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	167 1	4806 2	N	-0-			-0-
01		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	166 1	4819 2	N	-0-			-0-
*02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	157 1	4447 2	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6738 - 7140
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	67 1	1741 3	Y	-0-			-0-
10		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	102 1	2664 3	Y	-0-			-0-
11		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	101 1	2553 3	Y	3			3
							3 9						
12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	98 1	2494 3	Y	5			8
							6 9						
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	96 1	2416 3	Y	4			12
							4 9						
*02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	81 1	2137 3	Y	1			13
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3		N	-0-		-0-	
10		2046 X	1696	-0-	-350	-0-	1696 3		N	-0-		-0-	
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-		-0-	
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3		N	-0-		-0-	
01		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		N	-0-		-0-	
*02		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-		-0-	

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170													
09		7890 X	7269	-0-	-621	-0-	7269 3		N	-0-		-0-	
10		7843 X	7127	-0-	-716	-0-	7127 3		N	-0-		-0-	
11		7080 X	6839	-0-	-241	-0-	6839 3		N	-0-		-0-	
12		7502 X	7199	-0-	-303	-0-	7199 3		N	-0-		-0-	
01		7502 X	6914	-0-	-588	-0-	6914 3		N	-0-		-0-	
*02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 3		N	-0-		-0-	

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030													
09		9390 X	8920	-0-	-470	-0-	194 1	8726 3	N	-0-		-0-	
10		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	216 1	9132 3	N	-0-		-0-	
11		8850 X	8772	-0-	-78	-0-	209 1	8563 3	N	-0-		-0-	
12		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	209 1	8597 3	N	-0-		-0-	
01		8742 X	8579	-0-	-163	-0-	200 1	8379 3	N	-0-		-0-	
02		8178 X	7758	-0-	-420	-0-	180 1	7578 3	N	-0-		-0-	

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937													
09		4770 X	3950	-0-	-820	-0-	125 1	3825 3	N	-0-		-0-	
10		4929 X	4407	-0-	-522	-0-	149 1	4258 3	N	-0-		-0-	
11		4740 X	4224	-0-	-516	-0-	145 1	4079 3	N	-0-		-0-	
12		4588 X	4424	-0-	-164	-0-	154 1	4270 3	N	-0-		-0-	
01		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	157 1	4466 3	N	-0-		-0-	
*02		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	145 1	4200 3	N	-0-		-0-	

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328													
09		3900 X	3886	-0-	-14	-0-	128 1	3758 2	N	-0-		-0-	
10		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	121 1	3941 2	N	-0-		-0-	
11		3900 X	3861	-0-	-39	-0-	120 1	3741 2	N	-0-		-0-	
12		4154 X	3980	-0-	-174	-0-	114 1	3866 2	N	-0-		-0-	
01		4061 X	3870	-0-	-191	-0-	117 1	3753 2	N	-0-		-0-	
02		3799 X	3641	-0-	-158	-0-	97 1	3544 2	N	-0-		-0-	

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479													
09		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	682 1	5978 3	N	-0-		-0-	
10		7130 X	6590	-0-	-540	-0-	646 1	5944 3	N	-0-		-0-	
11		6900 X	6602	-0-	-298	-0-	626 1	5976 3	N	-0-		-0-	
12		7130 X	6266	-0-	-864	-0-	634 1	5632 3	N	-0-		-0-	
01		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	744 1	6985 3	N	-0-		-0-	
02		6438 X	6037	-0-	-401	-0-	625 1	5412 3	N	-0-		-0-	

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335													
09		2430 X	1611	-0-	-819	-0-	53 1	1558 2	N	-0-		-0-	
10		3999 X	1276	-0-	-2723	-0-	38 1	1238 2	N	-0-		-0-	
11		3870 X	870	-0-	-3000	-0-	27 1	843 2	N	-0-		-0-	
12		1953 X	1833	-0-	-120	-0-	52 1	1781 2	N	-0-		-0-	
01		1953 X	827	-0-	-1126	-0-	71 1	756 2	N	-0-		-0-	
*02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	361 1	3978 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10140 X	9332	-0-	-808	-0-	308 1	9024 2	N	-0-		-0-
10		10478 X	9884	-0-	-594	-0-	293 1	9591 2	N	-0-		-0-
11		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	333 1	10413 2	N	-0-		-0-
12		9982 X	9611	-0-	-371	-0-	275 1	9336 2	N	-0-		-0-
01		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	305 1	9788 2	N	-0-		-0-
02		9338 X	9330	-0-	-8	-0-	247 1	9083 2	N	-0-		-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293												
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		89
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-		89
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 3		N	-0-		89
12		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3		N	-0-		89
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-		89
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		N	-0-		89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000												
09		5940 X	5459	-0-	-481	-0-	116 1	5343 3	N	-0-		-0-
10		6014 X	5582	-0-	-432	-0-	129 1	5453 3	N	-0-		-0-
11		5430 X	5207	-0-	-223	-0-	126 1	5081 3	N	-0-		-0-
12		5394 X	4938	-0-	-456	-0-	115 1	4823 3	N	-0-		-0-
01		5394 X	4755	-0-	-639	-0-	108 1	4647 3	N	-0-		-0-
02		5046 X	4654	-0-	-392	-0-	107 1	4547 3	N	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554												
09		6810 X	6557	-0-	-253	-0-	220 1	6337 2	N	-0-		-0-
10		7037 X	6860	-0-	-177	-0-	235 1	6625 2	N	-0-		-0-
11		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	234 1	6628 2	N	-0-		-0-
12		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	235 1	6755 2	N	-0-		-0-
01		6851 X	6393	-0-	-458	-0-	213 1	6180 2	N	-0-		-0-
02		6612 X	5484	-0-	-1128	-0-	187 1	5297 2	N	-0-		-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490												
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	61 1	1688 3	Y	-0-		-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	66 1	1737 3	Y	-0-		-0-
11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	65 1	1692 3	Y	-0-		-0-
12		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	67 1	1691 3	Y	-0-		-0-
01		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	66 1	1667 3	Y	-0-		-0-
02		1711 N	1520	-0-	-191	-0-	53 1	1467 3	Y	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104												
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	20 1	539 3	Y	-0-		3
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	59 1	1513 3	Y	-0-		3
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	52 1	1395 3	Y	-0-		3
12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	54 1	1353 3	Y	-0-		3
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	49 1	1259 3	Y	-0-		3
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	44 1	1138 3	Y	-0-		3

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185												
09		6630 X	5285	-0-	-1345	-0-	175 1	5110 2	N	-0-		-0-
10		6572 X	5224	-0-	-1348	-0-	155 1	5069 2	N	-0-		-0-
11		6120 X	4992	-0-	-1128	-0-	154 1	4838 2	N	-0-		-0-
12		5704 X	5131	-0-	-573	-0-	147 1	4984 2	N	-0-		-0-
01		5704 X	5206	-0-	-498	-0-	157 1	5049 2	N	-0-		-0-
02		5104 X	4836	-0-	-268	-0-	128 1	4708 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11010 X	10574	-0-	-436	-0-	355 1	10219 2	N	-0-			-0-
10		11377 X	10837	-0-	-540	-0-	372 1	10465 2	N	-0-			-0-
11		10980 X	10538	-0-	-442	-0-	360 1	10178 2	N	-0-			-0-
12		11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	377 1	10820 2	N	-0-			-0-
01		11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	390 1	11305 2	N	-0-			-0-
*02		10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	354 1	10021 2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350													
09		10230 X	9689	-0-	-541	-0-	317 1	9372 3	N	-0-			-0-
10		10354 X	10003	-0-	-351	-0-	342 1	9661 3	N	-0-			-0-
11		10020 X	9658	-0-	-362	-0-	340 1	9318 3	N	-0-			-0-
12		9951 X	9884	-0-	-67	-0-	349 1	9535 3	N	-0-			-0-
01		9951 X	9522	-0-	-429	-0-	335 1	9187 3	N	-0-			-0-
02		9309 X	9228	-0-	-81	-0-	317 1	8911 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364													
09		9810 X	9772	-0-	-38	-0-	345 1	9427 3	N	-0-			13
10		10354 X	10239	-0-	-115	-0-	376 1	9863 3	N	-0-			13
11		10020 X	9714	-0-	-306	-0-	365 1	9349 3	N	-0-			13
12		10230 X	9430	-0-	-800	-0-	356 1	9074 3	N	-0-			13
01		10230 X	9313	-0-	-917	-0-	345 1	8968 3	N	-0-			13
*02		9570 X	9471	-0-	-99	-0-	334 1	9135 3	N	2	15 6		-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030													
09		3090 X	2788	-0-	-302	-0-	101 1	2675 3	Y	11			104
							12 9						
10		2976 X	2754	-0-	-222	-0-	102 1	2643 3	Y	8			112
							9 9						
11		2910 X	2480	-0-	-430	-0-	93 1	2387 3	Y	-0-			112
12		3007 X	2617	-0-	-390	-0-	98 1	2487 3	Y	29	129 1		12
							32 9						
01		2790 N	2579	-0-	-211	-0-	97 1	2482 3	Y	-0-			12
*02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	96 1	2482 3	Y	-0-			12

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767													
09		3180 X	3145	-0-	-35	-0-	115 1	3030 3	Y	-0-			45
10		3286 X	3272	-0-	-14	-0-	117 1	3121 3	Y	31			76
							34 9						
11		3180 X	3069	-0-	-111	-0-	117 1	2952 3	Y	-0-	76 1		-0-
12		3317 X	3180	-0-	-137	-0-	121 1	3050 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
01		3317 X	3139	-0-	-178	-0-	120 1	3019 3	Y	-0-			-0-
02		3074 X	2875	-0-	-199	-0-	110 1	2765 3	Y	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100													
09		25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	854 1	24563 2	N	-0-			-0-
10		24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	823 1	23190 2	N	-0-			-0-
11		21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	732 1	20846 2	N	-0-			-0-
12		33635 X	21457	-0-	-12178	-0-	722 1	20735 2	N	-0-			-0-
01		33635 X	21898	-0-	-11737	-0-	730 1	21168 2	N	-0-			-0-
02		24563 X	19628	-0-	-4935	-0-	669 1	18959 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1920 X	937	-0-	-983	-0-	788	1	149	2	N	-0-			-0-
10		1984 X	837	-0-	-1147	-0-	837	1			N	-0-			-0-
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234															
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	817	1	3398	3	N	23			116
							25	9							
10		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	871	1	4119	3	N	6			122
							7	9							
11		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	815	1	3230	3	N	8			130
							9	9							
12		2542 X	896	-0-	-1646	-0-	718	1	168	3	N	9	83	1	56
							10	9							
01		2542 X	736	-0-	-1806	-0-	713	1	23	9	N	21			77
02		2378 X	429	-0-	-1949	-0-	429	1			N	-0-			77

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250															
09		9090 X	7372	-0-	-1718	-0-	7372	3			N	-0-			-0-
10		9393 X	7234	-0-	-2159	-0-	7234	3			N	-0-			-0-
11		8220 X	5897	-0-	-2323	-0-	5897	3			N	-0-			-0-
12		8122 X	5872	-0-	-2250	-0-	5872	3			N	-0-			-0-
01		8122 X	6212	-0-	-1910	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
02		7134 X	5378	-0-	-1756	-0-	5378	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710															
09		9120 X	7930	-0-	-1190	-0-	7930	3			N	-0-			-0-
10		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	3			N	-0-			-0-
11		15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3			N	-0-			-0-
12		15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	3			N	-0-			-0-
01		14852 X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	3			N	-0-			-0-
*02		14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	3			N	-0-			-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082															
09		3120 X	2824	-0-	-296	-0-	93	1	2731	2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2785	-0-	-439	-0-	83	1	2702	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2109	-0-	-831	-0-	65	1	2044	2	N	-0-			-0-
12		3038 X	2057	-0-	-981	-0-	59	1	1998	2	N	-0-			-0-
01		3038 X	1419	-0-	-1619	-0-	43	1	1376	2	N	-0-			-0-
02		2726 X	1250	-0-	-1476	-0-	33	1	1217	2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023															
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-			71
10		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			71
11		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			71
*12		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	71	1	-0-
01		4588 X	4430	-0-	-158	-0-	4430	2			Y	-0-			-0-
02		4292 X	4048	-0-	-244	-0-	4048	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	352	1	10112	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	362	1	10198	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10020 X	9831	-0-	-189	-0-	335	1	9496	2	N	-0-	-0-	-0-
12	11253 X	9997	-0-	-1256	-0-	336	1	9661	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11253 X	10003	-0-	-1250	-0-	334	1	9669	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10121 X	9382	-0-	-739	-0-	320	1	9062	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

09	2850 X	2665	-0-	-185	-0-	19	1	2646	3	N	-0-	-0-	38
10	2945 X	2755	-0-	-190	-0-	19	1	2736	3	N	-0-	-0-	38
11	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	19	1	9	2	N	38	-0-	76
						2589	3	42	9				
12	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	21	1	2658	3	N	-0-	-0-	76
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	20	1	2493	3	N	-0-	-0-	76
*02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	13	1	2350	3	N	-0-	-0-	76

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

09	4080 X	3510	-0-	-570	-0-	580	1	2930	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4216 X	3939	-0-	-277	-0-	598	1	3341	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4080 X	2579	-0-	-1501	-0-	478	1	2101	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5022 X	1337	-0-	-3685	-0-	490	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4092 X	2976	-0-	-1116	-0-	559	1	2417	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3683 X	2612	-0-	-1071	-0-	432	1	2180	2	N	-0-	-0-	-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

09	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	330	1	7023	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	339	1	6857	3	N	-0-	-0-	-0-
11	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	330	1	6826	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	341	1	6624	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	341	1	6179	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	317	1	5724	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

09	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	208	1	9057	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	331	1	9309	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	303	1	8615	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9207 X	8698	-0-	-509	-0-	293	1	8405	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9207 X	8506	-0-	-701	-0-	284	1	8222	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8613 X	8269	-0-	-344	-0-	282	1	7987	2	N	-0-	-0-	-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

09	19800 X	18031	-0-	-1769	-0-	606	1	17425	2	N	-0-	-0-	-0-
10	20274 X	19797	-0-	-477	-0-	679	1	19118	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18660 X	18467	-0-	-193	-0-	627	1	17840	2	N	-0-	-0-	-0-
12	19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	665	1	19120	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19189 X	8869	-0-	-10320	-0-	296	1	8573	2	N	-0-	-0-	-0-
02	17951 X	-0-	-0-	-17951	-0-					N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3630 X	3152	-0-	-478	-0-	24	1	3128	3	N	-0-					95
10		3751 X	3235	-0-	-516	-0-	24	1	3211	3	N	-0-					95
11		3630 X	3020	-0-	-610	-0-	23	1	10	2	N	1					96
							2986	3	1	9							
12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	26	1	3245	3	N	-0-					96
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	N	52	126	1			22
							57	9									
*02		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	20	1	3270	3	N	2					24
							2	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700																	
09		3780 X	3647	-0-	-133	-0-	85	1	3562	3	Y	-0-					-0-
10		3875 X	3711	-0-	-164	-0-	133	1	3578	3	Y	-0-					-0-
11		3750 X	3566	-0-	-184	-0-	128	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	130	1	3486	3	Y	-0-					-0-
01		3782 X	3618	-0-	-164	-0-	129	1	3489	3	Y	-0-					-0-
02		3538 X	3327	-0-	-211	-0-	80	1	3247	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397																	
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	390	1	4464	2	N	-0-					-0-
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	365	1	3128	2	N	-0-					-0-
11		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	466	1	4091	2	N	-0-					-0-
12		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	2	N	-0-					-0-
01		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	467	1	5033	2	N	-0-					-0-
*02		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	447	1	4647	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302																	
09		3000 X	2577	-0-	-423	-0-	768	1	1809	3	Y	-0-					21
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	776	1	2962	3	Y	-0-					21
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	716	1	2307	3	Y	45					66
							50	9									
12		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	780	1	2512	3	Y	15	65	1			16
							17	9									
01		3751 X	2838	-0-	-913	-0-	772	1	2066	3	Y	-0-					16
02		3509 X	1744	-0-	-1765	-0-	704	1	1040	3	Y	-0-					16

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010																	
09		11490 X	11088	-0-	-402	-0-	372	1	10716	2	N	-0-					-0-
10		11873 X	11622	-0-	-251	-0-	399	1	11223	2	N	-0-					-0-
11		11430 X	11263	-0-	-167	-0-	382	1	10881	2	N	-0-					-0-
12		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	377	1	10844	2	N	-0-					-0-
01		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	394	1	11434	2	N	-0-					-0-
*02		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	367	1	10407	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864																	
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	132	1	3783	2	N	-0-					-0-
10		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	192	1	5420	2	N	-0-					-0-
11		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	181	1	5115	2	N	-0-					-0-
12		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	179	1	5140	2	N	-0-					-0-
01		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	201	1	5826	2	N	-0-					-0-
*02		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	196	1	5564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
RAWDON, HAROLD T.		WELL #:		4	RRCID ->	228473	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	0 - 9772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN, EDMUND		WELL #:		1	RRCID ->	228474	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7658 - 9168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDS, STAN		WELL #:		1	RRCID ->	228476	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8399 - 10118
09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	141	1	3788	3	N	20	129
						22	9					
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	151	1	3982	3	N	7	136
						8	9					
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	146	1	3743	3	N	-0-	136
*12	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	145	1	3725	3	Y	8	64
						9	9					
01	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	140	1	3708	3	Y	11	75
						12	9					
02	3799 X	3688	-0-	-111	-0-	133	1	3555	3	Y	-0-	75

TARVER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	228478	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7616 - 10289
09	5130 X	4897	-0-	-233	-0-	162	1	4735	2	N	-0-	-0-
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	160	1	5236	2	N	-0-	-0-
11	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	166	1	5192	2	N	-0-	-0-
12	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	2	N	-0-	-0-
01	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	165	1	5329	2	N	-0-	-0-
*02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	135	1	4951	2	N	-0-	-0-

WAKEFIELD, SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	228479	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	6377 - 8160
09	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	29	1	3845	3	N	22	259
						24	9					
10	4309 X	4107	-0-	-202	-0-	29	1	4027	3	N	46	305
						51	9					
11	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	29	1	13	2	N	11	144
						3750	3	12	9			
12	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	32	1	4019	3	N	22	166
						24	9					
01	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	33	1	4015	3	N	28	194
						31	9					
02	3973 X	3720	-0-	-253	-0-	22	1	3690	3	N	7	201
						8	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6720 X	6419	-0-	-301	-0-		998	1	5421	2	N	-0-					-0-
10		6944 X	6368	-0-	-576	-0-		1027	1	5341	2	N	-0-					-0-
11		6720 X	5929	-0-	-791	-0-		932	1	4997	2	N	-0-					-0-
12		6417 X	5678	-0-	-739	-0-		1000	1	4678	2	N	-0-					-0-
01		6417 X	2038	-0-	-4379	-0-		416	1	1622	2	N	-0-					-0-
02		6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-						N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917																		
09		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-		319	1	9351	2	N	-0-					-0-
10		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-		1185	1	11273	2	N	-0-					-0-
11		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-		1139	1	10538	2	N	-0-					-0-
12		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-		1140	1	9342	2	N	-0-					-0-
01		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-		988	1	6083	2	N	-0-					-0-
*02		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-		1030	1	8173	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142																		
09		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		232	1	6792	2	N	-0-					-0-
10		7068 X	6256	-0-	-812	-0-		186	1	6070	2	N	-0-					-0-
11		7020 X	5580	-0-	-1440	-0-		173	1	5407	2	N	-0-					-0-
12		7254 X	5941	-0-	-1313	-0-		170	1	5771	2	N	-0-					-0-
01		7254 X	6376	-0-	-878	-0-		193	1	6183	2	N	-0-					-0-
02		6786 X	6656	-0-	-130	-0-		176	1	6480	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-					3
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301																		
09		3450 X	6	-0-	-3444	-0-		6	3			N	-0-					-0-
10		3100 X	6	-0-	-3094	-0-		6	3			N	-0-					-0-
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-						N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745																		
09		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-		10348	3			N	-0-					-0-
10		15782 X	15782	-0-	-0-	-0-		15782	3			N	-0-					-0-
11		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-		15193	3			N	-0-					-0-
12		14520 X	14520	-0-	-0-	-0-		14520	3			N	-0-					-0-
01		14473 X	14473	-0-	-0-	-0-		14473	3			N	-0-					-0-
*02		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-		13785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	-0-	43	1	1289	3	N	-0-	-0-
*04		1380 N	1093	-0-	-287	-0-	-0-	32	1	1061	3	N	-0-	-0-
*05		1364 N	1099	-0-	-265	-0-	-0-	32	1	1067	3	N	-0-	-0-
*06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1349	3	N	-0-	-0-
*07		1364 N	1245	-0-	-119	-0-	-0-	41	1	1204	3	N	-0-	-0-
*08		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	-0-	31	1	986	3	N	-0-	-0-
*09		1380 N	1050	-0-	-330	-0-	-0-	35	1	1015	3	N	-0-	-0-
10		1240 N	1062	-0-	-178	-0-	-0-	37	1	1025	3	N	-0-	-0-
*11		990 N	834	-0-	-156	-0-	-0-	30	1	804	3	N	-0-	-0-
*12		1085 N	859	-0-	-226	-0-	-0-	28	1	831	3	N	-0-	-0-
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	3	N	-0-	-0-
*02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1019	3	N	-0-	2
								2	9					

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230														
09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	2170	3	Y	-0-	3
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	3	Y	-0-	3
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2161	3	Y	-0-	3
12		2294 N	2139	-0-	-155	-0-	-0-	78	1	2061	3	Y	-0-	3
01		2294 N	1998	-0-	-296	-0-	-0-	73	1	1925	3	Y	-0-	3
02		2175 N	1621	-0-	-554	-0-	-0-	60	1	1561	3	Y	-0-	3

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750														
09		6090 X	5712	-0-	-378	-0-	-0-	133	1	5579	3	Y	-0-	-0-
10		6169 X	5915	-0-	-254	-0-	-0-	147	1	5768	3	Y	-0-	-0-
11		5910 X	5760	-0-	-150	-0-	-0-	143	1	5617	3	Y	-0-	-0-
12		5983 X	5659	-0-	-324	-0-	-0-	143	1	5515	3	Y	1	1
								1	9					
01		5952 X	5721	-0-	-231	-0-	-0-	142	1	5579	3	Y	-0-	1
02		5568 X	5251	-0-	-317	-0-	-0-	127	1	5124	3	Y	-0-	-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714														
09		8190 X	6938	-0-	-1252	-0-	-0-	332	1	6606	3	Y	-0-	-0-
10		8463 X	6624	-0-	-1839	-0-	-0-	324	1	6300	3	Y	-0-	-0-
11		7740 X	6722	-0-	-1018	-0-	-0-	332	1	6390	3	Y	-0-	-0-
12		7533 X	7143	-0-	-390	-0-	-0-	353	1	6790	3	Y	-0-	-0-
01		7533 X	7262	-0-	-271	-0-	-0-	350	1	6881	3	Y	28	-0-
								31	9				28	1
*02		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	6402	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
SPLIT RAIL		WELL #:	1	RRCID ->	229416	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6850	-	8592
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2550 N	2547	-0-	-3	-0-	19 1	2528 3	N	-0-			31
10		2356 N	2242	-0-	-114	-0-	134 1	2108 3	N	-0-			31
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	396 1	8 2	N	32			63
							2334 3	35 9					
12		3100 N	4948	-0-	1848	1848	837 1	4111 3	N	-0-			63
01		3100 N	4007	-0-	907	2755	478 1	3529 3	N	-0-			63
*02		2900 N	1434	-0-	-1466	1289	135 1	1299 3	N	-0-			63

HARRIS FAMILY GU		WELL #:	1	RRCID ->	229432	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8586	-	10200
09		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	276 1	4571 2	N	-0-			-0-
10		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	389 1	4254 2	N	-0-			-0-
11		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	408 1	3954 2	N	-0-			-0-
12		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	369 1	3888 2	N	-0-			-0-
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	290 1	3922 2	N	-0-			-0-
*02		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	291 1	3626 2	N	-0-			-0-

DIXON, MCFARLAND		WELL #:	8	RRCID ->	229433	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7040	-	9091
09		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	941 1	3070 3	N	-0-			5
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	969 1	2634 3	N	-0-			5
11		3270 X	2948	-0-	-322	-0-	906 1	2042 3	N	-0-			5
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	942 1	2257 3	N	-0-			5
01		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	889 1	1942 3	N	-0-			5
*02		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	850 1	1849 3	N	-0-			5

FULLER, JOYCE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	229436	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5765	-	8542
09		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	28 1	3767 3	N	5			182
							6 9						
10		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	23 1	3227 3	N	7			189
							8 9						
11		2970 X	2431	-0-	-539	-0-	19 1	8 2	N	3			192
							2401 3	3 9					
12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	25 1	3145 3	N	7			199
							8 9						
01		3069 X	2764	-0-	-305	-0-	23 1	2741 3	N	-0-			199
*02		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	21 1	3583 3	N	-0-			199

DIXON, MCFARLAND		WELL #:	7	RRCID ->	229439	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7679	-	8147
09		4110 X	3986	-0-	-124	-0-	607 1	3377 3	N	2			114
							2 9						
10		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	665 1	4408 3	N	7			121
							8 9						
11		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	647 1	4584 3	N	32	68 1		85
							35 9						
12		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	670 1	4050 3	N	-0-			85
01		5084 X	4570	-0-	-514	-0-	672 1	3898 3	N	-0-			85
02		5104 X	4686	-0-	-418	-0-	654 1	4032 3	N	-0-			85

TURNAGE-BELUE		WELL #:	1	RRCID ->	229440	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7488	-	8690
09		6510 X	5558	-0-	-952	-0-	1016 1	4542 3	N	-0-			-0-
10		6727 X	5944	-0-	-783	-0-	960 1	4984 3	N	-0-			-0-
11		5820 X	5534	-0-	-286	-0-	928 1	4606 3	N	-0-			-0-
12		5952 X	4141	-0-	-1811	-0-	947 1	3194 3	N	-0-			-0-
01		5952 X	5338	-0-	-614	-0-	986 1	4352 3	N	-0-			-0-
*02		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1019 1	5277 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	135 1	3797 3	Y	-0-	52 1		35
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	146 1	3934 3	Y	1	1 1		35
						1 9						
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	141 1	3779 3	Y	-0-			35
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	146 1	3884 3	Y	-0-			35
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	141 1	3832 3	Y	-0-			35
*02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	127 1	3501 3	Y	-0-			35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

09	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	288 1	8429 2	N	-0-			-0-
10	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	266 1	8701 2	N	-0-			-0-
11	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	267 1	8349 2	N	-0-			-0-
12	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	254 1	8637 2	N	-0-			-0-
01	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	267 1	8570 2	N	-0-			-0-
*02	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	219 1	8059 2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

09	5370 X	4883	-0-	-487	-0-	109 1	4774 2	N	-0-			-0-
10	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	198 1	5579 2	N	-0-			-0-
11	5490 X	5267	-0-	-223	-0-	119 1	5148 2	N	-0-			-0-
12	5704 X	5214	-0-	-490	-0-	117 1	5097 2	N	-0-			-0-
01	5766 X	5342	-0-	-424	-0-	178 1	5164 2	N	-0-			-0-
02	5394 X	5044	-0-	-350	-0-	172 1	4872 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	215 1	6493 3	N	-0-			-0-
10	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	232 1	6751 3	N	-0-			-0-
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	208 1	5867 3	N	-0-			-0-
12	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	221 1	6205 3	N	-0-			-0-
01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	214 1	6155 3	N	-0-			-0-
*02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	193 1	5710 3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	208 1	5979 2	N	-0-			-0-
10	6324 X	6155	-0-	-169	-0-	211 1	5944 2	N	-0-			-0-
11	6120 X	5833	-0-	-287	-0-	198 1	5635 2	N	-0-			-0-
12	6262 X	6208	-0-	-54	-0-	209 1	5999 2	N	-0-			-0-
01	6262 X	6192	-0-	-70	-0-	207 1	5985 2	N	-0-			-0-
*02	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	221 1	6247 2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	904 1	4031 2	N	-0-			-0-
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	999 1	4261 2	N	-0-			-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	889 1	2654 2	N	-0-			-0-
12	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1000 1	4408 2	N	-0-			-0-
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	979 1	3503 2	N	-0-			-0-
*02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	925 1	3610 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7030	- 10203		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7580	- 10072		
09		6570 X	6229	-0-	-341	-0-	606	1	5623	2	N	-0-			-0-
10		8525 X	6579	-0-	-1946	-0-	674	1	5905	2	N	-0-			-0-
11		8250 X	6468	-0-	-1782	-0-	533	1	5935	2	N	-0-			-0-
12		8525 X	6317	-0-	-2208	-0-	380	1	5937	2	N	-0-			-0-
01		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	459	1	6348	2	N	-0-			-0-
*02		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	448	1	5992	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007										TOTAL DEPTH	8473	PERF. 8428	- 10620		
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	3	N	-0-			-0-
10		2852 X	2757	-0-	-95	-0-	64	1	2693	3	N	-0-			-0-
11		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	85	1	3636	3	N	-0-			-0-
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	98	1	4203	3	N	-0-			-0-
01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	95	1	3935	3	N	-0-			-0-
*02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007										TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8733	- 11990		
09		6900 X	6160	-0-	-740	-0-	131	1	6029	3	N	-0-			-0-
10		7068 X	6292	-0-	-776	-0-	139	1	6153	3	N	-0-			-0-
11		6450 X	6393	-0-	-57	-0-	152	1	6241	3	N	-0-			-0-
12		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	138	1	5920	3	N	-0-			-0-
01		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	141	1	5907	3	N	-0-			-0-
*02		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	142	1	6156	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	6624	PERF. 7105	- 10232		
09		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	885	1	7588	3	N	-0-			-0-
10		8556 X	8450	-0-	-106	-0-	906	1	7544	3	N	-0-			-0-
11		8070 X	8034	-0-	-36	-0-	776	1	7258	3	N	-0-			-0-
12		8277 X	6189	-0-	-2088	-0-	789	1	5400	3	N	-0-			-0-
01		8277 X	7483	-0-	-794	-0-	778	1	6705	3	N	-0-			-0-
*02		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	881	1	7270	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8856	- 10180		
09		7050 X	6912	-0-	-138	-0-	150	1	6762	3	N	-0-			-0-
10		7223 X	7128	-0-	-95	-0-	165	1	6963	3	N	-0-			-0-
11		6990 X	6829	-0-	-161	-0-	170	1	6659	3	N	-0-			-0-
12		7130 X	7003	-0-	-127	-0-	170	1	6833	3	N	-0-			-0-
01		7130 X	6907	-0-	-223	-0-	165	1	6742	3	N	-0-			-0-
02		6670 X	6410	-0-	-260	-0-	152	1	6258	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7501	- 8945		
09		9510 X	8941	-0-	-569	-0-	313	1	8628	2	N	-0-			-0-
10		9827 X	9522	-0-	-305	-0-	327	1	9195	2	N	-0-			-0-
11		9510 X	8895	-0-	-615	-0-	349	1	8546	2	N	-0-			-0-
12		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	301	1	8950	2	N	-0-			-0-
01		9176 X	8989	-0-	-187	-0-	295	1	8694	2	N	-0-			-0-
02		8584 X	8439	-0-	-145	-0-	286	1	8153	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5070 X	4780	-0-	-290	-0-	101	1	4679	3	N	-0-					-0-
10		5177 X	4861	-0-	-316	-0-	112	1	4749	3	N	-0-					-0-
11		4950 X	4839	-0-	-111	-0-	117	1	4722	3	N	-0-					-0-
12		4960 X	4861	-0-	-99	-0-	114	1	4747	3	N	-0-					-0-
01		4960 X	4927	-0-	-33	-0-	114	1	4813	3	N	-0-					-0-
02		4640 X	4548	-0-	-92	-0-	106	1	4442	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377																	
09		7680 X	7252	-0-	-428	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
10		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
11		7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	27	2	7793	3	N	-0-					-0-
12		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
01		8060 X	7970	-0-	-90	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
*02		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300																	
09		4050 X	2923	-0-	-1127	-0-	64	1	2859	3	N	-0-					-0-
10		4030 X	2436	-0-	-1594	-0-	56	1	2380	3	N	-0-					-0-
11		3900 X	2731	-0-	-1169	-0-	66	1	2665	3	N	-0-					-0-
12		3255 X	2328	-0-	-927	-0-	56	1	2272	3	N	-0-					-0-
01		3255 X	2147	-0-	-1108	-0-	52	1	2095	3	N	-0-					-0-
02		2813 X	2255	-0-	-558	-0-	50	1	2205	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284																	
09		12720 X	11969	-0-	-751	-0-	11969	3			N	-0-					-0-
10		12803 X	12144	-0-	-659	-0-	12144	3			N	-0-					-0-
11		12210 X	11487	-0-	-723	-0-	40	2	11447	3	N	-0-					-0-
12		12369 X	12192	-0-	-177	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
01		12555 X	11899	-0-	-656	-0-	11899	3			N	-0-					-0-
02		11745 X	10971	-0-	-774	-0-	10971	3			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351																	
09		17820 X	16133	-0-	-1687	-0-	533	1	15600	2	N	-0-					-0-
10		18073 X	16725	-0-	-1348	-0-	496	1	16229	2	N	-0-					-0-
11		17190 X	15798	-0-	-1392	-0-	490	1	15308	2	N	-0-					-0-
12		17236 X	16416	-0-	-820	-0-	469	1	15947	2	N	-0-					-0-
01		17143 X	16120	-0-	-1023	-0-	486	1	15634	2	N	-0-					-0-
02		15660 X	15010	-0-	-650	-0-	398	1	14612	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769																	
09		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
10		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
11		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	22	2	6334	3	N	-0-					-0-
12		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
01		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
*02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912																	
09		6810 X	5619	-0-	-1191	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10		7037 X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
11		6120 X	5262	-0-	-858	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
12		6014 X	5450	-0-	-564	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
01		5952 X	5472	-0-	-480	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02		5423 X	5034	-0-	-389	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	170 1	4900 2	N	-0-	-0-	
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	176 1	4961 2	N	-0-	-0-	
11	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	154 1	4380 2	N	-0-	-0-	
12	5983	X	4701	-0-	-1282	-0-	158 1	4543 2	N	-0-	-0-	
01	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	152 1	4393 2	N	-0-	-0-	
02	4901	X	4346	-0-	-555	-0-	148 1	4198 2	N	-0-	-0-	

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250												
09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	262 1	7549 2	N	-0-	-0-	
10	8370	X	8116	-0-	-254	-0-	278 1	7838 2	N	-0-	-0-	
11	8100	X	6401	-0-	-1699	-0-	217 1	6184 2	N	-0-	-0-	
12	8370	X	7620	-0-	-750	-0-	256 1	7364 2	N	-0-	-0-	
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	280 1	8108 2	N	-0-	-0-	
*02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	287 1	8138 2	N	-0-	-0-	

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830												
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	938 1	1919 3	N	40	75	
							44 9					
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	965 1	1819 3	N	46	121	
							51 9					
11	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	922 1	1420 3	N	39	160	
							43 9					
12	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	915 1	1163 3	N	24	184	
							26 9					
01	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	954 1	1429 3	N	30	35	
							33 9		179 1			
02	2552	X	1796	-0-	-756	-0-	848 1	912 3	N	33	68	
							36 9					

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783												
09	9090	X	8349	-0-	-741	-0-	276 1	8073 2	N	-0-	-0-	
10	9393	X	7283	-0-	-2110	-0-	216 1	7067 2	N	-0-	-0-	
11	9030	X	7654	-0-	-1376	-0-	237 1	7417 2	N	-0-	-0-	
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	250 1	8484 2	N	-0-	-0-	
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	265 1	8522 2	N	-0-	-0-	
*02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	199 1	7325 2	N	-0-	-0-	

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992												
09	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	370 1	9951 3	N	-0-	12	
10	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	418 1	10873 3	N	-0-	12	
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	429 1	10892 3	N	-0-	12	
12	11036	X	10779	-0-	-257	-0-	408 1	10371 3	N	-0-	12	
01	11067	X	10197	-0-	-870	-0-	380 1	9817 3	N	-0-	12	
02	10353	X	9575	-0-	-778	-0-	351 1	9224 3	N	-0-	12	

P. S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614												
09	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	60 1	2634 2	N	-0-	-0-	
10	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	61 1	2610 2	N	-0-	-0-	
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	64 1	2780 2	N	-0-	-0-	
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	65 1	2813 2	N	-0-	-0-	
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	64 1	2800 2	N	-0-	-0-	
02	2726	X	2657	-0-	-69	-0-	60 1	2597 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	12660	X	12242	-0-	-418	-0-	395 1	11847 3	N	-0-		-0-
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	426 1	12228 3	N	-0-		-0-
11	12240	X	12114	-0-	-126	-0-	418 1	11696 3	N	-0-		-0-
12	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	442 1	12350 3	N	-0-		-0-
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	438 1	12448 3	N	-0-		-0-
*02	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	387 1	11203 3	N	-0-		-0-
GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295												
09	5130	X	4774	-0-	-356	-0-	271 1	4503 2	N	-0-		-0-
10	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	401 1	4384 2	N	-0-		-0-
11	5130	X	4530	-0-	-600	-0-	416 1	4114 2	N	-0-		-0-
12	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	391 1	4208 2	N	-0-		-0-
01	4929	X	4427	-0-	-502	-0-	311 1	4116 2	N	-0-		-0-
02	4611	X	3750	-0-	-861	-0-	269 1	3481 2	N	-0-		-0-
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772												
09	12000	X	10668	-0-	-1332	-0-	358 1	10310 2	N	-0-		-0-
10	12400	X	11511	-0-	-889	-0-	395 1	11116 2	N	-0-		-0-
11	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	376 1	10713 2	N	-0-		-0-
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	384 1	11028 2	N	-0-		-0-
01	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	376 1	10889 2	N	-0-		-0-
*02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	360 1	10206 2	N	-0-		-0-
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964												
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 3	Y	8		70
							9 9					
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43 1	1072 3	Y	4		74
							4 9					
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	37 1	960 3	Y	10	60 1	24
							11 9					
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	41 1	1009 3	Y	3		27
							3 9					
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	41 1	1014 3	Y	3		30
							3 9					
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36 1	952 3	Y	11		41
							12 9					
HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015									
ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6960	-	8223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	771	1	3120	3	N	-0-				-0-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	795	1	3049	3	N	-0-				-0-
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	774	1	12	2	N	-0-				-0-
						3496	3								
12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	796	1	2862	3	N	-0-				-0-
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	692	1	2265	3	N	-0-				-0-
*02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	707	1	2660	3	N	-0-				-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006										TOTAL DEPTH	8769	PERF. 9170	-	11332	
09	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	42	1	1648	3	N	22				163
						24	9								
10	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	65	1	1719	3	N	13				176
						14	9								
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	N	5	154	1		27
						6	9								
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	67	1	1684	3	N	20				47
						22	9								
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	66	1	1666	3	N	13				60
						14	9								
02	1769 N	1679	-0-	-90	-0-	59	1	1601	3	N	17				77
						19	9								

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8796	-	10600	
09	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	134	1	5796	3	Y	-0-				-0-
10	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	148	1	6019	3	Y	-0-				-0-
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	151	1	5763	3	Y	-0-				-0-
12	6262 X	6118	-0-	-144	-0-	150	1	5968	3	Y	-0-				-0-
01	6169 X	6029	-0-	-140	-0-	149	1	5880	3	Y	-0-				-0-
02	5771 X	5618	-0-	-153	-0-	135	1	5483	3	Y	-0-				-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7517	-	9324	
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-				-0-
10	5115 X	38	-0-	-5077	-0-	38	1			N	-0-				-0-
11	4950 X	542	-0-	-4408	-0-	542	1			N	-0-				-0-
12	4588 X	19	-0-	-4569	-0-	19	1			N	-0-				-0-
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
02	522 X	11	-0-	-511	-0-	11	2			N	-0-				-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	6441	PERF. 6640	-	8791	
09	7320 X	5545	-0-	-1775	-0-	5545	3			N	-0-				-0-
10	7564 X	6957	-0-	-607	-0-	6957	3			N	-0-				-0-
11	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			N	-0-				-0-
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-				-0-
01	6014 X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3			N	-0-				-0-
02	5626 X	5256	-0-	-370	-0-	5256	3			N	-0-				-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7570	-	9372	
09	14100 X	13326	-0-	-774	-0-	448	1	12878	2	N	-0-				-0-
10	14477 X	13137	-0-	-1340	-0-	451	1	12686	2	N	-0-				-0-
11	13620 X	13396	-0-	-224	-0-	457	1	12939	2	N	-0-				-0-
12	13919 X	13714	-0-	-205	-0-	461	1	13253	2	N	-0-				-0-
01	13919 X	13572	-0-	-347	-0-	453	1	13119	2	N	-0-				-0-
02	12963 X	12596	-0-	-367	-0-	429	1	12167	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		6180 X	5362	-0-	-818	-0-	180 1	5182 2		N	-0-	-0-
10		5983 X	5808	-0-	-175	-0-	199 1	5609 2		N	-0-	-0-
11		5700 X	5445	-0-	-255	-0-	185 1	5260 2		N	-0-	-0-
12		5487 X	5147	-0-	-340	-0-	173 1	4974 2		N	-0-	-0-
01		5487 X	4399	-0-	-1088	-0-	147 1	4252 2		N	-0-	-0-
02		5133 X	4958	-0-	-175	-0-	169 1	4789 2		N	-0-	-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703												
09		2190 X	1705	-0-	-485	-0-	13 1	1684 3		N	7	94
							8 9					
10		2263 X	1858	-0-	-405	-0-	13 1	1838 3		N	6	100
							7 9					
11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	19 1	8 2		N	10	110
							2423 3	11 9				
12		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	19 1	2427 3		N	16	126
							18 9					
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	20 1	2404 3		N	13	139
							14 9					
02		2349 N	2241	-0-	-108	-0-	13 1	2211 3		N	15	154
							17 9					

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664												
09		16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	551 1	15856 2		N	-0-	-0-
10		32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	1110 1	31247 2		N	-0-	-0-
11		25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	876 1	24795 2		N	-0-	-0-
12		24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	811 1	23293 2		N	-0-	-0-
01		22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	765 1	22179 2		N	-0-	-0-
*02		19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	669 1	18963 2		N	-0-	-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553												
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	737 1	2332 3		N	3	169
							3 9					
10		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	761 1	2387 3		N	7	176
							8 9					
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	736 1	7 2		N	3	179
							2090 3	3 9				
12		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	756 1	2173 3		N	2	181
							2 9					
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	683 1	2674 3		N	8	189
							9 9					
*02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	711 1	3275 3		N	11	200
							12 9					

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782												
09		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 3			N	-0-	-0-
10		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 3			N	-0-	-0-
11		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	15 2	4442 3		N	-0-	-0-
12		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 3			N	-0-	-0-
01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 3			N	-0-	-0-
*02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	528 1	15452 2	N	-0-		-0-
10		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	451 1	14728 2	N	-0-		-0-
11		15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	476 1	14872 2	N	-0-		-0-
12		15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	438 1	14874 2	N	-0-		-0-
01		15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	477 1	15326 2	N	-0-		-0-
*02		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	380 1	13957 2	N	-0-		-0-
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920												
09		8640 X	8310	-0-	-330	-0-	291 1	8019 3	N	-0-		54
10		8897 X	8634	-0-	-263	-0-	312 1	8322 3	N	-0-		54
11		8550 X	8234	-0-	-316	-0-	303 1	7931 3	N	-0-		54
12		8835 X	8419	-0-	-416	-0-	312 1	8094 3	Y	12	34 1	32
01		8649 X	8382	-0-	-267	-0-	304 1	8078 3	Y	-0-		32
*02		8091 X	7880	-0-	-211	-0-	286 1	7594 3	Y	-0-	29 6	3
BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880												
09		6960 X	4558	-0-	-2402	-0-	153 1	4405 2	N	-0-		-0-
10		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	249 1	7011 2	N	-0-		-0-
11		6960 X	6512	-0-	-448	-0-	222 1	6290 2	N	-0-		-0-
12		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	228 1	6562 2	N	-0-		-0-
01		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	244 1	7060 2	N	-0-		-0-
*02		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	228 1	6461 2	N	-0-		-0-
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815												
09		13350 X	11100	-0-	-2250	-0-	408 1	10679 3	N	12	179 1	41
10		13795 X	13627	-0-	-168	-0-	512 1	13070 3	N	41		82
11		13200 X	12885	-0-	-315	-0-	495 1	12365 3	N	23	78 1	27
12		13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	508 1	12567 3	N	80		107
01		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	500 1	12544 3	N	2		109
*02		12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	495 1	12402 3	N	36		145
BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696												
09		6360 X	3990	-0-	-2370	-0-	1003 1	2987 3	N	-0-		-0-
10		6572 X	4071	-0-	-2501	-0-	1031 1	3040 3	N	-0-		-0-
11		5370 X	3934	-0-	-1436	-0-	969 1	2965 3	N	-0-		-0-
12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	1054 1	2989 3	N	-0-		-0-
01		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	1054 1	2935 3	N	-0-		-0-
02		3161 X	3009	-0-	-152	-0-	986 1	2023 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
VEALE RANCH		WELL #:	21	RRCID ->	231131	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6850 - 9902	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	2265 1	6812 3	N	-0-			50
10	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	2234 1	6776 3	N	-0-			50
11	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	2545 1	7010 3	N	-0-			50
12	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	2645 1	6873 3	N	71			121
						78 9						
01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	2652 1	6626 3	N	48	152 1		17
						53 9						
*02	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	2525 1	5923 3	N	47			64
						52 9						

EGELSTON		WELL #:	1	RRCID ->	231134	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7750 - 9252	
09	6720 X	6430	-0-	-290	-0-	6430 2		N	-0-			-0-
10	6820 X	6482	-0-	-338	-0-	6482 2		N	-0-			-0-
11	6600 X	6098	-0-	-502	-0-	6098 2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6219	-0-	-570	-0-	6219 2		N	-0-			-0-
01	6696 X	6294	-0-	-402	-0-	6294 2		N	-0-			-0-
02	6206 X	5859	-0-	-347	-0-	5859 2		N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	231137	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	6990 - 8893	
09	11310 X	10833	-0-	-477	-0-	77 1	10756 3	N	-0-			121
10	11687 X	11259	-0-	-428	-0-	77 1	11182 3	N	-0-			121
11	11250 X	10645	-0-	-605	-0-	77 1	37 2	N	-0-			121
						10531 3						
12	11625 X	10939	-0-	-686	-0-	83 1	10856 3	N	-0-			121
01	11625 X	10988	-0-	-637	-0-	86 1	10902 3	N	-0-			121
02	10875 X	10035	-0-	-840	-0-	55 1	9980 3	N	-0-			121

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231140	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8086 - 10254	
09	7110 X	6898	-0-	-212	-0-	261 1	6637 3	N	-0-			-0-
10	7223 X	6830	-0-	-393	-0-	263 1	6567 3	N	-0-			-0-
11	7020 X	6643	-0-	-377	-0-	258 1	6385 3	N	-0-			-0-
12	7254 X	6749	-0-	-505	-0-	264 1	6485 3	N	-0-			-0-
01	7254 X	6674	-0-	-580	-0-	256 1	6418 3	N	-0-			-0-
02	6670 X	6297	-0-	-373	-0-	240 1	6057 3	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU "B"		WELL #:	13	RRCID ->	231154	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8016 - 9550	
09	4980 X	4706	-0-	-274	-0-	158 1	4548 3	N	-0-			-0-
10	4991 X	4834	-0-	-157	-0-	163 1	4671 3	N	-0-			-0-
11	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	159 1	4439 3	N	-0-			-0-
12	4867 X	4801	-0-	-66	-0-	171 1	4630 3	N	-0-			-0-
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	168 1	4727 3	N	-0-			-0-
02	4553 X	4523	-0-	-30	-0-	152 1	4371 3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A"		WELL #:	15	RRCID ->	231155	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	0 - 9085	
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	221 1	6359 2	N	-0-			-0-
10	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	236 1	6638 2	N	-0-			-0-
11	7170 X	6551	-0-	-619	-0-	224 1	6327 2	N	-0-			-0-
12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	224 1	6425 2	N	-0-			-0-
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	221 1	6407 2	N	-0-			-0-
*02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	209 1	5908 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	4540	2	N	-0-
10		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	4509	2	N	-0-
11		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3770	2	N	-0-
12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	3564	2	N	-0-
01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	3652	2	N	-0-
*02		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	4109	2	N	-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930													
09		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	5823	3	Y	27
10		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5981	3	Y	27
11		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	5849	3	Y	27
12		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	5920	3	Y	29
01		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5805	3	Y	29
*02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	5452	3	Y	30
								1	9				

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400													
09		9090 X	8696	-0-	-394	-0-	-0-	305	1	8391	3	Y	-0-
10		9393 X	8936	-0-	-457	-0-	-0-	326	1	8609	3	Y	-0-
								1	9				
11		9090 X	8579	-0-	-511	-0-	-0-	316	1	8263	3	Y	-0-
12		9083 X	8831	-0-	-252	-0-	-0-	330	1	8501	3	Y	-0-
01		9083 X	8739	-0-	-344	-0-	-0-	322	1	8417	3	Y	-0-
02		8410 X	8127	-0-	-283	-0-	-0-	289	1	7832	3	Y	5
								6	9				

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795													
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	4816	2	N	-0-
10		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5051	2	N	-0-
11		4830 X	4166	-0-	-664	-0-	-0-	163	1	4003	2	N	-0-
12		4619 X	4253	-0-	-366	-0-	-0-	138	1	4115	2	N	-0-
01		4619 X	4523	-0-	-96	-0-	-0-	150	1	4373	2	N	-0-
02		4321 X	4037	-0-	-284	-0-	-0-	137	1	3900	2	N	-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800													
09		9030 X	8782	-0-	-248	-0-	-0-	192	1	8590	3	N	-0-
10		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	9375	3	N	-0-
11		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	8899	3	N	-0-
12		9021 X	8975	-0-	-46	-0-	-0-	214	1	8761	3	N	-0-
01		9021 X	8772	-0-	-249	-0-	-0-	206	1	8566	3	N	-0-
02		8439 X	8203	-0-	-236	-0-	-0-	188	1	8015	3	N	-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100													
09		4170 X	3978	-0-	-192	-0-	-0-	130	1	3848	3	N	-0-
10		4185 X	3859	-0-	-326	-0-	-0-	134	1	3725	3	N	-0-
11		4080 X	3786	-0-	-294	-0-	-0-	135	1	3632	3	N	17
								19	9				
12		4154 X	3954	-0-	-200	-0-	-0-	139	1	3815	3	N	17
01		4154 X	3849	-0-	-305	-0-	-0-	135	1	3714	3	N	17
02		3857 X	3505	-0-	-352	-0-	-0-	121	1	3384	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		8160 X	7950	-0-	-210	-0-	295 1	7655 3			N	-0-				-0-
10		8401 X	8228	-0-	-173	-0-	313 1	7915 3			N	-0-				-0-
11		8130 X	7877	-0-	-253	-0-	307 1	7570 3			N	-0-				-0-
12		8401 X	8192	-0-	-209	-0-	321 1	7871 3			N	-0-				-0-
01		8401 X	8093	-0-	-308	-0-	316 1	7777 3			N	-0-				-0-
02		7685 X	7425	-0-	-260	-0-	281 1	7144 3			N	-0-				-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903																
09		5670 X	4134	-0-	-1536	-0-	32 1	4102 3			Y	-0-				35
10		5859 X	4383	-0-	-1476	-0-	33 1	4350 3			Y	-0-				35
11		5370 X	4405	-0-	-965	-0-	35 1	15 2			Y	-0-				35
							4355 3									
12		5890 X	4593	-0-	-1297	-0-	38 1	4555 3			Y	-0-				35
01		5890 X	4049	-0-	-1841	-0-	35 1	4014 3			Y	-0-				35
02		4263 X	3420	-0-	-843	-0-	21 1	3399 3			Y	-0-				35

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804																
09		11370 X	10396	-0-	-974	-0-	349 1	10047 2			N	-0-				-0-
10		11656 X	10674	-0-	-982	-0-	366 1	10308 2			N	-0-				-0-
11		10980 X	10226	-0-	-754	-0-	349 1	9877 2			N	-0-				-0-
12		10850 X	10422	-0-	-428	-0-	351 1	10071 2			N	-0-				-0-
01		10850 X	10372	-0-	-478	-0-	346 1	10026 2			N	-0-				-0-
02		10063 X	9614	-0-	-449	-0-	328 1	9286 2			N	-0-				-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270																
09		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	222 1	6726 3			N	-0-				-0-
10		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	241 1	7048 3			N	-0-				-0-
11		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	228 1	6437 3			N	-0-				-0-
12		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	250 1	7003 3			N	-0-				-0-
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	246 1	7030 3			N	-0-				-0-
*02		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	215 1	6320 3			N	-0-				-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771																
09		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	226 1	5859 3			N	58				140
							64 9									
10		6138 X	6059	-0-	-79	-0-	234 1	5822 3			N	3				143
							3 9									
11		5880 X	5751	-0-	-129	-0-	222 1	5465 3			N	58	166 1			35
							64 9									
12		6169 X	5823	-0-	-346	-0-	226 1	5566 3			N	28				63
							31 9									
01		6169 X	5739	-0-	-430	-0-	221 1	5467 3			N	46				109
							51 9									
02		5771 X	5735	-0-	-36	-0-	217 1	5493 3			N	23				132
							25 9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412																
09		3480 X	2755	-0-	-725	-0-	851 1	1904 2			N	-0-				-0-
10		3596 X	2267	-0-	-1329	-0-	910 1	1357 2			N	-0-				-0-
11		2430 X	1823	-0-	-607	-0-	871 1	952 2			N	-0-				-0-
12		2852 X	2704	-0-	-148	-0-	921 1	1783 2			N	-0-				-0-
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	934 1	2147 2			N	-0-				-0-
02		2668 X	1724	-0-	-944	-0-	780 1	944 2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	367	1	10572	2	N	-0-			-0-
10	10137 X	9015	-0-	-1122	-0-	309	1	8706	2	N	-0-			-0-
11	10710 X	7865	-0-	-2845	-0-	267	1	7598	2	N	-0-			-0-
12	11315 X	8923	-0-	-2392	-0-	300	1	8623	2	N	-0-			-0-
01	11315 X	8471	-0-	-2844	-0-	283	1	8188	2	N	-0-			-0-
02	10585 X	7078	-0-	-3507	-0-	241	1	6837	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

09	3900 X	3856	-0-	-44	-0-	91	1	3765	3	Y	-0-			-0-
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	140	1	3891	3	Y	-0-			-0-
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	134	1	3542	3	Y	-0-			-0-
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	138	1	3734	3	Y	-0-			-0-
01	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	112	1	3041	3	Y	7	7	1	-0-
*02	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	122	1	3430	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

09	9660 X	8696	-0-	-964	-0-	292	1	8404	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	8739	-0-	-1243	-0-	300	1	8439	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	8580	-0-	-1080	-0-	291	1	8289	2	N	-0-			-0-
12	9269 X	4275	-0-	-4994	-0-	144	1	4131	2	N	-0-			-0-
01	9207 X	8094	-0-	-1113	-0-	270	1	7824	2	N	-0-			-0-
02	8410 X	7535	-0-	-875	-0-	257	1	7278	2	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

09	9030 X	8666	-0-	-364	-0-	289	1	8377	3	Y	-0-			-0-
10	9114 X	8925	-0-	-189	-0-	309	1	8616	3	Y	-0-			-0-
11	8820 X	8507	-0-	-313	-0-	300	1	8207	3	Y	-0-			-0-
12	9114 X	8638	-0-	-476	-0-	309	1	8329	3	Y	-0-			-0-
01	8959 X	8767	-0-	-192	-0-	308	1	8459	3	Y	-0-			-0-
02	8381 X	8352	-0-	-29	-0-	286	1	8066	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

09	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	105	1	4596	2	N	-0-			-0-
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	111	1	4745	2	N	-0-			-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	105	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	4732	-0-	-135	-0-	106	1	4626	2	N	-0-			-0-
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	112	1	4906	2	N	-0-			-0-
02	4553 X	4470	-0-	-83	-0-	102	1	4368	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	852	1	4444	2	N	-0-			-0-
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	871	1	4424	2	N	-0-			-0-
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	811	1	3941	2	N	-0-			-0-
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	835	1	4165	2	N	-0-			-0-
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	871	1	4401	2	N	-0-			-0-
*02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	816	1	3796	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10890 X	10588	-0-	-302	-0-	372 1	10216 2	N	-0-			-0-
10		11253 X	9832	-0-	-1421	-0-	338 1	9494 2	N	-0-			-0-
11		10710 X	9995	-0-	-715	-0-	392 1	9603 2	N	-0-			-0-
12		10540 X	9959	-0-	-581	-0-	324 1	9635 2	N	-0-			-0-
01		10540 X	10081	-0-	-459	-0-	332 1	9749 2	N	-0-			-0-
02		9860 X	9161	-0-	-699	-0-	313 1	8848 2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803													
09		8100 X	7661	-0-	-439	-0-	59 1	7602 3	N	-0-			62
10		8370 X	7878	-0-	-492	-0-	58 1	7794 3	N	24			86
							26 9						
11		8100 X	7363	-0-	-737	-0-	58 1	26 2	N	10	38 1		58
							7268 3	11 9					
12		8184 X	7511	-0-	-673	-0-	61 1	7450 3	N	-0-			58
01		8184 X	7417	-0-	-767	-0-	62 1	7315 3	N	36	80 1		14
							40 9						
02		7598 X	6973	-0-	-625	-0-	42 1	6931 3	N	-0-			14

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103													
09		4470 X	4424	-0-	-46	-0-	4424 3		N	-0-			-0-
10		4712 X	3884	-0-	-828	-0-	3884 3		N	-0-			-0-
11		4560 X	3855	-0-	-705	-0-	14 2	3841 3	N	-0-			-0-
12		4712 X	4114	-0-	-598	-0-	4114 3		N	-0-			-0-
01		4557 X	3955	-0-	-602	-0-	3955 3		N	-0-			-0-
02		4263 X	3146	-0-	-1117	-0-	3146 3		N	-0-			-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088													
09		6450 X	5861	-0-	-589	-0-	203 1	5658 3	Y	-0-			-0-
10		6665 X	6414	-0-	-251	-0-	227 1	6187 3	Y	-0-			-0-
11		6450 X	5975	-0-	-475	-0-	221 1	5754 3	Y	-0-			-0-
12		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	227 1	5925 3	Y	-0-			-0-
01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	220 1	5873 3	Y	5			5
							6 9						
*02		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	201 1	5501 3	Y	3			8
							3 9						

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545													
09		6720 X	6413	-0-	-307	-0-	235 1	6149 3	N	26			250
							29 9						
10		6851 X	6033	-0-	-818	-0-	222 1	5791 3	N	18			268
							20 9						
11		6660 X	5847	-0-	-813	-0-	224 1	5591 3	N	29	186 1		111
							32 9						
12		6882 X	6102	-0-	-780	-0-	236 1	5823 3	N	39			150
							43 9						
01		6882 X	6208	-0-	-674	-0-	234 1	5929 3	N	41			191
							45 9						
02		6206 X	5770	-0-	-436	-0-	218 1	5535 3	N	15			206
							17 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		6180 X	5429	-0-	-751	-0-	116 1	5313 3		N	-0-	-0-
10		6169 X	5847	-0-	-322	-0-	135 1	5712 3		N	-0-	-0-
11		5970 X	4893	-0-	-1077	-0-	116 1	4777 3		N	-0-	-0-
12		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	148 1	6040 3		N	-0-	-0-
01		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	139 1	5839 3		N	-0-	-0-
*02		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	130 1	5562 3		N	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050												
09		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	213 1	9433 3		N	-0-	-0-
10		8990 X	8721	-0-	-269	-0-	205 1	8516 3		N	-0-	-0-
11		8700 X	8527	-0-	-173	-0-	207 1	8320 3		N	-0-	-0-
12		9517 X	8847	-0-	-670	-0-	213 1	8634 3		N	-0-	-0-
01		9517 X	8331	-0-	-1186	-0-	198 1	8133 3		N	-0-	-0-
02		8903 X	7817	-0-	-1086	-0-	186 1	7631 3		N	-0-	-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876												
09		8910 X	8487	-0-	-423	-0-	280 1	8207 2		N	-0-	-0-
10		12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	364 1	11904 2		N	-0-	-0-
11		13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	416 1	13027 2		N	-0-	-0-
12		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	372 1	12657 2		N	-0-	-0-
01		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	372 1	11993 2		N	-0-	-0-
*02		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	294 1	10781 2		N	-0-	-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370												
09		6960 X	5621	-0-	-1339	-0-	189 1	5432 2		N	-0-	-0-
10		7192 X	4991	-0-	-2201	-0-	171 1	4820 3		N	-0-	-0-
*11		6960 X	5584	-0-	-1376	-0-	190 1	5394 2		N	-0-	-0-
*12		6479 X	4287	-0-	-2192	-0-	144 1	4143 3		N	-0-	-0-
*01		6479 X	5134	-0-	-1345	-0-	171 1	4963 2		N	-0-	-0-
02		5423 X	4471	-0-	-952	-0-	152 1	4319 2		N	-0-	-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281												
09		6930 X	6756	-0-	-174	-0-	6756 3			N	-0-	27
10		7285 X	7037	-0-	-248	-0-	7037 3			N	-0-	27
11		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 3			N	-0-	27
12		6665 X	6659	-0-	-6	-0-	6659 3			N	-0-	27
01		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279 3			N	-0-	27
02		6235 X	6190	-0-	-45	-0-	6190 3			N	-0-	27

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520												
09		2430 N	2426	-0-	-4	-0-	82 1	2319 3		N	23	108
							25 9					
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	87 1	2314 3		N	30	138
							33 9					
11		2370 N	2258	-0-	-112	-0-	81 1	2145 3		N	29	167
							32 9					
12		2511 N	2278	-0-	-233	-0-	82 1	2166 3		N	27	21
							30 9			173 1		
01		2449 N	2294	-0-	-155	-0-	84 1	2176 3		N	31	52
							34 9					
02		2175 N	2101	-0-	-74	-0-	74 1	2003 3		N	22	74
							24 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7410 X	3363	-0-	-4047	-0-	113 1	3250 2	N	-0-			-0-
10		7657 X	3440	-0-	-4217	-0-	118 1	3322 2	N	-0-			-0-
11		6840 X	4125	-0-	-2715	-0-	141 1	3984 2	N	-0-			-0-
12		7006 X	4105	-0-	-2901	-0-	138 1	3967 2	N	-0-			-0-
01		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	204 1	5907 2	N	-0-			-0-
*02		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	225 1	6386 2	N	-0-			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312													
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	127 1	3292 3	N	3			95
							3 9						
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	136 1	3358 3	N	2			97
							2 9						
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	129 1	3177 3	N	2			99
							2 9						
12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	137 1	3360 3	N	-0-			99
01		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	131 1	3213 3	N	-0-			99
*02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	117 1	3011 3	N	2			101
							2 9						

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772													
09		3600 X	3131	-0-	-469	-0-	115 1	3016 3	N	-0-			11
10		3720 X	3180	-0-	-540	-0-	122 1	3058 3	N	-0-			11
11		3360 X	2744	-0-	-616	-0-	108 1	2636 3	N	-0-			11
12		3410 X	3074	-0-	-336	-0-	119 1	2955 3	N	-0-			11
01		3410 X	2799	-0-	-611	-0-	103 1	2696 3	N	-0-			11
*02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	118 1	3065 3	N	-0-			11

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602													
09		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	17 1	2266 3	N	4			205
							4 9						
10		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	16 1	2183 3	N	3			208
							3 9						
11		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	19 1	9 2	N	16			224
							2514 3	18 9					
12		2108 X	1904	-0-	-204	-0-	183 1	1708 3	N	12			236
							13 9						
01		2108 X	1212	-0-	-896	-0-	10 1	1202 3	N	-0-			236
*02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	16 1	2706 3	N	-0-			236

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581													
09		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	229 1	6700 2	N	-0-			-0-
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	177 1	5781 2	N	-0-			-0-
11		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	220 1	6881 2	N	-0-			-0-
12		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	186 1	6335 2	N	-0-			-0-
01		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	133 1	4250 2	N	-0-			-0-
*02		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	201 1	7387 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MAHAFFEY, SUE		WELL #:		9	RRCID ->	231608	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6660 - 7442	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5190 X	5133	-0-	-57	-0-	5133	3	N	-0-			-0-
10	5363 X	5052	-0-	-311	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	4832	-0-	-358	-0-	4832	3	N	-0-			-0-
12	5301 X	4944	-0-	-357	-0-	4944	3	N	-0-			-0-
01	5301 X	4925	-0-	-376	-0-	4925	3	N	-0-			-0-
02	4959 X	4540	-0-	-419	-0-	4540	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	231609	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6650 - 8080	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		8	RRCID ->	231610	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6636 - 9480	
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	805	1	N	-0-	2254	3	-0-
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	826	1	N	-0-	7001	3	-0-
12	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	855	1	N	-0-	7614	3	-0-
01	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	7230	3	-0-
02	7569 X	2600	-0-	-4969	-0-	308	1	N	-0-	2292	3	-0-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	231621	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 8121 - 10470	
09	7080 X	6769	-0-	-311	-0-	152	1	N	-0-	6617	2	-0-
10	7316 X	6490	-0-	-826	-0-	148	1	N	-0-	6342	2	-0-
11	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-	7456	2	-0-
12	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-	8498	2	-0-
01	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-	7589	2	-0-
*02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-	6557	2	-0-

HOWELL, CHARLES		WELL #:		3	RRCID ->	231622	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 6570 - 9191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	231625	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6684 - 8183	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		7	RRCID ->	231630	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF. 6800 - 9341	
09	8640 X	8491	-0-	-149	-0-	8491	3	N	-0-			-0-
10	8928 X	7501	-0-	-1427	-0-	7501	3	N	-0-			-0-
11	8640 X	5776	-0-	-2864	-0-	5776	3	N	-0-			-0-
12	8897 X	5833	-0-	-3064	-0-	5833	3	N	-0-			-0-
01	8773 X	4632	-0-	-4141	-0-	4632	3	N	-0-			-0-
02	8207 X	3930	-0-	-4277	-0-	3930	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PENNINGTON, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	231631	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8226 - 10440				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4470 X	3843	-0-	-627	-0-		86	1	3757	2	N	-0-			-0-
10	4464 X	3778	-0-	-686	-0-		86	1	3692	2	N	-0-			-0-
11	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-		153	1	6610	2	N	-0-			-0-
12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-		207	1	9020	2	N	-0-			-0-
01	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-		191	1	8414	2	N	-0-			-0-
*02	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-		178	1	7654	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	231632	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 6700 - 8176				
09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-						N	-0-			-0-
10	2728 X	868	-0-	-1860	-0-		868	1			N	-0-			-0-
11	2640 X	336	-0-	-2304	-0-		336	1			N	-0-			-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						N	-0-			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-						N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		6	RRCID ->	231638	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6574	PERF. 6680 - 7970				
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-						N	-0-			-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		838	1	3082	3	N	-0-			-0-
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		4137	3			N	-0-			-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038	3			N	-0-			-0-
01	3906 X	3791	-0-	-115	-0-		3791	3			N	-0-			-0-
02	4002 X	2833	-0-	-1169	-0-		2833	3			N	-0-			-0-

SOUTHERN BAPTIST		WELL #:		1	RRCID ->	231639	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8657 - 10958				
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-		909	1	2067	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4200	-0-	1100	1100		967	1	3233	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3559	-0-	559	1659		924	1	2635	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3812	-0-	712	2371		952	1	2860	2	N	-0-			-0-
01	6081 X	3710	-0-	-2371	-0-		953	1	2757	2	N	-0-			-0-
*02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		872	1	2206	2	N	-0-			-0-

BANNER		WELL #:		10	RRCID ->	231641	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7931 - 10535				
09	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-		211	1	6057	2	N	-0-			-0-
10	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-		220	1	6202	2	N	-0-			-0-
11	6060 X	4636	-0-	-1424	-0-		157	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-		294	1	8433	2	N	-0-			-0-
01	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		223	1	6457	2	N	-0-			-0-
02	6061 X	5805	-0-	-256	-0-		198	1	5607	2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	231676	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 8146 - 9790				
09	9450 X	9030	-0-	-420	-0-		291	1	8739	3	Y	-0-			-0-
10	9765 X	9293	-0-	-472	-0-		313	1	8980	3	Y	-0-			-0-
11	9450 X	8946	-0-	-504	-0-		312	1	8634	3	Y	-0-			-0-
12	9300 X	8477	-0-	-823	-0-		295	1	8182	3	Y	-0-			-0-
01	9300 X	8980	-0-	-320	-0-		306	1	8674	3	Y	-0-			-0-
*02	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-		297	1	8665	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	242 1	6456 3	Y	43		59
						47 9					
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	258 1	6686 3	Y	27		86
						30 9					
11	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	254 1	6475 3	Y	28	107 1	7
						31 9					
12	7006 X	6764	-0-	-242	-0-	255 1	6468 3	Y	37		44
						41 9					
01	7006 X	6502	-0-	-504	-0-	242 1	6216 3	Y	40		84
						44 9					
02	6525 X	6072	-0-	-453	-0-	221 1	5829 3	Y	20	84 1	20
						22 9					

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153											
09	4230 X	725	-0-	-3505	-0-	41 1	684 3	N	-0-		-0-
10	3534 X	2509	-0-	-1025	-0-	320 1	2189 3	N	-0-		-0-
11	3270 X	2992	-0-	-278	-0-	700 1	2292 3	N	-0-		-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	954 1	3657 3	N	-0-		-0-
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	963 1	3573 3	N	-0-		-0-
*02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	809 1	4210 3	N	-0-		-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807											
09	4680 X	4431	-0-	-249	-0-	146 1	4285 2	N	-0-		-0-
10	4836 X	4582	-0-	-254	-0-	136 1	4446 2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4365	-0-	-315	-0-	135 1	4230 2	N	-0-		-0-
12	4743 X	4540	-0-	-203	-0-	130 1	4410 2	N	-0-		-0-
01	4650 X	4483	-0-	-167	-0-	135 1	4348 2	N	-0-		-0-
02	4292 X	4159	-0-	-133	-0-	110 1	4049 2	N	-0-		-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785											
09	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	692 1	19921 2	N	-0-		-0-
10	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	675 1	18995 2	N	-0-		-0-
11	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	585 1	16649 2	N	-0-		-0-
12	21297 X	17280	-0-	-4017	-0-	388 1	16892 2	N	-0-		-0-
01	21297 X	16500	-0-	-4797	-0-	550 1	15950 2	N	-0-		-0-
02	19923 X	16334	-0-	-3589	-0-	557 1	15777 2	N	-0-		-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182											
09	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	930 1	4356 3	N	-0-		-0-
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1005 1	6608 3	N	-0-		-0-
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	998 1	5910 3	N	-0-		-0-
12	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1010 1	5611 3	N	-0-		-0-
01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	998 1	5329 3	N	-0-		-0-
*02	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	973 1	6151 3	N	-0-		-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692											
09	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	211 1	5986 3	N	-0-		-0-
10	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	212 1	5799 3	N	-0-		-0-
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	200 1	5251 3	N	-0-		-0-
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	191 1	5031 3	N	-0-		-0-
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	196 1	5148 3	N	-0-		-0-
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	186 1	5060 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5850 X	5788	-0-	-62	-0-	5788	3					N	-0-					-0-
10		6045 X	5561	-0-	-484	-0-	5561	3					N	-0-					-0-
11		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3					N	-0-					-0-
12		7316 X	5005	-0-	-2311	-0-	5005	3					N	-0-					-0-
01		7316 X	5242	-0-	-2074	-0-	5242	3					N	-0-					-0-
02		5655 X	4307	-0-	-1348	-0-	4307	3					N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284																			
09		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	388	1	11367	2	N		N	-0-					-0-
10		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	346	1	11297	2	N		N	-0-					-0-
11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	342	1	10709	2	N		N	-0-					-0-
12		11656 X	11375	-0-	-281	-0-	325	1	11050	2	N		N	-0-					-0-
01		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	353	1	11381	2	N		N	-0-					-0-
02		10904 X	10353	-0-	-551	-0-	274	1	10079	2	N		N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620																			
09		6630 X	6220	-0-	-410	-0-	209	1	6011	2	N		N	-0-					-0-
10		6603 X	6232	-0-	-371	-0-	214	1	6018	2	N		N	-0-					-0-
11		6690 X	5865	-0-	-825	-0-	199	1	5666	2	N		N	-0-					-0-
12		6913 X	5899	-0-	-1014	-0-	198	1	5701	2	N		N	-0-					-0-
01		6913 X	5971	-0-	-942	-0-	199	1	5772	2	N		N	-0-					-0-
02		6003 X	5210	-0-	-793	-0-	178	1	5032	2	N		N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515																			
09		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	1114	1	4384	2	N		N	-0-					-0-
10		4960 X	4667	-0-	-293	-0-	1185	1	3482	2	N		N	-0-					-0-
11		4800 X	3794	-0-	-1006	-0-	1142	1	2652	2	N		N	-0-					-0-
12		5673 X	2462	-0-	-3211	-0-	1041	1	1421	2	N		N	-0-					-0-
01		5673 X	3879	-0-	-1794	-0-	1101	1	2778	2	N		N	-0-					-0-
02		5307 X	350	-0-	-4957	-0-	350	1					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400																			
09		16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	343	1	15696	3	N		N	-0-					-0-
10		17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	406	1	17372	3	N		N	-0-					-0-
11		16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	388	1	15809	3	N		N	-0-					-0-
12		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	406	1	16623	3	N		N	-0-					-0-
01		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	377	1	15769	3	N		N	-0-					-0-
*02		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	475	1	14110	3	N		N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240																			
09		14640 X	14336	-0-	-304	-0-	469	1	13867	3	N		N	-0-					-0-
10		15128 X	11201	-0-	-3927	-0-	379	1	10822	3	N		N	-0-					-0-
11		14640 X	10975	-0-	-3665	-0-	378	1	10597	3	N		N	-0-					-0-
12		14601 X	8865	-0-	-5736	-0-	308	1	8557	3	N		N	-0-					-0-
01		14601 X	14314	-0-	-287	-0-	487	1	13827	3	N		N	-0-					-0-
*02		38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	1289	1	37253	3	N		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SWAFFORD, DON		WELL #:		5	RRCID ->	231842	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8916 - 11000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	167	1	6954	3	Y	9	12			
10	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	10	9	182	1	7155	3	Y	4	16	
11	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	4	9	259	1	6847	3	Y	17	33	
12	7440 X	7374	-0-	-66	-0-	19	9	269	1	7103	3	Y	2	35	
01	7378 X	7183	-0-	-195	-0-	2	9	257	1	6908	3	Y	16	29 1	22
02	6902 X	6764	-0-	-138	-0-	18	9	165	1	6599	3	Y	-0-	22	

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		17	RRCID ->	231843	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7586 - 9450			
09	9660 X	7650	-0-	-2010	-0-	257	1	7393	2	N	-0-	-0-			
10	9858 X	8465	-0-	-1393	-0-	290	1	8175	2	N	-0-	-0-			
11	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	284	1	8044	2	N	-0-	-0-			
12	8060 X	6113	-0-	-1947	-0-	206	1	5907	2	N	-0-	-0-			
01	8060 X	7428	-0-	-632	-0-	248	1	7180	2	N	-0-	-0-			
*02	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	262	1	7432	2	N	-0-	-0-			

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		36	RRCID ->	231844	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7576 - 10270			
09	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	776	1	8093	2	N	-0-	-0-			
10	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	730	1	6105	2	N	-0-	-0-			
11	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	728	1	8393	2	N	-0-	-0-			
12	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	751	1	7417	2	N	-0-	-0-			
01	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	778	1	8204	2	N	-0-	-0-			
*02	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	727	1	7394	2	N	-0-	-0-			

LAPRELLE		WELL #:		14	RRCID ->	231855	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7115 - 9240			
09	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	943	1	25927	2	N	-0-	-0-			
10	23595 X	23595	-0-	-0-	-0-	814	1	22781	2	N	-0-	-0-			
11	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	842	1	20514	2	N	-0-	-0-			
12	27776 X	21793	-0-	-5983	-0-	709	1	21084	2	N	-0-	-0-			
01	27776 X	20702	-0-	-7074	-0-	681	1	20021	2	N	-0-	-0-			
02	25984 X	18362	-0-	-7622	-0-	625	1	17737	2	N	-0-	-0-			

BENNETT, DONALD		WELL #:		3	RRCID ->	231860	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6690 - 8351			
09	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1020	1	2696	3	N	-0-	-0-			
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	977	1	2187	3	N	-0-	-0-			
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
12	1085 X	1083	-0-	-2	-0-	235	1	848	3	N	-0-	-0-			
01	1085 X	61	-0-	-1024	-0-	61	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			

BOYD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	231862	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8148 - 10579			
09	4470 X	3966	-0-	-504	-0-	227	1	3739	2	N	-0-	-0-			
10	4557 X	4051	-0-	-506	-0-	337	1	3714	2	N	-0-	-0-			
11	4410 X	3966	-0-	-444	-0-	369	1	3597	2	N	-0-	-0-			
12	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	349	1	3729	2	N	-0-	-0-			
01	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	284	1	3783	2	N	-0-	-0-			
02	3828 X	3754	-0-	-74	-0-	285	1	3469	2	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	903	1	4493	2	N	-0-		-0-
10		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	910	1	4621	2	N	-0-		-0-
11		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	894	1	4491	2	N	-0-		-0-
12		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	905	1	4618	2	N	-0-		-0-
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	911	1	4373	2	N	-0-		-0-
*02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	804	1	3356	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452														
09		6600 X	6249	-0-	-351	-0-	206	1	6043	2	N	-0-		-0-
10		6665 X	6406	-0-	-259	-0-	190	1	6216	2	N	-0-		-0-
11		6540 X	6188	-0-	-352	-0-	192	1	5996	2	N	-0-		-0-
12		6603 X	5022	-0-	-1581	-0-	144	1	4878	2	N	-0-		-0-
01		6603 X	5406	-0-	-1197	-0-	163	1	5243	2	N	-0-		-0-
02		6032 X	4645	-0-	-1387	-0-	123	1	4522	2	N	-0-		-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724														
09		14160 X	13219	-0-	-941	-0-	444	1	12775	2	N	-0-		-0-
10		14632 X	13415	-0-	-1217	-0-	460	1	12955	2	N	-0-		-0-
11		14070 X	12648	-0-	-1422	-0-	432	1	12216	2	N	-0-		-0-
12		14260 X	12886	-0-	-1374	-0-	433	1	12453	2	N	-0-		-0-
01		14136 X	12624	-0-	-1512	-0-	421	1	12203	2	N	-0-		-0-
02		12789 X	12206	-0-	-583	-0-	416	1	11790	2	N	-0-		-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542														
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235														
09		10770 X	9916	-0-	-854	-0-	327	1	9589	2	N	-0-		-0-
10		11129 X	10436	-0-	-693	-0-	310	1	10126	2	N	-0-		-0-
11		10800 X	9903	-0-	-897	-0-	307	1	9596	2	N	-0-		-0-
12		10509 X	10402	-0-	-107	-0-	297	1	10105	2	N	-0-		-0-
01		10509 X	10062	-0-	-447	-0-	303	1	9759	2	N	-0-		-0-
02		9773 X	9483	-0-	-290	-0-	251	1	9232	2	N	-0-		-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007										TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8100 - 11701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4080 X	1048	-0-	-3032	-0-	35 1	1013 2	N	-0-			-0-
10		4061 X	2723	-0-	-1338	-0-	81 1	2642 2	N	-0-			-0-
11		3930 X	2184	-0-	-1746	-0-	68 1	2116 2	N	-0-			-0-
12		4061 X	2288	-0-	-1773	-0-	65 1	2223 2	N	-0-			-0-
01		3534 X	1208	-0-	-2326	-0-	37 1	1171 2	N	-0-			-0-
02		2552 X	1306	-0-	-1246	-0-	35 1	1271 2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7892 - 8112
09		240 N	153	-0-	-87	-0-	5 1	148 2	N	-0-			-0-
10		155 N	81	-0-	-74	-0-	2 1	79 2	N	-0-			-0-
11		120 N	67	-0-	-53	-0-	2 1	65 2	N	-0-			-0-
12		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1	52 2	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007										TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7220 - 9264
09		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	775 1	4355 3	N	-0-			20
10		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	982 1	3873 3	N	-0-			20
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	700 1	12 2	N	91			111
							3380 3	100 9					
12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	554 1	2902 3	N	9	100 1		20
							10 9						
01		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	826 1	3585 3	N	-0-			20
*02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	728 1	2214 3	N	-0-			20

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6790 - 8242
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	16 1	2219 3	Y	-0-			38
10		1798 X	867	-0-	-931	-0-	6 1	861 3	Y	-0-			38
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	708 1	10 2	Y	-0-			38
							2920 3						
12		3224 X	2905	-0-	-319	-0-	692 1	2213 3	Y	-0-			38
01		3100 X	2976	-0-	-124	-0-	713 1	2263 3	Y	-0-			38
02		2842 X	2170	-0-	-672	-0-	545 1	1625 3	Y	-0-			38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007										TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7536 - 8940
09		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	204 1	5599 2	N	-0-			-0-
10		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	194 1	5494 2	N	-0-			-0-
11		6450 X	5747	-0-	-703	-0-	226 1	5521 2	N	-0-			-0-
12		6417 X	6114	-0-	-303	-0-	199 1	5915 2	N	-0-			-0-
01		6417 X	6299	-0-	-118	-0-	208 1	6091 2	N	-0-			-0-
*02		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	195 1	5542 2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6718 - 9408
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	235	1	6888	2	N	-0-
10		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	260	1	8514	2	N	-0-
11		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	235	1	7332	2	N	-0-
12		8432 X	7391	-0-	-1041	-0-	211	1	7180	2	N	-0-
01		8680 X	7385	-0-	-1295	-0-	222	1	7163	2	N	-0-
02		8120 X	6984	-0-	-1136	-0-	185	1	6799	2	N	-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532												
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-
12		2263 X	587	-0-	-1676	-0-	587	1			N	-0-
01		899 X	587	-0-	-312	-0-	587	1			N	-0-
*02		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785												
09		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	289	1	8318	2	N	-0-
10		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	292	1	8222	2	N	-0-
11		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	269	1	7614	2	N	-0-
12		7657 X	7519	-0-	-138	-0-	253	1	7266	2	N	-0-
01		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	260	1	7548	2	N	-0-
*02		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	247	1	6990	2	N	-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586												
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	158	1	4634	2	N	-0-
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	147	1	4817	2	N	-0-
11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	145	1	4538	2	N	-0-
12		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	154	1	5243	2	N	-0-
01		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	153	1	4915	2	N	-0-
*02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	127	1	4656	2	N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864												
09		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	281	1	8079	2	N	-0-
10		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	299	1	8416	2	N	-0-
11		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	297	1	8413	2	N	-0-
12		8680 X	8421	-0-	-259	-0-	283	1	8138	2	N	-0-
01		8711 X	8363	-0-	-348	-0-	279	1	8084	2	N	-0-
02		8410 X	8201	-0-	-209	-0-	280	1	7921	2	N	-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711												
09		1950 N	1931	-0-	-19	-0-	64	1	1867	2	N	-0-
10		2046 N	850	-0-	-1196	-0-	25	1	825	2	N	-0-
11		1980 N	1045	-0-	-935	-0-	33	1	1012	2	N	-0-
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	57	1	1946	2	N	-0-
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	N	-0-
*02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	49	1	1814	2	N	-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293												
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	650 1	18711 2	N	-0-		-0-
10	18786 X	18748	-0-	-38	-0-	643 1	18105 2	N	-0-		-0-
11	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	660 1	18791 2	N	-0-		-0-
12	20274 X	19469	-0-	-805	-0-	655 1	18814 2	N	-0-		-0-
01	19995 X	19248	-0-	-747	-0-	642 1	18606 2	N	-0-		-0-
02	18705 X	18013	-0-	-692	-0-	614 1	17399 2	N	-0-		-0-
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400											
09	7470 X	6766	-0-	-704	-0-	215 1	6551 3	N	-0-		-0-
10	7719 X	6927	-0-	-792	-0-	232 1	6695 3	N	-0-		-0-
11	7470 X	6649	-0-	-821	-0-	228 1	6421 3	N	-0-		-0-
12	7068 X	6829	-0-	-239	-0-	232 1	6597 3	N	-0-		-0-
01	7006 X	6891	-0-	-115	-0-	228 1	6663 3	N	-0-		-0-
02	6554 X	6526	-0-	-28	-0-	215 1	6311 3	N	-0-		-0-
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054											
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	141 1	3739 3	Y	54		195
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	150 1	3821 3	Y	53	183 1	65
11	3480 X	3418	-0-	-62	-0-	130 1	3262 3	Y	24		89
12	4092 X	3282	-0-	-810	-0-	125 1	3134 3	Y	21	89 1	21
01	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	155 1	3899 3	Y	27		48
*02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	145 1	3701 3	Y	15		63
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820											
09	9900 X	8112	-0-	-1788	-0-	273 1	7839 3	N	-0-		5
10	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	287 1	8003 3	N	-0-		5
11	8010 X	7937	-0-	-73	-0-	282 1	7655 3	N	-0-		5
12	8370 X	8265	-0-	-105	-0-	298 1	7967 3	N	-0-		5
01	8370 X	8307	-0-	-63	-0-	295 1	8012 3	N	-0-		5
02	7830 X	7802	-0-	-28	-0-	269 1	7533 3	N	-0-		5
SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255											
09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	288 1	8290 2	N	-0-		-0-
10	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	301 1	8466 2	N	-0-		-0-
11	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	282 1	8012 2	N	-0-		-0-
12	9176 X	7886	-0-	-1290	-0-	265 1	7621 2	N	-0-		-0-
*01	9114 X	8342	-0-	-772	-0-	278 1	8064 2	N	-0-		-0-
02	8294 X	7399	-0-	-895	-0-	252 1	7147 2	N	-0-		-0-
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127											
09	5010 X	4627	-0-	-383	-0-	153 1	4474 2	N	-0-		-0-
10	5177 X	4850	-0-	-327	-0-	144 1	4706 2	N	-0-		-0-
11	5010 X	4722	-0-	-288	-0-	146 1	4576 2	N	-0-		-0-
12	4991 X	4864	-0-	-127	-0-	139 1	4725 2	N	-0-		-0-
01	4929 X	4791	-0-	-138	-0-	144 1	4647 2	N	-0-		-0-
02	4553 X	4432	-0-	-121	-0-	118 1	4314 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6405 X	6405	-0-	-0-	215 1	6190 2		N	-0-			-0-
10		6743 X	6743	-0-	-0-	231 1	6512 2		N	-0-			-0-
11		6341 X	6341	-0-	-0-	215 1	6126 2		N	-0-			-0-
12		6634 X	6307	-0-	-327	212 1	6095 2		N	-0-			-0-
01		6758 X	6554	-0-	-204	219 1	6335 2		N	-0-			-0-
02		6322 X	5770	-0-	-552	197 1	5573 2		N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850													
09		7890 X	7763	-0-	-127	271 1	7492 3	Y		-0-			2
10		8065 X	8065	-0-	-0-	291 1	7774 3	Y		-0-			2
11		7740 X	7412	-0-	-328	273 1	7139 3	Y		-0-			2
12		8029 X	7462	-0-	-567	276 1	7186 3	Y		-0-			2
01		8029 X	7767	-0-	-262	281 1	7486 3	Y		-0-			2
02		7511 X	7187	-0-	-324	253 1	6934 3	Y		-0-			2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145													
09		14160 X	13938	-0-	-222	445 1	13493 3	N		-0-			-0-
10		15307 X	15307	-0-	-0-	504 1	14803 3	N		-0-			-0-
11		14452 X	14452	-0-	-0-	491 1	13961 3	N		-0-			-0-
12		15128 X	14881	-0-	-247	510 1	14371 3	N		-0-			-0-
01		15128 X	15047	-0-	-81	505 1	14542 3	N		-0-			-0-
*02		14292 X	14292	-0-	-0-	468 1	13824 3	N		-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610													
09		15630 X	15060	-0-	-570	501 1	14559 3	N		-0-			-0-
10		16244 X	15099	-0-	-1145	511 1	14588 3	N		-0-			-0-
11		15720 X	14331	-0-	-1389	497 1	13834 3	N		-0-			-0-
12		15965 X	13406	-0-	-2559	469 1	12937 3	N		-0-			-0-
01		15934 X	10190	-0-	-5744	354 1	9836 3	N		-0-			-0-
02		14558 X	12893	-0-	-1665	438 1	12455 3	N		-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400													
09		6420 X	6303	-0-	-117	221 1	6082 2	N		-0-			-0-
10		6244 X	6244	-0-	-0-	215 1	6029 2	N		-0-			-0-
11		5880 X	5555	-0-	-325	218 1	5337 2	N		-0-			-0-
12		5571 X	5571	-0-	-0-	181 1	5390 2	N		-0-			-0-
01		5501 X	5501	-0-	-0-	182 1	5319 2	N		-0-			-0-
02		5075 X	5070	-0-	-5	172 1	4898 2	N		-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763													
09		4560 X	3668	-0-	-892	129 1	3539 2	N		-0-			-0-
10		6476 X	6476	-0-	-0-	223 1	6253 2	N		-0-			-0-
11		17652 X	17652	-0-	-0-	693 1	16959 2	N		-0-			-0-
12		4792 X	4792	-0-	-0-	156 1	4636 2	N		-0-			-0-
01		4871 X	4871	-0-	-0-	160 1	4711 2	N		-0-			-0-
*02		4027 X	4027	-0-	-0-	137 1	3890 2	N		-0-			-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945													
09		3000 N	3599	-0-	599	599	259 1	3340 2	N				-0-
10		3100 N	4104	-0-	1004	1603	687 1	3417 2	N				-0-
11		3000 N	3820	-0-	820	2423	641 1	3179 2	N				-0-
12		6841 X	4418	-0-	-2423	-0-	717 1	3701 2	N				-0-
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	631 1	3438 2	N				-0-
*02		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	589 1	2990 2	N				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	590	1	4563	2	N	-0-			-0-
10		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	214	1	5952	2	N	-0-			-0-
11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	112	1	3163	2	N	-0-			-0-
12		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	N	-0-			-0-
01		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	195	1	5645	2	N	-0-			-0-
*02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	166	1	4714	2	N	-0-			-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174															
09		13980 X	13098	-0-	-882	-0-	440	1	12658	2	N	-0-			-0-
10		14384 X	13468	-0-	-916	-0-	462	1	13006	2	N	-0-			-0-
11		13080 X	13065	-0-	-15	-0-	446	1	12619	2	N	-0-			-0-
12		13547 X	13194	-0-	-353	-0-	444	1	12750	2	N	-0-			-0-
01		13547 X	13143	-0-	-404	-0-	438	1	12705	2	N	-0-			-0-
02		12673 X	12054	-0-	-619	-0-	411	1	11643	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240															
09		9330 X	9197	-0-	-133	-0-	309	1	8888	2	N	-0-			-0-
10		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	345	1	9722	2	N	-0-			-0-
11		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	325	1	9248	2	N	-0-			-0-
12		11873 X	9062	-0-	-2811	-0-	305	1	8757	2	N	-0-			-0-
01		11873 X	8991	-0-	-2882	-0-	300	1	8691	2	N	-0-			-0-
02		9425 X	7698	-0-	-1727	-0-	262	1	7436	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350															
09		9690 X	9629	-0-	-61	-0-	337	1	9292	2	N	-0-			-0-
10		10013 X	8177	-0-	-1836	-0-	282	1	7895	2	N	-0-			-0-
11		9690 X	8371	-0-	-1319	-0-	329	1	8042	2	N	-0-			-0-
12		9455 X	8370	-0-	-1085	-0-	273	1	8097	2	N	-0-			-0-
01		9455 X	7882	-0-	-1573	-0-	261	1	7621	2	N	-0-			-0-
02		8845 X	8029	-0-	-816	-0-	272	1	7757	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772															
09		6960 X	5762	-0-	-1198	-0-	194	1	5568	2	N	-0-			-0-
10		7192 X	6016	-0-	-1176	-0-	206	1	5810	2	N	-0-			-0-
11		6960 X	5762	-0-	-1198	-0-	196	1	5566	2	N	-0-			-0-
12		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	205	1	5875	2	N	-0-			-0-
01		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	218	1	6319	2	N	-0-			-0-
*02		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	217	1	6155	2	N	-0-			-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850															
09		6990 X	6226	-0-	-764	-0-	141	1	6085	3	Y	-0-			-0-
10		7068 X	6899	-0-	-169	-0-	237	1	6662	3	Y	-0-			-0-
11		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	225	1	6120	3	Y	-0-			-0-
12		6448 X	5692	-0-	-756	-0-	203	1	5489	3	Y	-0-			-0-
01		6510 X	6429	-0-	-81	-0-	224	1	6205	3	Y	-0-			-0-
*02		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	250	1	7054	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809															
09		7500 X	6708	-0-	-792	-0-	225	1	6483	2	N	-0-			-0-
10		7750 X	7035	-0-	-715	-0-	241	1	6794	2	N	-0-			-0-
11		7050 X	6855	-0-	-195	-0-	234	1	6621	2	N	-0-			-0-
12		7285 X	6728	-0-	-557	-0-	226	1	6502	2	N	-0-			-0-
01		7223 X	6639	-0-	-584	-0-	221	1	6418	2	N	-0-			-0-
02		6641 X	6196	-0-	-445	-0-	211	1	5985	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2762	-0-	-238	-0-	91	1	2671	2	N	-0-			-0-
10		3007 X	2835	-0-	-172	-0-	84	1	2751	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2589	-0-	-261	-0-	80	1	2509	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2725	-0-	-220	-0-	78	1	2647	2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2820	-0-	-1	-0-	85	1	2735	2	N	-0-			-0-
*02		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	76	1	2772	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269															
09		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	191	1	5261	3	Y	-0-			59
10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	196	1	5183	3	Y	-0-			59
11		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	192	1	5040	3	Y	-0-			59
12		5456 X	5367	-0-	-89	-0-	203	1	5164	3	Y	-0-			59
01		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	218	1	5736	3	Y	-0-			59
*02		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	207	1	5484	3	Y	-0-	51	1	-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817															
09		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	193	1	5557	2	N	-0-			-0-
10		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	225	1	6322	2	N	-0-			-0-
11		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	213	1	6052	2	N	-0-			-0-
12		5518 X	3896	-0-	-1622	-0-	131	1	3765	2	N	-0-			-0-
01		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	194	1	5634	2	N	-0-			-0-
*02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	201	1	5691	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075															
09		6150 X	5953	-0-	-197	-0-	124	1	5829	3	N	-0-			-0-
10		6262 X	6197	-0-	-65	-0-	138	1	6059	3	N	-0-			-0-
11		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	144	1	6006	3	N	-0-			-0-
12		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	145	1	6003	3	N	-0-			-0-
01		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	135	1	5788	3	N	-0-			-0-
*02		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	124	1	5321	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414															
09		4080 X	1153	-0-	-2927	-0-	39	1	1114	2	N	-0-			-0-
10		3410 X	1144	-0-	-2266	-0-	39	1	1105	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	1472	-0-	-1408	-0-	50	1	1422	2	N	-0-			-0-
12		1426 X	906	-0-	-520	-0-	31	1	875	2	N	-0-			-0-
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	383	1	3073	2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	5441	-0-	2541	2541	186	1	5255	2	N	-0-			-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869															
09		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	858	1	4062	2	N	-0-			-0-
10		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	904	1	4639	2	N	-0-			-0-
11		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	902	1	4180	2	N	-0-			-0-
12		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	870	1	3491	2	N	-0-			-0-
01		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	881	1	3977	2	N	-0-			-0-
*02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	826	1	3635	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14580 X	12514	-0-	-2066	-0-	420	1	12094	2	N	-0-			-0-
10		15066 X	13634	-0-	-1432	-0-	468	1	13166	2	N	-0-			-0-
11		13710 X	12480	-0-	-1230	-0-	424	1	12056	2	N	-0-			-0-
12		14167 X	13605	-0-	-562	-0-	458	1	13147	2	N	-0-			-0-
01		14167 X	14032	-0-	-135	-0-	468	1	13564	2	N	-0-			-0-
02		12760 X	11404	-0-	-1356	-0-	389	1	11015	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482															
09		13020 X	9564	-0-	-3456	-0-	333	1	9231	2	N	-0-			-0-
10		12679 X	11544	-0-	-1135	-0-	397	1	11147	2	N	-0-			-0-
11		10710 X	10209	-0-	-501	-0-	399	1	9810	2	N	-0-			-0-
12		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	386	1	11537	2	N	-0-			-0-
01		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	381	1	11236	2	N	-0-			-0-
*02		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	377	1	10734	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324															
09		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	221	1	9936	3	N	-0-			-0-
10		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	339	1	10049	3	N	-0-			-0-
11		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	354	1	10084	3	N	-0-			-0-
12		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	322	1	9062	3	N	-0-			-0-
01		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	341	1	9740	3	N	-0-			-0-
*02		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	346	1	10251	3	N	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670															
09		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	183	1	5066	3	Y	13	6	1	14
10		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	195	1	5110	3	Y	10			24
11		5550 X	5007	-0-	-543	-0-	184	1	4816	3	Y	6			30
12		5115 X	5008	-0-	-107	-0-	185	1	4814	3	Y	8			38
01		5115 X	5006	-0-	-109	-0-	182	1	4792	3	Y	29	62	1	5
02		4785 X	4714	-0-	-71	-0-	170	1	4538	3	Y	5	1	1	9

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287															
09		7380 X	7068	-0-	-312	-0-	233	1	6835	2	N	-0-			-0-
10		7626 X	7503	-0-	-123	-0-	223	1	7280	2	N	-0-			-0-
11		7380 X	7283	-0-	-97	-0-	225	1	7058	2	N	-0-			-0-
12		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	212	1	7191	2	N	-0-			-0-
01		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7244	2	N	-0-			-0-
*02		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364															
09		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	129	1	3786	2	N	-0-			-0-
10		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	132	1	4299	2	N	-0-			-0-
11		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	140	1	4379	2	N	-0-			-0-
12		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	122	1	4150	2	N	-0-			-0-
01		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	127	1	4091	2	N	-0-			-0-
*02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	99	1	3639	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9330 X	8971	-0-	-359	-0-	291 1	8680 3	N	-0-			-0-
10		9455 X	9151	-0-	-304	-0-	312 1	8839 3	N	-0-			-0-
11		9150 X	8334	-0-	-816	-0-	288 1	8046 3	N	-0-			-0-
12		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	331 1	9166 3	N	-0-			-0-
01		9269 X	7190	-0-	-2079	-0-	249 1	6941 3	N	-0-			-0-
02		8671 X	8234	-0-	-437	-0-	280 1	7954 3	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365													
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	156 1	4567 2	N	-0-			-0-
10		4712 X	4544	-0-	-168	-0-	135 1	4409 2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4310	-0-	-250	-0-	133 1	4177 2	N	-0-			-0-
12		4836 X	4350	-0-	-486	-0-	124 1	4226 2	N	-0-			-0-
01		4836 X	4140	-0-	-696	-0-	125 1	4015 2	N	-0-			-0-
02		4524 X	4335	-0-	-189	-0-	115 1	4220 2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908													
09		4980 X	4834	-0-	-146	-0-	160 1	4674 2	N	-0-			-0-
10		5115 X	5107	-0-	-8	-0-	152 1	4955 2	N	-0-			-0-
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	154 1	4824 2	N	-0-			-0-
12		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	154 1	5224 2	N	-0-			-0-
01		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	158 1	5096 2	N	-0-			-0-
02		4814 X	4570	-0-	-244	-0-	121 1	4449 2	N	-0-			-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616													
09		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	42 1	1649 3	Y	15			107
							17 9						
10		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	66 1	1731 3	Y	7			114
							8 9						
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	66 1	1676 3	Y	-0-			114
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	81 1	2129 3	Y	49	65 1		98
							54 9						
01		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	85 1	2211 3	Y	16			114
							18 9						
*02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	60 1	1693 3	Y	9			123
							10 9						

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742													
09		8340 X	7710	-0-	-630	-0-	7710 3		N	-0-			-0-
10		8246 X	8001	-0-	-245	-0-	8001 3		N	-0-			-0-
11		7980 X	7942	-0-	-38	-0-	7942 3		N	-0-			-0-
12		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 3		N	-0-			-0-
01		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038 3		N	-0-			-0-
02		7279 X	7196	-0-	-83	-0-	7196 3		N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772													
09		6450 X	5109	-0-	-1341	-0-	5109 3		N	-0-			-0-
10		6665 X	5298	-0-	-1367	-0-	5298 3		N	-0-			-0-
11		6450 X	5031	-0-	-1419	-0-	5031 3		N	-0-			-0-
12		5270 X	5073	-0-	-197	-0-	5073 3		N	-0-			-0-
01		5301 X	4993	-0-	-308	-0-	4993 3		N	-0-			-0-
02		4959 X	4606	-0-	-353	-0-	4606 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					42
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					42
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	106	1	6	9	N	5					47
12		186 N	12	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					47
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	32	3	N	-0-					47

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742																			
09		2790 X	2154	-0-	-636	-0-	-0-	-0-	152	1	1983	3	N	17					177
									19	9									
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	3140	3	N	18					195
									20	9									
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	N	5					200
									2938	3	6	9							
12		2232 X	2031	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	16	1	1990	3	N	23					223
									25	9									
01		2883 X	2526	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	21	1	2477	3	N	25					248
									28	9									
02		2697 X	2006	-0-	-691	-0-	-0-	-0-	11	1	1974	3	N	19					267
									21	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087																			
09		7380 X	6549	-0-	-831	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
10		7223 X	6628	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
11		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
12		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
01		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
*02		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385																			
09		8550 X	8035	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	263	1	7772	3	N	-0-					-0-
10		8370 X	8297	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	282	1	8015	3	N	-0-					-0-
11		8070 X	7799	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	273	1	7526	3	N	-0-					-0-
12		8215 X	8093	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	284	1	7809	3	N	-0-					-0-
01		8215 X	8114	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	281	1	7833	3	N	-0-					-0-
02		7685 X	7542	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	258	1	7284	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552																			
09		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
10		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
11		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
12		5921 X	5639	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01		5921 X	5434	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
02		5539 X	5118	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003																			
09		12120 X	11917	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
10		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12871	3			N	-0-					-0-
11		12060 X	9202	-0-	-2858	-0-	-0-	-0-	9202	3			N	-0-					-0-
12		12338 X	9373	-0-	-2965	-0-	-0-	-0-	9373	3			N	-0-					-0-
01		12338 X	7387	-0-	-4951	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
02		11542 X	8829	-0-	-2713	-0-	-0-	-0-	8829	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		6030 X	5454	-0-	-576	-0-	5454	3		N	-0-			-0-
10		6169 X	5522	-0-	-647	-0-	5522	3		N	-0-			-0-
11		5610 X	5372	-0-	-238	-0-	5372	3		N	-0-			-0-
12		5704 X	5510	-0-	-194	-0-	5510	3		N	-0-			-0-
01		5642 X	5400	-0-	-242	-0-	5400	3		N	-0-			-0-
02		5278 X	5152	-0-	-126	-0-	5152	3		N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592														
09		4110 X	283	-0-	-3827	-0-	84	1	199	3	N	-0-		-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
11		1530 X	866	-0-	-664	-0-	593	1	273	3	N	-0-		-0-
12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	623	1	2175	3	N	-0-		-0-
01		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	713	1	1642	3	N	-0-		-0-
*02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	664	1	2764	3	N	-0-		-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354														
09		4470 X	3789	-0-	-681	-0-	134	1	3655	2	N	-0-		-0-
10		4495 X	3888	-0-	-607	-0-	134	1	3754	2	N	-0-		-0-
11		4350 X	3738	-0-	-612	-0-	146	1	3592	2	N	-0-		-0-
12		4061 X	3916	-0-	-145	-0-	128	1	3788	2	N	-0-		-0-
01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	133	1	3909	2	N	-0-		-0-
02		3654 X	3530	-0-	-124	-0-	120	1	3410	2	N	-0-		-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505														
09		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	304	1	8956	3	N	-0-		-0-
10		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	334	1	9472	3	N	-0-		-0-
11		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	317	1	8799	3	N	-0-		-0-
12		9424 X	9074	-0-	-350	-0-	319	1	8755	3	N	-0-		-0-
01		9424 X	9222	-0-	-202	-0-	323	1	8899	3	N	-0-		-0-
*02		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	325	1	9201	3	N	-0-		-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777														
09		6150 X	5436	-0-	-714	-0-	270	1	5156	3	N	9		179
							10	9						
10		7533 X	6047	-0-	-1486	-0-	306	1	5741	3	N	-0-		179
11		7290 X	5490	-0-	-1800	-0-	279	1	5209	3	N	2		181
							2	9						
12		5952 X	5864	-0-	-88	-0-	303	1	5528	3	N	30	139 1	72
							33	9						
01		5952 X	5613	-0-	-339	-0-	286	1	5298	3	N	26		98
							29	9						
02		5568 X	4994	-0-	-574	-0-	248	1	4738	3	N	7		105
							8	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MELTON, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 235099		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8090 - 8901		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		960 N	874	-0-	-86	-0-	29 1	845 2	N	-0-				-0-
10		992 N	861	-0-	-131	-0-	26 1	835 2	N	-0-				-0-
11		870 N	590	-0-	-280	-0-	18 1	572 2	N	-0-				-0-
12		899 N	383	-0-	-516	-0-	11 1	372 2	N	-0-				-0-
01		868 N	285	-0-	-583	-0-	8 1	277 2	N	-0-				-0-
02		580 N	263	-0-	-317	-0-	7 1	256 2	N	-0-				-0-

KENNON, ALFRED		WELL #:		2	RRCID -> 235100		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6860 - 8112		
09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	660 1	4063 3	N	-0-				2
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	682 1	3449 3	N	-0-				2
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	660 1	3898 3	N	-0-				2
12		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	666 1	686 3	N	-0-				2
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	663 1	2449 3	N	-0-				2
*02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	638 1	3271 3	N	-0-				2

BRANSOM, CINDY		WELL #:		1	RRCID -> 235101		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH	8029	PERF. 8753 - 12538		
09		8550 X	7881	-0-	-669	-0-	260 1	7621 2	N	-0-				-0-
10		8835 X	8174	-0-	-661	-0-	243 1	7931 2	N	-0-				-0-
11		8430 X	8051	-0-	-379	-0-	249 1	7802 2	N	-0-				-0-
12		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	237 1	8057 2	N	-0-				-0-
01		8215 X	7736	-0-	-479	-0-	233 1	7503 2	N	-0-				-0-
02		7685 X	6381	-0-	-1304	-0-	169 1	6212 2	N	-0-				-0-

SHELTON, J. TOM		WELL #:		9	RRCID -> 235102		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7430 - 10354		
09		17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	580 1	16685 2	N	-0-				-0-
10		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	581 1	16356 2	N	-0-				-0-
11		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	512 1	14569 2	N	-0-				-0-
12		17856 X	14399	-0-	-3457	-0-	484 1	13915 2	N	-0-				-0-
01		17856 X	14222	-0-	-3634	-0-	474 1	13748 2	N	-0-				-0-
02		16704 X	12615	-0-	-4089	-0-	430 1	12185 2	N	-0-				-0-

VANN CATTLE YARDS		WELL #:		B 3	RRCID -> 235103		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7560 - 8764		
09		3000 N	3543	-0-	543	1870	125 1	3418 2	N	-0-				-0-
10		5243 X	3373	-0-	-1870	-0-	115 1	3258 2	N	-0-				-0-
11		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	116 1	2838 2	N	-0-				-0-
12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	89 1	2675 2	N	-0-				-0-
01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	96 1	2813 2	N	-0-				-0-
*02		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	53 1	1521 2	N	-0-				-0-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 235104		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7495 - 9957		
09		19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	642 1	18809 2	N	-0-				-0-
10		19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	579 1	18916 2	N	-0-				-0-
11		17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	551 1	17250 2	N	-0-				-0-
12		19871 X	17859	-0-	-2012	-0-	510 1	17349 2	N	-0-				-0-
01		19871 X	17499	-0-	-2372	-0-	527 1	16972 2	N	-0-				-0-
02		18589 X	15665	-0-	-2924	-0-	415 1	15250 2	N	-0-				-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 235105		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6996 - 8300		
09		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	310 1	9206 3	N	-0-				-0-
10		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	319 1	8994 3	N	-0-				-0-
11		8550 X	8493	-0-	-57	-0-	295 1	8198 3	N	-0-				-0-
12		10416 X	8981	-0-	-1435	-0-	317 1	8664 3	N	-0-				-0-
01		10416 X	8775	-0-	-1641	-0-	304 1	8471 3	N	-0-				-0-
02		9193 X	7332	-0-	-1861	-0-	250 1	7082 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	509 1	14886 3		N	-0-			-0-
10	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	547 1	15306 3		N	-0-			-0-
11	15270 X	14004	-0-	-1266	-0-	496 1	13508 3		N	-0-			-0-
12	15903 X	15576	-0-	-327	-0-	547 1	15029 3		N	-0-			-0-
01	15903 X	15087	-0-	-816	-0-	521 1	14566 3		N	-0-			-0-
02	14877 X	14584	-0-	-293	-0-	491 1	14093 3		N	-0-			-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140													
09	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	996 1	2482 3		N	37			117
						41 9							
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	926 1	1641 3		N	14			131
						15 9							
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	896 1	1528 3		N	35			166
						39 9							
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	968 1	2381 3		N	64	170 1		60
						70 9							
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	987 1	2734 3		N	16			76
						18 9							
*02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	976 1	2579 3		N	44			120
						48 9							

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704													
09	13470 X	11220	-0-	-2250	-0-	390 1	10830 2		N	-0-			-0-
10	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	394 1	11244 2		N	-0-			-0-
11	11550 X	11346	-0-	-204	-0-	445 1	10901 2		N	-0-			-0-
12	11935 X	11313	-0-	-622	-0-	368 1	10945 2		N	-0-			-0-
01	11935 X	11052	-0-	-883	-0-	369 1	10683 2		N	-0-			-0-
02	10962 X	10625	-0-	-337	-0-	363 1	10262 2		N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164													
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789													
09	7380 X	5094	-0-	-2286	-0-	179 1	4915 2		N	-0-			-0-
10	7626 X	4847	-0-	-2779	-0-	166 1	4681 2		N	-0-			-0-
11	7380 X	4243	-0-	-3137	-0-	167 1	4076 2		N	-0-			-0-
12	5859 X	4842	-0-	-1017	-0-	157 1	4685 2		N	-0-			-0-
01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	225 1	6568 2		N	-0-			-0-
*02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	226 1	6446 2		N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930													
09	6210 X	6132	-0-	-78	-0-	130 1	6002 3		N	-0-			-0-
10	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	151 1	6304 3		N	-0-			-0-
11	6240 X	6020	-0-	-220	-0-	148 1	5872 3		N	-0-			-0-
12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	145 1	5977 3		N	-0-			-0-
01	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	141 1	5986 3		N	-0-			-0-
*02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	132 1	5564 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007												TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7772 - 10964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		9510 X	9141	-0-	-369	-0-	307 1	8834 2	N	-0-			-0-		
10		9827 X	9256	-0-	-571	-0-	317 1	8939 2	N	-0-			-0-		
11		9510 X	8838	-0-	-672	-0-	300 1	8538 2	N	-0-			-0-		
12		9610 X	7572	-0-	-2038	-0-	255 1	7317 2	N	-0-			-0-		
01		9610 X	9493	-0-	-117	-0-	317 1	9176 2	N	-0-			-0-		
*02		8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	305 1	8648 2	N	-0-			-0-		

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007												TOTAL DEPTH	7373	PERF.	8343 - 11449
09		3150 X	937	-0-	-2213	-0-	874 1	63 2	N	-0-			-0-		
10		3255 X	1040	-0-	-2215	-0-	905 1	135 2	N	-0-			-0-		
11		3150 X	846	-0-	-2304	-0-	826 1	20 2	N	-0-			-0-		
12		731 X	731	-0-	-0-	-0-	708 1	23 2	N	-0-			-0-		
01		186 X	89	-0-	-97	-0-	87 1	2 2	N	-0-			-0-		
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-		

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007												TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8020 - 10654
09		8580 X	8093	-0-	-487	-0-	272 1	7821 2	N	-0-			-0-		
10		8525 X	7121	-0-	-1404	-0-	244 1	6877 2	N	-0-			-0-		
11		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	288 1	8192 2	N	-0-			-0-		
12		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	276 1	7930 2	N	-0-			-0-		
01		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	285 1	8267 2	N	-0-			-0-		
*02		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	275 1	7785 2	N	-0-			-0-		

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7118 - 9820
09		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	378 1	7482 3	N	25			104		
							28 9								
10		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	365 1	7162 3	N	14			118		
							15 9								
11		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	331 1	6401 3	N	24			142		
							26 9								
12		8153 X	6760	-0-	-1393	-0-	337 1	6417 3	N	5	133 1		14		
							6 9								
01		8153 X	6553	-0-	-1600	-0-	323 1	6205 3	N	23			37		
							25 9								
02		7627 X	5953	-0-	-1674	-0-	290 1	5632 3	N	28			65		
							31 9								

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007												TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6660 - 9652
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7847 - 11092
09		14550 X	13671	-0-	-879	-0-	459 1	13212 2	Y	-0-			-0-		
10		15035 X	14163	-0-	-872	-0-	486 1	13677 2	Y	-0-			-0-		
11		14340 X	13716	-0-	-624	-0-	468 1	13248 2	Y	-0-			-0-		
12		14291 X	13917	-0-	-374	-0-	468 1	13449 2	Y	-0-			-0-		
01		14260 X	2312	-0-	-11948	-0-	77 1	2235 2	Y	-0-			-0-		
*02		21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	741 1	20995 2	Y	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	24	-0-	24	118	24	3			Y	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-			27
11	T. A.	116	-0-	116	234	116	1			Y	-0-			27
12	241 X	7	-0-	-234	-0-	7	3			Y	-0-			27
01	93 X	74	-0-	-19	-0-	74	1			Y	-0-			27
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			27

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

09	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	91	1	2659	2	N	-0-			-0-
10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	98	1	3196	2	N	-0-			-0-
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	98	1	3044	2	N	-0-			-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	89	1	3021	2	N	-0-			-0-
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	91	1	2904	2	N	-0-			-0-
*02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	73	1	2689	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

09	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	373	1	6285	3	N	-0-			3
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	382	1	6270	3	N	-0-			3
11	6630 X	5369	-0-	-1261	-0-	365	1	17	2	N	-0-			3
						4987	3							
12	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	381	1	6634	3	N	-0-			3
01	6882 X	6736	-0-	-146	-0-	389	1	6347	3	N	-0-			3
02	6438 X	6178	-0-	-260	-0-	350	1	5828	3	N	-0-			3

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

09	13290 X	12852	-0-	-438	-0-	279	1	12573	3	N	-0-			-0-
10	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	309	1	13119	3	N	-0-			-0-
11	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	312	1	12638	3	N	-0-			-0-
12	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	312	1	12721	3	N	-0-			-0-
01	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	306	1	12744	3	N	-0-			-0-
*02	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	286	1	12063	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

09	13860 X	12237	-0-	-1623	-0-	274	1	11963	2	N	-0-			-0-
10	14291 X	12564	-0-	-1727	-0-	287	1	12277	2	N	-0-			-0-
11	13830 X	9937	-0-	-3893	-0-	225	1	9712	2	N	-0-			-0-
12	12927 X	12309	-0-	-618	-0-	276	1	12033	2	N	-0-			-0-
01	12648 X	12039	-0-	-609	-0-	268	1	11771	2	N	-0-			-0-
02	11832 X	11318	-0-	-514	-0-	257	1	11061	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

09	16440 X	15951	-0-	-489	-0-	536	1	15415	2	N	-0-			-0-
10	16988 X	14401	-0-	-2587	-0-	494	1	13907	2	N	-0-			-0-
11	16440 X	14935	-0-	-1505	-0-	507	1	14428	2	N	-0-			-0-
12	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	556	1	15969	2	N	-0-			-0-
01	16461 X	15422	-0-	-1039	-0-	514	1	14908	2	N	-0-			-0-
02	15399 X	12336	-0-	-3063	-0-	421	1	11915	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		12840 X	11860	-0-	-980	-0-	266	1	11594	2	N	-0-			-0-
10		13268 X	11925	-0-	-1343	-0-	273	1	11652	2	N	-0-			-0-
11		12840 X	11169	-0-	-1671	-0-	253	1	10916	2	N	-0-			-0-
12		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	263	1	11469	2	N	-0-			-0-
01		11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	254	1	11162	2	N	-0-			-0-
*02		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	249	1	10709	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231															
09		9570 X	9382	-0-	-188	-0-	294	1	9088	3	N	-0-			5
10		10044 X	9738	-0-	-306	-0-	318	1	9420	3	N	-0-			5
11		9900 X	9174	-0-	-726	-0-	309	1	8865	3	N	-0-			5
12		9734 X	9561	-0-	-173	-0-	324	1	9237	3	N	-0-			5
01		9734 X	9517	-0-	-217	-0-	317	1	9200	3	N	-0-			5
02		9106 X	8843	-0-	-263	-0-	285	1	8558	3	N	-0-			5

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655															
09		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	418	1	8708	3	N	-0-			-0-
10		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	426	1	8381	3	N	-0-			-0-
11		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	407	1	24	2	N	-0-			-0-
							6843	3							
12		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	426	1	7514	3	N	-0-			-0-
01		8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	430	1	7913	3	N	-0-			-0-
*02		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	385	1	7229	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774															
09		14280 X	13238	-0-	-1042	-0-	445	1	12793	2	N	-0-			-0-
10		14663 X	12972	-0-	-1691	-0-	445	1	12527	2	N	-0-			-0-
11		13530 X	12591	-0-	-939	-0-	430	1	12161	2	N	-0-			-0-
12		13950 X	10872	-0-	-3078	-0-	366	1	10506	2	N	-0-			-0-
01		13950 X	13094	-0-	-856	-0-	437	1	12657	2	N	-0-			-0-
02		12789 X	12738	-0-	-51	-0-	434	1	12304	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515															
09		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	171	1	5010	2	N	-0-			-0-
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	158	1	5166	2	N	-0-			-0-
11		5130 X	4951	-0-	-179	-0-	153	1	4798	2	N	-0-			-0-
12		5518 X	4955	-0-	-563	-0-	142	1	4813	2	N	-0-			-0-
01		5518 X	4923	-0-	-595	-0-	149	1	4774	2	N	-0-			-0-
02		5017 X	4465	-0-	-552	-0-	118	1	4347	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	434	1	12724	2	N	-0-					-0-
10		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	397	1	12979	2	N	-0-					-0-
11		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	393	1	12288	2	N	-0-					-0-
12		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	374	1	12715	2	N	-0-					-0-
01		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	381	1	12234	2	N	-0-					-0-
*02		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	308	1	11310	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823																	
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
11		3990 X	1179	-0-	-2811	-0-	501	1	678	3	N	-0-					-0-
12		T. A.	1488	-0-	1488	1488	804	1	684	3	N	-0-					-0-
01		T. A.	2450	-0-	2450	3938	860	1	1590	3	N	-0-					-0-
02		T. A.	2499	-0-	2499	6437	779	1	1720	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820																	
09		13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	440	1	12779	3	N	-0-					41
10		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	503	1	14116	3	N	-0-					41
11		13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	465	1	12692	3	N	-0-					41
12		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	472	1	12821	3	N	-0-					41
01		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	460	1	12734	3	N	-0-					41
*02		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	414	1	11727	3	N	-0-	28	6			13

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390																	
09		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	857	1	1444	2	N	-0-					-0-
10		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	914	1	1513	2	N	-0-					-0-
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12		1271 N	965	-0-	-306	-0-	871	1	94	2	N	-0-					-0-
01		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	786	1	400	2	N	-0-					-0-
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	794	1	368	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960																	
09		10710 X	8581	-0-	-2129	-0-	288	1	8293	2	N	-0-					-0-
10		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	396	1	11138	2	N	-0-					-0-
11		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	389	1	11011	2	N	-0-					-0-
12		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	399	1	11468	2	N	-0-					-0-
01		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	397	1	11512	2	N	-0-					-0-
*02		10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	352	1	9975	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805																	
09		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12		T. A.	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01		T. A.	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		15630 X	15126	-0-	-504	-0-	549 1	14503 3	N	67			154
							74 9						
10		16151 X	15473	-0-	-678	-0-	579 1	14852 3	N	38	179 1		13
							42 9						
11		15600 X	14861	-0-	-739	-0-	562 1	14242 3	N	52			65
							57 9						
12		15810 X	15151	-0-	-659	-0-	579 1	14476 3	N	87			152
							96 9						
01		15655 X	15069	-0-	-586	-0-	568 1	14401 3	N	91	181 1		62
							100 9						
02		14616 X	14081	-0-	-535	-0-	517 1	13473 3	N	83			145
							91 9						
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245													
09		3000 N	3560	-0-	560	560	718 1	2842 3	N	-0-			31
10		3100 N	2920	-0-	-180	380	912 1	2008 3	N	-0-			31
11		2133 N	1753	-0-	-380	-0-	752 1	1001 3	N	-0-			31
12		3007 X	213	-0-	-2794	-0-	108 1	105 3	N	-0-			31
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	159 1	3057 3	N	-0-			31
*02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	143 1	2753 3	N	65			96
							72 9						
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754													
09		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	204 1	5875 2	N	-0-			-0-
10		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	342 1	9643 2	N	-0-			-0-
11		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	292 1	8263 2	N	-0-			-0-
12		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	331 1	9521 2	N	-0-			-0-
01		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	351 1	10159 2	N	-0-			-0-
*02		9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	330 1	9343 2	N	-0-			-0-
MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072													
09		5430 X	3765	-0-	-1665	-0-	3765 3		N	-0-			-0-
10		5611 X	4508	-0-	-1103	-0-	4508 3		N	-0-			-0-
11		5430 X	5268	-0-	-162	-0-	5268 3		N	-0-			-0-
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 3		N	-0-			-0-
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 3		N	-0-			-0-
02		4698 X	4315	-0-	-383	-0-	4315 3		N	-0-			-0-
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220													
09		12540 X	2211	-0-	-10329	-0-	709 1	1502 3	N	-0-			-0-
10		12958 X	7623	-0-	-5335	-0-	28 1	7595 3	N	-0-			-0-
11		12300 X	6242	-0-	-6058	-0-	6242 3		N	-0-			-0-
12		8308 X	6839	-0-	-1469	-0-	6839 3		N	-0-			-0-
01		7626 X	7269	-0-	-357	-0-	7269 3		N	-0-			-0-
02		7134 X	6206	-0-	-928	-0-	6206 3		N	-0-			-0-
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270													
09		9540 X	8878	-0-	-662	-0-	298 1	8580 2	N	-0-			-0-
10		9734 X	9119	-0-	-615	-0-	313 1	8806 2	N	-0-			-0-
11		9480 X	8708	-0-	-772	-0-	296 1	8412 2	N	-0-			-0-
12		9734 X	9192	-0-	-542	-0-	309 1	8883 2	N	-0-			-0-
01		9734 X	9275	-0-	-459	-0-	309 1	8966 2	N	-0-			-0-
02		8584 X	8472	-0-	-112	-0-	289 1	8183 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	341 N	71	-0-	-270	-0-		71 3		N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318												
09	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-		10459 3		N	-0-		-0-
10	2852 X	2531	-0-	-321	-0-		2531 3		N	-0-		-0-
11	2760 X	28	-0-	-2732	-0-		28 3		N	-0-		-0-
12	2852 X	1	-0-	-2851	-0-		1 3		N	-0-		-0-
01	2852 X	1	-0-	-2851	-0-		1 3		N	-0-		-0-
02	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-				N	-0-		-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950												
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		170 1	3081 3	N	93		252
							102 9					
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		178 1	3150 3	N	17		269
							19 9					
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		166 1	2998 3	N	51	173 1	147
							56 9					
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		175 1	3058 3	N	64		211
							70 9					
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		173 1	3110 3	N	92		303
							101 9					
02	3016 X	2969	-0-	-47	-0-		154 1	2747 3	N	62	152 1	213
							68 9					

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282												
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		194 1	5091 3	N	25		47
							28 9					
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		207 1	5274 3	N	-0-		47
11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		165 1	4144 3	N	-0-		47
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-		208 1	5162 3	N	-0-		47
01	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		180 1	4471 3	N	2		49
							2 9					
*02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		182 1	4633 3	N	19		68
							21 9					

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450												
09	2100 X	1701	-0-	-399	-0-		184 1	1515 3	N	2		159
							2 9					
10	2325 X	747	-0-	-1578	-0-		5 1	740 3	N	2		161
							2 9					
11	2760 X	978	-0-	-1782	-0-		7 1	3 2	N	-0-		161
							968 3					
12	1767 N	807	-0-	-960	-0-		6 1	789 3	N	11		172
							12 9					
01	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		20 1	2491 3	N	17		189
							19 9					
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		12 1	1994 3	N	9		198
							10 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	3	N	170
							28	9				
10		2232 X	1200	-0-	-1032	-0-	899	1	288	3	N	182
							13	9				
11		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	870	1	3888	3	N	77
							67	9			166	1
12		2232 X	523	-0-	-1709	-0-	58	1	459	3	N	82
							6	9				
01		2232 X	1758	-0-	-474	-0-	522	1	1199	3	N	116
							37	9				
*02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	841	1	3417	3	N	171
							61	9				
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062												
09		3450 X	2471	-0-	-979	-0-	369	1	2102	3	Y	25
10		4154 X	2017	-0-	-2137	-0-	722	1	1295	3	Y	25
11		4020 X	984	-0-	-3036	-0-	642	1	1	2	Y	25
							341	3				
12		4154 X	1142	-0-	-3012	-0-	714	1	428	3	Y	25
01		3131 X	636	-0-	-2495	-0-	636	1			Y	25
02		2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	25
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100												
09		8040 X	7424	-0-	-616	-0-	235	1	7189	3	N	-0-
10		8308 X	7618	-0-	-690	-0-	255	1	7363	3	N	-0-
11		7950 X	7403	-0-	-547	-0-	252	1	7151	3	N	-0-
12		7750 X	7693	-0-	-57	-0-	264	1	7429	3	N	-0-
01		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	258	1	7491	3	N	-0-
*02		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	245	1	7235	3	N	-0-
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120												
09		3300 X	2156	-0-	-1144	-0-	929	1	1227	3	N	87
10		3410 X	904	-0-	-2506	-0-	899	1	5	3	N	87
11		3300 X	312	-0-	-2988	-0-	290	1	22	3	Y	10
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	10
01		3069 X	2103	-0-	-966	-0-	106	1	1997	3	Y	10
02		2088 X	1847	-0-	-241	-0-	92	1	1755	3	Y	10
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025												
09		6900 X	6417	-0-	-483	-0-	225	1	6192	3	Y	-0-
10		6665 X	6545	-0-	-120	-0-	239	1	6306	3	Y	-0-
11		6450 X	5903	-0-	-547	-0-	220	1	5683	3	Y	-0-
12		6603 X	6114	-0-	-489	-0-	229	1	5885	3	Y	-0-
01		6603 X	6303	-0-	-300	-0-	231	1	6028	3	Y	-0-
							44	9				
02		6177 X	5804	-0-	-373	-0-	208	1	5595	3	Y	-0-
							1	9			1	1
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104												
09		8820 X	7686	-0-	-1134	-0-	254	1	7432	3	N	-0-
10		8401 X	8138	-0-	-263	-0-	286	1	7852	3	N	-0-
11		8220 X	7735	-0-	-485	-0-	277	1	7458	3	N	-0-
12		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	311	1	8258	3	N	-0-
01		8494 X	8064	-0-	-430	-0-	289	1	7775	3	N	-0-
02		7627 X	7553	-0-	-74	-0-	263	1	7290	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
G.A.D. PARTNERS		WELL #:	8	RRCID ->	236559	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7102 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	19	RRCID ->	236560	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7396 - 8930
09	8610 X	8150	-0-	-460	-0-	285 1	7865 3	Y	-0-		18
10	8649 X	7811	-0-	-838	-0-	283 1	7528 3	Y	-0-		18
11	8100 X	8034	-0-	-66	-0-	295 1	7739 3	Y	-0-		18
12	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	312 1	8138 3	Y	2	13 1	7
01	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	304 1	8071 3	Y	-0-		7
*02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	273 1	7441 3	Y	-0-	7 6	-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	236561	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7160 - 10585
09	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	606 1	17871 3	N	-0-		-0-
10	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	609 1	17405 3	N	-0-		-0-
11	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	632 1	17513 3	N	-0-		-0-
12	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	637 1	17575 3	N	-0-		-0-
01	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	616 1	17345 3	N	-0-		-0-
*02	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	551 1	15745 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	20	RRCID ->	236562	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7396 - 10215
09	9330 X	8979	-0-	-351	-0-	318 1	8661 3	N	-0-		10
10	9517 X	9143	-0-	-374	-0-	333 1	8810 3	N	-0-		10
11	9210 X	8701	-0-	-509	-0-	324 1	8377 3	N	-0-		10
12	9300 X	9174	-0-	-126	-0-	343 1	8817 3	Y	13	13 1	10
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	347 1	9070 3	Y	-0-		10
*02	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	325 1	8745 3	Y	-0-	10 6	-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	236563	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7946 - 10600
09	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	278 1	8573 3	N	-0-		-0-
10	9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	323 1	9529 3	N	-0-		-0-
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	322 1	9090 3	N	-0-		-0-
12	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	340 1	9502 3	N	-0-		-0-
01	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	329 1	9471 3	N	-0-		-0-
*02	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	406 1	11921 3	N	-0-		-0-

BURGESS, JACK		WELL #:	3	RRCID ->	236564	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7150 - 8953
09	9540 X	8232	-0-	-1308	-0-	280 1	7952 3	N	-0-		-0-
10	9641 X	8362	-0-	-1279	-0-	300 1	8062 3	N	-0-		-0-
11	9180 X	7662	-0-	-1518	-0-	275 1	7387 3	N	-0-		-0-
12	8525 X	7340	-0-	-1185	-0-	269 1	7071 3	N	-0-		-0-
01	8525 X	6914	-0-	-1611	-0-	251 1	6663 3	N	-0-		-0-
02	7946 X	6348	-0-	-1598	-0-	224 1	6124 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8130 X	7392	-0-	-738	-0-	166 1	7226 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	8329	-0-	-351	-0-	190 1	8139 2	N	-0-			-0-
11		8400 X	8133	-0-	-267	-0-	184 1	7949 2	N	-0-			-0-
12		8680 X	8485	-0-	-195	-0-	190 1	8295 2	N	-0-			-0-
01		8649 X	8570	-0-	-79	-0-	191 1	8379 2	N	-0-			-0-
*02		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	183 1	7870 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100													
09		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	215 1	9788 3	N	-0-			-0-
10		10168 X	10075	-0-	-93	-0-	231 1	9844 3	N	-0-			-0-
11		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	241 1	9852 3	N	-0-			-0-
12		9672 X	9598	-0-	-74	-0-	226 1	9372 3	N	-0-			-0-
01		9672 X	9195	-0-	-477	-0-	214 1	8981 3	N	-0-			-0-
*02		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	214 1	9194 3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004													
09		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	142 1	4082 2	N	-0-			-0-
10		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	146 1	4192 2	N	-0-			-0-
11		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	164 1	3866 2	N	-0-			-0-
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	131 1	3882 2	N	-0-			-0-
01		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	131 1	3745 2	N	-0-			-0-
*02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	122 1	3378 2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694													
09		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	1100 1	2990 2	N	-0-			-0-
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	1176 1	4847 2	N	-0-			-0-
11		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1126 1	3311 2	N	-0-			-0-
12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	1037 1	3065 2	N	-0-			-0-
01		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	1026 1	3803 2	N	-0-			-0-
*02		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	547 1	2871 2	N	-0-			-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700													
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	321 1	1767 2	N	-0-			-0-
10		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	290 1	2294 2	N	-0-			-0-
11		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	812 1	6917 2	N	-0-			-0-
12		7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	786 1	6993 2	N	-0-			-0-
01		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	746 1	6298 2	N	-0-			-0-
02		7482 X	7438	-0-	-44	-0-	740 1	6698 2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224													
09		15240 X	15050	-0-	-190	-0-	506 1	14544 2	N	-0-			-0-
10		15748 X	15140	-0-	-608	-0-	519 1	14621 2	N	-0-			-0-
11		15240 X	14382	-0-	-858	-0-	488 1	13894 2	N	-0-			-0-
12		21607 X	11557	-0-	-10050	-0-	389 1	11168 2	N	-0-			-0-
01		20832 X	9943	-0-	-10889	-0-	332 1	9611 2	N	-0-			-0-
02		14558 X	11463	-0-	-3095	-0-	591 1	10872 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670													
09		8370 X	7393	-0-	-977	-0-	158 1	7235 3	N	-0-			-0-
10		8649 X	7976	-0-	-673	-0-	183 1	7793 3	N	-0-			-0-
11		8220 X	7207	-0-	-1013	-0-	173 1	7034 3	N	-0-			-0-
12		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	194 1	7956 3	N	-0-			-0-
01		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	180 1	7601 3	N	-0-			-0-
02		7134 X	7095	-0-	-39	-0-	164 1	6931 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	236593	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8186 - 10535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	236595	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7850 - 10514
09	11010 X	9348	-0-	-1662	-0-	209	1	9139	2	N	-0-	-0-
10	11377 X	9864	-0-	-1513	-0-	226	1	9638	2	N	-0-	-0-
11	11010 X	10217	-0-	-793	-0-	231	1	9986	2	N	-0-	-0-
12	10509 X	9961	-0-	-548	-0-	223	1	9738	2	N	-0-	-0-
01	10509 X	9165	-0-	-1344	-0-	204	1	8961	2	N	-0-	-0-
02	9831 X	8452	-0-	-1379	-0-	288	1	8164	2	N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		4	RRCID ->	236596	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6750 - 9222
09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-	-0-
10	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-	-0-
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	360	1	8679	3	N	-0-	-0-
12	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	372	1	9109	3	N	-0-	-0-
01	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	370	1	9413	3	N	-0-	-0-
*02	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	348	1	7992	3	N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		10	RRCID ->	236601	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6818 - 9412
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236603	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7350 - 9454
09	6900 X	5178	-0-	-1722	-0-	181	1	4997	2	N	-0-	-0-
10	6944 X	6892	-0-	-52	-0-	237	1	6655	2	N	-0-	-0-
11	6720 X	6512	-0-	-208	-0-	255	1	6257	2	N	-0-	-0-
12	6758 X	6317	-0-	-441	-0-	206	1	6111	2	N	-0-	-0-
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	224	1	6561	2	N	-0-	-0-
02	6322 X	3182	-0-	-3140	-0-	108	1	3074	2	N	-0-	-0-

DAHLIN, M. W. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	236608	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7800 - 10114
09	6870 X	6603	-0-	-267	-0-	236	1	6348	3	Y	17	76
						19	9					
10	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	251	1	6539	3	Y	24	100
						26	9					
11	6510 X	6340	-0-	-170	-0-	240	1	6088	3	Y	11	34
						12	9					
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	247	1	6268	3	Y	32	58
						35	9					
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	253	1	6481	3	Y	30	8
						33	9					
*02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	221	1	5788	3	Y	20	27
						22	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	N	-0-					-0-
10		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	376	1	10464	3	N	-0-					-0-
11		10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	367	1	9979	3	N	-0-					-0-
12		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	373	1	10101	3	N	-0-					-0-
01		10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	371	1	10200	3	N	-0-					-0-
*02		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	332	1	9418	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204																	
09		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	374	1	9744	3	N	-0-					-0-
10		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	407	1	10351	3	N	-0-					-0-
11		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	394	1	9754	3	N	-0-					-0-
12		10881 X	10103	-0-	-778	-0-	394	1	9709	3	N	-0-					-0-
01		10788 X	10197	-0-	-591	-0-	393	1	9804	3	N	-0-					-0-
02		10063 X	9540	-0-	-523	-0-	361	1	9179	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134																	
09		4740 X	4312	-0-	-428	-0-	152	1	4160	2	N	-0-					-0-
10		4898 X	4593	-0-	-305	-0-	157	1	4436	2	N	-0-					-0-
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	175	1	4290	2	N	-0-					-0-
12		4526 X	4425	-0-	-101	-0-	144	1	4281	2	N	-0-					-0-
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	168	1	4924	2	N	-0-					-0-
*02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	203	1	5808	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972																	
09		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
10		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			N	-0-					-0-
11		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
12		8215 X	7404	-0-	-811	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
01		8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
*02		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770																	
09		8010 X	7656	-0-	-354	-0-	257	1	7399	2	N	-0-					-0-
10		8215 X	7937	-0-	-278	-0-	272	1	7665	2	N	-0-					-0-
11		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	273	1	7762	2	N	-0-					-0-
12		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	312	1	8955	2	N	-0-					-0-
01		8122 X	6979	-0-	-1143	-0-	233	1	6746	2	N	-0-					-0-
02		7656 X	6129	-0-	-1527	-0-	209	1	5920	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002																	
09		8850 X	6986	-0-	-1864	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
10		9145 X	6203	-0-	-2942	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
11		8190 X	5228	-0-	-2962	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
12		8370 X	5768	-0-	-2602	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
01		8370 X	4841	-0-	-3529	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02		6757 X	3902	-0-	-2855	-0-	316	1	3586	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
OLIVER "A" UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	236619	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7400 - 8679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	D 5	RRCID ->	236621	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7365 - 10404
09	15360 X	13842	-0-	-1518	-0-	485 1	13357 2	N	-0-		-0-
10	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	527 1	14799 2	N	-0-		-0-
11	14430 X	14301	-0-	-129	-0-	561 1	13740 2	N	-0-		-0-
12	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	478 1	14232 2	N	-0-		-0-
01	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	487 1	14316 2	N	-0-		-0-
*02	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	474 1	13506 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	F 3	RRCID ->	236623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7390 - 9074
09	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	391 1	10698 2	N	-0-		-0-
10	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	371 1	10426 2	N	-0-		-0-
11	11310 X	8977	-0-	-2333	-0-	352 1	8625 2	N	-0-		-0-
12	10230 X	7942	-0-	-2288	-0-	259 1	7683 2	N	-0-		-0-
01	10230 X	10150	-0-	-80	-0-	334 1	9816 2	N	-0-		-0-
02	9570 X	9356	-0-	-214	-0-	318 1	9038 2	N	-0-		-0-

HEDRICK-BURNS GU		WELL #:	1	RRCID ->	236683	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6575 - 9353
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

BURGESS, JACK		WELL #:	4	RRCID ->	236688	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	7150 - 8152
09	7080 X	6251	-0-	-829	-0-	218 1	6033 3	N	-0-		-0-
10	7068 X	6648	-0-	-420	-0-	234 1	6414 3	N	-0-		-0-
11	6630 X	6323	-0-	-307	-0-	230 1	6093 3	N	-0-		-0-
12	6789 X	6478	-0-	-311	-0-	237 1	6241 3	N	-0-		-0-
01	6789 X	6487	-0-	-302	-0-	233 1	6254 3	N	-0-		-0-
02	6206 X	6017	-0-	-189	-0-	216 1	5801 3	N	-0-		-0-

GRAVELCO GU		WELL #:	1	RRCID ->	236690	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6720 - 8222
09	5700 X	5239	-0-	-461	-0-	38 1	5201 3	N	-0-		20
10	5642 X	5619	-0-	-23	-0-	40 1	5579 3	N	-0-		20
11	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	39 1	18 2	N	55		75
						5085 3	61 9				
12	5394 X	5312	-0-	-82	-0-	41 1	5219 3	N	47	116 1	6
						52 9					
01	5394 X	5260	-0-	-134	-0-	43 1	5217 3	N	-0-		6
02	5046 X	4744	-0-	-302	-0-	27 1	4717 3	N	-0-		6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GLENN, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	236693	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8567 - 11005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		6810 X	6400	-0-	-410	-0-	211 1	6189 2	N	-0-	-0-
10		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	209 1	6847 2	N	-0-	-0-
11		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	226 1	7072 2	N	-0-	-0-
12		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	202 1	6849 2	N	-0-	-0-
01		6758 X	6756	-0-	-2	-0-	204 1	6552 2	N	-0-	-0-
*02		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	170 1	6247 2	N	-0-	-0-

MCMAHON		WELL #:	4	RRCID ->	236694	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7075 - 9278
09		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	471 1	14440 3	N	-0-	-0-
10		14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	491 1	13783 3	N	-0-	-0-
11		13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	462 1	45 2	N	-0-	-0-
							12716 3				
12		14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	469 1	14307 3	N	-0-	-0-
01		14105 X	13271	-0-	-834	-0-	469 1	12802 3	N	-0-	-0-
02		13195 X	13060	-0-	-135	-0-	420 1	12640 3	N	-0-	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	10	RRCID ->	236695	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8266 - 11330
09		11790 X	10464	-0-	-1326	-0-	352 1	10112 2	N	-0-	-0-
10		12183 X	11197	-0-	-986	-0-	384 1	10813 2	N	-0-	-0-
11		10860 X	9990	-0-	-870	-0-	339 1	9651 2	N	-0-	-0-
12		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	443 1	12731 2	N	-0-	-0-
01		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	577 1	16724 2	N	-0-	-0-
*02		14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	501 1	14183 2	N	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	B 5	RRCID ->	236696	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7495 - 9074
09		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	274 1	7395 2	N	-0-	-0-
10		8308 X	6398	-0-	-1910	-0-	225 1	6173 2	N	-0-	-0-
11		8040 X	3659	-0-	-4381	-0-	148 1	3511 2	N	-0-	-0-
12		8308 X	5180	-0-	-3128	-0-	174 1	5006 2	N	-0-	-0-
01		7936 X	5273	-0-	-2663	-0-	178 1	5095 2	N	-0-	-0-
02		7424 X	5303	-0-	-2121	-0-	185 1	5118 2	N	-0-	-0-

BROWN, W. C. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	236709	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6700 - 9202
09		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	161 1	4300 3	N	-0-	29
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	164 1	4248 3	N	-0-	29
11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	160 1	3998 3	N	-0-	29
12		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	165 1	4141 3	N	44	73
							48 9				
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	174 1	4366 3	N	51	64 1 60
							56 9				
*02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	154 1	3944 3	N	-0-	60

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	7	RRCID ->	236789	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6650 - 9465
09		9720 X	784	-0-	-8936	-0-	784 1		N	-0-	-0-
10		9765 X	475	-0-	-9290	-0-	475 3		N	-0-	-0-
11		2580 X	39	-0-	-2541	-0-	39 3		N	-0-	-0-
12		961 X	276	-0-	-685	-0-	276 3		N	-0-	-0-
01		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	658 1	2714 3	N	-0-	-0-
*02		2900 N	8487	-0-	5587	5587	28 1	8459 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-			129
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-			129
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	9	2	N	40	2630	3	169
						44	9					
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	3	3	9	55
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-		117 1	55
*02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-			55

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407												
09	9240 X	7524	-0-	-1716	-0-	394	1	Y	-0-			32
10	9548 X	9127	-0-	-421	-0-	554	1	Y	66	7130	3	98
						73	9					
11	9240 X	8913	-0-	-327	-0-	498	1	Y	26	29	2	32
						8357	3			29	9	
12	9579 X	8941	-0-	-638	-0-	558	1	Y	-0-	8383	3	32
01	9393 X	9246	-0-	-147	-0-	531	1	Y	-0-	8715	3	32
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-			Y	-0-			32

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315												
09	13140 X	12344	-0-	-796	-0-	415	1	N	-0-			-0-
10	13578 X	13042	-0-	-536	-0-	447	1	N	-0-	11929	2	-0-
11	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-	12595	2	-0-
12	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-	12567	2	-0-
01	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-	12935	2	-0-
*02	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	445	1	N	-0-	12889	2	-0-
						413	1	N	-0-	11691	2	-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980												
09	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	840	1	N	-0-			-0-
10	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	7889	3	-0-
11	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	838	1	N	-0-	7739	3	-0-
12	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	6649	3	-0-
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	6152	3	-0-
*02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	5045	3	-0-
						812	1	N	-0-	2732	3	-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344												
09	24980 X	24980	-0-	-0-	-0-	839	1	N	-0-			-0-
10	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	855	1	N	-0-	24141	2	-0-
11	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	792	1	N	-0-	24089	2	-0-
12	26412 X	22868	-0-	-3544	-0-	769	1	N	-0-	22526	2	-0-
01	26412 X	24999	-0-	-1413	-0-	834	1	N	-0-	22099	2	-0-
*02	24198 X	24198	-0-	-0-	-0-	825	1	N	-0-	24165	2	-0-
									-0-	23373	2	-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578												
09	4620 X	4404	-0-	-216	-0-	145	1	N	-0-			-0-
10	4681 X	4658	-0-	-23	-0-	138	1	N	-0-	4259	2	-0-
11	4530 X	4384	-0-	-146	-0-	136	1	N	-0-	4520	2	-0-
12	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-	4248	2	-0-
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-	4520	2	-0-
*02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-	4466	2	-0-
									-0-	4265	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13200 X	12916	-0-	-284	-0-		426 1	12490 2	N		-0-
10		13640 X	13280	-0-	-360	-0-		394 1	12886 2	N		-0-
11		13200 X	12708	-0-	-492	-0-		394 1	12314 2	N		-0-
12		14043 X	13565	-0-	-478	-0-		388 1	13177 2	N		-0-
01		14260 X	14260	-0-	-0-	-0-		430 1	13830 2	N		-0-
*02		13828 X	13828	-0-	-0-	-0-		367 1	13461 2	N		-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464												
09		12060 X	10866	-0-	-1194	-0-		382 1	10484 2	N		-0-
10		12462 X	12407	-0-	-55	-0-		427 1	11980 2	N		-0-
11		11940 X	11005	-0-	-935	-0-		431 1	10574 2	N		-0-
12		12152 X	11239	-0-	-913	-0-		366 1	10873 2	N		-0-
01		12276 X	11387	-0-	-889	-0-		375 1	11012 2	N		-0-
02		11484 X	10800	-0-	-684	-0-		365 1	10435 2	N		-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160												
09		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-		184 1	7950 3	N		-0-
10		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-		211 1	8728 3	N		-0-
11		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-		211 1	8326 3	N		-0-
12		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-		227 1	9030 3	N		-0-
01		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-		214 1	8724 3	N		-0-
*02		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-		206 1	8380 3	N		-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330												
09		7500 X	7340	-0-	-160	-0-		168 1	7172 3	N		-0-
10		7750 X	7570	-0-	-180	-0-		185 1	7385 3	N		-0-
11		7350 X	7138	-0-	-212	-0-		178 1	6960 3	N		-0-
12		7595 X	7301	-0-	-294	-0-		180 1	7121 3	N		-0-
01		7595 X	7098	-0-	-497	-0-		175 1	6923 3	N		-0-
02		7105 X	6716	-0-	-389	-0-		160 1	6556 3	N		-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224												
09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		83 1	2301 2	N		-0-
10		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		87 1	2432 2	N		-0-
11		2280 N	1616	-0-	-664	-0-		63 1	1553 2	N		-0-
12		2449 N	1694	-0-	-755	-0-		55 1	1639 2	N		-0-
01		2449 N	2098	-0-	-351	-0-		70 1	2028 2	N		-0-
*02		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		95 1	2698 2	N		-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924												
09		6120 X	2126	-0-	-3994	-0-		1083 1	1043 2	N		-0-
10		5828 X	2134	-0-	-3694	-0-		1150 1	984 2	N		-0-
11		5820 X	4535	-0-	-1285	-0-		1193 1	3342 2	N		-0-
12		4836 X	2981	-0-	-1855	-0-		1100 1	1881 2	N		-0-
01		4836 X	4782	-0-	-54	-0-		1128 1	3654 2	N		-0-
*02		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-		1097 1	3887 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552												
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	149	1	3914	3	Y	67
							51	9				
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	172	1	4448	3	Y	8
							3	9				
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	174	1	4420	3	Y	8
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1	4316	3	Y	8
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	169	1	4320	3	Y	8
*02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	154	1	3972	3	Y	8

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532												
09	6570	X	6231	-0-	-339	-0-	227	1	5953	3	Y	50
							51	9				
10	6603	X	6553	-0-	-50	-0-	249	1	6301	3	Y	6
							3	9				
11	6390	X	6053	-0-	-337	-0-	232	1	5821	3	Y	6
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	239	1	5913	3	Y	6
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	239	1	5953	3	Y	6
02	5771	X	5758	-0-	-13	-0-	218	1	5540	3	Y	6

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594												
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	207	1	5945	2	N	-0-
10	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	210	1	5922	2	N	-0-
11	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	200	1	5701	2	N	-0-
12	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	204	1	5870	2	N	-0-
01	6386	X	5823	-0-	-563	-0-	194	1	5629	2	N	-0-
02	5945	X	5603	-0-	-342	-0-	191	1	5412	2	N	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734												
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	961	1	4396	2	N	-0-
10	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	924	1	12311	2	N	-0-
11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	477	1	11703	2	N	-0-
12	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	399	1	11852	2	N	-0-
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	378	1	11097	2	N	-0-
*02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	374	1	10619	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		19170 X	18214	-0-	-956	-0-	640 1	17574 2	N	-0-		-0-
10		20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	710 1	19883 2	N	-0-		-0-
11		19170 X	17979	-0-	-1191	-0-	704 1	17275 2	N	-0-		-0-
12		19282 X	18444	-0-	-838	-0-	600 1	17844 2	N	-0-		-0-
01		19716 X	18483	-0-	-1233	-0-	609 1	17874 2	N	-0-		-0-
02		18444 X	17196	-0-	-1248	-0-	582 1	16614 2	N	-0-		-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354												
09		5580 X	5260	-0-	-320	-0-	120 1	5140 3	N	-0-		-0-
10		5766 X	5441	-0-	-325	-0-	133 1	5308 3	N	-0-		-0-
11		5460 X	5363	-0-	-97	-0-	131 1	5232 3	N	-0-		-0-
12		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	138 1	5527 3	N	-0-		-0-
01		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	150 1	6031 3	N	-0-		-0-
*02		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	129 1	5289 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725												
09		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	169 1	7403 3	N	-0-		-0-
10		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	187 1	7651 3	N	-0-		-0-
11		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	186 1	7349 3	N	-0-		-0-
12		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	191 1	7595 3	N	-0-		-0-
01		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	183 1	7453 3	N	-0-		-0-
*02		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	162 1	6813 3	N	-0-		-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010												
09		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	358 1	9761 3	Y	-0-	89 1	5
10		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	355 1	9335 3	Y	2	2 1	5
							2 9					
11		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	337 1	8725 3	Y	-0-		5
12		9672 X	9381	-0-	-291	-0-	349 1	9032 3	Y	-0-		5
01		9672 X	9320	-0-	-352	-0-	340 1	8980 3	Y	-0-		5
*02		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	331 1	8804 3	Y	2		7
							2 9					

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414												
09		13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	304 1	13018 3	N	-0-		-0-
10		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	327 1	13439 3	N	-0-		-0-
11		13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	330 1	12939 3	N	-0-		-0-
12		13764 X	13567	-0-	-197	-0-	334 1	13233 3	N	-0-		-0-
01		13764 X	13326	-0-	-438	-0-	324 1	13002 3	N	-0-		-0-
02		12876 X	12324	-0-	-552	-0-	294 1	12030 3	N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207												
09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	720 1	2731 3	N	-0-		-0-
10		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	694 1	6972 3	N	-0-		-0-
11		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	689 1	5658 3	N	-0-		-0-
12		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	732 1	5802 3	N	-0-		-0-
01		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	823 1	7011 3	N	-0-		-0-
*02		16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	725 1	15405 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10230 X	7435	-0-	-2795	-0-	260	1	7175	2	N	-0-					-0-
10		9858 X	3196	-0-	-6662	-0-	110	1	3086	2	N	-0-					-0-
11		9540 X	9007	-0-	-533	-0-	353	1	8654	2	N	-0-					-0-
12		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	331	1	9879	2	N	-0-					-0-
01		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	329	1	9645	2	N	-0-					-0-
*02		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	318	1	9002	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030																	
09		13620 X	13012	-0-	-608	-0-	284	1	12728	3	N	-0-					-0-
10		14074 X	13190	-0-	-884	-0-	307	1	12883	3	N	-0-					-0-
11		13620 X	12723	-0-	-897	-0-	309	1	12414	3	N	-0-					-0-
12		13733 X	12784	-0-	-949	-0-	306	1	12478	3	N	-0-					-0-
01		13609 X	12901	-0-	-708	-0-	303	1	12598	3	N	-0-					-0-
02		12586 X	11976	-0-	-610	-0-	283	1	11693	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269																	
09		18480 X	16184	-0-	-2296	-0-	363	1	15821	2	N	-0-					-0-
10		19096 X	17487	-0-	-1609	-0-	400	1	17087	2	N	-0-					-0-
11		18120 X	16093	-0-	-2027	-0-	364	1	15729	2	N	-0-					-0-
12		0 W	16349	-0-	16349	16349	367	1	15982	2	N	-0-					-0-
01		0 W	15827	-0-	15827	32176	352	1	15475	2	N	-0-					-0-
02		0 W	14444	-0-	14444	46620	328	1	14116	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588																	
09		11970 X	10943	-0-	-1027	-0-	361	1	10582	2	N	-0-					-0-
10		12369 X	11304	-0-	-1065	-0-	336	1	10968	2	N	-0-					-0-
11		11670 X	10885	-0-	-785	-0-	338	1	10547	2	N	-0-					-0-
12		12028 X	11384	-0-	-644	-0-	325	1	11059	2	N	-0-					-0-
01		11749 X	11446	-0-	-303	-0-	345	1	11101	2	N	-0-					-0-
02		10585 X	10409	-0-	-176	-0-	276	1	10133	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255																	
09		4380 X	4354	-0-	-26	-0-	139	1	4215	3	N	-0-					-0-
10		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	149	1	4250	3	N	-0-					-0-
11		4350 X	4130	-0-	-220	-0-	144	1	3986	3	N	-0-					-0-
12		4278 X	3995	-0-	-283	-0-	95	1	3900	3	N	-0-					-0-
01		4278 X	4191	-0-	-87	-0-	139	1	4052	3	N	-0-					-0-
02		4002 X	3982	-0-	-20	-0-	131	1	3851	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340																	
09		8520 X	8422	-0-	-98	-0-	287	1	8135	3	Y	-0-					-0-
10		8773 X	8675	-0-	-98	-0-	307	1	8368	3	Y	-0-					-0-
11		8520 X	8206	-0-	-314	-0-	297	1	7909	3	Y	-0-					-0-
12		8680 X	8625	-0-	-55	-0-	311	1	8314	3	Y	-0-					-0-
01		8680 X	8323	-0-	-357	-0-	300	1	8023	3	Y	-0-					-0-
02		8120 X	7862	-0-	-258	-0-	281	1	7581	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920																	
09		4680 X	3688	-0-	-992	-0-	79	1	3609	3	N	-0-					-0-
10		4836 X	3845	-0-	-991	-0-	89	1	3756	3	N	-0-					-0-
11		4050 X	3597	-0-	-453	-0-	90	1	3507	3	N	-0-					-0-
12		3720 X	3635	-0-	-85	-0-	88	1	3547	3	N	-0-					-0-
01		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	80	1	3427	3	N	-0-					-0-
02		3480 X	3142	-0-	-338	-0-	74	1	3068	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016												TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7235 - 10604
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
09		16020 X	15075	-0-	-945	-0-	506	1	14569	2	N	-0-		-0-	
10		16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	577	1	16240	2	N	-0-		-0-	
11		16080 X	6297	-0-	-9783	-0-	214	1	6083	2	N	-0-		-0-	
12		16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-		-0-	
01		30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	1010	1	29283	2	N	-0-		-0-	
*02		38726 X	38726	-0-	-0-	-0-	1320	1	37406	2	N	-0-		-0-	

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008												TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7970 - 10409
09		18420 X	16538	-0-	-1882	-0-	556	1	15982	2	N	-0-		-0-	
10		19034 X	16642	-0-	-2392	-0-	571	1	16071	2	N	-0-		-0-	
11		16955 X	16955	-0-	-0-	-0-	576	1	16379	2	N	-0-		-0-	
12		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	644	1	18500	2	N	-0-		-0-	
01		28012 X	28012	-0-	-0-	-0-	934	1	27078	2	N	-0-		-0-	
*02		22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	757	1	21453	2	N	-0-		-0-	

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008												TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7810 - 10814
09		18930 X	17178	-0-	-1752	-0-	577	1	16601	2	N	-0-		-0-	
10		18569 X	17169	-0-	-1400	-0-	589	1	16580	2	N	-0-		-0-	
11		17970 X	16607	-0-	-1363	-0-	567	1	16040	2	N	-0-		-0-	
12		18104 X	15206	-0-	-2898	-0-	511	1	14695	2	N	-0-		-0-	
01		18104 X	16925	-0-	-1179	-0-	564	1	16361	2	N	-0-		-0-	
02		16617 X	15508	-0-	-1109	-0-	529	1	14979	2	N	-0-		-0-	

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008												TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8311 - 10520
09		10500 X	9781	-0-	-719	-0-	219	1	9562	3	N	-0-		-0-	
10		10788 X	9781	-0-	-1007	-0-	233	1	9548	3	N	-0-		-0-	
11		10440 X	9330	-0-	-1110	-0-	234	1	9096	3	N	-0-		-0-	
12		10602 X	9889	-0-	-713	-0-	243	1	9646	3	N	-0-		-0-	
01		10602 X	9791	-0-	-811	-0-	240	1	9551	3	N	-0-		-0-	
02		9454 X	9141	-0-	-313	-0-	217	1	8924	3	N	-0-		-0-	

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008												TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8421 - 11225
09		11850 X	11177	-0-	-673	-0-	247	1	10930	3	N	-0-		-0-	
10		12183 X	11430	-0-	-753	-0-	273	1	11157	3	N	-0-		-0-	
11		11790 X	10956	-0-	-834	-0-	385	1	10571	3	N	-0-		-0-	
12		11563 X	11277	-0-	-286	-0-	396	1	10881	3	N	-0-		-0-	
01		11563 X	11174	-0-	-389	-0-	385	1	10789	3	N	-0-		-0-	
02		10817 X	10338	-0-	-479	-0-	248	1	10090	3	N	-0-		-0-	

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8301 - 10930
09		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	281	1	12143	3	N	-0-		-0-	
10		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	312	1	12754	3	N	-0-		-0-	
11		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	313	1	12248	3	N	-0-		-0-	
12		12834 X	12493	-0-	-341	-0-	313	1	12180	3	N	-0-		-0-	
01		13051 X	12354	-0-	-697	-0-	304	1	12050	3	N	-0-		-0-	
02		12209 X	11390	-0-	-819	-0-	277	1	11113	3	N	-0-		-0-	

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008												TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7480 - 9184
09		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	4	RRCID ->	237802	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6595 - 10167
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	3	N	-0-	-0-	
10	8339 X	6224	-0-	-2115	-0-	6224	3	N	-0-	-0-	
11	8070 X	4828	-0-	-3242	-0-	4828	3	N	-0-	-0-	
12	12710 X	5225	-0-	-7485	-0-	5225	3	N	-0-	-0-	
01	12710 X	4708	-0-	-8002	-0-	4708	3	N	-0-	-0-	
02	11890 X	5958	-0-	-5932	-0-	5958	3	N	-0-	-0-	

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	12	RRCID ->	237803	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6845 - 10077
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	715	1	1435	3	N	-0-
10	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	726	1	4641	3	N	-0-
11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	718	1	3102	3	N	-0-
12	3100 N	5023	-0-	1923	1923	744	1	4279	3	N	-0-
01	7144 X	5221	-0-	-1923	-0-	744	1	4477	3	N	-0-
*02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:	18	RRCID ->	237804	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8246 - 10500
09	9450 X	9021	-0-	-429	-0-	199	1	8822	3	N	-0-
10	9579 X	9176	-0-	-403	-0-	214	1	8962	3	N	-0-
11	9150 X	8793	-0-	-357	-0-	214	1	8579	3	N	-0-
12	9145 X	9072	-0-	-73	-0-	222	1	8850	3	N	-0-
01	9145 X	9105	-0-	-40	-0-	217	1	8888	3	N	-0-
02	8555 X	8281	-0-	-274	-0-	195	1	8086	3	N	-0-

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	7	RRCID ->	237805	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7520 - 9959
09	10020 X	9495	-0-	-525	-0-	319	1	9176	2	N	-0-
10	10354 X	9745	-0-	-609	-0-	334	1	9411	2	N	-0-
11	9810 X	9315	-0-	-495	-0-	318	1	8997	2	N	-0-
12	9982 X	9695	-0-	-287	-0-	326	1	9369	2	N	-0-
01	9951 X	9608	-0-	-343	-0-	320	1	9288	2	N	-0-
02	9193 X	8855	-0-	-338	-0-	302	1	8553	2	N	-0-

WEST, BOB		WELL #:	3	RRCID ->	237806	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6890 - 8692
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	26	RRCID ->	237807	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7972 - 10200
09	9870 X	9276	-0-	-594	-0-	211	1	9065	3	N	-0-
10	9920 X	9868	-0-	-52	-0-	240	1	9628	3	N	-0-
11	9600 X	9322	-0-	-278	-0-	233	1	9089	3	N	-0-
12	9765 X	9370	-0-	-395	-0-	232	1	9138	3	N	-0-
01	9858 X	9074	-0-	-784	-0-	220	1	8854	3	N	-0-
02	9222 X	8268	-0-	-954	-0-	198	1	8070	3	N	-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960
09	4710 X	4169	-0-	-541	-0-	93	1	4076	3	N	-0-
10	4774 X	4615	-0-	-159	-0-	111	1	4504	3	N	-0-
11	4470 X	4420	-0-	-50	-0-	153	1	4267	3	N	-0-
12	4588 X	4532	-0-	-56	-0-	156	1	4376	3	N	-0-
01	4619 X	4453	-0-	-166	-0-	152	1	4301	3	N	-0-
02	4321 X	4155	-0-	-166	-0-	97	1	4058	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PITTS, CHARLES		WELL #:		7	RRCID ->	237809	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6782 - 10252	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:		1	RRCID ->	237810	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6605 - 9903
09	10230 X	3902	-0-	-6328	-0-	600	1	3302	3	N	-0-	-0-
10	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	3			N	-0-	-0-
11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			N	-0-	-0-
12	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	3			N	-0-	-0-
01	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-	-0-
*02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			N	-0-	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		14	RRCID ->	237811	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	7590 - 9768
09	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-	-0-
10	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-	-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	826	1	1344	3	N	-0-	-0-
01	186 X	140	-0-	-46	-0-	140	1			N	-0-	-0-
*02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	755	1	4152	3	N	-0-	-0-

HALL, IMA RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	237812	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7200 - 7903
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	68	1	3273	2	N	-0-	-0-
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	60	1	3212	2	N	-0-	-0-
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	55	1	2950	2	N	-0-	-0-
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	51	1	2680	2	N	-0-	-0-
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-	-0-
*02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-	-0-

WEST, BOB		WELL #:		4	RRCID ->	237813	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6735 - 9637
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	237814	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6654 - 8564
09	5070 X	3690	-0-	-1380	-0-	409	1	3281	3	N	-0-	-0-
10	5239 X	3008	-0-	-2231	-0-	404	1	2604	3	N	-0-	-0-
11	5070 X	3383	-0-	-1687	-0-	294	1	3089	3	N	-0-	-0-
12	5301 X	5231	-0-	-70	-0-	381	1	4850	3	N	-0-	-0-
01	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	470	1	6631	3	N	-0-	-0-
*02	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	385	1	5846	3	N	-0-	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		15	RRCID ->	237815	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7150 - 9752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737															
09	10680	X	3080	-0-	-7600	-0-	715	1	2365	3	N	-0-			-0-
10	11036	X	4053	-0-	-6983	-0-	744	1	3309	3	N	-0-			-0-
11	10680	X	4870	-0-	-5810	-0-	716	1	4154	3	N	-0-			-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	740	1	3967	3	N	-0-			-0-
01	4371	X	3357	-0-	-1014	-0-	744	1	2613	3	N	-0-			-0-
*02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	696	1	3614	3	N	-0-			-0-
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609															
09	14790	X	14205	-0-	-585	-0-	457	1	13748	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	14559	-0-	-42	-0-	487	1	14072	3	N	-0-			-0-
11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	488	1	13766	3	N	-0-			-0-
12	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	517	1	14499	3	N	-0-			-0-
01	14601	X	14507	-0-	-94	-0-	490	1	14017	3	N	-0-			-0-
*02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	458	1	13386	3	N	-0-			-0-
WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804															
09	15180	X	13957	-0-	-1223	-0-	510	1	13434	3	Y	12	180	1	58
10	15500	X	8260	-0-	-7240	-0-	309	1	7940	3	Y	10			68
11	15330	X	13215	-0-	-2115	-0-	501	1	12677	3	Y	34			102
12	15996	X	13373	-0-	-2623	-0-	510	1	12808	3	Y	50			152
01	15996	X	13732	-0-	-2264	-0-	517	1	13147	3	Y	62			214
*02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	504	1	13057	3	Y	33			247
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130															
09	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	219	1	6232	3	N	-0-			-0-
10	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	234	1	6512	3	N	-0-			-0-
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	230	1	6161	3	N	-0-			-0-
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	237	1	6362	3	N	-0-			-0-
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	289	1	7737	3	N	-0-			-0-
*02	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	232	1	6444	3	N	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834															
09	3900	X	1543	-0-	-2357	-0-	53	1	1490	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	1493	-0-	-2537	-0-	51	1	1442	2	N	-0-			-0-
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	150	1	3694	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	533	-0-	-1327	-0-	17	1	516	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	462	-0-	-1212	-0-	15	1	447	2	N	-0-			-0-
02	1740	X	355	-0-	-1385	-0-	12	1	343	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7410 X	6631	-0-	-779	-0-	712 1	5919 3		N	-0-			-0-
10		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	712 1	8219 3		N	-0-			-0-
11		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	716 1	7714 3		N	-0-			-0-
12		9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	744 1	8578 3		N	-0-			-0-
01		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	744 1	7136 3		N	-0-			-0-
*02		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	696 1	6682 3		N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112														
09		3000 N	12883	-0-	9883	9883	12883 3			N	-0-			-0-
10		3100 N	17793	-0-	14693	24576	17793 3			N	-0-			-0-
11		3000 N	15179	-0-	12179	36755	15179 3			N	-0-			-0-
12		55722 X	18967	-0-	-36755	-0-	18967 3			N	-0-			-0-
01		19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	19188 3			N	-0-			-0-
*02		19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	19086 3			N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206														
09		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370														
09		3000 N	8583	-0-	5583	5583	570 1	8013 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	7698	-0-	4598	10181	513 1	7185 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	7181				N	-0-			-0-
12		7181 X	-0-	-0-	-7181	-0-				N	-0-			-0-
01		930 X	700	-0-	-230	-0-	700 1			N	-0-			-0-
02		870 X	635	-0-	-235	-0-	635 1			N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389														
09		11490 X	10153	-0-	-1337	-0-	227 1	9926 2		N	-0-			-0-
10		11873 X	10726	-0-	-1147	-0-	245 1	10481 2		N	-0-			-0-
11		10920 X	10566	-0-	-354	-0-	239 1	10327 2		N	-0-			-0-
12		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	246 1	10709 2		N	-0-			-0-
01		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	241 1	10584 2		N	-0-			-0-
*02		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	230 1	9904 2		N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070														
09		13950 X	13214	-0-	-736	-0-	444 1	12770 2		N	-0-			-0-
10		14415 X	13593	-0-	-822	-0-	466 1	13127 2		N	-0-			-0-
11		13350 X	12783	-0-	-567	-0-	436 1	12347 2		N	-0-			-0-
12		13578 X	11800	-0-	-1778	-0-	397 1	11403 2		N	-0-			-0-
01		13578 X	9586	-0-	-3992	-0-	320 1	9266 2		N	-0-			-0-
02		12702 X	10105	-0-	-2597	-0-	345 1	9760 2		N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520														
09		20880 X	18719	-0-	-2161	-0-	629 1	18090 2		N	-0-			-0-
10		21080 X	18559	-0-	-2521	-0-	636 1	17923 2		N	-0-			-0-
11		19440 X	17514	-0-	-1926	-0-	598 1	16916 2		N	-0-			-0-
12		19840 X	17623	-0-	-2217	-0-	593 1	17030 2		N	-0-			-0-
01		19840 X	17220	-0-	-2620	-0-	574 1	16646 2		N	-0-			-0-
02		18096 X	15505	-0-	-2591	-0-	529 1	14976 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	5333	3	N	-0-			-0-
10	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	7482	3	N	-0-			-0-
11	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	6340	3	N	-0-			-0-
12	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	-0-	746	1	6822	3	N	-0-			-0-
01	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	7966	3	N	-0-			-0-
*02	15800 X	15800	-0-	-0-	-0-	-0-	633	1	15167	3	N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965															
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	3560	3	N	-0-			69
10	4898 X	2900	-0-	-1998	-0-	-0-	583	1	2317	3	N	-0-			69
11	4740 X	3278	-0-	-1462	-0-	-0-	578	1	9	2	N	35			104
							2652	3	39	9					
12	4898 X	3116	-0-	-1782	-0-	-0-	624	1	2407	3	N	77	174	1	7
							85	9							
01	4371 X	3788	-0-	-583	-0-	-0-	584	1	3204	3	N	-0-			7
02	4060 X	3190	-0-	-870	-0-	-0-	582	1	2593	3	N	14			21
							15	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450															
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	3272	3	N	-0-			8
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3461	3	N	-0-			8
11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3348	3	N	-0-			8
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3386	3	N	-0-			8
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3309	3	N	60			68
							66	9							
*02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	3107	3	N	6			74
							7	9							

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410															
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074															
09	8910 X	2797	-0-	-6113	-0-	-0-	654	1	2143	2	N	-0-			-0-
10	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	1	9512	2	N	-0-			-0-
11	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	1	6026	2	N	-0-			-0-
12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	1	5762	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	11120	-0-	-164	-0-	-0-	1636	1	9484	2	N	-0-			-0-
02	10556 X	9226	-0-	-1330	-0-	-0-	1530	1	7696	2	N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121															
09	8280 X	7574	-0-	-706	-0-	-0-	250	1	7324	2	N	-0-			-0-
10	8556 X	8035	-0-	-521	-0-	-0-	239	1	7796	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7666	-0-	-614	-0-	-0-	238	1	7428	2	N	-0-			-0-
12	8091 X	8077	-0-	-14	-0-	-0-	231	1	7846	2	N	-0-			-0-
01	8091 X	8072	-0-	-19	-0-	-0-	243	1	7829	2	N	-0-			-0-
02	7511 X	7340	-0-	-171	-0-	-0-	195	1	7145	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008												TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8160	-	11468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		8820 X	8348	-0-	-472	-0-	276	1	8072	2	N	-0-			-0-		
10		8928 X	8710	-0-	-218	-0-	259	1	8451	2	N	-0-			-0-		
11		8640 X	8257	-0-	-383	-0-	256	1	8001	2	N	-0-			-0-		
12		8742 X	8501	-0-	-241	-0-	243	1	8258	2	N	-0-			-0-		
01		8742 X	8453	-0-	-289	-0-	255	1	8198	2	N	-0-			-0-		
02		8149 X	7851	-0-	-298	-0-	208	1	7643	2	N	-0-			-0-		

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008												TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7915	-	9762
09		5760 X	5729	-0-	-31	-0-	189	1	5540	2	N	-0-			-0-		
10		6107 X	5801	-0-	-306	-0-	172	1	5629	2	N	-0-			-0-		
11		5910 X	5821	-0-	-89	-0-	180	1	5641	2	N	-0-			-0-		
12		6107 X	5827	-0-	-280	-0-	167	1	5660	2	N	-0-			-0-		
01		6076 X	5679	-0-	-397	-0-	171	1	5508	2	N	-0-			-0-		
02		5626 X	5297	-0-	-329	-0-	140	1	5157	2	N	-0-			-0-		

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008												TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8000	-	10154
09		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	149	1	3973	3	N	-0-			-0-		
10		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	158	1	4141	3	N	-0-			-0-		
11		4560 X	3929	-0-	-631	-0-	152	1	3777	3	N	-0-			-0-		
12		5053 X	4018	-0-	-1035	-0-	152	1	3866	3	N	-0-			-0-		
01		5053 X	3818	-0-	-1235	-0-	144	1	3674	3	N	-0-			-0-		
02		4031 X	3497	-0-	-534	-0-	131	1	3366	3	N	-0-			-0-		

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008												TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8040	-	10354
09		4890 X	4868	-0-	-22	-0-	180	1	4615	3	N	66	132	1	41		
10		5053 X	5004	-0-	-49	-0-	192	1	4770	3	N	38			79		
11		4800 X	4462	-0-	-338	-0-	172	1	4273	3	N	15			94		
12		4991 X	4888	-0-	-103	-0-	186	1	4570	3	N	120	185	1	29		
01		4991 X	4974	-0-	-17	-0-	191	1	4709	3	N	67			96		
*02		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	175	1	4483	3	N	60			156		

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008												TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7856	-	9677
09		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	104	1	3057	2	N	-0-			-0-		
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	87	1	2859	2	N	-0-			-0-		
11		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	N	-0-			-0-		
12		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	81	1	2762	2	N	-0-			-0-		
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	87	1	2801	2	N	-0-			-0-		
*02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	70	1	2583	2	N	-0-			-0-		

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008												TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7478	-	10710
09		4980 X	4317	-0-	-663	-0-	953	1	3364	2	N	-0-			-0-		
10		4898 X	4350	-0-	-548	-0-	973	1	3377	2	N	-0-			-0-		
11		4740 X	4094	-0-	-646	-0-	942	1	3152	2	N	-0-			-0-		
12		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	965	1	3290	2	N	-0-			-0-		
01		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	975	1	3438	2	N	-0-			-0-		
*02		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	891	1	2949	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BARR, DANNY		WELL #:		7	RRCID ->	238476	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8150 - 10463		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	5554	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	5451	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	5415	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5802	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	5905	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5451	2	N	-0-	-0-	-0-

NICKELSON, GARY		WELL #:		3	RRCID ->	238479	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	7940 - 9142		
09	690 N	44	-0-	-646	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	169	-0-	-1195	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	136	-0-	-270	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-

GUTTRY FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	238480	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6876 - 8930		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	238482	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7485 - 9489		
09	9870 X	4344	-0-	-5526	-0-	-0-	347	1	3997	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9176 X	5934	-0-	-3242	-0-	-0-	581	1	5353	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9540 X	9272	-0-	-268	-0-	-0-	1027	1	8245	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8928 X	8415	-0-	-513	-0-	-0-	964	1	7451	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8928 X	6537	-0-	-2391	-0-	-0-	860	1	5677	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8352 X	6566	-0-	-1786	-0-	-0-	869	1	5697	2	N	-0-	-0-	-0-

HOWELL, CHARLES		WELL #:		4	RRCID ->	238484	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6605 - 9594		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GUTTRY FAMILY		WELL #:		13	RRCID ->	238485	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	6836 - 9094		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GUTTRY FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	238489	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6735 - 9113		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2015 - PLUGGED 12/28/15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5760 X	5480	-0-	-280	-0-	181	1	5299	2	N	-0-
10		5952 X	5686	-0-	-266	-0-	169	1	5517	2	N	-0-
11		5700 X	5448	-0-	-252	-0-	169	1	5279	2	N	-0-
12		5704 X	4704	-0-	-1000	-0-	134	1	4570	2	N	-0-
01		5704 X	4771	-0-	-933	-0-	144	1	4627	2	N	-0-
02		5307 X	4434	-0-	-873	-0-	118	1	4316	2	N	-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474												
09		8160 X	7747	-0-	-413	-0-	274	1	7473	2	N	-0-
10		8308 X	7868	-0-	-440	-0-	268	1	7600	2	N	-0-
11		8010 X	7502	-0-	-508	-0-	294	1	7208	2	N	-0-
12		8091 X	7781	-0-	-310	-0-	254	1	7527	2	N	-0-
01		8091 X	8065	-0-	-26	-0-	260	1	7805	2	N	-0-
*02		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	261	1	7382	2	N	-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313												
09		5460 X	5047	-0-	-413	-0-	167	1	4880	2	N	-0-
10		5518 X	5386	-0-	-132	-0-	160	1	5226	2	N	-0-
11		5340 X	4886	-0-	-454	-0-	151	1	4735	2	N	-0-
12		5208 X	5127	-0-	-81	-0-	147	1	4980	2	N	-0-
01		5208 X	4936	-0-	-272	-0-	149	1	4787	2	N	-0-
02		4872 X	4498	-0-	-374	-0-	119	1	4379	2	N	-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293												
09		5700 X	4289	-0-	-1411	-0-	158	1	4131	3	N	-0-
10		5332 X	5216	-0-	-116	-0-	182	1	5034	3	N	-0-
11		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	17	2	N	-0-
							4814	3				
12		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	278	1	6576	3	N	-0-
01		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	310	1	7325	3	N	-0-
*02		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	248	1	6898	3	N	-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325												
09		8280 X	7887	-0-	-393	-0-	260	1	7627	2	N	-0-
10		8525 X	6870	-0-	-1655	-0-	204	1	6666	2	N	-0-
11		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	283	1	8852	2	N	-0-
12		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	262	1	8901	2	N	-0-
01		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	284	1	9133	2	N	-0-
*02		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	230	1	8455	2	N	-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760												
09		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	1015	1	8800	3	Y	9
							10	9				32
10		9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	1031	1	8369	3	Y	13
							14	9				45
11		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	1019	1	8433	3	Y	8
							9	9				53
*12		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	1028	1	8060	3	Y	15
							17	9				68
*01		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	1028	1	8135	3	Y	-0-
*02		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	961	1	7756	3	Y	-0-
							23	9				20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7500	-	9304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		12690 X	12021	-0-	-669	-0-	424 1	11597 2	N	N	-0-			-0-			
10		13175 X	11424	-0-	-1751	-0-	394 1	11030 2	N	N	-0-			-0-			
11		12750 X	10394	-0-	-2356	-0-	410 1	9984 2	N	N	-0-			-0-			
12		12772 X	12492	-0-	-280	-0-	407 1	12085 2	N	N	-0-			-0-			
01		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	416 1	12245 2	N	N	-0-			-0-			
*02		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	411 1	11676 2	N	N	-0-			-0-			

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7526	-	8840
09		5070 X	5039	-0-	-31	-0-	176 1	4863 2	N	N	-0-			-0-			
10		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	181 1	5079 2	N	N	-0-			-0-			
11		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	200 1	4903 2	N	N	-0-			-0-			
12		6138 X	5402	-0-	-736	-0-	176 1	5226 2	N	N	-0-			-0-			
01		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	182 1	5339 2	N	N	-0-			-0-			
*02		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	227 1	6454 2	N	N	-0-			-0-			

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008												TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8445	-	10899
09		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	143 1	6454 3	N	N	-0-			-0-			
10		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	213 1	8765 3	N	N	-0-			-0-			
11		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	198 1	8005 3	N	N	-0-			-0-			
12		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	193 1	7843 3	N	N	-0-			-0-			
01		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	186 1	7794 3	N	N	-0-			-0-			
*02		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	172 1	7278 3	N	N	-0-			-0-			

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008												TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8316	-	11676
09		10500 X	10232	-0-	-268	-0-	344 1	9888 2	N	N	-0-			-0-			
10		10850 X	10339	-0-	-511	-0-	355 1	9984 2	N	N	-0-			-0-			
11		10470 X	9973	-0-	-497	-0-	339 1	9634 2	N	N	-0-			-0-			
12		10571 X	10174	-0-	-397	-0-	342 1	9832 2	N	N	-0-			-0-			
01		10571 X	2349	-0-	-8222	-0-	78 1	2271 2	N	N	-0-			-0-			
02		9889 X	1745	-0-	-8144	-0-	60 1	1685 2	N	N	-0-			-0-			

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6905	-	8712
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008												TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8256	-	10540
09		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	144 1	4154 2	N	N	-0-			-0-			
10		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	154 1	4343 2	N	N	-0-			-0-			
11		4260 X	3544	-0-	-716	-0-	120 1	3424 2	N	N	-0-			-0-			
12		4433 X	3351	-0-	-1082	-0-	113 1	3238 2	N	N	-0-			-0-			
01		4495 X	3142	-0-	-1353	-0-	105 1	3037 2	N	N	-0-			-0-			
02		4205 X	2802	-0-	-1403	-0-	96 1	2706 2	N	N	-0-			-0-			

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008												TOTAL DEPTH	6514	PERF.	7140	-	9342
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	488 1	4885 3	N	N	-0-			-0-			
*02		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	500 1	5516 3	N	N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9900 X	9306	-0-	-594	-0-	341 1	8891 3	N	67			87
							74 9						
10		9672 X	9602	-0-	-70	-0-	369 1	9135 3	N	89	46 1		130
							98 9						
11		9570 X	9277	-0-	-293	-0-	365 1	8837 3	N	68	169 1		29
							75 9						
12		9889 X	9224	-0-	-665	-0-	361 1	8780 3	N	75			104
							83 9						
01		9889 X	9225	-0-	-664	-0-	356 1	8804 3	N	59			163
							65 9						
02		8990 X	8642	-0-	-348	-0-	331 1	8277 3	N	31	167 1		27
							34 9						
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044													
09		12810 X	12012	-0-	-798	-0-	423 1	11589 2	N	-0-			-0-
							417 1	11851 2	N	-0-			-0-
10		13237 X	12268	-0-	-969	-0-	474 1	11598 2	N	-0-			-0-
							373 1	11085 2	N	-0-			-0-
11		12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	246 1	7270 2	N	3			3
							3 9						
12		12400 X	11458	-0-	-942	-0-	256 1	7358 2	N	-0-			-0-
							256 1	7358 2	N	-0-			-0-
01		12400 X	7519	-0-	-4881	-0-							
02		11600 X	7614	-0-	-3986	-0-							3
CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242													
09		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	363 1	10643 2	N	-0-			-0-
							344 1	11236 2	N	-0-			-0-
10		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	342 1	10701 2	N	-0-			-0-
							320 1	10869 2	N	-0-			-0-
11		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	313 1	10056 2	N	-0-			-0-
							254 1	9313 2	N	-0-			-0-
12		11625 X	11189	-0-	-436	-0-							-0-
													-0-
01		11625 X	10369	-0-	-1256	-0-							-0-
													-0-
02		10846 X	9567	-0-	-1279	-0-							-0-
													-0-
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768													
09		9570 X	9114	-0-	-456	-0-	301 1	8813 2	N	-0-			-0-
							284 1	9280 2	N	-0-			-0-
10		9889 X	9564	-0-	-325	-0-	284 1	8895 2	N	-0-			-0-
							271 1	9195 2	N	-0-			-0-
11		9570 X	9179	-0-	-391	-0-	268 1	8625 2	N	-0-			-0-
							217 1	7955 2	N	-0-			-0-
12		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		9269 X	8893	-0-	-376	-0-							-0-
													-0-
02		8671 X	8172	-0-	-499	-0-							-0-
													-0-
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709													
09		9450 X	8489	-0-	-961	-0-	285 1	8204 2	N	-0-			-0-
							299 1	8428 2	N	-0-			-0-
10		9765 X	8727	-0-	-1038	-0-	285 1	8113 2	N	-0-			-0-
							291 1	8360 2	N	-0-			-0-
11		8790 X	8398	-0-	-392	-0-	294 1	8526 2	N	-0-			-0-
							284 1	8048 2	N	-0-			-0-
12		8928 X	8651	-0-	-277	-0-							-0-
													-0-
01		8897 X	8820	-0-	-77	-0-							-0-
													-0-
*02		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	1232	1	4958	3	Y	-0-		112
10		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	1279	1	4983	3	Y	16		128
							18	9						
11		5910 X	1826	-0-	-4084	-0-	1020	1	806	3	Y	-0-		128
12		6386 X	4918	-0-	-1468	-0-	1216	1	3701	3	Y	1	49 1	80
							1	9						
01		6386 X	5443	-0-	-943	-0-	1247	1	4188	3	Y	7		87
							8	9						
02		5974 X	5564	-0-	-410	-0-	1183	1	4375	3	Y	5		92
							6	9						
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120														
09		5910 X	5875	-0-	-35	-0-	215	1	5660	3	N	-0-		141
10		5983 X	5886	-0-	-97	-0-	222	1	5664	3	N	-0-		141
11		5910 X	5579	-0-	-331	-0-	216	1	5363	3	N	-0-	82 1	59
12		6107 X	5660	-0-	-447	-0-	218	1	5442	3	N	-0-		59
01		6107 X	5733	-0-	-374	-0-	216	1	5517	3	N	-0-		59
02		5684 X	5335	-0-	-349	-0-	196	1	5047	3	N	84		143
							92	9						
BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384														
09		12630 X	12223	-0-	-407	-0-	429	1	11794	2	N	-0-		-0-
10		12896 X	12763	-0-	-133	-0-	441	1	12322	2	N	-0-		-0-
11		12060 X	11373	-0-	-687	-0-	446	1	10927	2	N	-0-		-0-
12		12400 X	11195	-0-	-1205	-0-	363	1	10832	2	N	-0-		-0-
01		12400 X	10900	-0-	-1500	-0-	361	1	10539	2	N	-0-		-0-
02		11600 X	11314	-0-	-286	-0-	383	1	10931	2	N	-0-		-0-
BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	457	-0-	457	458	168	1	289	3	N	-0-		-0-
BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764														
09		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	225	1	6145	2	N	-0-		-0-
10		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	233	1	6551	2	N	-0-		-0-
11		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	245	1	5999	2	N	-0-		-0-
12		6696 X	6148	-0-	-548	-0-	200	1	5948	2	N	-0-		-0-
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	228	1	6680	2	N	-0-		-0-
02		6351 X	5712	-0-	-639	-0-	194	1	5518	2	N	-0-		-0-
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600														
09		5250 X	4045	-0-	-1205	-0-	87	1	3958	3	N	-0-		-0-
10		5053 X	4345	-0-	-708	-0-	102	1	4243	3	N	-0-		-0-
11		4890 X	4169	-0-	-721	-0-	100	1	4069	3	N	-0-		-0-
12		4836 X	3801	-0-	-1035	-0-	89	1	3712	3	N	-0-		-0-
01		4836 X	3704	-0-	-1132	-0-	86	1	3618	3	N	-0-		-0-
02		4060 X	3486	-0-	-574	-0-	82	1	3404	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3450 X	2531	-0-	-919	-0-	85	1	2446	2	N	-0-			-0-
10		3255 X	2901	-0-	-354	-0-	100	1	2801	2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2143	-0-	-617	-0-	73	1	2070	2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2304	-0-	-548	-0-	478	1	1826	2	N	-0-			-0-
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	967	1	3100	2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	2982	-0-	82	82	886	1	2096	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789															
09		11220 X	9488	-0-	-1732	-0-	858	1	8630	2	N	-0-			-0-
10		11594 X	8067	-0-	-3527	-0-	851	1	7216	2	N	-0-			-0-
11		10890 X	10019	-0-	-871	-0-	872	1	9147	2	N	-0-			-0-
12		0 W	9882	-0-	9882	9882	888	1	8994	2	N	-0-			-0-
01		0 W	9160	-0-	9160	19042	871	1	8289	2	N	-0-			-0-
02		0 W	8621	-0-	8621	27663	820	1	7801	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215															
09		5310 X	5073	-0-	-237	-0-	108	1	4965	3	N	-0-			-0-
10		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	122	1	5341	3	N	-0-			-0-
11		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	135	1	5646	3	N	-0-			-0-
12		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	140	1	5847	3	N	-0-			-0-
01		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	147	1	6153	3	N	-0-			-0-
*02		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	124	1	5281	3	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491															
09		5730 X	4935	-0-	-795	-0-	163	1	4772	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5352	-0-	-538	-0-	159	1	5193	2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5250	-0-	-450	-0-	163	1	5087	2	N	-0-			-0-
12		5890 X	5339	-0-	-551	-0-	153	1	5186	2	N	-0-			-0-
01		5797 X	5270	-0-	-527	-0-	159	1	5111	2	N	-0-			-0-
02		5075 X	4596	-0-	-479	-0-	122	1	4474	2	N	-0-			-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124															
09		5340 X	5135	-0-	-205	-0-	182	1	4930	3	N	21			81
							23	9							
10		5394 X	5307	-0-	-87	-0-	194	1	5098	3	N	14			95
							15	9							
11		5160 X	5048	-0-	-112	-0-	190	1	4848	3	N	9			104
							10	9							
12		5332 X	5213	-0-	-119	-0-	197	1	4982	3	N	31			135
							34	9							
01		5301 X	5143	-0-	-158	-0-	193	1	4918	3	N	29	51	1	113
							32	9							
02		4959 X	4739	-0-	-220	-0-	175	1	4561	3	N	3			116
							3	9							

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755															
09		330 X	222	-0-	-108	-0-	25	1	197	3	N	-0-			-0-
10		341 X	197	-0-	-144	-0-	26	1	171	3	N	-0-			-0-
11		330 X	49	-0-	-281	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
12		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	234	1	2982	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	5063	-0-	1963	1963	335	1	4728	3	N	-0-			-0-
*02		2900 N	3900	-0-	1000	2963	241	1	3659	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BENNETT, DONALD		WELL #:	5	RRCID ->	239052	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	6745 - 8217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3450 X	747	-0-	-2703	-0-	747 3	N	-0-		-0-
10		3565 X	1349	-0-	-2216	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3	N	-0-		-0-
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	528 1	3403 3	N	-0-	-0-
01		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	559 1	3401 3	N	-0-	-0-
*02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	696 1	2919 3	N	-0-	-0-

BENNETT, DONALD		WELL #:	6	RRCID ->	239053	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6662 - 9142
09		4650 X	4314	-0-	-336	-0-	4314 3	N	-0-		-0-
10		4805 X	4483	-0-	-322	-0-	4483 3	N	-0-		-0-
11		4650 X	3974	-0-	-676	-0-	3974 3	N	-0-		-0-
12		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 3	N	-0-		-0-
01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3	N	-0-		-0-
*02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3	N	-0-		-0-

BROWN, NINA		WELL #:	1	RRCID ->	239055	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7607 - 8416
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	239057	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8725 - 11685
09		9000 X	8409	-0-	-591	-0-	278 1	8131 2	N	-0-	-0-
10		9083 X	8729	-0-	-354	-0-	259 1	8470 2	N	-0-	-0-
11		8730 X	8540	-0-	-190	-0-	265 1	8275 2	N	-0-	-0-
12		8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	254 1	8631 2	N	-0-	-0-
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	263 1	8472 2	N	-0-	-0-
02		8120 X	7476	-0-	-644	-0-	198 1	7278 2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:	D 6	RRCID ->	239060	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7530 - 9034
09		11160 X	10736	-0-	-424	-0-	377 1	10359 2	N	-0-	-0-
10		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	398 1	11194 2	N	-0-	-0-
11		11190 X	10139	-0-	-1051	-0-	398 1	9741 2	N	-0-	-0-
12		11470 X	10052	-0-	-1418	-0-	327 1	9725 2	N	-0-	-0-
01		11470 X	10021	-0-	-1449	-0-	330 1	9691 2	N	-0-	-0-
02		10730 X	9298	-0-	-1432	-0-	316 1	8982 2	N	-0-	-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	239063	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8426 - 10530
09		7680 X	7344	-0-	-336	-0-	163 1	7181 3	N	-0-	-0-
10		7936 X	7484	-0-	-452	-0-	179 1	7305 3	N	-0-	-0-
11		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	186 1	7391 3	N	-0-	-0-
12		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	190 1	7558 3	N	-0-	-0-
01		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	183 1	7467 3	N	-0-	-0-
*02		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	169 1	6956 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		8370 X	7964	-0-	-406	-0-		278 1	7686 3	Y	-0-			-0-
10		8649 X	7140	-0-	-1509	-0-		260 1	6880 3	Y	-0-			-0-
11		8340 X	8233	-0-	-107	-0-		308 1	7925 3	Y	-0-			-0-
12		8122 X	8074	-0-	-48	-0-		303 1	7771 3	Y	-0-			-0-
01		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-		315 1	8206 3	Y	-0-			-0-
*02		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-		286 1	7625 3	Y	20			20
								22 9						
BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288														
09		4350 X	4061	-0-	-289	-0-		134 1	3927 2	N	-0-			-0-
10		4340 X	4185	-0-	-155	-0-		124 1	4061 2	N	-0-			-0-
11		4140 X	3983	-0-	-157	-0-		123 1	3860 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	4191	-0-	-25	-0-		120 1	4071 2	N	-0-			-0-
01		4216 X	4108	-0-	-108	-0-		124 1	3984 2	N	-0-			-0-
02		3915 X	3895	-0-	-20	-0-		103 1	3792 2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794														
09		12210 X	11462	-0-	-748	-0-		402 1	11060 2	N	-0-			-0-
10		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-		430 1	12095 2	N	-0-			-0-
11		11970 X	11345	-0-	-625	-0-		446 1	10899 2	N	-0-			-0-
12		12369 X	11887	-0-	-482	-0-		387 1	11500 2	N	-0-			-0-
01		12400 X	11772	-0-	-628	-0-		387 1	11385 2	N	-0-			-0-
02		11600 X	11053	-0-	-547	-0-		375 1	10678 2	N	-0-			-0-
FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037														
09		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-		4616 3		N	-0-			-0-
10		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		775 1	4454 3	N	-0-			-0-
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-		750 1	4340 3	N	-0-			-0-
12		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-		775 1	4229 3	N	-0-			-0-
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-		775 1	3883 3	N	-0-			-0-
*02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		707 1	2890 3	N	-0-			-0-
JOHNSON "B" -DODSON-JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630														
09		14100 X	13950	-0-	-150	-0-		478 1	13472 3	Y	-0-			-0-
10		14570 X	14174	-0-	-396	-0-		498 1	13676 3	Y	-0-			-0-
11		13950 X	13319	-0-	-631	-0-		482 1	12837 3	Y	-0-			-0-
12		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-		512 1	13558 3	Y	-0-			-0-
01		13981 X	13875	-0-	-106	-0-		497 1	13378 3	Y	-0-			-0-
02		13079 X	12839	-0-	-240	-0-		453 1	12386 3	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A" -JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350														
09		7830 X	7486	-0-	-344	-0-		259 1	7227 3	Y	-0-			-0-
10		8060 X	7618	-0-	-442	-0-		271 1	7347 3	Y	-0-			-0-
11		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-		282 1	7512 3	Y	-0-			-0-
12		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-		290 1	7593 3	Y	-0-			-0-
01		7750 X	7656	-0-	-94	-0-		281 1	7375 3	Y	-0-			-0-
02		7540 X	7212	-0-	-328	-0-		259 1	6944 3	Y	8			8
								9 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6840 X	6450	-0-	-390	-0-	213 1	6237 2	N	-0-		-0-
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	204 1	6659 2	N	-0-		-0-
11	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	205 1	6408 2	N	-0-		-0-
12	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	196 1	6655 2	N	-0-		-0-
01	6789 X	6760	-0-	-29	-0-	204 1	6556 2	N	-0-		-0-
02	6351 X	6223	-0-	-128	-0-	165 1	6058 2	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669											
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
10	2232 X	826	-0-	-1406	-0-	826 3		N	-0-		-0-
11	990 X	783	-0-	-207	-0-	783 3		N	-0-		-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919											
09	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	297 1	8548 2	N	-0-		-0-
10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	458 1	12902 2	N	-0-		-0-
11	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	445 1	12606 2	N	-0-		-0-
12	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	441 1	12667 2	N	-0-		-0-
01	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	405 1	11752 2	N	-0-		-0-
*02	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	374 1	10592 2	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554											
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454											
09	5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	1308 1	2889 3	Y	13		87
10	5239 X	4918	-0-	-321	-0-	1376 1	3539 3	Y	3		90
11	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1361 1	4149 3	Y	-0-		90
12	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	1388 1	3802 3	Y	55	131 1	14
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1299 1	3653 3	Y	8		22
02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-	1285 1	3285 3	Y	24		46

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775											
09	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	230 1	10574 3	N	-0-		-0-
10	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	269 1	11375 3	N	-0-		-0-
11	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	262 1	10561 3	N	-0-		-0-
12	11160 X	10719	-0-	-441	-0-	256 1	10463 3	N	-0-		-0-
01	11656 X	10963	-0-	-693	-0-	258 1	10705 3	N	-0-		-0-
02	10904 X	10829	-0-	-75	-0-	251 1	10578 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8700 X	7987	-0-	-713	-0-	171	1	7816	3	N	-0-			-0-
10		8401 X	8143	-0-	-258	-0-	184	1	7959	3	N	-0-			-0-
11		8100 X	7617	-0-	-483	-0-	182	1	7435	3	N	-0-			-0-
12		8246 X	7553	-0-	-693	-0-	179	1	7374	3	N	-0-			-0-
01		8246 X	7645	-0-	-601	-0-	179	1	7466	3	N	-0-			-0-
02		7714 X	7247	-0-	-467	-0-	165	1	7082	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996															
09		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	201	1	5877	2	N	-0-			-0-
10		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	189	1	6168	2	N	-0-			-0-
11		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	190	1	5920	2	N	-0-			-0-
12		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	181	1	6135	2	N	-0-			-0-
01		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	2	N	-0-			-0-
*02		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	150	1	5499	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230															
09		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2442	2	N	-0-			-0-
10		2387 X	1899	-0-	-488	-0-	65	1	1834	2	N	-0-			-0-
11		2580 X	1396	-0-	-1184	-0-	55	1	1341	2	N	-0-			-0-
12		2604 N	1451	-0-	-1153	-0-	47	1	1404	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1522	-0-	-369	-0-	50	1	1472	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	977	-0-	-386	-0-	33	1	944	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672															
09		9690 X	8938	-0-	-752	-0-	295	1	8643	2	N	-0-			-0-
10		10013 X	9211	-0-	-802	-0-	273	1	8938	2	N	-0-			-0-
11		9690 X	9012	-0-	-678	-0-	279	1	8733	2	N	-0-			-0-
12		9517 X	8937	-0-	-580	-0-	255	1	8682	2	N	-0-			-0-
01		9517 X	8986	-0-	-531	-0-	271	1	8715	2	N	-0-			-0-
02		8700 X	8519	-0-	-181	-0-	226	1	8293	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961															
09		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	168	1	4921	2	N	-0-			-0-
10		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	157	1	5145	2	N	-0-			-0-
11		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	157	1	4903	2	N	-0-			-0-
12		5208 X	5181	-0-	-27	-0-	148	1	5033	2	N	-0-			-0-
01		5208 X	5158	-0-	-50	-0-	155	1	5003	2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4773	-0-	-99	-0-	127	1	4646	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040															
09		11100 X	8273	-0-	-2827	-0-	297	1	7976	3	Y	-0-			-0-
10		11005 X	10334	-0-	-671	-0-	377	1	9957	3	Y	-0-			-0-
11		10560 X	9809	-0-	-751	-0-	365	1	9444	3	Y	-0-			-0-
12		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	Y	-0-			-0-
01		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	348	1	9311	3	Y	-0-			-0-
02		7685 X	7665	-0-	-20	-0-	273	1	7392	3	Y	-0-			-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072															
09		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	277	1	4700	2	N	-0-			-0-
10		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	414	1	4562	2	N	-0-			-0-
11		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	444	1	4382	2	N	-0-			-0-
12		5146 X	5131	-0-	-15	-0-	440	1	4691	2	N	-0-			-0-
01		5146 X	5088	-0-	-58	-0-	357	1	4731	2	N	-0-			-0-
*02		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	359	1	4459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4110 X	15	-0-	-4095	-0-	15 2	N	-0-		-0-		
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	670 1 2802 2	N	-0-		-0-		
11	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	943 1 8345 2	N	-0-		-0-		
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	730 1 3379 2	N	-0-		-0-		
01	3472 X	2992	-0-	-480	-0-	483 1 2509 2	N	-0-		-0-		
02	8990 X	2843	-0-	-6147	-0-	516 1 2327 2	N	-0-		-0-		

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388												
09	3810 X	2845	-0-	-965	-0-	94 1 2751 2	N	-0-		-0-		
10	3937 X	3146	-0-	-791	-0-	93 1 3053 2	N	-0-		-0-		
11	3810 X	2718	-0-	-1092	-0-	84 1 2634 2	N	-0-		-0-		
12	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	83 1 2830 2	N	-0-		-0-		
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	78 1 2531 2	N	-0-		-0-		
*02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	61 1 2241 2	N	-0-		-0-		

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154												
09	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	713 1 19520 2	N	-0-		-0-		
10	21669 X	20357	-0-	-1312	-0-	702 1 19655 2	N	-0-		-0-		
11	20970 X	18901	-0-	-2069	-0-	741 1 18160 2	N	-0-		-0-		
12	20429 X	19008	-0-	-1421	-0-	622 1 18386 2	N	-0-		-0-		
01	20429 X	19265	-0-	-1164	-0-	635 1 18630 2	N	-0-		-0-		
02	19111 X	18183	-0-	-928	-0-	619 1 17564 2	N	-0-		-0-		

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992												
09	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	527 1 15164 2	N	-0-		-0-		
10	19803 X	19803	-0-	-0-	-0-	679 1 19124 2	N	-0-		-0-		
11	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	646 1 18292 2	N	-0-		-0-		
12	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	644 1 18503 2	N	-0-		-0-		
01	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	631 1 18291 2	N	-0-		-0-		
*02	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	619 1 17532 2	N	-0-		-0-		

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633												
09	9540 X	9337	-0-	-203	-0-	308 1 9029 2	N	-0-		-0-		
10	9920 X	9749	-0-	-171	-0-	289 1 9460 2	N	-0-		-0-		
11	9600 X	9174	-0-	-426	-0-	284 1 8890 2	N	-0-		-0-		
12	9765 X	9623	-0-	-142	-0-	275 1 9348 2	N	-0-		-0-		
01	9765 X	9098	-0-	-667	-0-	274 1 8824 2	N	-0-		-0-		
02	9106 X	8677	-0-	-429	-0-	230 1 8447 2	N	-0-		-0-		

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903												
09	6930 X	5951	-0-	-979	-0-	204 1 5747 3	N	-0-		-0-		
10	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	234 1 6403 3	N	-0-		-0-		
11	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	229 1 6033 3	N	-0-		-0-		
12	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	223 1 5922 3	N	-0-		-0-		
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	240 1 6433 3	N	-0-		-0-		
*02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	201 1 5514 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8820 X	8218	-0-	-602	-0-	312	1	7883	3	N	21			152
						23	9							
10	8773 X	8520	-0-	-253	-0-	332	1	8181	3	N	6			158
						7	9							
11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	334	1	8109	3	N	19			177
						21	9							
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	341	1	8271	3	N	58	182	1	53
						64	9							
01	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	336	1	8244	3	N	51			104
						56	9							
02	8178 X	8010	-0-	-168	-0-	307	1	7661	3	N	38			142
						42	9							
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640														
09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	251	1	6932	3	Y	-0-			-0-
10	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	268	1	7207	3	Y	-0-			-0-
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	264	1	6953	3	Y	-0-			-0-
12	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	276	1	7159	3	Y	-0-			-0-
01	7471 X	7336	-0-	-135	-0-	267	1	7069	3	Y	-0-			-0-
02	6989 X	6924	-0-	-65	-0-	250	1	6674	3	Y	-0-			-0-
PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653														
09	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	754	1	10583	3	N	-0-			-0-
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	865	1	11661	3	N	-0-			-0-
11	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	815	1	10226	3	N	-0-			-0-
12	11718 X	9274	-0-	-2444	-0-	742	1	8532	3	N	-0-			-0-
01	11780 X	9123	-0-	-2657	-0-	715	1	8408	3	N	-0-			-0-
02	11020 X	10369	-0-	-651	-0-	751	1	9618	3	N	-0-			-0-
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342														
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	27	1	3592	3	N	27			162
						30	9							
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	28	1	3905	3	N	37	187	1	12
						41	9							
11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	1			13
						3385	3	1	9					
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	26	1	3197	3	N	2			15
						2	9							
01	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	22	1	2605	3	N	3			18
						3	9							
02	2610 X	2207	-0-	-403	-0-	13	1	2191	3	N	3			21
						3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	1318 1	5280 3		N	-0-			-0-
10		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	1413 1	6474 3		N	-0-			-0-
11		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	1187 1	6366 3		N	-0-			-0-
12		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	1318 1	6864 3		N	-0-			-0-
01		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	1340 1	6431 3		N	-0-			-0-
*02		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	1329 1	6843 3		N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150														
09		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	116 1	5378 3		N	-0-			-0-
10		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	129 1	5464 3		N	-0-			-0-
11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	126 1	5193 3		N	-0-			-0-
12		5301 X	5300	-0-	-1	-0-	125 1	5175 3		N	-0-			-0-
01		5301 X	5131	-0-	-170	-0-	120 1	5011 3		N	-0-			-0-
02		4959 X	4770	-0-	-189	-0-	108 1	4662 3		N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200														
09		6120 X	5359	-0-	-761	-0-	105 1	5254 3		N	-0-			-0-
10		6045 X	5631	-0-	-414	-0-	118 1	5513 3		N	-0-			-0-
11		5580 X	5237	-0-	-343	-0-	115 1	5122 3		N	-0-			-0-
12		5301 X	4611	-0-	-690	-0-	94 1	4517 3		N	-0-			-0-
01		5301 X	5029	-0-	-272	-0-	106 1	4923 3		N	-0-			-0-
02		4959 X	4776	-0-	-183	-0-	100 1	4676 3		N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804														
09		9060 X	8212	-0-	-848	-0-	288 1	7924 2		N	-0-			-0-
10		9362 X	9138	-0-	-224	-0-	315 1	8823 2		N	-0-			-0-
11		9060 X	8092	-0-	-968	-0-	317 1	7775 2		N	-0-			-0-
12		8928 X	8103	-0-	-825	-0-	264 1	7839 2		N	-0-			-0-
01		9145 X	8720	-0-	-425	-0-	288 1	8432 2		N	-0-			-0-
02		8555 X	7983	-0-	-572	-0-	272 1	7711 2		N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004														
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	878 1	3122 2		N	-0-			-0-
10		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	832 1	3138 2		N	-0-			-0-
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	897 1	3043 2		N	-0-			-0-
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	935 1	3845 2		N	-0-			-0-
01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	930 1	3579 2		N	-0-			-0-
*02		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	876 1	2907 2		N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002														
09		9630 X	8873	-0-	-757	-0-	61 1	8812 3		N	-0-			-0-
10		9672 X	9373	-0-	-299	-0-	63 1	9310 3		N	-0-			-0-
11		9210 X	8843	-0-	-367	-0-	63 1	31 2		N	-0-			-0-
							8749 3							
12		9331 X	9100	-0-	-231	-0-	67 1	9033 3		N	-0-			-0-
01		9424 X	9040	-0-	-384	-0-	69 1	8971 3		N	-0-			-0-
02		8816 X	8248	-0-	-568	-0-	44 1	8204 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
09		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-				-0-
10		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-				-0-
11		14760 X	4093	-0-	-10667	-0-	4093	3			N	-0-				-0-
12		10323 X	5591	-0-	-4732	-0-	1116	1	4475	3	N	-0-				-0-
01		5363 X	4341	-0-	-1022	-0-	1106	1	3235	3	N	-0-				-0-
02		3944 X	1018	-0-	-2926	-0-	1018	1			N	-0-				-0-
BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004																
09		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	175	1	4657	3	N	2				91
							2	9								
10		4371 X	4124	-0-	-247	-0-	156	1	3955	3	N	12				103
							13	9								
11		4230 X	3516	-0-	-714	-0-	137	1	3364	3	N	14				117
							15	9								
12		4898 X	3437	-0-	-1461	-0-	130	1	3285	3	N	20	38	1		99
							22	9								
01		4898 X	3607	-0-	-1291	-0-	137	1	3453	3	N	15				114
							17	9								
02		4582 X	3148	-0-	-1434	-0-	117	1	3018	3	N	12				126
							13	9								
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155																
09		12330 X	10912	-0-	-1418	-0-	396	1	10477	3	Y	35				255
							39	9								
10		12524 X	10814	-0-	-1710	-0-	401	1	10388	3	Y	23	179	1		99
							25	9								
11		12120 X	10638	-0-	-1482	-0-	405	1	10216	3	Y	15				114
							17	9								
12		11532 X	10779	-0-	-753	-0-	409	1	10253	3	Y	106	178	1		42
							117	9								
01		11532 X	9437	-0-	-2095	-0-	354	1	9035	3	Y	44				86
							48	9								
*02		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	394	1	10322	3	Y	55				141
							61	9								
MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522																
09		7410 X	7193	-0-	-217	-0-	816	1	6377	2	N	-0-				-0-
10		5952 X	4487	-0-	-1465	-0-	438	1	4049	2	N	-0-				-0-
11		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	474	1	4946	2	N	-0-				-0-
12		7440 X	6381	-0-	-1059	-0-	579	1	5802	2	N	-0-				-0-
01		7440 X	6462	-0-	-978	-0-	483	1	5979	2	N	-0-				-0-
*02		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	605	1	6729	2	N	-0-				-0-
PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
BANNER												WELL #: 12		RRCID -> 239241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7590 - 10794	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09		14610 X	13750	-0-	-860	-0-	462	1	13288	2	N	-0-					-0-				
10		14911 X	12983	-0-	-1928	-0-	445	1	12538	2	N	-0-					-0-				
11		13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-					-0-				
12		22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	764	1	21940	2	N	-0-					-0-				
01		26146 X	26146	-0-	-0-	-0-	872	1	25274	2	N	-0-					-0-				
*02		21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	745	1	21114	2	N	-0-					-0-				

BANNER												WELL #: 15		RRCID -> 239249		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8285 - 10604	
09		9270 X	8787	-0-	-483	-0-	295	1	8492	2	N	-0-					-0-				
10		9579 X	9353	-0-	-226	-0-	321	1	9032	2	N	-0-					-0-				
11		9270 X	6487	-0-	-2783	-0-	220	1	6267	2	N	-0-					-0-				
12		16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	541	1	15554	2	N	-0-					-0-				
01		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	527	1	15282	2	N	-0-					-0-				
*02		13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	473	1	13395	2	N	-0-					-0-				

PITTS, CHARLES												WELL #: 3		RRCID -> 239503		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6724 - 9222	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-				
10		248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-				
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	456	1	220	3	N	-0-					-0-				
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-				
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-				
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-				

BOYD, ARVEL GU "A"												WELL #: 1		RRCID -> 239917		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7900 - 8483	
09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-					-0-				
10		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	85	1	2604	3	N	-0-					-0-				
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	86	1	2466	3	N	-0-					-0-				
12		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	92	1	2696	3	N	-0-					-0-				
01		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2890	3	N	-0-					-0-				
*02		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	86	1	2595	3	N	-0-					-0-				

SMELLEY												WELL #: 2		RRCID -> 239921		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6698 - 9032	
09		1950 N	1627	-0-	-323	-0-	12	1	1606	3	N	8					185				
							9	9													
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	15	1	1996	3	N	3	176	1			12				
							3	9													
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	1					13				
							1872	3	1	9											
12		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	17	1	2101	3	N	-0-					13				
01		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	18	1	2093	3	N	2					15				
							2	9													
*02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	11	1	1847	3	N	37					52				
							41	9													

MITCHELL												WELL #: 3		RRCID -> 240093		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7471		PERF. 7724 - 9604	
09		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	189	1	5450	2	N	-0-					-0-				
10		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	220	1	6184	2	N	-0-					-0-				
11		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	236	1	6728	2	N	-0-					-0-				
12		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	247	1	7102	2	N	-0-					-0-				
01		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	254	1	7350	2	N	-0-					-0-				
*02		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	224	1	6349	2	N	-0-					-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	508	1	1836	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	757	-0-	-1196	-0-	663	1	94	2	N	-0-			-0-
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	733	1	5245	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	436	1	3127	2	N	-0-			-0-
02	5771 X	920	-0-	-4851	-0-	578	1	342	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	184	1	5284	2	N	-0-			-0-
10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	127	1	5446	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5318	-0-	-232	-0-	181	1	5137	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5255	-0-	-232	-0-	177	1	5078	2	N	-0-			-0-
01	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	188	1	5461	2	N	-0-			-0-
*02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	189	1	5358	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	184	1	5133	3	N	-0-			18
10	5549 X	5002	-0-	-547	-0-	181	1	4821	3	N	-0-			18
11	5370 X	4750	-0-	-620	-0-	176	1	4574	3	N	-0-			18
12	5239 X	4677	-0-	-562	-0-	173	1	4491	3	Y	12	30	1	-0-
						13	9							
01	5239 X	4848	-0-	-391	-0-	177	1	4671	3	Y	-0-			-0-
02	4901 X	4605	-0-	-296	-0-	164	1	4441	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

09	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	171	1	7676	3	N	-0-			-0-
10	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	197	1	8261	3	N	-0-			-0-
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	156	1	6243	3	N	-0-			-0-
12	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	168	1	6853	3	N	-0-			-0-
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	139	1	5797	3	N	-0-			-0-
*02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	185	1	5520	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

09	6510 X	5119	-0-	-1391	-0-	108	1	5011	3	N	-0-			-0-
10	5921 X	5193	-0-	-728	-0-	120	1	5073	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5304	-0-	-396	-0-	125	1	5179	3	N	-0-			-0-
12	5456 X	5220	-0-	-236	-0-	124	1	5096	3	N	-0-			-0-
01	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	125	1	5283	3	N	-0-			-0-
02	5133 X	5040	-0-	-93	-0-	115	1	4925	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

09	6720 X	6114	-0-	-606	-0-	135	1	5979	3	N	-0-			-0-
10	6944 X	6312	-0-	-632	-0-	145	1	6167	3	N	-0-			-0-
11	6600 X	5753	-0-	-847	-0-	154	1	5599	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	5747	-0-	-980	-0-	149	1	5598	3	N	-0-			-0-
01	6727 X	5618	-0-	-1109	-0-	145	1	5473	3	N	-0-			-0-
02	5916 X	5282	-0-	-634	-0-	132	1	5150	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8820 X	7648	-0-	-1172	-0-	257	1	7391	2	N	-0-
10		9114 X	8233	-0-	-881	-0-	282	1	7951	2	N	-0-
11		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	284	1	8087	2	N	-0-
12		7905 X	7794	-0-	-111	-0-	262	1	7532	2	N	-0-
01		7998 X	6854	-0-	-1144	-0-	229	1	6625	2	N	-0-
*02		11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	381	1	10785	2	N	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995												
09		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	323	1	9292	2	N	-0-
10		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	328	1	9236	2	N	-0-
11		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	284	1	8029	2	N	-0-
12		10044 X	8496	-0-	-1548	-0-	286	1	8210	2	N	-0-
01		10044 X	8776	-0-	-1268	-0-	293	1	8483	2	N	-0-
02		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	317	1	8992	2	N	-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009												
09		3060 X	2341	-0-	-719	-0-	84	1	2257	2	N	-0-
10		2728 X	2181	-0-	-547	-0-	77	1	2104	2	N	-0-
11		2640 X	2025	-0-	-615	-0-	78	1	1947	2	N	-0-
12		2418 X	1980	-0-	-438	-0-	65	1	1915	2	N	-0-
01		2170 N	2115	-0-	-55	-0-	70	1	2045	2	N	-0-
*02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	69	1	1988	2	N	-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582												
09		8760 X	6357	-0-	-2403	-0-	210	1	6147	2	N	-0-
10		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	288	1	9426	2	N	-0-
11		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	330	1	10306	2	N	-0-
12		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	298	1	10129	2	N	-0-
01		7812 X	7612	-0-	-200	-0-	230	1	7382	2	N	-0-
02		7308 X	6538	-0-	-770	-0-	173	1	6365	2	N	-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964												
09		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5848	3	N	-0-
10		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	134	1	5496	3	N	-0-
11		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	114	1	4550	3	N	-0-
12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	134	1	5421	3	N	-0-
01		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	132	1	5467	3	N	-0-
*02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	115	1	4857	3	N	-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849												
09		5910 X	4497	-0-	-1413	-0-	257	1	4240	2	N	-0-
10		5859 X	4325	-0-	-1534	-0-	362	1	3963	2	N	-0-
11		5370 X	3653	-0-	-1717	-0-	337	1	3316	2	N	-0-
12		3782 X	3369	-0-	-413	-0-	289	1	3080	2	N	-0-
01		3782 X	3238	-0-	-544	-0-	227	1	3011	2	N	-0-
02		3538 X	1820	-0-	-1718	-0-	135	1	1685	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCNEELY		WELL #:	5	RRCID ->	240145	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7713 - 10386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		7740 X	7246	-0-	-494	-0-	239 1	7007 2	N	-0-	-0-
10		8215 X	7715	-0-	-500	-0-	229 1	7486 2	N	-0-	-0-
11		7950 X	7492	-0-	-458	-0-	232 1	7260 2	N	-0-	-0-
12		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	220 1	7486 2	N	-0-	-0-
01		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	226 1	7268 2	N	-0-	-0-
*02		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	207 1	7608 2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240147	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8346 - 10750
09		8640 X	7521	-0-	-1119	-0-	165 1	7356 3	N	-0-	-0-
10		8618 X	8310	-0-	-308	-0-	191 1	8119 3	N	-0-	-0-
11		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	199 1	8132 3	N	-0-	-0-
12		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	203 1	8312 3	N	-0-	-0-
01		8308 X	6969	-0-	-1339	-0-	166 1	6803 3	N	-0-	-0-
02		7772 X	6595	-0-	-1177	-0-	154 1	6441 3	N	-0-	-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	240148	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8121 - 10540
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	914 1	2514 3	N	-0-	-0-
10		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	939 1	1571 3	N	-0-	-0-
11		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	459 1	935 3	N	-0-	-0-
12		961 X	939	-0-	-22	-0-	24 1	915 3	N	-0-	-0-
01		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	88 1	2332 3	N	-0-	-0-
*02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	74 1	3124 3	N	-0-	-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	11	RRCID ->	240150	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6665 - 8995
09		6630 X	6245	-0-	-385	-0-	6245 3		N	-0-	-0-
10		6851 X	6778	-0-	-73	-0-	6778 3		N	-0-	-0-
11		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3		N	-0-	-0-
12		6572 X	6305	-0-	-267	-0-	6305 3		N	-0-	-0-
01		6572 X	6321	-0-	-251	-0-	6321 3		N	-0-	-0-
*02		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187 3		N	-0-	-0-

LOGAN, JACKIE		WELL #:	7	RRCID ->	240151	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7648 - 10142
09		15480 X	12535	-0-	-2945	-0-	421 1	12114 2	N	-0-	-0-
10		15996 X	15966	-0-	-30	-0-	548 1	15418 2	N	-0-	-0-
11		16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	550 1	15666 2	N	-0-	-0-
12		17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	586 1	16841 2	N	-0-	-0-
01		18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	601 1	17411 2	N	-0-	-0-
02		15602 X	15405	-0-	-197	-0-	525 1	14880 2	N	-0-	-0-

SNODGRESS, RANDAL		WELL #:	6	RRCID ->	240152	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7539 - 10618
09		10320 X	9542	-0-	-778	-0-	315 1	9227 2	N	-0-	-0-
10		10664 X	9872	-0-	-792	-0-	293 1	9579 2	N	-0-	-0-
11		10260 X	9495	-0-	-765	-0-	294 1	9201 2	N	-0-	-0-
12		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	294 1	9996 2	N	-0-	-0-
01		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	297 1	9570 2	N	-0-	-0-
*02		9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	253 1	9284 2	N	-0-	-0-

SNODGRESS, RANDAL		WELL #:	3	RRCID ->	240154	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7579 - 10317
09		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	107 1	3134 2	N	-0-	-0-
10		3441 X	3180	-0-	-261	-0-	94 1	3086 2	N	-0-	-0-
11		3330 X	2809	-0-	-521	-0-	87 1	2722 2	N	-0-	-0-
12		3441 X	2938	-0-	-503	-0-	84 1	2854 2	N	-0-	-0-
01		3348 X	3068	-0-	-280	-0-	93 1	2975 2	N	-0-	-0-
02		3132 X	3031	-0-	-101	-0-	80 1	2951 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1019 1	8007 3	N		-0-			-0-
10		9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	1073 1	8509 3	N		-0-			-0-
11		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	1085 1	9678 3	N		-0-			-0-
12		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	1078 1	8798 3	N		-0-			-0-
01		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	1053 1	7644 3	N		-0-			-0-
*02		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	915 1	6360 3	N		-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034														
09		11790 X	11339	-0-	-451	-0-	381 1	10958 2	N		-0-			-0-
10		11749 X	11734	-0-	-15	-0-	402 1	11332 2	N		-0-			-0-
11		11640 X	11350	-0-	-290	-0-	387 1	10963 2	N		-0-			-0-
12		12028 X	11458	-0-	-570	-0-	385 1	11073 2	N		-0-			-0-
01		12028 X	11812	-0-	-216	-0-	394 1	11418 2	N		-0-			-0-
*02		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	379 1	10726 2	N		-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253														
09		6780 X	6081	-0-	-699	-0-	216 1	5865 3	Y		-0-			-0-
10		6479 X	6028	-0-	-451	-0-	217 1	5811 3	Y		-0-			-0-
11		6120 X	5674	-0-	-446	-0-	212 1	5462 3	Y		-0-			-0-
12		6324 X	6021	-0-	-303	-0-	226 1	5795 3	Y		-0-			-0-
01		6324 X	5835	-0-	-489	-0-	214 1	5621 3	Y		-0-			-0-
02		5887 X	5549	-0-	-338	-0-	200 1	5349 3	Y		-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300														
09		12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	277 1	12007 3	N		-0-			-0-
10		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	303 1	12405 3	N		-0-			-0-
11		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	322 1	12464 3	N		-0-			-0-
12		12989 X	12977	-0-	-12	-0-	318 1	12659 3	N		-0-			-0-
01		12865 X	12138	-0-	-727	-0-	294 1	11844 3	N		-0-			-0-
02		12354 X	11784	-0-	-570	-0-	280 1	11504 3	N		-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010														
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	134 1	3570 3	N		-0-			90
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	144 1	3693 3	N		-0-			90
11		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	131 1	3348 3	N		-0-			90
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	147 1	3677 3	N		36			126
01		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	173 1	4305 3	N		24	46 1		104
*02		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	132 1	3449 3	N		36			140

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457														
09		3510 X	3398	-0-	-112	-0-	25 1	3373 3	N		-0-			99
10		3627 X	3440	-0-	-187	-0-	25 1	3415 3	N		-0-			99
11		3510 X	3189	-0-	-321	-0-	25 1	11 2	N		6			105
12		3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3146 3	7 9						
01		3596 X	3545	-0-	-51	-0-	29 1	3524 3	N		1			106
02		3335 X	3153	-0-	-182	-0-	29 1	3431 3	N		77	55 1		128
							85 9							
							18 1	3091 3	N		40	155 1		13
							44 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		17700 X	16350	-0-	-1350	-0-	549	1	15801	2	N	-0-		-0-
10		18290 X	15144	-0-	-3146	-0-	519	1	14625	2	N	-0-		-0-
11		17280 X	14725	-0-	-2555	-0-	502	1	14223	2	N	-0-		-0-
12		17484 X	15039	-0-	-2445	-0-	506	1	14533	2	N	-0-		-0-
01		17360 X	15015	-0-	-2345	-0-	501	1	14514	2	N	-0-		-0-
02		15805 X	13620	-0-	-2185	-0-	464	1	13156	2	N	-0-		-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694														
09		30415 X	30415	-0-	-0-	-0-	1022	1	29393	2	N	-0-		-0-
10		30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	1054	1	29685	2	N	-0-		-0-
11		31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	1072	1	30514	2	N	-0-		-0-
12		31434 X	30841	-0-	-593	-0-	692	1	30149	2	N	-0-		-0-
01		31434 X	30371	-0-	-1063	-0-	1013	1	29358	2	N	-0-		-0-
02		30392 X	27158	-0-	-3234	-0-	926	1	26232	2	N	-0-		-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405														
09		16500 X	13897	-0-	-2603	-0-	467	1	13430	2	N	-0-		-0-
10		17050 X	13255	-0-	-3795	-0-	455	1	12800	2	N	-0-		-0-
11		16500 X	12519	-0-	-3981	-0-	425	1	12094	2	N	-0-		-0-
12		17174 X	11348	-0-	-5826	-0-	382	1	10966	2	N	-0-		-0-
01		17174 X	16326	-0-	-848	-0-	544	1	15782	2	N	-0-		-0-
*02		17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	610	1	17280	2	N	-0-		-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494														
09		14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	477	1	13733	2	N	-0-		-0-
10		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	636	1	17916	2	N	-0-		-0-
11		15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	512	1	14573	2	N	-0-		-0-
12		18817 X	14842	-0-	-3975	-0-	499	1	14343	2	N	-0-		-0-
01		18817 X	16801	-0-	-2016	-0-	560	1	16241	2	N	-0-		-0-
02		17342 X	14993	-0-	-2349	-0-	511	1	14482	2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978														
09		14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	476	1	13688	2	N	-0-		-0-
10		16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	559	1	15734	2	N	-0-		-0-
11		17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	610	1	17371	2	N	-0-		-0-
12		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	612	1	17592	2	N	-0-		-0-
01		18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	617	1	17881	2	N	-0-		-0-
*02		17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	580	1	16440	2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280														
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	7	1	181	2	N	-0-		-0-
10		248 N	220	-0-	-28	-0-	9	1	211	2	N	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-		-0-
12		186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312														
09		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	736	1	12207	3	N	-0-		-0-
10		7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	763	1	6999	3	N	-0-		-0-
11		15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	742	1	15129	3	N	-0-		-0-
12		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	758	1	7081	3	N	-0-		-0-
01		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	746	1	6561	3	N	-0-		-0-
*02		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	721	1	12746	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		12210 X	9858	-0-	-2352	-0-	120 1	9738 3		N	-0-	-0-
10		12617 X	11645	-0-	-972	-0-	355 1	11290 3		N	-0-	-0-
11		12210 X	10198	-0-	-2012	-0-	356 1	9842 3		N	-0-	-0-
12		13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	367 1	13573 3		N	-0-	-0-
01		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	12 1	13410 3		N	-0-	-0-
*02		13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	13235 3			N	-0-	-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514												
09		9060 X	8070	-0-	-990	-0-	1142 1	6928 2		N	-0-	-0-
10		9145 X	7923	-0-	-1222	-0-	1155 1	6768 2		N	-0-	-0-
11		8370 X	7096	-0-	-1274	-0-	1155 1	5941 2		N	-0-	-0-
12		8649 X	8228	-0-	-421	-0-	1164 1	7064 2		N	-0-	-0-
01		8649 X	7103	-0-	-1546	-0-	762 1	6341 2		N	-0-	-0-
02		7801 X	7641	-0-	-160	-0-	1095 1	6546 2		N	-0-	-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481												
09		5040 X	3459	-0-	-1581	-0-	3459 3			N	-0-	-0-
10		5208 X	3867	-0-	-1341	-0-	3867 3			N	-0-	-0-
11		5040 X	4734	-0-	-306	-0-	4734 3			N	-0-	-0-
12		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 3			N	-0-	-0-
01		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 3			N	-0-	-0-
*02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 3			N	-0-	-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542												
09		7080 X	6924	-0-	-156	-0-	229 1	6695 2		N	-0-	-0-
10		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	223 1	7299 2		N	-0-	-0-
11		7080 X	7079	-0-	-1	-0-	219 1	6860 2		N	-0-	-0-
12		7471 X	7185	-0-	-286	-0-	205 1	6980 2		N	-0-	-0-
01		7533 X	6869	-0-	-664	-0-	207 1	6662 2		N	-0-	-0-
02		7047 X	6445	-0-	-602	-0-	171 1	6274 2		N	-0-	-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054												
09		5610 X	5374	-0-	-236	-0-	40 1	5334 3		Y	-0-	40
10		5580 X	5479	-0-	-101	-0-	39 1	5436 3		Y	4	44
11		5400 X	5333	-0-	-67	-0-	40 1	18 2		Y	-0-	44
12		5549 X	5536	-0-	-13	-0-	5275 3					
01		5673 X	5420	-0-	-253	-0-	43 1	5493 3		Y	-0-	44
02		5307 X	5043	-0-	-264	-0-	44 1	5376 3		Y	-0-	44
							29 1	4980 3		Y	31	75
							34 9					

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861												
09		15540 X	15017	-0-	-523	-0-	496 1	14521 2		N	-0-	-0-
10		16089 X	15513	-0-	-576	-0-	460 1	15053 2		N	-0-	-0-
11		15690 X	15054	-0-	-636	-0-	466 1	14588 2		N	-0-	-0-
12		16213 X	15510	-0-	-703	-0-	443 1	15067 2		N	-0-	-0-
01		16213 X	15092	-0-	-1121	-0-	455 1	14637 2		N	-0-	-0-
02		14558 X	13785	-0-	-773	-0-	365 1	13420 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WAMSLEY, SARA		WELL #:		1	RRCID ->	240514	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8428 - 8841			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MARES, H. F., JR.		WELL #:		11	RRCID ->	240518	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8520 - 10228			
09	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	308	1	8025	3	Y	28	112	1	27
							31	9							
10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	328	1	8291	3	Y	53	3	1	77
							58	9							
11	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	323	1	7983	3	Y	110	137	1	50
							121	9							
12	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	328	1	8159	3	Y	-0-	14	1	36
01	8804	X	8580	-0-	-224	-0-	328	1	8167	3	Y	77	78	1	35
							85	9							
02	8236	X	7948	-0-	-288	-0-	297	1	7597	3	Y	49	66	1	18
							54	9							

MORRIS ROBERTSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	240520	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6900 - 7703			
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					9

BOYD, BILLY		WELL #:		6	RRCID ->	240525	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8115 - 10093			
09	7410	X	6700	-0-	-710	-0-	221	1	6479	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	210	1	6865	2	N	-0-			-0-
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	212	1	6627	2	N	-0-			-0-
12	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	203	1	6898	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	211	1	6803	2	N	-0-			-0-
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	176	1	6467	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY		WELL #:		5	RRCID ->	240526	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8113 - 10091			
09	7050	X	7000	-0-	-50	-0-	231	1	6769	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	7101	-0-	-91	-0-	211	1	6890	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	213	1	6658	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	7242	-0-	-43	-0-	207	1	7035	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	7031	-0-	-254	-0-	212	1	6819	2	N	-0-			-0-
02	6757	X	6508	-0-	-249	-0-	173	1	6335	2	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM		WELL #:		5	RRCID ->	240529	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8210 - 12445			
09	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	388	1	11372	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	11517	-0-	-1100	-0-	342	1	11175	2	N	-0-			-0-
11	12210	X	11643	-0-	-567	-0-	361	1	11282	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	12039	-0-	-268	-0-	344	1	11695	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	12165	-0-	-142	-0-	366	1	11799	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	11361	-0-	-7	-0-	301	1	11060	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	158	1	7050	3	N	-0-				-0-
10		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	183	1	7652	3	N	-0-				-0-
11		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	157	1	6249	3	N	-0-				-0-
12		8060 X	4868	-0-	-3192	-0-	114	1	4754	3	N	-0-				-0-
01		8060 X	5416	-0-	-2644	-0-	126	1	5290	3	N	-0-				-0-
02		7337 X	4890	-0-	-2447	-0-	114	1	4776	3	N	-0-				-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

09		7890 X	7167	-0-	-723	-0-	237	1	6930	2	N	-0-				-0-
10		8246 X	7774	-0-	-472	-0-	231	1	7543	2	N	-0-				-0-
11		8160 X	7797	-0-	-363	-0-	242	1	7555	2	N	-0-				-0-
12		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	246	1	8368	2	N	-0-				-0-
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	267	1	8602	2	N	-0-				-0-
*02		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	209	1	7682	2	N	-0-				-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

09		5040 X	3399	-0-	-1641	-0-	740	1	2659	3	Y	-0-				38
10		3596 X	3076	-0-	-520	-0-	690	1	2386	3	Y	-0-				38
11		3420 X	3397	-0-	-23	-0-	600	1	10	2	Y	-0-				38
							2787	3								
12		1705 X	580	-0-	-1125	-0-	580	1			Y	-0-				38
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	658	1	2241	3	Y	-0-				38
*02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	712	1	2860	3	Y	-0-				38

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	624	1	2844	3	N	-0-				-0-
10		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	899	1	4136	3	N	-0-				-0-
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	869	1	4049	3	N	-0-				-0-
12		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	892	1	5011	3	N	-0-				-0-
01		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	893	1	4631	3	N	-0-				-0-
*02		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	807	1	3621	3	N	-0-				-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

09		7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	249	1	6870	2	N	-0-				-0-
10		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	253	1	7135	2	N	-0-				-0-
11		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	257	1	6336	2	N	-0-				-0-
12		7409 X	6690	-0-	-719	-0-	217	1	6473	2	N	-0-				-0-
01		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	261	1	7602	2	N	-0-				-0-
*02		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	257	1	7317	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		13440 X	12440	-0-	-1000	-0-	418	1	12022	2	N	-0-			-0-
10		13795 X	13277	-0-	-518	-0-	455	1	12822	2	N	-0-			-0-
11		13350 X	12500	-0-	-850	-0-	424	1	12076	2	N	-0-			-0-
12		12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	424	1	12183	2	N	-0-			-0-
01		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	421	1	12190	2	N	-0-			-0-
02		11774 X	11479	-0-	-295	-0-	391	1	11088	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640															
09		11370 X	10896	-0-	-474	-0-	366	1	10530	2	N	-0-			-0-
10		11749 X	11603	-0-	-146	-0-	398	1	11205	2	N	-0-			-0-
11		11370 X	11319	-0-	-51	-0-	384	1	10935	2	N	-0-			-0-
12		11625 X	6290	-0-	-5335	-0-	212	1	6078	2	N	-0-			-0-
01		11594 X	3535	-0-	-8059	-0-	118	1	3417	2	N	-0-			-0-
02		10875 X	1478	-0-	-9397	-0-	50	1	1428	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600															
09		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-			-0-
10		5549 X	4970	-0-	-579	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
11		5370 X	4474	-0-	-896	-0-	4474	3			N	-0-			-0-
12		6479 X	2025	-0-	-4454	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
01		6479 X	2135	-0-	-4344	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
02		6061 X	1552	-0-	-4509	-0-	1552	3			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908															
09		1140 X	1065	-0-	-75	-0-	35	1	1030	2	N	-0-			-0-
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	970	-0-	-110	-0-	31	1	939	2	N	-0-			-0-
12		1116 N	988	-0-	-128	-0-	28	1	960	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	988	-0-	-190	-0-	29	1	959	2	N	-0-			-0-
*02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	25	1	904	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16															

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123															
09		7680 X	7165	-0-	-515	-0-	241	1	6924	2	N	-0-			-0-
10		7533 X	7376	-0-	-157	-0-	253	1	7123	2	N	-0-			-0-
11		7290 X	6239	-0-	-1051	-0-	212	1	6027	2	N	-0-			-0-
12		7533 X	6888	-0-	-645	-0-	232	1	6656	2	N	-0-			-0-
01		7471 X	7127	-0-	-344	-0-	238	1	6889	2	N	-0-			-0-
02		6931 X	6595	-0-	-336	-0-	225	1	6370	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
AAT-UP-VIC		WELL #:		9	RRCID ->	240684	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7550 - 8780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8100 X	8097	-0-	-3	-0-		272 1	7825 2	N	-0-			-0-
10		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-		289 1	8149 2	N	-0-			-0-
11		8010 X	6220	-0-	-1790	-0-		211 1	6009 2	N	-0-			-0-
12		8370 X	6698	-0-	-1672	-0-		225 1	6473 2	N	-0-			-0-
01		8432 X	7431	-0-	-1001	-0-		248 1	7183 2	N	-0-			-0-
02		7888 X	6505	-0-	-1383	-0-		222 1	6283 2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	240686	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8196 - 10755		
09		8820 X	7999	-0-	-821	-0-		269 1	7730 2	N	-0-			-0-
10		8804 X	8336	-0-	-468	-0-		286 1	8050 2	N	-0-			-0-
11		8250 X	7999	-0-	-251	-0-		272 1	7727 2	N	-0-			-0-
12		8339 X	8104	-0-	-235	-0-		273 1	7831 2	N	-0-			-0-
01		8339 X	8202	-0-	-137	-0-		274 1	7928 2	N	-0-			-0-
02		7801 X	7709	-0-	-92	-0-		263 1	7446 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		16	RRCID ->	240688	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8141 - 10125		
09		8970 X	7244	-0-	-1726	-0-		243 1	7001 2	N	-0-			-0-
10		9269 X	7863	-0-	-1406	-0-		270 1	7593 2	N	-0-			-0-
11		8550 X	7426	-0-	-1124	-0-		252 1	7174 2	N	-0-			-0-
12		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-		258 1	7426 2	N	-0-			-0-
01		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-		350 1	10157 2	N	-0-			-0-
*02		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-		467 1	13240 2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:		27	RRCID ->	240689	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8211 - 11050		
09		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-		290 1	12692 3	N	-0-			-0-
10		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-		320 1	13060 3	N	-0-			-0-
11		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-		324 1	12713 3	N	-0-			-0-
12		13454 X	13355	-0-	-99	-0-		327 1	13028 3	N	-0-			-0-
01		13454 X	13213	-0-	-241	-0-		319 1	12894 3	N	-0-			-0-
02		12586 X	12158	-0-	-428	-0-		288 1	11870 3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		13	RRCID ->	240690	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8296 - 10975		
09		10500 X	8754	-0-	-1746	-0-		294 1	8460 2	N	-0-			-0-
10		10850 X	9636	-0-	-1214	-0-		330 1	9306 2	N	-0-			-0-
11		9990 X	9186	-0-	-804	-0-		312 1	8874 2	N	-0-			-0-
12		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-		315 1	9058 2	N	-0-			-0-
01		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-		318 1	9204 2	N	-0-			-0-
*02		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-		303 1	8585 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		15	RRCID ->	240691	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8141 - 10140		
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-		19 1	556 2	N	-0-			-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-		13 1	371 2	N	-0-			-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-		11 1	323 2	N	-0-			-0-
12		589 N	350	-0-	-239	-0-		12 1	338 2	N	-0-			-0-
01		372 N	311	-0-	-61	-0-		10 1	301 2	N	-0-			-0-
02		319 N	241	-0-	-78	-0-		8 1	233 2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	240692	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8151 - 10534		
09		9300 X	8741	-0-	-559	-0-		283 1	8458 3	N	-0-			-0-
10		9362 X	8871	-0-	-491	-0-		304 1	8567 3	N	-0-			-0-
11		9030 X	8473	-0-	-557	-0-		295 1	8178 3	N	-0-			-0-
12		9238 X	8843	-0-	-395	-0-		312 1	8531 3	N	-0-			-0-
01		9176 X	8822	-0-	-354	-0-		305 1	8517 3	N	-0-			-0-
02		8439 X	7730	-0-	-709	-0-		265 1	7465 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		14	RRCID -> 240693		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8146 - 10040				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	2	N	-0-			-0-	
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-			-0-	
12		155 N	55	-0-	-100	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-	

BECK, FRED		WELL #:		14	RRCID -> 240694		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7976 - 9505				
09		5400 X	5138	-0-	-262	-0-	115	1	5023	2	N	-0-			-0-	
10		5580 X	5439	-0-	-141	-0-	124	1	5315	2	N	-0-			-0-	
11		5340 X	5081	-0-	-259	-0-	116	1	4965	2	N	-0-			-0-	
12		5518 X	5142	-0-	-376	-0-	115	1	5027	2	N	-0-			-0-	
01		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	124	1	5449	2	N	-0-			-0-	
*02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	122	1	5251	2	N	-0-			-0-	

MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID -> 240696		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7655 - 10979				
09		29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	987	1	28405	2	N	-0-			-0-	
10		23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	798	1	22468	2	N	-0-			-0-	
11		22713 X	22713	-0-	-0-	-0-	771	1	21942	2	N	-0-			-0-	
12		30380 X	24678	-0-	-5702	-0-	830	1	23848	2	N	-0-			-0-	
01		30380 X	10283	-0-	-20097	-0-	343	1	9940	2	N	-0-			-0-	
02		28420 X	-0-	-0-	-28420	-0-					N	-0-			-0-	

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:		11	RRCID -> 240699		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6755 - 8885				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 240700		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7660 - 10209				
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
10		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	604	1	4050	2	N	-0-			-0-	
11		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	1007	1	9031	2	N	-0-			-0-	
12		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	460	1	6664	2	N	-0-			-0-	
01		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	1078	1	7890	2	N	-0-			-0-	
*02		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	930	1	5916	2	N	-0-			-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 240701		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH	7476	PERF.	8110 - 11509				
09		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	383	1	11023	2	N	-0-			-0-	
10		11563 X	10918	-0-	-645	-0-	374	1	10544	2	N	-0-			-0-	
11		11430 X	10449	-0-	-981	-0-	355	1	10094	2	N	-0-			-0-	
12		11811 X	10917	-0-	-894	-0-	367	1	10550	2	N	-0-			-0-	
01		11811 X	11150	-0-	-661	-0-	372	1	10778	2	N	-0-			-0-	
02		11020 X	9740	-0-	-1280	-0-	332	1	9408	2	N	-0-			-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:		C 5	RRCID -> 240720		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7375 - 10940				
09		20160 X	15687	-0-	-4473	-0-	877	1	14810	2	N	-0-			-0-	
10		19685 X	13782	-0-	-5903	-0-	686	1	13096	2	N	-0-			-0-	
*11		19050 X	10822	-0-	-8228	-0-	659	1	10163	2	N	-0-			-0-	
*12		19685 X	10191	-0-	-9494	-0-	542	1	9649	2	N	-0-			-0-	
01		16213 X	12078	-0-	-4135	-0-	553	1	11525	2	N	-0-			-0-	
02		15167 X	9786	-0-	-5381	-0-	533	1	9253	2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-		409	1	11761	2	N	-0-					-0-
10		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-		399	1	11226	2	N	-0-					-0-
11		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-		378	1	10754	2	N	-0-					-0-
12		12586 X	10844	-0-	-1742	-0-		365	1	10479	2	N	-0-					-0-
01		12586 X	10935	-0-	-1651	-0-		365	1	10570	2	N	-0-					-0-
02		11774 X	9863	-0-	-1911	-0-		336	1	9527	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964																		
09		13380 X	12484	-0-	-896	-0-		419	1	12065	2	N	-0-					-0-
10		13702 X	12811	-0-	-891	-0-		439	1	12372	2	N	-0-					-0-
11		12810 X	12127	-0-	-683	-0-		414	1	11713	2	N	-0-					-0-
12		12958 X	12318	-0-	-640	-0-		414	1	11904	2	N	-0-					-0-
01		12896 X	12600	-0-	-296	-0-		420	1	12180	2	N	-0-					-0-
02		12064 X	11749	-0-	-315	-0-		401	1	11348	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312																		
09		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-		9697	3			N	-0-					-0-
10		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-		9706	3			N	-0-					-0-
11		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-		32	2	9120	3	N	-0-					-0-
12		10013 X	9406	-0-	-607	-0-		9406	3			N	-0-					-0-
01		10013 X	9852	-0-	-161	-0-		9852	3			N	-0-					-0-
*02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		9768	3			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958																		
09		6060 X	4887	-0-	-1173	-0-		987	1	3900	2	N	-0-					-0-
10		6262 X	5143	-0-	-1119	-0-		1019	1	4124	2	N	-0-					-0-
11		6060 X	5223	-0-	-837	-0-		1016	1	4207	2	N	-0-					-0-
12		5146 X	4795	-0-	-351	-0-		979	1	3816	2	N	-0-					-0-
01		5146 X	4877	-0-	-269	-0-		967	1	3910	2	N	-0-					-0-
02		4814 X	4769	-0-	-45	-0-		951	1	3818	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153																		
09		6900 X	6292	-0-	-608	-0-		211	1	6081	2	N	-0-					-0-
10		7130 X	6238	-0-	-892	-0-		214	1	6024	2	N	-0-					-0-
11		6720 X	6047	-0-	-673	-0-		205	1	5842	2	N	-0-					-0-
12		6665 X	6226	-0-	-439	-0-		209	1	6017	2	N	-0-					-0-
01		6634 X	6253	-0-	-381	-0-		209	1	6044	2	N	-0-					-0-
02		6090 X	5599	-0-	-491	-0-		191	1	5408	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234																		
09		13230 X	12911	-0-	-319	-0-		434	1	12477	2	N	-0-					-0-
10		13671 X	12898	-0-	-773	-0-		442	1	12456	2	N	-0-					-0-
11		13230 X	11782	-0-	-1448	-0-		400	1	11382	2	N	-0-					-0-
12		14043 X	12718	-0-	-1325	-0-		428	1	12290	2	N	-0-					-0-
01		13671 X	12631	-0-	-1040	-0-		421	1	12210	2	N	-0-					-0-
02		12470 X	11555	-0-	-915	-0-		394	1	11161	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244																		
09		4740 X	3372	-0-	-1368	-0-		119	1	3253	2	N	-0-					-0-
10		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-		174	1	4889	2	N	-0-					-0-
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		187	1	4598	2	N	-0-					-0-
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		166	1	4887	2	N	-0-					-0-
01		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-		171	1	5018	2	N	-0-					-0-
02		4727 X	4652	-0-	-75	-0-		159	1	4493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14640 X	13561	-0-	-1079	-0-	456	1	13105	2	N	-0-					-0-
10		14973 X	14064	-0-	-909	-0-	482	1	13582	2	N	-0-					-0-
11		14010 X	12682	-0-	-1328	-0-	431	1	12251	2	N	-0-					-0-
12		14291 X	13067	-0-	-1224	-0-	440	1	12627	2	N	-0-					-0-
01		14105 X	13324	-0-	-781	-0-	444	1	12880	2	N	-0-					-0-
02		13166 X	11459	-0-	-1707	-0-	391	1	11068	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284																	
09		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	141	1	3663	3	N	-0-					33
10		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	150	1	3872	3	N	-0-					33
11		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	3	N	-0-					33
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	151	1	3820	3	N	-0-					33
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	150	1	3735	3	N	-0-					33
*02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	133	1	3482	3	N	-0-					33

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335																	
09		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	143	1	6387	3	N	-0-					-0-
10		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	166	1	7096	3	N	-0-					-0-
11		7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	174	1	7169	3	N	-0-					-0-
12		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	179	1	7409	3	N	-0-					-0-
01		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	172	1	7245	3	N	-0-					-0-
*02		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	170	1	7141	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653																	
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	936	1	5083	3	Y	-0-					59
10		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	907	1	3489	3	Y	-0-					59
11		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	820	1	1872	3	Y	-0-					59
12		8928 X	2436	-0-	-6492	-0-	825	1	1611	3	Y	-0-					59
01		8928 X	5197	-0-	-3731	-0-	938	1	4259	3	Y	-0-					59
02		5829 X	877	-0-	-4952	-0-	731	1	146	3	Y	-0-					59

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962																	
09		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	373	1	10740	2	N	-0-					-0-
10		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	384	1	10801	2	N	-0-					-0-
11		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	366	1	10409	2	N	-0-					-0-
12		11749 X	10853	-0-	-896	-0-	365	1	10488	2	N	-0-					-0-
01		11749 X	10858	-0-	-891	-0-	362	1	10496	2	N	-0-					-0-
02		10730 X	10111	-0-	-619	-0-	345	1	9766	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739																	
09		6360 X	3225	-0-	-3135	-0-	113	1	3112	2	N	-0-					-0-
10		6572 X	4410	-0-	-2162	-0-	150	1	4260	2	N	-0-					-0-
11		5280 X	3317	-0-	-1963	-0-	128	1	3189	2	N	-0-					-0-
12		3937 X	976	-0-	-2961	-0-	41	1	935	2	N	-0-					-0-
01		3937 X	86	-0-	-3851	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
02		3683 X	36	-0-	-3647	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130																	
09		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	207	1	9364	3	N	-0-					-0-
10		9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	214	1	8981	3	N	-0-					-0-
11		9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	223	1	8911	3	N	-0-					-0-
12		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	249	1	10262	3	N	-0-					-0-
01		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	258	1	10733	3	N	-0-					-0-
*02		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	237	1	10103	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	2	N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	853	1	352	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3369	-0-	369	369	888	1	2481	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3448	-0-	348	717	549	1	2899	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4547	-0-	1447	2164	620	1	3927	2	N	-0-			-0-
*02		6385 X	4221	-0-	-2164	-0-	760	1	3461	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292															
09		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	503	1	14482	2	N	-0-			-0-
10		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	534	1	15042	2	N	-0-			-0-
11		14730 X	13748	-0-	-982	-0-	467	1	13281	2	N	-0-			-0-
12		15624 X	11962	-0-	-3662	-0-	402	1	11560	2	N	-0-			-0-
01		15562 X	8599	-0-	-6963	-0-	287	1	8312	2	N	-0-			-0-
02		14558 X	9042	-0-	-5516	-0-	308	1	8734	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650															
09		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	285	1	8199	2	N	-0-			-0-
10		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	297	1	8349	2	N	-0-			-0-
11		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	291	1	8285	2	N	-0-			-0-
12		9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	334	1	9596	2	N	-0-			-0-
01		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	383	1	11099	2	N	-0-			-0-
*02		11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	382	1	10817	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960															
09		7830 X	7357	-0-	-473	-0-	247	1	7110	2	N	-0-			-0-
10		7936 X	7714	-0-	-222	-0-	265	1	7449	2	N	-0-			-0-
11		7440 X	7140	-0-	-300	-0-	242	1	6898	2	N	-0-			-0-
12		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	258	1	7418	2	N	-0-			-0-
01		7564 X	7189	-0-	-375	-0-	240	1	6949	2	N	-0-			-0-
*02		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	243	1	6898	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214															
09		5760 X	5511	-0-	-249	-0-	1562	1	3949	2	N	-0-			-0-
10		5952 X	5582	-0-	-370	-0-	1659	1	3923	2	N	-0-			-0-
11		5760 X	4681	-0-	-1079	-0-	1682	1	2999	2	N	-0-			-0-
12		6138 X	5355	-0-	-783	-0-	1521	1	3834	2	N	-0-			-0-
01		6138 X	5437	-0-	-701	-0-	1169	1	4268	2	N	-0-			-0-
*02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	1424	1	4085	2	N	-0-			-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870															
09		11760 X	11042	-0-	-718	-0-	348	1	10694	3	N	-0-			-0-
10		13237 X	11237	-0-	-2000	-0-	369	1	10868	3	N	-0-			-0-
11		12810 X	11126	-0-	-1684	-0-	376	1	10750	3	N	-0-			-0-
12		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	448	1	12666	3	N	-0-			-0-
01		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	440	1	12715	3	N	-0-			-0-
*02		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	353	1	10430	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	300 1	7700 3	N	-0-		112
10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	327 1	8274 3	N	77		203
						85 9					
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	322 1	7900 3	N	-0-	173 1	30
12	8463 X	8347	-0-	-116	-0-	326 1	7960 3	N	55		85
						61 9					
01	8463 X	8303	-0-	-160	-0-	321 1	7947 3	N	32		117
						35 9					
02	7917 X	7777	-0-	-140	-0-	296 1	7456 3	N	23		140
						25 9					

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920											
09	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	115 1	5378 3	N	-0-		-0-
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	112 1	4812 3	N	-0-		-0-
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	122 1	4949 3	N	-0-		-0-
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	114 1	4780 3	N	-0-		-0-
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	114 1	4794 3	N	-0-		-0-
*02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	155 1	4731 3	N	-0-		-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374											
09	11550 X	9922	-0-	-1628	-0-	360 1	9562 2	N	-0-		-0-
10	11935 X	10328	-0-	-1607	-0-	365 1	9963 2	N	-0-		-0-
11	10920 X	10019	-0-	-901	-0-	401 1	9618 2	N	-0-		-0-
12	9362 X	9341	-0-	-21	-0-	312 1	9029 2	N	-0-		-0-
01	9362 X	8934	-0-	-428	-0-	306 1	8628 2	N	-0-		-0-
02	8758 X	7802	-0-	-956	-0-	274 1	7528 2	N	-0-		-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200											
09	14700 X	13596	-0-	-1104	-0-	442 1	13154 3	N	-0-		-0-
10	14446 X	13610	-0-	-836	-0-	461 1	13149 3	N	-0-		-0-
11	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	477 1	13305 3	N	-0-		-0-
12	14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	490 1	13547 3	N	-0-		-0-
01	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	481 1	13619 3	N	-0-		-0-
*02	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	439 1	12649 3	N	-0-		-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050											
09	15090 X	14321	-0-	-769	-0-	528 1	13762 3	N	28		202
						31 9					
10	15593 X	14503	-0-	-1090	-0-	548 1	13915 3	N	36		238
						40 9					
11	15060 X	14087	-0-	-973	-0-	539 1	13520 3	N	25		263
						28 9					
12	15004 X	14649	-0-	-355	-0-	566 1	14031 3	N	47	214 1	96
						52 9					
01	14942 X	14436	-0-	-506	-0-	549 1	13823 3	N	58		154
						64 9					
02	13833 X	13160	-0-	-673	-0-	492 1	12617 3	N	46		200
						51 9					

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474											
09	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	268 1	5795 2	N	-0-		-0-
10	5580 X	3905	-0-	-1675	-0-	150 1	3755 2	N	-0-		-0-
11	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	427 1	8054 2	N	-0-		-0-
12	8091 X	6983	-0-	-1108	-0-	306 1	6677 2	N	-0-		-0-
01	8091 X	7052	-0-	-1039	-0-	311 1	6741 2	N	-0-		-0-
02	7946 X	4957	-0-	-2989	-0-	175 1	4782 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
RIVE ENTERPRISES		WELL #:		8	RRCID ->	240902	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7075 - 9053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-		-0-
10		8060 X	277	-0-	-7783	-0-	84 1	193 3	N	-0-		-0-
11		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	39 1	11316 3	N	-0-		-0-
12		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11052 3		N	-0-		-0-
01		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816 3		N	-0-		-0-
*02		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12285 3		N	-0-		-0-

THOMAS, JOSEPH		WELL #:		2	RRCID ->	240903	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7290 - 9122
09		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16												

THOMAS, JOSEPH		WELL #:		3	RRCID ->	240906	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7385 - 9442
09		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1923 1	4023 2	N	-0-		-0-
10		2976 X	2217	-0-	-759	-0-	685 1	1532 2	N	-0-		-0-
11		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			N	-0-		-0-
12		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-		-0-
01		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-		-0-
02		5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16												

AAT-UP-VIC		WELL #:		10	RRCID ->	240907	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7690 - 9672
09		12810 X	12700	-0-	-110	-0-	427 1	12273 2	N	-0-		-0-
10		13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	457 1	12857 2	N	-0-		-0-
11		12810 X	12720	-0-	-90	-0-	432 1	12288 2	N	-0-		-0-
12		13113 X	12946	-0-	-167	-0-	435 1	12511 2	N	-0-		-0-
01		13299 X	12739	-0-	-560	-0-	425 1	12314 2	N	-0-		-0-
02		12441 X	11797	-0-	-644	-0-	402 1	11395 2	N	-0-		-0-

DICKENSON T. L. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	240909	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7230 - 10604
09		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	1340 1	12808 3	Y	4	181 1	33
							4 9					
10		11625 X	10321	-0-	-1304	-0-	1041 1	9265 3	Y	14		47
							15 9					
11		13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	1325 1	11950 3	Y	33		80
							36 9					
12		14415 X	12633	-0-	-1782	-0-	1325 1	11208 3	Y	91	88 1	83
							100 9					
01		14415 X	11518	-0-	-2897	-0-	450 1	11046 3	Y	20		103
							22 9					
02		13485 X	5227	-0-	-8258	-0-	201 1	5023 3	Y	3		106
							3 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1069 1	511 3	N	6			189
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1121 1	841 3	N	1			190
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1058 1	208 3	N	-0-	153 1		37
12	434 N		-0-	-434	-0-			N	17			54
01	T. A.	-0-	-0-	-336	-0-			N	1			55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 1		28

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

09	7290 X	7070	-0-	-220	-0-	156 1	6914 3	N	-0-			-0-
10	7409 X	7358	-0-	-51	-0-	173 1	7185 3	N	-0-			-0-
11	7140 X	7068	-0-	-72	-0-	178 1	6890 3	N	-0-			-0-
12	7316 X	7135	-0-	-181	-0-	175 1	6960 3	N	-0-			-0-
01	7316 X	6983	-0-	-333	-0-	170 1	6813 3	N	-0-			-0-
02	6844 X	6491	-0-	-353	-0-	159 1	6332 3	N	-0-			-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

09	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	417 1	8546 3	N	-0-			-0-
10	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	322 1	9354 3	N	-0-			-0-
11	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	322 1	9152 3	N	-0-			-0-
12	9269 X	8202	-0-	-1067	-0-	278 1	7924 3	N	-0-			-0-
01	9672 X	8935	-0-	-737	-0-	301 1	8634 3	N	-0-			-0-
*02	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	353 1	10441 3	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

09	12360 X	11351	-0-	-1009	-0-	11351 3		N	-0-			-0-
10	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13349 3		N	-0-			-0-
11	11520 X	9869	-0-	-1651	-0-	9869 3		N	-0-			-0-
12	11904 X	11169	-0-	-735	-0-	11169 3		N	-0-			-0-
01	12214 X	11314	-0-	-900	-0-	11314 3		N	-0-			-0-
02	11426 X	8162	-0-	-3264	-0-	8162 3		N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	602	1	9936	2	N	-0-					-0-
10		9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	834	1	9127	2	N	-0-					-0-
11		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	831	1	8181	2	N	-0-					-0-
12		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	838	1	8923	2	N	-0-					-0-
01		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	666	1	8836	2	N	-0-					-0-
*02		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	676	1	8471	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920																	
09		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	799	1	7748	3	N	-0-					4
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	780	1	7654	3	N	-0-					4
11		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	804	1	27	2	N	6					10
							7597	3	7	9							
12		8897 X	8618	-0-	-279	-0-	828	1	7790	3	N	-0-					10
01		8897 X	5039	-0-	-3858	-0-	810	1	4229	3	N	-0-					10
02		8265 X	3627	-0-	-4638	-0-	585	1	3042	3	N	-0-					10

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253																	
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	3	Y	-0-					22
10		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	127	1	2561	3	Y	-0-					22
11		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	134	1	2599	3	Y	-0-					22
12		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2603	3	Y	-0-					22
01		2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	136	1	2663	3	Y	-0-					22
*02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	122	1	2496	3	Y	-0-					22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175																	
09		10170 X	8360	-0-	-1810	-0-	833	1	7527	2	N	-0-					-0-
10		11129 X	9144	-0-	-1985	-0-	876	1	8268	2	N	-0-					-0-
11		10770 X	8902	-0-	-1868	-0-	847	1	8055	2	N	-0-					-0-
12		11129 X	9479	-0-	-1650	-0-	879	1	8600	2	N	-0-					-0-
01		9579 X	8471	-0-	-1108	-0-	855	1	7616	2	N	-0-					-0-
02		8555 X	7827	-0-	-728	-0-	797	1	7030	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762																	
09		13620 X	12583	-0-	-1037	-0-	90	1	12493	3	N	-0-					-0-
10		13702 X	12196	-0-	-1506	-0-	84	1	12112	3	N	-0-					-0-
11		14250 X	10233	-0-	-4017	-0-	75	1	36	2	N	-0-					-0-
							10122	3									
12		12989 X	11460	-0-	-1529	-0-	87	1	11373	3	N	-0-					-0-
01		12989 X	11406	-0-	-1583	-0-	89	1	11317	3	N	-0-					-0-
02		12151 X	10674	-0-	-1477	-0-	59	1	10615	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10350 X	9536	-0-	-814	-0-	320	1	9216	2	N	-0-					-0-
10		11036 X	9333	-0-	-1703	-0-	320	1	9013	2	N	-0-					-0-
11		10680 X	8357	-0-	-2323	-0-	189	1	8168	2	N	-0-					-0-
12		10912 X	8941	-0-	-1971	-0-	301	1	8640	2	N	-0-					-0-
01		10602 X	9120	-0-	-1482	-0-	304	1	8816	2	N	-0-					-0-
*02		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	350	1	9906	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342																	
09		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	228	1	6063	3	N	-0-					129
10		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	243	1	6246	3	N	-0-					129
11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	232	1	5821	3	N	-0-					129
12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	226	1	5632	3	N	81					210
01		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	221	1	5570	3	N	58	139	1			129
*02		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	196	1	5064	3	N	31					160
							34	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527																	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402																	
09		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	981	1	5415	3	Y	-0-					-0-
10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	1008	1	5287	3	Y	-0-					-0-
11		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	962	1	4684	3	Y	-0-					-0-
12		6417 X	5144	-0-	-1273	-0-	971	1	4173	3	Y	-0-					-0-
01		6417 X	5893	-0-	-524	-0-	988	1	4905	3	Y	-0-					-0-
02		6003 X	5743	-0-	-260	-0-	937	1	4806	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906																	
09		21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	484	1	21122	2	N	-0-					-0-
10		21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	488	1	20843	2	N	-0-					-0-
11		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	445	1	19222	2	N	-0-					-0-
12		19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	427	1	18610	2	N	-0-					-0-
01		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	435	1	19131	2	N	-0-					-0-
*02		18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	417	1	17905	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353																	
09		6900 X	6044	-0-	-856	-0-	135	1	5909	2	N	-0-					-0-
10		7130 X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	2	N	-0-					-0-
11		6900 X	4400	-0-	-2500	-0-	100	1	4300	2	N	-0-					-0-
12		6386 X	4220	-0-	-2166	-0-	95	1	4125	2	N	-0-					-0-
01		6386 X	5688	-0-	-698	-0-	127	1	5561	2	N	-0-					-0-
02		5829 X	5295	-0-	-534	-0-	120	1	5175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	228	1	6211	2	N	-0-			-0-
10		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	219	1	6154	2	N	-0-			-0-
11		6570 X	5960	-0-	-610	-0-	234	1	5726	2	N	-0-			-0-
12		6789 X	6059	-0-	-730	-0-	198	1	5861	2	N	-0-			-0-
01		6789 X	6248	-0-	-541	-0-	206	1	6042	2	N	-0-			-0-
02		6235 X	5485	-0-	-750	-0-	187	1	5298	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462															
09		13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	439	1	12631	2	N	-0-			-0-
10		13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	459	1	12916	2	N	-0-			-0-
11		12480 X	11644	-0-	-836	-0-	395	1	11249	2	N	-0-			-0-
12		13516 X	12684	-0-	-832	-0-	427	1	12257	2	N	-0-			-0-
01		13516 X	13046	-0-	-470	-0-	435	1	12611	2	N	-0-			-0-
02		12644 X	11930	-0-	-714	-0-	407	1	11523	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278															
09		6750 X	1444	-0-	-5306	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
10		6975 X	1353	-0-	-5622	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
11		5520 X	1339	-0-	-4181	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
12		1922 X	1361	-0-	-561	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
01		1643 X	1231	-0-	-412	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
02		1392 X	875	-0-	-517	-0-	875	3			N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459															
09		8460 X	5103	-0-	-3357	-0-	180	1	4923	2	N	-0-			-0-
10		8742 X	5809	-0-	-2933	-0-	200	1	5609	2	N	-0-			-0-
11		8460 X	5347	-0-	-3113	-0-	209	1	5138	2	N	-0-			-0-
12		7068 X	4939	-0-	-2129	-0-	161	1	4778	2	N	-0-			-0-
01		7068 X	4415	-0-	-2653	-0-	146	1	4269	2	N	-0-			-0-
02		5423 X	4975	-0-	-448	-0-	168	1	4807	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392															
09		10110 X	8339	-0-	-1771	-0-	8339	3			N	-0-			-0-
10		10447 X	8017	-0-	-2430	-0-	8017	3			N	-0-			-0-
11		8310 X	7358	-0-	-952	-0-	7358	3			N	-0-			-0-
12		7998 X	7854	-0-	-144	-0-	7854	3			N	-0-			-0-
01		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-			-0-
02		7482 X	7395	-0-	-87	-0-	7395	3			N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280															
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	659	1	4297	3	N	-0-			-0-
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	681	1	4624	3	N	-0-			-0-
11		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	660	1	4266	3	N	-0-			-0-
12		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	675	1	4477	3	N	-0-			-0-
01		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	680	1	3752	3	N	-0-			-0-
*02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	638	1	3536	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768															
09		330 N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	28	1	8	3	N	-0-			-0-
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-			-0-
*02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	667	1	947	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8250	-	10450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	1	2475	2	N	-0-					-0-	
10		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	1	6051	2	N	-0-					-0-	
11		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	1	2186	2	N	-0-					-0-	
12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	1	1751	2	N	-0-					-0-	
01		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	1	1474	2	N	-0-					-0-	
*02		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	984	1	653	2	N	-0-					-0-	

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8495	-	10525				
09		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	4823	2	N	-0-					-0-	
10		5146 X	5127	-0-	-19	-0-	-0-	429	1	4698	2	N	-0-					-0-	
11		4890 X	4704	-0-	-186	-0-	-0-	433	1	4271	2	N	-0-					-0-	
12		5177 X	4869	-0-	-308	-0-	-0-	420	1	4449	2	N	-0-					-0-	
01		5177 X	4844	-0-	-333	-0-	-0-	346	1	4498	2	N	-0-					-0-	
02		4843 X	4493	-0-	-350	-0-	-0-	330	1	4163	2	N	-0-					-0-	

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008										TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8039	-	12102				
09		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	7281	2	N	-0-					-0-	
10		7161 X	1636	-0-	-5525	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	-0-					-0-	
11		6930 X	7	-0-	-6923	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	
12		7037 X	1744	-0-	-5293	-0-	-0-	285	1	1459	2	N	-0-					-0-	
01		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	7039	2	N	-0-					-0-	
*02		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	6909	2	N	-0-					-0-	

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7748	-	11027				
09		19680 X	18543	-0-	-1137	-0-	-0-	415	1	18128	2	N	-0-					-0-	
10		20336 X	18581	-0-	-1755	-0-	-0-	425	1	18156	2	N	-0-					-0-	
11		19680 X	17945	-0-	-1735	-0-	-0-	408	1	17537	2	N	-0-					-0-	
12		19096 X	17671	-0-	-1425	-0-	-0-	396	1	17275	2	N	-0-					-0-	
01		19096 X	18258	-0-	-838	-0-	-0-	406	1	17852	2	N	-0-					-0-	
02		17864 X	17007	-0-	-857	-0-	-0-	387	1	16620	2	N	-0-					-0-	

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7904	-	10883				
09		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	12093	2	N	-0-					-0-	
10		13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	13095	2	N	-0-					-0-	
11		13500 X	12398	-0-	-1102	-0-	-0-	282	1	12116	2	N	-0-					-0-	
12		13950 X	12362	-0-	-1588	-0-	-0-	277	1	12085	2	N	-0-					-0-	
01		13950 X	11696	-0-	-2254	-0-	-0-	260	1	11436	2	N	-0-					-0-	
02		12528 X	11614	-0-	-914	-0-	-0-	264	1	11350	2	N	-0-					-0-	

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6467	-	9498				
09		4200 X	2181	-0-	-2019	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-	
10		4340 X	2432	-0-	-1908	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-	
11		3900 X	2904	-0-	-996	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-	
12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-	
01		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-	
*02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-	

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008										TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7630	-	11324				
09		12900 X	12769	-0-	-131	-0-	-0-	429	1	12340	2	N	-0-					-0-	
10		13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	12996	2	N	-0-					-0-	
11		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	12373	2	N	-0-					-0-	
12		12865 X	12834	-0-	-31	-0-	-0-	432	1	12402	2	N	-0-					-0-	
01		12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	12468	2	N	-0-					-0-	
02		12035 X	11460	-0-	-575	-0-	-0-	391	1	11069	2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13500 X	11721	-0-	-1779	-0-	413 1	11308 3	Y	-0-			10
10		13640 X	11027	-0-	-2613	-0-	400 1	10627 3	Y	-0-			10
11		12180 X	10772	-0-	-1408	-0-	397 1	10375 3	Y	-0-			10
12		12586 X	7560	-0-	-5026	-0-	281 1	7279 3	Y	-0-			-0-
01		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	456 1	11929 3	Y	10			10
							11 9						
02		11339 X	11163	-0-	-176	-0-	399 1	10764 3	Y	-0-			10

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430													
09		6420 X	5807	-0-	-613	-0-	129 1	5678 3	N	-0-			-0-
10		6634 X	6101	-0-	-533	-0-	143 1	5958 3	N	-0-			-0-
11		6420 X	6040	-0-	-380	-0-	147 1	5893 3	N	-0-			-0-
12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	148 1	6048 3	N	-0-			-0-
01		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	146 1	6032 3	N	-0-			-0-
*02		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	138 1	5568 3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005													
09		10290 X	9247	-0-	-1043	-0-	311 1	8936 2	N	-0-			-0-
10		10199 X	9494	-0-	-705	-0-	326 1	9168 2	N	-0-			-0-
11		9360 X	8932	-0-	-428	-0-	303 1	8629 2	N	-0-			-0-
12		9641 X	9033	-0-	-608	-0-	304 1	8729 2	N	-0-			-0-
01		9641 X	9186	-0-	-455	-0-	306 1	8880 2	N	-0-			-0-
02		8932 X	8348	-0-	-584	-0-	285 1	8063 2	N	-0-			-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650													
09		12630 X	10300	-0-	-2330	-0-	381 1	9893 3	Y	24			131
							26 9						
10		13051 X	11366	-0-	-1685	-0-	428 1	10907 3	Y	28			159
							31 9						
11		11430 X	10781	-0-	-649	-0-	416 1	10353 3	Y	11	170 1		-0-
							12 9						
12		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	425 1	10506 3	Y	67			67
							74 9						
01		10230 X	5228	-0-	-5002	-0-	197 1	5017 3	Y	13			80
							14 9						
02		9570 X	2573	-0-	-6997	-0-	486 1	2083 3	Y	4			84
							4 9						

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390													
09		4380 X	2163	-0-	-2217	-0-	421 1	1742 3	N	-0-			-0-
10		4061 X	2118	-0-	-1943	-0-	505 1	1613 3	N	-0-			-0-
11		3420 X	1333	-0-	-2087	-0-	471 1	3 2	N	-0-			-0-
							859 3						
12		3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	484 1	1419 3	N	-0-			-0-
01		2232 X	2014	-0-	-218	-0-	449 1	1565 3	N	-0-			-0-
02		2088 X	715	-0-	-1373	-0-	404 1	311 3	N	-0-			-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:	18	RRCID ->	242652	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8151 - 11369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	9	RRCID ->	242663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7705 - 10333	
09	8280 X		7920	-0-	-360	-0-	266 1	7654 2	N	-0-	-0-	
10	8556 X		8214	-0-	-342	-0-	282 1	7932 2	N	-0-	-0-	
11	8280 X		7773	-0-	-507	-0-	264 1	7509 2	N	-0-	-0-	
12	8215 X		7880	-0-	-335	-0-	265 1	7615 2	N	-0-	-0-	
01	8215 X		7867	-0-	-348	-0-	262 1	7605 2	N	-0-	-0-	
02	7685 X		7331	-0-	-354	-0-	250 1	7081 2	N	-0-	-0-	
KEITH, ELAINE		WELL #:	1	RRCID ->	242677	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7764 - 11525	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	23	RRCID ->	242809	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8026 - 10300	
09	6330 X		6030	-0-	-300	-0-	129 1	5901 3	N	-0-	-0-	
10	7085 X		7085	-0-	-0-	-0-	161 1	6924 3	N	-0-	-0-	
11	6330 X		5712	-0-	-618	-0-	140 1	5572 3	N	-0-	-0-	
12	6727 X		6195	-0-	-532	-0-	145 1	6050 3	N	-0-	-0-	
01	6727 X		5398	-0-	-1329	-0-	125 1	5273 3	N	-0-	-0-	
02	6293 X		5547	-0-	-746	-0-	130 1	5417 3	N	-0-	-0-	
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	24	RRCID ->	242811	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8116 - 10500	
09	6870 X		6689	-0-	-181	-0-	143 1	6546 3	N	-0-	-0-	
10	6823 X		6823	-0-	-0-	-0-	159 1	6664 3	N	-0-	-0-	
11	6567 X		6567	-0-	-0-	-0-	157 1	6410 3	N	-0-	-0-	
12	6913 X		6457	-0-	-456	-0-	150 1	6307 3	N	-0-	-0-	
01	6913 X		6784	-0-	-129	-0-	155 1	6629 3	N	-0-	-0-	
02	6467 X		6399	-0-	-68	-0-	147 1	6252 3	N	-0-	-0-	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	12	RRCID ->	242816	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7821 - 10104	
09	7560 X		6970	-0-	-590	-0-	156 1	6814 2	N	-0-	-0-	
10	7812 X		7174	-0-	-638	-0-	164 1	7010 2	N	-0-	-0-	
11	7050 X		6689	-0-	-361	-0-	151 1	6538 2	N	-0-	-0-	
12	7254 X		6717	-0-	-537	-0-	151 1	6566 2	N	-0-	-0-	
01	7192 X		6742	-0-	-450	-0-	150 1	6592 2	N	-0-	-0-	
02	6728 X		6257	-0-	-471	-0-	142 1	6115 2	N	-0-	-0-	
SMITH, H. A.		WELL #:	4	RRCID ->	242818	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7801 - 10255	
09	8963 X		8963	-0-	-0-	-0-	301 1	8662 2	N	-0-	-0-	
10	9347 X		9347	-0-	-0-	-0-	321 1	9026 2	N	-0-	-0-	
11	8757 X		8757	-0-	-0-	-0-	297 1	8460 2	N	-0-	-0-	
12	8922 X		8922	-0-	-0-	-0-	300 1	8622 2	N	-0-	-0-	
01	8773 X		8249	-0-	-524	-0-	275 1	7974 2	N	-0-	-0-	
02	8207 X		7638	-0-	-569	-0-	260 1	7378 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008										TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7804 - 11874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8115 - 12317	
09	8010	X	7762	-0-	-248	-0-	256	1	7506	2	N	-0-	-0-	
10	8277	X	8133	-0-	-144	-0-	241	1	7892	2	N	-0-	-0-	
11	8010	X	7848	-0-	-162	-0-	244	1	7604	2	N	-0-	-0-	
12	8246	X	8043	-0-	-203	-0-	230	1	7813	2	N	-0-	-0-	
01	8215	X	8041	-0-	-174	-0-	243	1	7798	2	N	-0-	-0-	
02	7598	X	7456	-0-	-142	-0-	198	1	7258	2	N	-0-	-0-	

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8121 - 11964	
09	9660	X	9418	-0-	-242	-0-	311	1	9107	2	N	-0-	-0-	
10	9827	X	9604	-0-	-223	-0-	285	1	9319	2	N	-0-	-0-	
11	9510	X	9253	-0-	-257	-0-	287	1	8966	2	N	-0-	-0-	
12	9765	X	9641	-0-	-124	-0-	276	1	9365	2	N	-0-	-0-	
01	9734	X	9308	-0-	-426	-0-	280	1	9028	2	N	-0-	-0-	
02	9106	X	8514	-0-	-592	-0-	226	1	8288	2	N	-0-	-0-	

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8044 - 11323	
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	269	1	7882	2	N	-0-	-0-	
10	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	246	1	8035	2	N	-0-	-0-	
11	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	243	1	7598	2	N	-0-	-0-	
12	8525	X	8000	-0-	-525	-0-	229	1	7771	2	N	-0-	-0-	
01	8525	X	7854	-0-	-671	-0-	237	1	7617	2	N	-0-	-0-	
02	7888	X	7209	-0-	-679	-0-	191	1	7018	2	N	-0-	-0-	

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7327 - 9475	
09	3000	N	3625	-0-	625	625	914	1	2711	2	N	-0-	-0-	
10	2985	N	2360	-0-	-625	-0-	401	1	1959	2	N	-0-	-0-	
11	3000	N	3124	-0-	124	124	711	1	2413	2	N	-0-	-0-	
12	4386	X	4262	-0-	-124	-0-	1057	1	3205	2	N	-0-	-0-	
01	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	934	1	986	2	N	-0-	-0-	
02	2465	X	66	-0-	-2399	-0-	35	1	31	2	N	-0-	-0-	

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6630 - 8684	
09	7620	X	6109	-0-	-1511	-0-	6109	3			N	-0-	-0-	
10	7626	X	5945	-0-	-1681	-0-	5945	3			N	-0-	-0-	
11	6660	X	6006	-0-	-654	-0-	6006	3			N	-0-	-0-	
12	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-	-0-	
01	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-	-0-	
02	5916	X	5465	-0-	-451	-0-	5465	3			N	-0-	-0-	

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8416 - 10555	
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	675	1	3256	2	N	-0-	-0-	
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	686	1	3319	2	N	-0-	-0-	
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	657	1	3033	2	N	-0-	-0-	
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	745	1	3603	2	N	-0-	-0-	
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	726	1	3442	2	N	-0-	-0-	
*02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	694	1	3223	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CARLOCK, ALLEN		WELL #:	2	RRCID ->	243170	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7706 - 10934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	526 1	15417 2	N	-0-	-0-
10		15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	469 1	15338 2	N	-0-	-0-
11		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	421 1	13146 2	N	-0-	-0-
12		17298 X	2131	-0-	-15167	-0-	61 1	2070 2	N	-0-	-0-
01		17298 X	6498	-0-	-10800	-0-	196 1	6302 2	N	-0-	-0-
*02		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	411 1	15094 2	N	-0-	-0-

JACKSON, A. D.		WELL #:	1	RRCID ->	243172	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7674 - 10374
09		13620 X	12131	-0-	-1489	-0-	401 1	11730 2	N	-0-	-0-
10		12152 X	9911	-0-	-2241	-0-	294 1	9617 2	N	-0-	-0-
11		12030 X	9386	-0-	-2644	-0-	291 1	9095 2	N	-0-	-0-
12		12524 X	10896	-0-	-1628	-0-	311 1	10585 2	N	-0-	-0-
01		16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	498 1	16025 2	N	-0-	-0-
*02		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	381 1	14002 2	N	-0-	-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #:	3	RRCID ->	243173	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7697 - 11253
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ATLAS, J. J.		WELL #:	9	RRCID ->	243176	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8075 - 11447
09		8730 X	8256	-0-	-474	-0-	273 1	7983 2	N	-0-	-0-
10		9021 X	8691	-0-	-330	-0-	258 1	8433 2	N	-0-	-0-
11		8730 X	8428	-0-	-302	-0-	261 1	8167 2	N	-0-	-0-
12		8835 X	8481	-0-	-354	-0-	242 1	8239 2	N	-0-	-0-
01		8835 X	8355	-0-	-480	-0-	252 1	8103 2	N	-0-	-0-
02		8149 X	7719	-0-	-430	-0-	205 1	7514 2	N	-0-	-0-

MCCLURE		WELL #:	4	RRCID ->	243299	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7758 - 12372
09		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	254 1	7433 2	N	-0-	-0-
10		7657 X	7329	-0-	-328	-0-	218 1	7111 2	N	-0-	-0-
11		7410 X	7279	-0-	-131	-0-	225 1	7054 2	N	-0-	-0-
12		8494 X	7490	-0-	-1004	-0-	214 1	7276 2	N	-0-	-0-
01		8432 X	8069	-0-	-363	-0-	243 1	7826 2	N	-0-	-0-
*02		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	227 1	8353 2	N	-0-	-0-

MCCLURE		WELL #:	3	RRCID ->	243301	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7720 - 12132
09		11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	376 1	11003 2	N	-0-	-0-
10		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	323 1	10545 2	N	-0-	-0-
11		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	280 1	8756 2	N	-0-	-0-
12		11966 X	10509	-0-	-1457	-0-	300 1	10209 2	N	-0-	-0-
01		11966 X	3722	-0-	-8244	-0-	112 1	3610 2	N	-0-	-0-
02		10991 X	77	-0-	-10914	-0-	2 1	75 2	N	-0-	-0-

TADLOCK, MARGARET		WELL #:	10	RRCID ->	243303	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7545 - 10309
09		19050 X	2083	-0-	-16967	-0-	457 1	1626 2	N	-0-	-0-
10		34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	1768 1	32334 2	N	-0-	-0-
11		32524 X	32524	-0-	-0-	-0-	1181 1	31343 2	N	-0-	-0-
12		35216 X	30595	-0-	-4621	-0-	1029 1	29566 2	N	-0-	-0-
01		34100 X	28760	-0-	-5340	-0-	959 1	27801 2	N	-0-	-0-
02		31900 X	25733	-0-	-6167	-0-	877 1	24856 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6900 X	6516	-0-	-384	-0-	215	1	6301	2	N	-0-	-0-
10	7130 X	6872	-0-	-258	-0-	204	1	6668	2	N	-0-	-0-
11	6810 X	6703	-0-	-107	-0-	207	1	6496	2	N	-0-	-0-
12	6882 X	6865	-0-	-17	-0-	196	1	6669	2	N	-0-	-0-
01	6882 X	6703	-0-	-179	-0-	202	1	6501	2	N	-0-	-0-
02	6467 X	5737	-0-	-730	-0-	152	1	5585	2	N	-0-	-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662												
09	4440 X	3949	-0-	-491	-0-	29	1	3920	3	N	-0-	109
10	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	31	1	4350	3	N	113	45
						124	9					
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	35	1	16	2	N	-0-	45
						4578	3					
12	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	33	1	4058	3	N	-0-	45
01	4495 X	4282	-0-	-213	-0-	35	1	4186	3	N	55	100
						61	9					
02	4205 X	4187	-0-	-18	-0-	24	1	4052	3	N	101	12
						111	9					

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124												
09	11850 X	10666	-0-	-1184	-0-	358	1	10308	2	N	-0-	-0-
10	11873 X	8051	-0-	-3822	-0-	276	1	7775	2	N	-0-	-0-
11	11190 X	8896	-0-	-2294	-0-	302	1	8594	2	N	-0-	-0-
12	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	732	1	21040	2	N	-0-	-0-
01	18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	619	1	17928	2	N	-0-	-0-
*02	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	524	1	14836	2	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532												
09	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	316	1	9098	2	N	-0-	-0-
10	9269 X	8612	-0-	-657	-0-	295	1	8317	2	N	-0-	-0-
11	9360 X	7655	-0-	-1705	-0-	260	1	7395	2	N	-0-	-0-
12	9734 X	7339	-0-	-2395	-0-	247	1	7092	2	N	-0-	-0-
01	9734 X	7337	-0-	-2397	-0-	245	1	7092	2	N	-0-	-0-
02	9106 X	6950	-0-	-2156	-0-	237	1	6713	2	N	-0-	-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506												
09	7770 X	5619	-0-	-2151	-0-	5619	3			N	-0-	-0-
10	8029 X	5827	-0-	-2202	-0-	5827	3			N	-0-	-0-
11	6990 X	6653	-0-	-337	-0-	6653	3			N	-0-	-0-
12	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-	-0-
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			N	-0-	-0-
*02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-	-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5850 X	5276	-0-	-574	-0-	40 1	5197 3	Y	35	45 1		50
10	5363 X	5323	-0-	-40	-0-	39 9	5259 3	Y	23	43 1		30
11	4980 X	4850	-0-	-130	-0-	25 9	17 2	Y	3	17 1		16
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	38 1	4792 3					
01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	47 1	5665 3	Y	-0-			16
*02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	51 1	6034 3	Y	52	46 1		22
						57 9						
						34 1	5646 3	Y	-0-			22
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354												
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1080 1	7481 2	N	-0-			-0-
10	8618 X	8582	-0-	-36	-0-	1109 1	7473 2	N	-0-			-0-
11	8340 X	7380	-0-	-960	-0-	1045 1	6335 2	N	-0-			-0-
12	8835 X	7473	-0-	-1362	-0-	941 1	6532 2	N	-0-			-0-
01	8835 X	7526	-0-	-1309	-0-	912 1	6614 2	N	-0-			-0-
02	8265 X	7480	-0-	-785	-0-	813 1	6667 2	N	-0-			-0-
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652												
09	2070 X	524	-0-	-1546	-0-	132 1	392 2	N	-0-			-0-
10	2139 X	229	-0-	-1910	-0-	39 1	190 2	N	-0-			-0-
11	2070 X	71	-0-	-1999	-0-	16 1	55 2	N	-0-			-0-
12	2139 X	31	-0-	-2108	-0-	8 1	23 2	N	-0-			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
*02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	832 1	746 2	N	-0-			-0-
AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935												
09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	461 1	13267 2	N	-0-			-0-
10	14136 X	13382	-0-	-754	-0-	459 1	12923 2	N	-0-			-0-
11	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	494 1	14049 2	N	-0-			-0-
12	14198 X	13486	-0-	-712	-0-	454 1	13032 2	N	-0-			-0-
*01	14198 X	13023	-0-	-1175	-0-	434 1	12589 2	N	-0-			-0-
02	13978 X	12421	-0-	-1557	-0-	423 1	11998 2	N	-0-			-0-
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175												
09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	143 1	6487 3	N	-0-			-0-
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	153 1	6578 3	N	-0-			-0-
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	156 1	6311 3	N	-0-			-0-
12	6944 X	6309	-0-	-635	-0-	149 1	6160 3	N	-0-			-0-
01	6944 X	6518	-0-	-426	-0-	153 1	6365 3	N	-0-			-0-
02	6409 X	6205	-0-	-204	-0-	140 1	6065 3	N	-0-			-0-
BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574												
09	13110 X	12750	-0-	-360	-0-	450 1	12300 2	N	-0-			-0-
10	13547 X	10809	-0-	-2738	-0-	371 1	10438 2	N	-0-			-0-
11	13110 X	10499	-0-	-2611	-0-	411 1	10088 2	N	-0-			-0-
12	13175 X	12027	-0-	-1148	-0-	391 1	11636 2	N	-0-			-0-
01	13175 X	12068	-0-	-1107	-0-	399 1	11669 2	N	-0-			-0-
02	12325 X	11001	-0-	-1324	-0-	376 1	10625 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7730	-	9534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		7710 X	6883	-0-	-827	-0-	231 1	6652 2	N	-0-			-0-		
10		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	275 1	7751 2	N	-0-			-0-		
11		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	251 1	7153 2	N	-0-			-0-		
12		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	251 1	7207 2	N	-0-			-0-		
01		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	265 1	7680 2	N	-0-			-0-		
02		6380 X	5631	-0-	-749	-0-	192 1	5439 2	N	-0-			-0-		

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008										TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8321	-	10600
09		5610 X	3428	-0-	-2182	-0-	72 1	3356 3	N	-0-			-0-		
10		4960 X	2994	-0-	-1966	-0-	71 1	2923 3	N	-0-			-0-		
11		4500 X	3859	-0-	-641	-0-	92 1	3767 3	N	-0-			-0-		
12		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	100 1	4153 3	N	-0-			-0-		
01		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	106 1	4423 3	N	-0-			-0-		
*02		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	99 1	4298 3	N	-0-			-0-		

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008										TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6900	-	9103
09		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	189 1	5060 3	N	79			184		
							87 9								
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	202 1	5185 3	N	-0-			184		
11		5130 X	4906	-0-	-224	-0-	183 1	4723 3	N	-0-			184		
12		5425 X	5178	-0-	-247	-0-	195 1	4963 3	N	18	181 1		21		
							20 9								
01		5425 X	5130	-0-	-295	-0-	193 1	4937 3	N	-0-			21		
02		5075 X	4755	-0-	-320	-0-	175 1	4580 3	N	-0-			21		

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008										TOTAL DEPTH	7630	PERF.	1137	-	11871
09		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	1362 1	9362 2	N	-0-			-0-		
10		10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	1336 1	9061 2	N	-0-			-0-		
11		10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	1347 1	9449 2	N	-0-			-0-		
12		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	1342 1	9677 2	N	-0-			-0-		
01		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	1310 1	9084 2	N	-0-			-0-		
*02		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	1186 1	8048 2	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7575	-	9579
09		12000 X	633	-0-	-11367	-0-	29 1	604 2	N	-0-			-0-		
10		8804 X	7154	-0-	-1650	-0-	722 1	6432 2	N	-0-			-0-		
11		12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	485 1	11863 2	N	-0-			-0-		
12		15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	493 1	14651 2	N	-0-			-0-		
01		11780 X	646	-0-	-11134	-0-	29 1	617 2	N	-0-			-0-		
02		11600 X	7837	-0-	-3763	-0-	557 1	7280 2	N	-0-			-0-		

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008										TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8468	-	11035
09		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	496 1	6448 2	N	-0-			-0-		
10		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	442 1	6603 2	N	-0-			-0-		
11		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	512 1	4571 2	N	-0-			-0-		
12		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	122 1	4140 2	N	-0-			-0-		
01		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	123 1	3943 2	N	-0-			-0-		
*02		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	97 1	3574 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		20040 X	19224	-0-	-816	-0-	646	1	18578	2	N	-0-
10		20708 X	18383	-0-	-2325	-0-	630	1	17753	2	N	-0-
11		19380 X	17839	-0-	-1541	-0-	609	1	17230	2	N	-0-
12		19871 X	18250	-0-	-1621	-0-	614	1	17636	2	N	-0-
01		19871 X	17935	-0-	-1936	-0-	598	1	17337	2	N	-0-
02		18589 X	16767	-0-	-1822	-0-	572	1	16195	2	N	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360												
09		14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	492	1	14151	2	N	-0-
10		13826 X	13759	-0-	-67	-0-	472	1	13287	2	N	-0-
11		13380 X	12545	-0-	-835	-0-	426	1	12119	2	N	-0-
12		15841 X	13411	-0-	-2430	-0-	451	1	12960	2	N	-0-
01		15841 X	13849	-0-	-1992	-0-	462	1	13387	2	N	-0-
02		14152 X	13277	-0-	-875	-0-	453	1	12824	2	N	-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224												
09		5280 X	5216	-0-	-64	-0-	184	1	5032	2	N	-0-
10		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	189	1	5334	2	N	-0-
11		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	206	1	5044	2	N	-0-
12		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	174	1	5166	2	N	-0-
01		5270 X	5030	-0-	-240	-0-	166	1	4864	2	N	-0-
*02		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	5094	2	N	-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726												
09		5460 X	5366	-0-	-94	-0-	284	1	5082	2	N	-0-
10		5642 X	5000	-0-	-642	-0-	230	1	4770	2	N	-0-
11		5460 X	1806	-0-	-3654	-0-	116	1	1690	2	N	-0-
12		5084 X	1366	-0-	-3718	-0-	287	1	1079	2	N	-0-
01		5084 X	1696	-0-	-3388	-0-	267	1	1429	2	N	-0-
*02		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1252	1	4227	2	N	-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824												
09		12930 X	10462	-0-	-2468	-0-	351	1	10111	2	N	-0-
10		13082 X	7694	-0-	-5388	-0-	264	1	7430	2	N	-0-
11		11940 X	7397	-0-	-4543	-0-	251	1	7146	2	N	-0-
12		17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	584	1	16786	2	N	-0-
01		15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	520	1	15063	2	N	-0-
*02		14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	487	1	13807	2	N	-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A												
09		8010 X	7691	-0-	-319	-0-	243	1	7448	3	N	-0-
10		8277 X	7971	-0-	-306	-0-	263	1	7708	3	N	-0-
11		8010 X	7537	-0-	-473	-0-	259	1	7278	3	N	-0-
12		7936 X	7037	-0-	-899	-0-	240	1	6797	3	N	-0-
01		7936 X	6100	-0-	-1836	-0-	207	1	5893	3	N	-0-
02		7424 X	7212	-0-	-212	-0-	237	1	6975	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	14	RRCID ->	243630	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7960 - 9804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9870 X	9636	-0-	-234	-0-	338 1	9298 2	N	-0-	-0-
10		11687 X	9377	-0-	-2310	-0-	322 1	9055 2	N	-0-	-0-
11		11310 X	9411	-0-	-1899	-0-	369 1	9042 2	N	-0-	-0-
12		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	325 1	9634 2	N	-0-	-0-
01		9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	319 1	9387 2	N	-0-	-0-
*02		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	295 1	8384 2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	243632	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7809 - 11460	
09		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	257 1	11376 3	N	-0-	-0-
10		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	332 1	13966 3	N	-0-	-0-
11		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	326 1	13010 3	N	-0-	-0-
12		13578 X	12276	-0-	-1302	-0-	291 1	11985 3	N	-0-	-0-
01		13578 X	11941	-0-	-1637	-0-	278 1	11663 3	N	-0-	-0-
02		12702 X	11312	-0-	-1390	-0-	260 1	11052 3	N	-0-	-0-

WEST & WEST		WELL #:	2	RRCID ->	243634	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6705 - 10919	
09		11790 X	10600	-0-	-1190	-0-	10600 3		N	-0-	-0-
10		13299 X	6260	-0-	-7039	-0-	6260 3		N	-0-	-0-
11		12870 X	1859	-0-	-11011	-0-	1859 3		N	-0-	-0-
12		11470 X	2229	-0-	-9241	-0-	546 1	1683 3	N	-0-	-0-
01		11470 X	3923	-0-	-7547	-0-	745 1	3178 3	N	-0-	-0-
02		10237 X	3911	-0-	-6326	-0-	705 1	3206 3	N	-0-	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	19	RRCID ->	243635	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8156 - 10190	
09		10020 X	9367	-0-	-653	-0-	315 1	9052 2	N	-0-	-0-
10		10354 X	9855	-0-	-499	-0-	338 1	9517 2	N	-0-	-0-
11		9930 X	9523	-0-	-407	-0-	323 1	9200 2	N	-0-	-0-
12		9920 X	9517	-0-	-403	-0-	320 1	9197 2	N	-0-	-0-
01		9858 X	9534	-0-	-324	-0-	318 1	9216 2	N	-0-	-0-
*02		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	327 1	9273 2	N	-0-	-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	6	RRCID ->	243636	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7920 - 9624	
09		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	411 1	11833 2	N	-0-	-0-
10		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	405 1	11399 2	N	-0-	-0-
11		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	375 1	10669 2	N	-0-	-0-
12		13051 X	10443	-0-	-2608	-0-	351 1	10092 2	N	-0-	-0-
01		12648 X	10624	-0-	-2024	-0-	354 1	10270 2	N	-0-	-0-
02		11832 X	8535	-0-	-3297	-0-	291 1	8244 2	N	-0-	-0-

JARVIS TODD SOUTH		WELL #:	1	RRCID ->	243642	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7390 - 10334	
09		13260 X	13147	-0-	-113	-0-	462 1	12685 2	N	-0-	-0-
10		13702 X	13491	-0-	-211	-0-	465 1	13026 2	N	-0-	-0-
11		13260 X	12462	-0-	-798	-0-	491 1	11971 2	N	-0-	-0-
12		13051 X	12757	-0-	-294	-0-	416 1	12341 2	N	-0-	-0-
01		13051 X	12959	-0-	-92	-0-	428 1	12531 2	N	-0-	-0-
*02		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	420 1	11802 2	N	-0-	-0-

NICKELSON, GARY		WELL #:	2	RRCID ->	243650	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7785 - 9124	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
09		11190 X	10159	-0-	-1031	-0-	341	1	9818	2	N	-0-
10		11408 X	10593	-0-	-815	-0-	363	1	10230	2	N	-0-
11		10620 X	10256	-0-	-364	-0-	348	1	9908	2	N	-0-
12		10819 X	10322	-0-	-497	-0-	347	1	9975	2	N	-0-
01		10757 X	9993	-0-	-764	-0-	333	1	9660	2	N	-0-
02		9918 X	9437	-0-	-481	-0-	322	1	9115	2	N	-0-
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539												
09		5190 X	4761	-0-	-429	-0-	107	1	4654	2	N	-0-
10		5363 X	5077	-0-	-286	-0-	116	1	4961	2	N	-0-
11		5190 X	4770	-0-	-420	-0-	108	1	4662	2	N	-0-
12		5580 X	4524	-0-	-1056	-0-	102	1	4422	2	N	-0-
01		5332 X	4182	-0-	-1150	-0-	93	1	4089	2	N	-0-
02		4756 X	3718	-0-	-1038	-0-	85	1	3633	2	N	-0-
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865												
09		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	1247	1	10891	3	Y	-0-
10		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	1296	1	10953	3	Y	-0-
11		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	946	1	8370	3	Y	-0-
12		12555 X	8703	-0-	-3852	-0-	313	1	8390	3	Y	-0-
01		13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	488	1	13377	3	Y	-0-
*02		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	608	1	17005	3	Y	-0-
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982												
09		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	871	1	7998	2	N	-0-
10		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	888	1	8754	2	N	-0-
11		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	875	1	8605	2	N	-0-
12		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	878	1	8757	2	N	-0-
01		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	863	1	8303	2	N	-0-
02		8526 X	8065	-0-	-461	-0-	761	1	7304	2	N	-0-
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253												
09		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	1154	1	1946	3	N	221
							243	9				181
												1
												40
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	1242	1	2449	3	N	-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	1185	1	1994	3	N	-0-
12		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	1205	1	1714	3	N	-0-
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1204	1	1684	3	N	99
							109	9				139
*02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1151	1	2150	3	N	-0-
												139
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652												
09		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-
10		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-
11		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-
12		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-
01		3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2678	3			N	-0-
*02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU		WELL #:	29	RRCID ->	243923	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7735 - 10379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14962 X	14962	-0-	-0-	503 1	14459 2	N	-0-	-0-	
10		15363 X	15363	-0-	-0-	527 1	14836 2	N	-0-	-0-	
11		14760 X	14301	-0-	-459	488 1	13813 2	N	-0-	-0-	
12		15469 X	14364	-0-	-1105	483 1	13881 2	N	-0-	-0-	
01		15469 X	14916	-0-	-553	497 1	14419 2	N	-0-	-0-	
02		14471 X	13739	-0-	-732	468 1	13271 2	N	-0-	-0-	

TITCH, R. L.		WELL #:	10	RRCID ->	243998	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7742 - 10050
09		8730 X	8533	-0-	-197	288 1	8245 3	N	-0-	-0-	
10		9961 X	9961	-0-	-0-	347 1	9614 3	N	-0-	-0-	
11		9450 X	9450	-0-	-0-	337 1	9113 3	N	-0-	-0-	
12		9600 X	9600	-0-	-0-	345 1	9255 3	N	-0-	-0-	
01		9765 X	9765	-0-	-0-	345 1	9420 3	N	-0-	-0-	
*02		9104 X	9104	-0-	-0-	314 1	8790 3	N	-0-	-0-	

RAWLE, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	244004	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7150 - 8800
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

RAWLE, J. T.		WELL #:	2	RRCID ->	244005	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7150 - 9180
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	

HAGLER		WELL #:	1	RRCID ->	244024	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7650 - 8854
09		5580 X	5223	-0-	-357	162 1	5061 3	N	-0-	-0-	
10		5766 X	5629	-0-	-137	182 1	5447 3	N	-0-	-0-	
11		5400 X	4773	-0-	-627	162 1	4611 3	N	-0-	-0-	
12		5580 X	5123	-0-	-457	171 1	4952 3	N	-0-	-0-	
01		5642 X	5074	-0-	-568	166 1	4908 3	N	-0-	-0-	
*02		5452 X	5452	-0-	-0-	178 1	5274 3	N	-0-	-0-	

LAPRELLE		WELL #:	17	RRCID ->	244062	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7750 - 10054
09		11910 X	11910	-0-	-0-	418 1	11492 2	N	-0-	-0-	
10		11451 X	11451	-0-	-0-	398 1	11053 2	N	-0-	-0-	
11		10800 X	9915	-0-	-885	387 1	9528 2	N	-0-	-0-	
12		11284 X	3379	-0-	-7905	109 1	3270 2	N	-0-	-0-	
01		11284 X	4587	-0-	-6697	151 1	4436 2	N	-0-	-0-	
*02		11914 X	11914	-0-	-0-	403 1	11511 2	N	-0-	-0-	

MAYFIELD		WELL #:	3	RRCID ->	244072	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7535 - 10252
09		600 X	16	-0-	-584	1 1	15 2	N	-0-	-0-	
10		2327 X	2327	-0-	-0-	414 1	1913 2	N	-0-	-0-	
11		4117 X	4117	-0-	-0-	374 1	3743 2	N	-0-	-0-	
12		620 X	199	-0-	-421	199 1		N	-0-	-0-	
01		840 X	840	-0-	-0-	377 1	463 2	N	-0-	-0-	
*02		6491 X	6491	-0-	-0-	339 1	6152 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14250 X	12839	-0-	-1411	-0-	288	1	12551	2	N	-0-	-0-
10	14725 X	13472	-0-	-1253	-0-	308	1	13164	2	N	-0-	-0-
11	14010 X	12292	-0-	-1718	-0-	280	1	12012	2	N	-0-	-0-
12	13857 X	13204	-0-	-653	-0-	296	1	12908	2	N	-0-	-0-
01	13578 X	12835	-0-	-743	-0-	285	1	12550	2	N	-0-	-0-
02	12615 X	12169	-0-	-446	-0-	277	1	11892	2	N	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020												
09	12000 X	4780	-0-	-7220	-0-	169	1	4611	3	Y	-0-	11
10	12400 X	11411	-0-	-989	-0-	414	1	10995	3	Y	2	11
11	12000 X	11238	-0-	-762	-0-	412	1	10826	3	Y	-0-	11
12	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	421	1	10959	3	Y	-0-	11
01	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	409	1	10781	3	Y	-0-	11
*02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	406	1	10965	3	Y	-0-	11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970												
09	10500 X	8641	-0-	-1859	-0-	944	1	7667	3	N	27	104
10	10478 X	8242	-0-	-2236	-0-	933	1	7275	3	N	31	135
11	9600 X	208	-0-	-9392	-0-	202	1	6	9	N	5	35
12	9207 X	129	-0-	-9078	-0-	127	1	2	9	N	2	37
01	9207 X	1069	-0-	-8138	-0-	571	1	496	3	N	2	39
*02	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	771	1	7916	3	N	16	55

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027												
09	12180 X	10154	-0-	-2026	-0-	541	1	9613	2	N	-0-	-0-
10	12338 X	11737	-0-	-601	-0-	514	1	11223	2	N	-0-	-0-
11	11790 X	10949	-0-	-841	-0-	614	1	10335	2	N	-0-	-0-
12	11997 X	11128	-0-	-869	-0-	656	1	10472	2	N	-0-	-0-
01	11997 X	10687	-0-	-1310	-0-	654	1	10033	2	N	-0-	-0-
02	10991 X	10289	-0-	-702	-0-	547	1	9742	2	N	-0-	-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964												
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	811	1	3481	2	N	-0-	-0-
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	851	1	3884	2	N	-0-	-0-
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	811	1	3444	2	N	-0-	-0-
12	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	784	1	2034	2	N	-0-	-0-
01	2821 X	1301	-0-	-1520	-0-	710	1	591	2	N	-0-	-0-
02	2639 X	1713	-0-	-926	-0-	703	1	1010	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378											
LAMBERT, CHARLIE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	244121	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7825	-	9529	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	7680 X	7038	-0-	-642	-0-	171 1	6867 3	Y	-0-	22					
10	7936 X	7169	-0-	-767	-0-	181 1	6988 3	Y	-0-	22					
11	7680 X	7413	-0-	-267	-0-	276 1	7076 3	Y	55	77					
12	7843 X	6769	-0-	-1074	-0-	61 9	178 1	6589 3	Y	2	79				
01	7843 X	6318	-0-	-1525	-0-	2 9	235 1	5991 3	Y	84	153	1	10		
02	7163 X	6302	-0-	-861	-0-	92 9	228 1	6074 3	Y	-0-	10				
02	7163 X	6302	-0-	-861	-0-	20 9	228 1	6074 3	Y	-0-	10				

CZAJKOWSKI, BRUNO			WELL #:	3	RRCID ->	244122	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7681	-	11540	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-	-0-				
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	-0-				
11	1800 X	5	-0-	-1795	-0-	5 2			N	-0-	-0-				
12	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	557 1			N	-0-	-0-				
01	1860 X	580	-0-	-1280	-0-	254 1	326 2		N	-0-	-0-				
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-				

NICKELSON, GARY			WELL #:	5	RRCID ->	244135	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7852	-	8946	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21 1	43 2	N	-0-	-0-					
10	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	771 1	5944 2	N	-0-	-0-					
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	695 1	3909 2	N	-0-	-0-					
12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	244 1	2456 2	N	-0-	-0-					
01	6727 X	23	-0-	-6704	-0-	23 1			N	-0-	-0-				
*02	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	861 1	7140 2	N	-0-	-0-					

ABSHIRE, WILLIAM			WELL #:	1	RRCID ->	244284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	8111	-	10873	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	43	-0-	43	43	1 1	42 2		N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	32	-0-	32	75	1 1	31 2		N	-0-	-0-				

CZAJKOWSKI, BRUNO			WELL #:	1	RRCID ->	244290	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7620	-	10407	
09	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	1029 1	30152 2	N	-0-	-0-					
10	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	781 1	25539 2	N	-0-	-0-					
11	24486 X	24486	-0-	-0-	-0-	759 1	23727 2	N	-0-	-0-					
12	23939 X	23939	-0-	-0-	-0-	684 1	23255 2	N	-0-	-0-					
01	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	696 1	22405 2	N	-0-	-0-					
*02	21982 X	21982	-0-	-0-	-0-	583 1	21399 2	N	-0-	-0-					

RAWLE, J. T.			WELL #:	3	RRCID ->	244291	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7250	-	9600	
09	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	1138 1	6994 3	Y	7	41					
10	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8 9	1170 1	6994 3	Y	35	76				
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	39 9	1050 1	5219 3	Y	10	86				
12	8060 X	6512	-0-	-1548	-0-	11 9	1115 1	5367 3	Y	27	113				
01	8060 X	7155	-0-	-905	-0-	30 9	716 1	6428 3	Y	10	123				
02	7540 X	7417	-0-	-123	-0-	11 9	1031 1	6366 3	Y	18	141				
02	7540 X	7417	-0-	-123	-0-	20 9	1031 1	6366 3	Y	18	141				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	537 1	15714 2	N	-0-			-0-
10	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	339 1	11089 2	N	-0-			-0-
11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	275 1	8572 2	N	-0-			-0-
12	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	284 1	9663 2	N	-0-			-0-
01	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	426 1	13725 2	N	-0-			-0-
*02	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	224 1	8218 2	N	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959												
09	4650 X	4536	-0-	-114	-0-	167 1	4349 3	N	18	176 1		74
						20 9						
10	4805 X	4641	-0-	-164	-0-	177 1	4433 3	N	28			102
						31 9						
11	4650 X	4344	-0-	-306	-0-	166 1	4144 3	N	31			133
						34 9						
*12	4805 X	4581	-0-	-224	-0-	177 1	4392 3	Y	11	73 1		71
						12 9						
*01	4681 X	4584	-0-	-97	-0-	173 1	4377 3	Y	31			102
						34 9						
02	4379 X	4218	-0-	-161	-0-	159 1	4040 3	Y	17			119
						19 9						

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169												
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 1		N	-0-			-0-
11	3000 N	3611	-0-	611	611	390 1	3221 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	6668	-0-	3568	4179	431 1	6237 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	5653	-0-	2553	6732	426 1	5227 3	N	-0-			-0-
*02	9917 X	3185	-0-	-6732	-0-	339 1	2846 3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255												
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	2299	-0-	2299	2299	570 1	1729 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	511	-0-	511	2810	511 1		N	-0-			-0-
02	T. A.	1431	-0-	1431	4241	130 1	1301 3	N	-0-			-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454												
09	9090 X	7361	-0-	-1729	-0-	247 1	7114 2	N	-0-			-0-
10	9145 X	8009	-0-	-1136	-0-	275 1	7734 2	N	-0-			-0-
11	7860 X	7188	-0-	-672	-0-	244 1	6944 2	N	-0-			-0-
12	8122 X	7532	-0-	-590	-0-	253 1	7279 2	N	-0-			-0-
01	8122 X	7904	-0-	-218	-0-	264 1	7640 2	N	-0-			-0-
02	7482 X	7120	-0-	-362	-0-	243 1	6877 2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700												
09	6780 X	6316	-0-	-464	-0-	218 1	6098 3	Y	-0-			-0-
10	6913 X	6442	-0-	-471	-0-	227 1	6215 3	Y	-0-			-0-
11	6690 X	6033	-0-	-657	-0-	221 1	5812 3	Y	-0-			-0-
12	6758 X	6440	-0-	-318	-0-	233 1	6207 3	Y	-0-			-0-
01	6603 X	6438	-0-	-165	-0-	233 1	6205 3	Y	-0-			-0-
02	6119 X	5970	-0-	-149	-0-	209 1	5761 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008												TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7610	-	9334
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		9270 X	7993	-0-	-1277	-0-		279	1	7714	2	N	-0-		-0-		
10		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-		402	1	11330	2	N	-0-		-0-		
11		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-		463	1	11263	2	N	-0-		-0-		
12		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-		387	1	11471	2	N	-0-		-0-		
01		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-		389	1	11418	2	N	-0-		-0-		
*02		9901 X	9901	-0-	-0-	-0-		336	1	9565	2	N	-0-		-0-		

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008												TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7894	-	10190
09		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-		432	1	12438	3	Y	-0-		-0-		
10		13206 X	13190	-0-	-16	-0-		474	1	12716	3	Y	-0-		-0-		
11		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-		480	1	12568	3	Y	-0-		-0-		
12		14157 X	14157	-0-	-0-	-0-		509	1	13648	3	Y	-0-		-0-		
01		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-		492	1	13403	3	Y	-0-		-0-		
*02		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-		471	1	13152	3	Y	-0-		-0-		

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008												TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7380	-	8964
09		14190 X	13540	-0-	-650	-0-		477	1	13063	2	N	-0-		-0-		
10		14043 X	14018	-0-	-25	-0-		485	1	13533	2	N	-0-		-0-		
11		14220 X	12989	-0-	-1231	-0-		510	1	12479	2	N	-0-		-0-		
12		14601 X	13548	-0-	-1053	-0-		444	1	13104	2	N	-0-		-0-		
01		14601 X	13085	-0-	-1516	-0-		430	1	12655	2	N	-0-		-0-		
02		13108 X	11981	-0-	-1127	-0-		408	1	11573	2	N	-0-		-0-		

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008												TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6680	-	9394
09		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-		8281	3			N	-0-		-0-		
10		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-		9110	3			N	-0-		-0-		
11		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-		8038	3			N	-0-		-0-		
12		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-		7894	3			N	-0-		-0-		
01		10776 X	10776	-0-	-0-	-0-		10776	3			N	-0-		-0-		
*02		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-		7750	3			N	-0-		-0-		

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007												TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7681	-	8773
09		6540 X	5310	-0-	-1230	-0-		175	1	5135	2	N	-0-		-0-		
10		6789 X	4754	-0-	-2035	-0-		141	1	4613	2	N	-0-		-0-		
11		6570 X	4377	-0-	-2193	-0-		136	1	4241	2	N	-0-		-0-		
12		5828 X	4558	-0-	-1270	-0-		130	1	4428	2	N	-0-		-0-		
01		5828 X	5011	-0-	-817	-0-		151	1	4860	2	N	-0-		-0-		
02		5133 X	4377	-0-	-756	-0-		116	1	4261	2	N	-0-		-0-		

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007												TOTAL DEPTH	8049	PERF.	8400	-	10041
09		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		154	1	2515	2	N	-0-		-0-		
10		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-		229	1	2467	2	N	-0-		-0-		
11		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		239	1	2376	2	N	-0-		-0-		
12		2635 X	2628	-0-	-7	-0-		224	1	2404	2	N	-0-		-0-		
01		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-		360	1	2560	2	N	-0-		-0-		
02		2465 X	2415	-0-	-50	-0-		437	1	1978	2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	40	1	5618	3	N	-0-			11
10	5735 X	5555	-0-	-180	-0-	38	1	5517	3	N	-0-			11
11	5550 X	5100	-0-	-450	-0-	37	1	18	2	N	-0-			11
						5045	3							
12	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	40	1	5314	3	N	-0-			11
01	5859 X	4886	-0-	-973	-0-	38	1	4848	3	N	-0-			11
02	5481 X	5394	-0-	-87	-0-	30	1	5364	3	N	-0-			11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

09	9900 X	9385	-0-	-515	-0-	310	1	9075	2	N	-0-			-0-
10	10230 X	9605	-0-	-625	-0-	285	1	9320	2	N	-0-			-0-
11	9840 X	9226	-0-	-614	-0-	286	1	8940	2	N	-0-			-0-
12	10106 X	9684	-0-	-422	-0-	277	1	9407	2	N	-0-			-0-
01	9920 X	9389	-0-	-531	-0-	283	1	9106	2	N	-0-			-0-
02	9077 X	8833	-0-	-244	-0-	234	1	8599	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

09	13530 X	12538	-0-	-992	-0-	423	1	12115	3	N	-0-			-0-
10	13702 X	12918	-0-	-784	-0-	454	1	12464	3	N	-0-			-0-
11	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	453	1	12137	3	N	-0-			-0-
12	12958 X	12583	-0-	-375	-0-	454	1	12129	3	N	-0-			-0-
01	12958 X	12467	-0-	-491	-0-	442	1	12025	3	N	-0-			-0-
02	12180 X	11898	-0-	-282	-0-	417	1	11481	3	N	-0-			-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

09	4560 X	4306	-0-	-254	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
11	4320 X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-			-0-
12	4309 X	3857	-0-	-452	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
01	4309 X	3841	-0-	-468	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
02	4031 X	3353	-0-	-678	-0-	3353	3			N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

09	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	735	1	4319	2	N	-0-			-0-
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	733	1	4689	2	N	-0-			-0-
11	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	697	1	4303	2	N	-0-			-0-
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	740	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	645	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	1740 X	18	-0-	-1722	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-			-0-
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-			-0-
11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-			-0-
01	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
*02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	986 1	3229 3	Y	51	167 1		62
						56 9						
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	1030 1	3488 3	Y	56			118
						62 9						
11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	977 1	3020 3	Y	49			167
						54 9						
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	997 1	3152 3	Y	68	166 1		69
						75 9						
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1002 1	2684 3	Y	53			122
						58 9						
02	3219 X	2201	-0-	-1018	-0-	885 1	1291 3	Y	23			145
						25 9						

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844												
09	6120 X	5503	-0-	-617	-0-	185 1	5318 2	N	-0-			-0-
10	6324 X	5644	-0-	-680	-0-	194 1	5450 2	N	-0-			-0-
11	6120 X	5515	-0-	-605	-0-	187 1	5328 2	N	-0-			-0-
12	5766 X	5718	-0-	-48	-0-	192 1	5526 2	N	-0-			-0-
01	5766 X	5753	-0-	-13	-0-	192 1	5561 2	N	-0-			-0-
02	5307 X	5282	-0-	-25	-0-	180 1	5102 2	N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444												
09	4590 X	2374	-0-	-2216	-0-	78 1	2296 2	N	-0-			-0-
10	4743 X	2017	-0-	-2726	-0-	60 1	1957 2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3059	-0-	-1531	-0-	94 1	2965 2	N	-0-			-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	106 1	3593 2	N	-0-			-0-
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	104 1	3335 2	N	-0-			-0-
*02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	100 1	3674 2	N	-0-			-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085												
09	8760 X	8622	-0-	-138	-0-	285 1	8337 2	N	-0-			-0-
10	8959 X	8925	-0-	-34	-0-	265 1	8660 2	N	-0-			-0-
11	8670 X	8476	-0-	-194	-0-	263 1	8213 2	N	-0-			-0-
12	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	253 1	8598 2	N	-0-			-0-
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	263 1	8462 2	N	-0-			-0-
*02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	216 1	7930 2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638												
09	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	572 1	16744 2	N	-0-			-0-
10	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	505 1	16515 2	N	-0-			-0-
11	16290 X	16160	-0-	-130	-0-	501 1	15659 2	N	-0-			-0-
12	19189 X	16334	-0-	-2855	-0-	467 1	15867 2	N	-0-			-0-
01	19189 X	15662	-0-	-3527	-0-	473 1	15189 2	N	-0-			-0-
02	16733 X	14643	-0-	-2090	-0-	388 1	14255 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9240 X	8751	-0-	-489	-0-		289	1	8462	2	N	-0-					-0-
10		9362 X	9103	-0-	-259	-0-		270	1	8833	2	N	-0-					-0-
11		9060 X	8760	-0-	-300	-0-		271	1	8489	2	N	-0-					-0-
12		9300 X	9047	-0-	-253	-0-		259	1	8788	2	N	-0-					-0-
01		9238 X	8594	-0-	-644	-0-		259	1	8335	2	N	-0-					-0-
02		8526 X	7923	-0-	-603	-0-		210	1	7713	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661																		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659																		
09		16590 X	14697	-0-	-1893	-0-		916	1	13781	2	N	-0-					-0-
10		16895 X	14815	-0-	-2080	-0-		945	1	13870	2	N	-0-					-0-
11		15510 X	12736	-0-	-2774	-0-		836	1	11900	2	N	-0-					-0-
12		15128 X	15024	-0-	-104	-0-		943	1	14081	2	N	-0-					-0-
01		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-		990	1	16273	2	N	-0-					-0-
*02		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-		896	1	13598	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250																		
09		16440 X	15865	-0-	-575	-0-		534	1	15331	3	Y	-0-					-0-
10		16988 X	16390	-0-	-598	-0-		574	1	15816	3	Y	-0-					-0-
11		16440 X	14885	-0-	-1555	-0-		531	1	14354	3	Y	-0-					-0-
12		16430 X	15767	-0-	-663	-0-		569	1	15198	3	Y	-0-					-0-
01		16430 X	14964	-0-	-1466	-0-		530	1	14434	3	Y	-0-					-0-
02		15341 X	13883	-0-	-1458	-0-		486	1	13397	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574																		
09		5670 X	4492	-0-	-1178	-0-		101	1	4391	2	N	-0-					-0-
10		5673 X	5170	-0-	-503	-0-		118	1	5052	2	N	-0-					-0-
11		5490 X	4901	-0-	-589	-0-		111	1	4790	2	N	-0-					-0-
12		5673 X	5034	-0-	-639	-0-		113	1	4921	2	N	-0-					-0-
01		5518 X	5159	-0-	-359	-0-		115	1	5044	2	N	-0-					-0-
02		4843 X	4790	-0-	-53	-0-		109	1	4681	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732																		
09		9060 X	5869	-0-	-3191	-0-		973	1	4896	2	N	-0-					-0-
10		8122 X	4072	-0-	-4050	-0-		701	1	3371	2	N	-0-					-0-
11		7860 X	4821	-0-	-3039	-0-		749	1	4072	2	N	-0-					-0-
12		8122 X	5488	-0-	-2634	-0-		927	1	4561	2	N	-0-					-0-
01		7874 X	3996	-0-	-3878	-0-		769	1	3227	2	N	-0-					-0-
02		5684 X	4443	-0-	-1241	-0-		824	1	3619	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870																		
09		833 X	833	-0-	-0-	-0-		612	1	221	2	N	-0-					-0-
10		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-		757	1	1334	2	N	-0-					-0-
11		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		638	1	1691	2	N	-0-					-0-
12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		688	1	1343	2	N	-0-					-0-
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-		832	1	1535	2	N	-0-					-0-
*02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		696	1	1064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900																		
09		7230 X	6655	-0-	-575	-0-	-0-	215	1	6440	3	N	-0-					-0-
10		7471 X	6869	-0-	-602	-0-	-0-	232	1	6637	3	N	-0-					-0-
11		7230 X	6953	-0-	-277	-0-	-0-	237	1	6716	3	N	-0-					-0-
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	6927	3	N	-0-					-0-
01		6882 X	6773	-0-	-109	-0-	-0-	226	1	6547	3	N	-0-					-0-
02		6438 X	6082	-0-	-356	-0-	-0-	199	1	5883	3	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368																		
09		5340 X	3016	-0-	-2324	-0-	-0-	394	1	2622	2	N	-0-					-0-
10		5518 X	5244	-0-	-274	-0-	-0-	229	1	5015	2	N	-0-					-0-
11		5220 X	5141	-0-	-79	-0-	-0-	288	1	4853	2	N	-0-					-0-
12		5084 X	4644	-0-	-440	-0-	-0-	274	1	4370	2	N	-0-					-0-
01		5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	-0-	225	1	3457	2	N	-0-					-0-
02		4959 X	4671	-0-	-288	-0-	-0-	249	1	4422	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382																		
09		4950 X	4298	-0-	-652	-0-	-0-	160	1	4096	3	Y	38					202
								42	9									
10		4836 X	4647	-0-	-189	-0-	-0-	177	1	4436	3	Y	31					233
								34	9									
11		4650 X	4298	-0-	-352	-0-	-0-	165	1	4110	3	Y	21					254
								23	9									
12		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	4402	3	Y	49	178	1			125
								54	9									
01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4335	3	Y	54					179
								59	9									
*02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3956	3	Y	36					215
								40	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	682	1	2919	3	N	23			123
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	25	9							123
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	622	1	2907	3	N	-0-			125
						681	1	10	2	N	2			
						2771	3	2	9					
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	703	1	2576	3	N	-0-			125
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	704	1	2667	3	N	-0-			125
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	652	1	2418	3	N	-0-			125

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947														
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	849	1	3127	3	N	44			213
10	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	48	9							237
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	854	1	2691	3	N	24			96
						26	9							
						851	1	3057	3	N	38	179	1	
						42	9							
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	880	1	3186	3	N	27			123
						30	9							
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	871	1	2999	3	N	42			165
						46	9							
*02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	798	1	2986	3	N	13			178
						14	9							

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842														
09	5070 X	1817	-0-	-3253	-0-	492	1	1325	3	Y	-0-			-0-
10	4929 X	1955	-0-	-2974	-0-	875	1	1080	3	Y	-0-			-0-
11	4410 X	3462	-0-	-948	-0-	838	1	9	2	Y	-0-			-0-
						2615	3							
12	4185 X	2484	-0-	-1701	-0-	449	1	2035	3	Y	-0-			-0-
01	4185 X	28	-0-	-4157	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-					Y	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230														
09	780 X	86	-0-	-694	-0-	26	1	60	3	N	-0-			-0-
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	789	1	5456	3	N	-0-			-0-
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	831	1	26	2	N	-0-			-0-
						7396	3							
12	3100 N	7815	-0-	4715	4715	855	1	6960	3	N	-0-			-0-
01	11032 X	6317	-0-	-4715	-0-	846	1	5471	3	N	-0-			-0-
*02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	787	1	6473	3	N	-0-			-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750														
09	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	168	1	4402	3	N	-0-			11
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	3	N	-0-			11
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	N	-0-			11
12	4588 X	4524	-0-	-64	-0-	121	1	4403	3	N	-0-			11
01	4588 X	4568	-0-	-20	-0-	169	1	4315	3	N	76	75	1	12
						84	9							
02	4292 X	4114	-0-	-178	-0-	154	1	3960	3	N	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	320	1	6385	3	Y	19	112	1	9
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	324	1	6305	3	Y	24	3	1	30
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	297	1	5706	3	Y	2			32
12	7006 X	6186	-0-	-820	-0-	308	1	5876	3	Y	2	34	1	-0-
01	7006 X	5960	-0-	-1046	-0-	289	1	5651	3	Y	18			18
02	6496 X	5427	-0-	-1069	-0-	257	1	5159	3	Y	10			28

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237														
09	3000 N	4828	-0-	1828	1828	720	1	4108	3	N	-0-			-0-
10	6644 X	4816	-0-	-1828	-0-	735	1	4081	3	N	-0-			-0-
11	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	720	1	3767	3	N	-0-			-0-
12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	741	1	4151	3	N	-0-			-0-
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	744	1	4261	3	N	-0-			-0-
*02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	677	1	3927	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924														
09	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	356	1	9877	2	N	-0-			-0-
10	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	358	1	10096	2	N	-0-			-0-
11	9810 X	7944	-0-	-1866	-0-	312	1	7632	2	N	-0-			-0-
12	10540 X	7588	-0-	-2952	-0-	245	1	7343	2	N	-0-			-0-
01	10540 X	9744	-0-	-796	-0-	323	1	9421	2	N	-0-			-0-
*02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	336	1	9631	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4560 X	3962	-0-	-598	-0-	1186	1	2776	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	3662	-0-	-1050	-0-	1244	1	2418	3	N	-0-			-0-
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1320	1	5048	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	2655	-0-	-1747	-0-	453	1	2202	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
02	6148 X	-0-	-0-	-6148	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	750	1	4287	3	N	-0-			-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	581	1	3079	3	N	-0-			-0-
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	739	1	3441	3	N	-0-			-0-
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	775	1	3465	3	N	-0-			-0-
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	669	1	3316	3	N	-0-			-0-
*02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	721	1	3570	3	N	-0-			-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

09	9570 X	8206	-0-	-1364	-0-	60	1	8146	3	N	-0-			28
10	9486 X	8582	-0-	-904	-0-	61	1	8521	3	N	-0-			28
11	10470 X	7793	-0-	-2677	-0-	58	1	27	2	N	-0-			28
						7708	3							
12	8680 X	8171	-0-	-509	-0-	64	1	8107	3	N	-0-			28
01	8866 X	7823	-0-	-1043	-0-	63	1	7760	3	N	-0-			28
02	8294 X	7293	-0-	-1001	-0-	42	1	7251	3	N	-0-			28

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	705	1	4715	3	N	-0-			-0-
10		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	735	1	1709	3	N	-0-			-0-
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	711	1	2031	3	N	-0-			-0-
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	721	1	3720	3	N	-0-			-0-
01		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	728	1	3620	3	N	-0-			-0-
*02		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	692	1	4552	3	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228															
09		4500 X	4437	-0-	-63	-0-	618	1	3819	3	N	-0-			16
10		5022 X	2663	-0-	-2359	-0-	525	1	2138	3	N	-0-			16
11		4860 X	2208	-0-	-2652	-0-	536	1	6	2	N	-0-			16
							1666	3							
12		5022 X	4211	-0-	-811	-0-	610	1	3601	3	N	-0-			16
01		4619 X	2504	-0-	-2115	-0-	536	1	1968	3	N	-0-			16
*02		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	535	1	3962	3	N	-0-			16

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584															
09		13350 X	11303	-0-	-2047	-0-	380	1	10923	2	N	-0-			-0-
10		13361 X	11097	-0-	-2264	-0-	381	1	10716	2	N	-0-			-0-
11		12930 X	8529	-0-	-4401	-0-	290	1	8239	2	N	-0-			-0-
12		12338 X	5092	-0-	-7246	-0-	171	1	4921	2	N	-0-			-0-
01		12338 X	11207	-0-	-1131	-0-	374	1	10833	2	N	-0-			-0-
02		10933 X	9426	-0-	-1507	-0-	321	1	9105	2	N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485															
09		10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10465	3			N	-0-			-0-
10		9424 X	8695	-0-	-729	-0-	8695	3			N	-0-			-0-
11		9120 X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	3			N	-0-			-0-
12		12679 X	7778	-0-	-4901	-0-	7778	3			N	-0-			-0-
01		12679 X	7954	-0-	-4725	-0-	7954	3			N	-0-			-0-
02		10121 X	6326	-0-	-3795	-0-	6326	3			N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908															
09		10260 X	7728	-0-	-2532	-0-	7728	3			N	-0-			-0-
10		10602 X	7708	-0-	-2894	-0-	7708	3			N	-0-			-0-
11		9720 X	5215	-0-	-4505	-0-	5215	3			N	-0-			-0-
12		8060 X	5348	-0-	-2712	-0-	5348	3			N	-0-			-0-
01		7998 X	5040	-0-	-2958	-0-	5040	3			N	-0-			-0-
02		7482 X	4724	-0-	-2758	-0-	4724	3			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233															
09		4710 X	4501	-0-	-209	-0-	146	1	4355	3	N	-0-			-0-
10		4743 X	4559	-0-	-184	-0-	155	1	4404	3	N	-0-			-0-
11		4530 X	4342	-0-	-188	-0-	151	1	4191	3	N	-0-			-0-
12		4681 X	4437	-0-	-244	-0-	155	1	4282	3	N	-0-			-0-
01		4681 X	4391	-0-	-290	-0-	150	1	4241	3	N	-0-			-0-
02		4350 X	4142	-0-	-208	-0-	138	1	4004	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	4063	-0-	-587	-0-	97	1	3943	3	Y	21	47
						23	9					
10	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	120	1	4550	3	Y	18	65
						20	9					
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	182	1	4684	3	Y	16	81
						18	9					
12	4805 X	4631	-0-	-174	-0-	121	1	4510	3	Y	-0-	22
01	4681 X	4592	-0-	-89	-0-	118	1	4452	3	Y	20	42
						22	9					
02	4727 X	4169	-0-	-558	-0-	154	1	4013	3	Y	2	44
						2	9					
HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452												
09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	237	1	7393	3	N	-0-	-0-
10	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	258	1	7688	3	N	-0-	-0-
11	7740 X	7683	-0-	-57	-0-	256	1	7427	3	N	-0-	-0-
12	7750 X	7565	-0-	-185	-0-	253	1	7312	3	N	-0-	-0-
01	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	257	1	7603	3	N	-0-	-0-
*02	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	240	1	7150	3	N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	701	1	3929	3	N	-0-	-0-
11	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	782	1	7327	3	N	-0-	-0-
12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	446	1	7947	3	N	-0-	-0-
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	-0-
*02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	168	1	4514	3	N	-0-	-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493												
09	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	840	1	6485	3	N	-0-	-0-
10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	868	1	2914	3	N	-0-	-0-
11	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	840	1	7635	3	N	-0-	-0-
12	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	868	1	7912	3	N	-0-	-0-
01	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	840	1	8344	3	N	-0-	-0-
*02	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	812	1	5315	3	N	-0-	-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931												
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	-0-
11	1500 X	401	-0-	-1099	-0-	401	1			N	-0-	-0-
12	1550 X	515	-0-	-1035	-0-	515	1			N	-0-	-0-
01	682 X	211	-0-	-471	-0-	211	1			N	-0-	-0-
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008												TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8420 - 10449		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		901	1	1358	2	N	-0-			-0-	
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-	
11		150 X	5	-0-	-145	-0-		5	2			N	-0-			-0-	
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-	
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-	
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-						N	-0-			-0-	

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009												TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7390 - 8744		
09		8310 X	6820	-0-	-1490	-0-		229	1	6591	2	N	-0-			-0-	
10		8587 X	8195	-0-	-392	-0-		281	1	7914	2	N	-0-			-0-	
11		8310 X	7044	-0-	-1266	-0-		239	1	6805	2	N	-0-			-0-	
12		7037 X	6956	-0-	-81	-0-		234	1	6722	2	N	-0-			-0-	
01		8184 X	6420	-0-	-1764	-0-		214	1	6206	2	N	-0-			-0-	
02		7656 X	6018	-0-	-1638	-0-		205	1	5813	2	N	-0-			-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008												TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7950 - 10899		
09		10110 X	9813	-0-	-297	-0-		330	1	9483	2	N	-0-			-0-	
10		10447 X	10171	-0-	-276	-0-		349	1	9822	2	N	-0-			-0-	
11		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-		339	1	9655	2	N	-0-			-0-	
12		10168 X	10051	-0-	-117	-0-		338	1	9713	2	N	-0-			-0-	
*01		10168 X	9914	-0-	-254	-0-		331	1	9583	2	N	-0-			-0-	
02		9599 X	9072	-0-	-527	-0-		309	1	8763	2	N	-0-			-0-	

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009												TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7185 - 9189		
09		10980 X	10806	-0-	-174	-0-		363	1	10443	2	N	-0-			-0-	
10		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-		428	1	12069	2	N	-0-			-0-	
11		11651 X	11651	-0-	-0-	-0-		396	1	11255	2	N	-0-			-0-	
12		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-		381	1	10955	2	N	-0-			-0-	
01		12493 X	10548	-0-	-1945	-0-		352	1	10196	2	N	-0-			-0-	
02		11687 X	9422	-0-	-2265	-0-		321	1	9101	2	N	-0-			-0-	

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009												TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7408 - 9826		
09		3000 N	6215	-0-	3215	3215		1247	1	4968	2	N	-0-			-0-	
10		3100 N	5559	-0-	2459	5674		353	1	5206	2	N	-0-			-0-	
11		3000 N	3560	-0-	560	6234		293	1	3267	2	N	-0-			-0-	
12		10150 X	3916	-0-	-6234	-0-		235	1	3681	2	N	-0-			-0-	
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-		89	1	1369	2	N	-0-			-0-	
02		928 X	97	-0-	-831	-0-		5	1	92	2	N	-0-			-0-	

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007												TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6742 - 9876		
09		8130 X	479	-0-	-7651	-0-		479	1			N	-0-			-0-	
10		8401 X	3685	-0-	-4716	-0-		705	1	2980	3	N	-0-			-0-	
11		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-		172	1	12158	3	N	-0-			-0-	
12		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-		9994	3			N	-0-			-0-	
01		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-		8650	3			N	-0-			-0-	
02		11919 X	6740	-0-	-5179	-0-		6740	3			N	-0-			-0-	

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7496 - 9900		
09		5760 X	5106	-0-	-654	-0-		171	1	4935	3	Y	-0-			3	
10		5766 X	5399	-0-	-367	-0-		196	1	5203	3	Y	-0-			3	
11		5310 X	5181	-0-	-129	-0-		191	1	4990	3	Y	-0-			3	
12		5425 X	5326	-0-	-99	-0-		196	1	5130	3	Y	-0-			3	
01		5425 X	4830	-0-	-595	-0-		176	1	4654	3	Y	-0-			3	
02		5046 X	4561	-0-	-485	-0-		164	1	4397	3	Y	-0-			3	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	123	1	3616	2	N	-0-			-0-
10		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	36	1	1179	2	N	-0-			-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
*02		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	186	1	2133	2	N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920															
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11		60 X	2	-0-	-58	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	518	1	3950	2	N	-0-			-0-
01		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	546	1	9634	2	N	-0-			-0-
*02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	326	1	2207	2	N	-0-			-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382															
09		15510 X	14352	-0-	-1158	-0-	544	1	13794	3	N	13			53
							14	9							
10		16027 X	15141	-0-	-886	-0-	586	1	14530	3	N	23			76
							25	9							
11		15420 X	14501	-0-	-919	-0-	569	1	13892	3	N	36			112
							40	9							
12		15593 X	14790	-0-	-803	-0-	586	1	14145	3	N	54	145	1	21
							59	9							
01		15500 X	14378	-0-	-1122	-0-	566	1	13778	3	N	31			52
							34	9							
02		14152 X	13444	-0-	-708	-0-	517	1	12876	3	N	46			98
							51	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194															
09		6930 X	6766	-0-	-164	-0-	6766	3			N	-0-			-0-
10		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-			-0-
11		6570 X	6467	-0-	-103	-0-	6467	3			N	-0-			-0-
12		6851 X	6567	-0-	-284	-0-	6567	3			N	-0-			-0-
01		6851 X	6533	-0-	-318	-0-	6533	3			N	-0-			-0-
02		6409 X	6081	-0-	-328	-0-	6081	3			N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858															
09		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	749	1	10606	3	N	-0-			-0-
10		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	775	1	10428	3	N	-0-			-0-
11		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	750	1	11175	3	N	-0-			-0-
12		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	771	1	11318	3	N	-0-			-0-
01		12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	775	1	11552	3	N	-0-			-0-
*02		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	721	1	10080	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210															
09		6990 X	6877	-0-	-113	-0-	145	1	6732	3	N	-0-			-0-
10		7223 X	7143	-0-	-80	-0-	161	1	6982	3	N	-0-			-0-
11		6990 X	6714	-0-	-276	-0-	159	1	6555	3	N	-0-			-0-
12		7285 X	6577	-0-	-708	-0-	155	1	6422	3	N	-0-			-0-
01		7130 X	6837	-0-	-293	-0-	160	1	6677	3	N	-0-			-0-
02		6670 X	6453	-0-	-217	-0-	148	1	6305	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	365	1	9980	2	N	-0-				-0-
10	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	369	1	10333	2	N	-0-				-0-
11	10320 X	9064	-0-	-1256	-0-	355	1	8709	2	N	-0-				-0-
12	10261 X	10053	-0-	-208	-0-	328	1	9725	2	N	-0-				-0-
01	10261 X	9672	-0-	-589	-0-	319	1	9353	2	N	-0-				-0-
02	9599 X	7843	-0-	-1756	-0-	265	1	7578	2	N	-0-				-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602															
09	7890 X	7571	-0-	-319	-0-	7571	3			N	-0-				-0-
10	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	3			N	-0-				-0-
11	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-				-0-
12	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	3			N	-0-				-0-
01	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-				-0-
*02	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3			N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094															
09	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	334	1	9405	3	Y	-0-				-0-
10	9982 X	9820	-0-	-162	-0-	344	1	9476	3	Y	-0-				-0-
11	9720 X	8590	-0-	-1130	-0-	311	1	8279	3	Y	-0-				-0-
12	9951 X	8711	-0-	-1240	-0-	315	1	8396	3	Y	-0-				-0-
01	9951 X	9407	-0-	-544	-0-	347	1	9060	3	Y	-0-				-0-
02	9309 X	8676	-0-	-633	-0-	310	1	8366	3	Y	-0-				-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072															
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-				-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-				-0-
11	870 N	677	-0-	-193	-0-	639	1	38	2	N	-0-				-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	880	1	335	2	N	-0-				-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-				-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-				-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338															
09	10950 X	10232	-0-	-718	-0-	338	1	9894	2	N	-0-				-0-
10	11253 X	10683	-0-	-570	-0-	317	1	10366	2	N	-0-				-0-
11	10800 X	10134	-0-	-666	-0-	314	1	9820	2	N	-0-				-0-
12	10509 X	10475	-0-	-34	-0-	299	1	10176	2	N	-0-				-0-
01	10509 X	10282	-0-	-227	-0-	310	1	9972	2	N	-0-				-0-
02	9831 X	9543	-0-	-288	-0-	253	1	9290	2	N	-0-				-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435															
09	5220 X	5017	-0-	-203	-0-	820	1	4197	3	Y	-0-				20
10	5394 X	5168	-0-	-226	-0-	847	1	4321	3	Y	-0-				20
11	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	827	1	4240	3	Y	-0-				20
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	847	1	4172	3	Y	-0-				20
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	717	1	4244	3	Y	-0-				20
02	4495 X	4249	-0-	-246	-0-	454	1	3795	3	Y	-0-				20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9480 X	9015	-0-	-465	-0-		313 1	8702 3	Y	-0-			-0-
10		9548 X	9257	-0-	-291	-0-		329 1	8928 3	Y	-0-			-0-
11		9150 X	8660	-0-	-490	-0-		318 1	8342 3	Y	-0-			-0-
12		9362 X	9195	-0-	-167	-0-		337 1	8858 3	Y	-0-			-0-
01		9331 X	8959	-0-	-372	-0-		323 1	8636 3	Y	-0-			-0-
02		8729 X	8394	-0-	-335	-0-		296 1	8087 3	Y	10			10
								11 9						

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

09		4110 X	3843	-0-	-267	-0-		129 1	3714 2	N	-0-			-0-
10		4247 X	3929	-0-	-318	-0-		135 1	3794 2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3760	-0-	-350	-0-		128 1	3632 2	N	-0-			-0-
12		4185 X	3945	-0-	-240	-0-		133 1	3812 2	N	-0-			-0-
01		4185 X	4086	-0-	-99	-0-		136 1	3950 2	N	-0-			-0-
02		3712 X	3698	-0-	-14	-0-		126 1	3572 2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

09		11100 X	9957	-0-	-1143	-0-		223 1	9734 2	N	-0-			-0-
10		11470 X	10334	-0-	-1136	-0-		236 1	10098 2	N	-0-			-0-
11		11100 X	9604	-0-	-1496	-0-		219 1	9385 2	N	-0-			-0-
12		11067 X	9793	-0-	-1274	-0-		220 1	9573 2	N	-0-			-0-
01		11036 X	10041	-0-	-995	-0-		223 1	9818 2	N	-0-			-0-
02		9657 X	9372	-0-	-285	-0-		213 1	9159 2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

09		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-		320 1	13962 2	N	-0-			-0-
10		14353 X	14313	-0-	-40	-0-		327 1	13986 2	N	-0-			-0-
11		13890 X	13759	-0-	-131	-0-		313 1	13446 2	N	-0-			-0-
12		15035 X	13399	-0-	-1636	-0-		301 1	13098 2	N	-0-			-0-
01		15035 X	14056	-0-	-979	-0-		313 1	13743 2	N	-0-			-0-
02		13804 X	12468	-0-	-1336	-0-		283 1	12185 2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

09		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		171 1	4975 3	N	-0-			-0-
10		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-		184 1	5148 3	N	-0-			-0-
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		180 1	4964 3	N	-0-			-0-
12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		184 1	4944 3	N	-0-			-0-
01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-		173 1	4707 3	N	-0-			-0-
*02		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-		159 1	4395 3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

09		16740 X	15897	-0-	-843	-0-		356 1	15541 2	N	-0-			-0-
10		17298 X	16207	-0-	-1091	-0-		556 1	15651 2	N	-0-			-0-
11		16740 X	15481	-0-	-1259	-0-		526 1	14955 2	N	-0-			-0-
12		16492 X	15765	-0-	-727	-0-		530 1	15235 2	N	-0-			-0-
01		16492 X	15955	-0-	-537	-0-		532 1	15423 2	N	-0-			-0-
02		15370 X	14830	-0-	-540	-0-		506 1	14324 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960												COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8166 - 11250				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	27	1	1150	3	N	-0-			-0-						
10		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	N	-0-			-0-						
11		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	25	1	1076	3	N	-0-			-0-						
12		912 X	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	3	N	-0-			-0-						
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	3	N	-0-			-0-						
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	581	3	N	-0-			-0-						

ELKINS UNIT												WELL #:	15	RRCID ->	247011	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7340 - 8544
09		6660 X	5790	-0-	-870	-0-	1068	1	4722	2	N	-0-			-0-						
10		6882 X	5820	-0-	-1062	-0-	1092	1	4728	2	N	-0-			-0-						
11		6660 X	6307	-0-	-353	-0-	1103	1	5204	2	N	-0-			-0-						
12		6200 X	5997	-0-	-203	-0-	1091	1	4906	2	N	-0-			-0-						
01		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	1088	1	4955	2	N	-0-			-0-						
*02		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1040	1	5176	2	N	-0-			-0-						

WHITEHORN, JOHN												WELL #:	1	RRCID ->	247026	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7605 - 9872
09		5040 X	4354	-0-	-686	-0-	644	1	3710	2	N	-0-			-0-						
10		5208 X	4393	-0-	-815	-0-	649	1	3744	2	N	-0-			-0-						
11		5040 X	3040	-0-	-2000	-0-	573	1	2467	2	N	-0-			-0-						
12		5146 X	4079	-0-	-1067	-0-	601	1	3478	2	N	-0-			-0-						
01		4929 X	4031	-0-	-898	-0-	590	1	3441	2	N	-0-			-0-						
02		4205 X	3846	-0-	-359	-0-	579	1	3267	2	N	-0-			-0-						

WHITEHORN, JOHN												WELL #:	2	RRCID ->	247032	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7710 - 10202
09		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	740	1	6146	2	N	-0-			-0-						
10		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	745	1	6336	2	N	-0-			-0-						
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	717	1	5559	2	N	-0-			-0-						
12		7967 X	6522	-0-	-1445	-0-	703	1	5819	2	N	-0-			-0-						
01		7967 X	6502	-0-	-1465	-0-	715	1	5787	2	N	-0-			-0-						
02		6670 X	6121	-0-	-549	-0-	673	1	5448	2	N	-0-			-0-						

READ												WELL #:	4	RRCID ->	247067	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8345 - 10104
09		12120 X	11127	-0-	-993	-0-	249	1	10878	2	N	-0-			-0-						
10		12524 X	12050	-0-	-474	-0-	276	1	11774	2	N	-0-			-0-						
11		12120 X	11279	-0-	-841	-0-	255	1	11024	2	N	-0-			-0-						
12		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	265	1	11551	2	N	-0-			-0-						
01		12059 X	11912	-0-	-147	-0-	265	1	11647	2	N	-0-			-0-						
02		11281 X	10955	-0-	-326	-0-	249	1	10706	2	N	-0-			-0-						

WEST JOHNSON SWD												WELL #:	1	RRCID ->	247220	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	7719 - 8579
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

JOHNSON, W. D. "B"												WELL #:	40	RRCID ->	247252	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7895 - 10720
09		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	409	1	11685	3	N	-0-			-0-						
10		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	439	1	12024	3	N	-0-			-0-						
11		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	445	1	11848	3	N	-0-			-0-						
12		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	455	1	12155	3	N	-0-			-0-						
01		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	442	1	12055	3	N	-0-			-0-						
*02		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	404	1	11284	3	N	-0-			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	39	RRCID ->	247253	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7952 - 10276
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13950 X	11584	-0-	-2366	-0-	401 1	11183 3	Y	-0-		-0-
10	13826 X	11813	-0-	-2013	-0-	423 1	11390 3	Y	-0-		-0-
11	12930 X	11002	-0-	-1928	-0-	400 1	10602 3	Y	-0-		-0-
12	12152 X	11370	-0-	-782	-0-	409 1	10961 3	Y	-0-		-0-
01	12152 X	11516	-0-	-636	-0-	407 1	11109 3	Y	-0-		-0-
*02	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	403 1	11230 3	Y	-0-		-0-

TCU		WELL #:	30	RRCID ->	247254	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7559 - 11388
09	20160 X	18426	-0-	-1734	-0-	413 1	18013 2	N	-0-		-0-
10	20832 X	19596	-0-	-1236	-0-	672 1	18924 2	N	-0-		-0-
11	20010 X	18547	-0-	-1463	-0-	633 1	17914 2	N	-0-		-0-
12	19747 X	18536	-0-	-1211	-0-	623 1	17913 2	N	-0-		-0-
01	19747 X	18152	-0-	-1595	-0-	605 1	17547 2	N	-0-		-0-
02	18328 X	16370	-0-	-1958	-0-	558 1	15812 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	35	RRCID ->	247255	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7950 - 9715
09	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	267 1	7668 3	N	-0-		-0-
10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	286 1	7833 3	N	-0-		-0-
11	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	276 1	7388 3	N	-0-		-0-
12	8215 X	7520	-0-	-695	-0-	271 1	7249 3	N	-0-		-0-
01	8215 X	7355	-0-	-860	-0-	259 1	7096 3	N	-0-		-0-
02	7685 X	6622	-0-	-1063	-0-	232 1	6390 3	N	-0-		-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN		WELL #:	23	RRCID ->	247256	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8296 - 10820
09	8880 X	8032	-0-	-848	-0-	263 1	7769 3	N	-0-		-0-
10	8649 X	8204	-0-	-445	-0-	282 1	7922 3	N	-0-		-0-
11	8130 X	7890	-0-	-240	-0-	273 1	7617 3	N	-0-		-0-
12	8246 X	8149	-0-	-97	-0-	288 1	7861 3	N	-0-		-0-
01	8246 X	8140	-0-	-106	-0-	281 1	7859 3	N	-0-		-0-
02	7714 X	7596	-0-	-118	-0-	252 1	7344 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	36	RRCID ->	247257	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7988 - 10750
09	9030 X	7923	-0-	-1107	-0-	267 1	7656 3	N	-0-		-0-
10	9331 X	8213	-0-	-1118	-0-	286 1	7927 3	N	-0-		-0-
11	9030 X	7845	-0-	-1185	-0-	282 1	7563 3	N	-0-		-0-
12	8277 X	8120	-0-	-157	-0-	293 1	7827 3	N	-0-		-0-
01	8215 X	8097	-0-	-118	-0-	289 1	7808 3	N	-0-		-0-
02	7685 X	7668	-0-	-17	-0-	268 1	7400 3	N	-0-		-0-

P. K. TROXELL GU		WELL #:	11	RRCID ->	247258	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7846 - 10025
09	13050 X	9953	-0-	-3097	-0-	330 1	9623 3	N	-0-		-0-
10	13485 X	11616	-0-	-1869	-0-	400 1	11216 3	N	-0-		-0-
11	13050 X	11081	-0-	-1969	-0-	392 1	10689 3	N	-0-		-0-
12	12183 X	11571	-0-	-612	-0-	409 1	11162 3	N	-0-		-0-
01	12183 X	11587	-0-	-596	-0-	404 1	11183 3	N	-0-		-0-
*02	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	377 1	10696 3	N	-0-		-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN		WELL #:	20	RRCID ->	247259	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8201 - 11410
09	9150 X	8258	-0-	-892	-0-	270 1	7988 3	N	-0-		-0-
10	9021 X	8513	-0-	-508	-0-	290 1	8223 3	N	-0-		-0-
11	8730 X	8073	-0-	-657	-0-	281 1	7792 3	N	-0-		-0-
12	8556 X	8227	-0-	-329	-0-	286 1	7941 3	N	-0-		-0-
01	8556 X	8187	-0-	-369	-0-	276 1	7911 3	N	-0-		-0-
02	7975 X	7770	-0-	-205	-0-	259 1	7511 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		8820 X	8184	-0-	-636	-0-	275 1	7909 2	N	-0-		-0-
10		9114 X	8797	-0-	-317	-0-	302 1	8495 2	N	-0-		-0-
11		8670 X	8308	-0-	-362	-0-	282 1	8026 2	N	-0-		-0-
12		8866 X	8288	-0-	-578	-0-	279 1	8009 2	N	-0-		-0-
01		8804 X	8157	-0-	-647	-0-	272 1	7885 2	N	-0-		-0-
02		8236 X	7661	-0-	-575	-0-	261 1	7400 2	N	-0-		-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279												
09		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	263 1	7311 2	N	-0-		-0-
10		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	281 1	7933 2	N	-0-		-0-
11		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	308 1	7542 2	N	-0-		-0-
12		6913 X	6524	-0-	-389	-0-	212 1	6312 2	N	-0-		-0-
01		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	268 1	7831 2	N	-0-		-0-
*02		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	266 1	7690 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174												
09		31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	1118 1	30110 2	N	-0-		-0-
10		30967 X	30967	-0-	-0-	-0-	1091 1	29876 2	N	-0-		-0-
11		31458 X	31458	-0-	-0-	-0-	1276 1	30182 2	N	-0-		-0-
12		29622 X	29622	-0-	-0-	-0-	997 1	28625 2	N	-0-		-0-
01		29728 X	29728	-0-	-0-	-0-	1007 1	28721 2	N	-0-		-0-
*02		27562 X	27562	-0-	-0-	-0-	960 1	26602 2	N	-0-		-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929												
09		18930 X	14503	-0-	-4427	-0-	487 1	14016 2	N	-0-		-0-
10		17639 X	14883	-0-	-2756	-0-	510 1	14373 2	N	-0-		-0-
11		17100 X	16280	-0-	-820	-0-	553 1	15727 2	N	-0-		-0-
12		17670 X	17422	-0-	-248	-0-	586 1	16836 2	N	-0-		-0-
01		17670 X	17381	-0-	-289	-0-	580 1	16801 2	N	-0-		-0-
*02		16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	558 1	15816 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934												
09		6900 X	6250	-0-	-650	-0-	250 1	6000 2	N	-0-		-0-
10		8556 X	7076	-0-	-1480	-0-	290 1	6786 2	N	-0-		-0-
11		8280 X	5538	-0-	-2742	-0-	253 1	5285 2	N	-0-		-0-
12		8556 X	5886	-0-	-2670	-0-	231 1	5655 2	N	-0-		-0-
01		9796 X	4830	-0-	-4966	-0-	165 1	4665 2	N	-0-		-0-
02		9164 X	4239	-0-	-4925	-0-	150 1	4089 2	N	-0-		-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900												
09		4320 X	4219	-0-	-101	-0-	149 1	4053 3	N	15		114
							17 9					
10		4464 X	4190	-0-	-274	-0-	150 1	4011 3	N	26		140
							29 9					
11		4320 X	4141	-0-	-179	-0-	153 1	3969 3	N	17		157
							19 9					
12		4464 X	4073	-0-	-391	-0-	153 1	3898 3	N	20		177
							22 9					
01		4402 X	4034	-0-	-368	-0-	150 1	3861 3	N	21		198
							23 9					
02		4089 X	3802	-0-	-287	-0-	139 1	3631 3	N	29	183 1	44
							32 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5970 X	5143	-0-	-827	-0-	5143	3	N	-0-		-0-
10		5983 X	4905	-0-	-1078	-0-	4905	3	N	-0-		-0-
11		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3	N	-0-		-0-
12		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3	N	-0-		-0-
01		5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	3	N	-0-		-0-
02		5104 X	4782	-0-	-322	-0-	4782	3	N	-0-		-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253												
09		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	149	1	4067	3	Y	-0-
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	3	Y	-0-
11		3600 X	3589	-0-	-11	-0-	131	1	3458	3	Y	-0-
12		3472 X	2509	-0-	-963	-0-	91	1	2418	3	Y	-0-
01		3472 X	2080	-0-	-1392	-0-	74	1	2006	3	Y	-0-
02		3248 X	2648	-0-	-600	-0-	295	1	2353	3	Y	-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682												
09		14B2 EXT	3605	-0-	3605	3649	678	1	2927	3	N	-0-
10		13818 X	10169	-0-	-3649	-0-	826	1	9343	3	N	-0-
11		3000 N	9783	-0-	6783	6783	824	1	8959	3	N	-0-
12		14579 X	7796	-0-	-6783	-0-	861	1	6935	3	N	-0-
01		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	853	1	9773	3	N	-0-
*02		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	725	1	12907	3	N	-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442												
09		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3		N	-0-	-0-
10		2201 X	365	-0-	-1836	-0-	365	3		N	-0-	-0-
11		2130 X	128	-0-	-2002	-0-	128	1		N	-0-	-0-
12		2201 X	38	-0-	-2163	-0-	38	1		N	-0-	-0-
01		2201 X	3	-0-	-2198	-0-	3	3		N	-0-	-0-
02		2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-				N	-0-	-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750												
09		11100 X	9224	-0-	-1876	-0-	9224	3		N	-0-	-0-
10		11470 X	8640	-0-	-2830	-0-	8640	3		N	-0-	-0-
11		11100 X	9106	-0-	-1994	-0-	9106	3		N	-0-	-0-
12		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3		N	-0-	-0-
01		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3		N	-0-	-0-
*02		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3		N	-0-	-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001												
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	161	1	4721	2	N	-0-
10		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	152	1	4959	2	N	-0-
11		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	81	1	2547	2	N	-0-
12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	152	1	5153	2	N	-0-
01		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	152	1	4882	2	N	-0-
*02		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	114	1	4178	2	N	-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585												
09		10860 X	10155	-0-	-705	-0-	226	1	9929	3	N	-0-
10		10974 X	10519	-0-	-455	-0-	250	1	10269	3	N	-0-
11		10530 X	10183	-0-	-347	-0-	350	1	9833	3	N	-0-
12		10602 X	10459	-0-	-143	-0-	364	1	10095	3	N	-0-
01		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	362	1	10150	3	N	-0-
02		9831 X	9567	-0-	-264	-0-	226	1	9341	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
BLALOCK-PKF (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	247817	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8356 - 10180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7290 X	6968	-0-	-322	-0-		150	1	6818	3	N	-0-			-0-
10	7347 X	7244	-0-	-103	-0-		166	1	7078	3	N	-0-			-0-
11	7050 X	6865	-0-	-185	-0-		165	1	6700	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	6941	-0-	-189	-0-		165	1	6776	3	N	-0-			-0-
01	7130 X	6917	-0-	-213	-0-		160	1	6757	3	N	-0-			-0-
02	6670 X	6475	-0-	-195	-0-		148	1	6327	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA)		WELL #:		3	RRCID ->	247824	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8311 - 10065			
09	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-		270	1	7758	2	N	-0-			-0-
10	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-		283	1	7958	2	N	-0-			-0-
11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-		270	1	7691	2	N	-0-			-0-
12	8308 X	8055	-0-	-253	-0-		271	1	7784	2	N	-0-			-0-
01	8308 X	8180	-0-	-128	-0-		273	1	7907	2	N	-0-			-0-
02	7772 X	7627	-0-	-145	-0-		260	1	7367	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	247860	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7075 - 9412			
09	4680 X	4514	-0-	-166	-0-		790	1	3724	3	N	-0-			-0-
10	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-		829	1	3936	3	N	-0-			-0-
11	4380 X	4325	-0-	-55	-0-		767	1	3558	3	N	-0-			-0-
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-		816	1	3585	3	N	-0-			-0-
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		820	1	3749	3	N	-0-			-0-
*02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-		766	1	3521	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		19	RRCID ->	247867	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7476 - 10044			
09	10500 X	9328	-0-	-1172	-0-		313	1	9015	2	N	-0-			-0-
10	10850 X	9808	-0-	-1042	-0-		336	1	9472	2	N	-0-			-0-
11	10140 X	9209	-0-	-931	-0-		314	1	8895	2	N	-0-			-0-
12	9796 X	7896	-0-	-1900	-0-		266	1	7630	2	N	-0-			-0-
01	9796 X	9243	-0-	-553	-0-		308	1	8935	2	N	-0-			-0-
02	9164 X	9016	-0-	-148	-0-		307	1	8709	2	N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:		3	RRCID ->	247887	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6385 - 8382			
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		5	RRCID ->	247889	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7446 - 9470			
09	10950 X	10237	-0-	-713	-0-		358	1	9879	3	Y	-0-			-0-
10	11315 X	10601	-0-	-714	-0-		384	1	10217	3	Y	-0-			-0-
11	10830 X	9922	-0-	-908	-0-		366	1	9556	3	Y	-0-			-0-
12	10819 X	10566	-0-	-253	-0-		393	1	10144	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
01	10602 X	10492	-0-	-110	-0-		387	1	10105	3	Y	-0-			-0-
02	9918 X	9614	-0-	-304	-0-		346	1	9268	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	789 1	5173 3		N	25	176 1		56
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	28 9	791 1	5695 3	N	37			93
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	41 9	798 1	22 2	N	49			142
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6338 3	820 1	54 9	N	71	176 1		37
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	78 9	801 1	6044 3	N	32			69
*02	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	35 9	755 1	5694 3	N	41			110
						45 9							
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143													
09	4140 X	3940	-0-	-200	-0-	664 1	3276 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	35	-0-	-3468	-0-	1 1	34 2		N	-0-			-0-
11	4290 X	139	-0-	-4151	-0-	4 1	135 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	26	-0-	-4004	-0-	1 1	25 2		N	-0-			-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
02	3770 X	277	-0-	-3493	-0-	7 1	270 2		N	-0-			-0-
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142													
09	4170 X	3948	-0-	-222	-0-	3948 3			N	-0-			-0-
10	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	3972 3			N	-0-			-0-
11	4470 X	3766	-0-	-704	-0-	13 2	3753 3		N	-0-			-0-
12	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	3889 3			N	-0-			-0-
01	4123 X	3907	-0-	-216	-0-	3907 3			N	-0-			-0-
*02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 3			N	-0-			-0-
WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040													
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	260 X	-0-	-0-	-260	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002													
09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	190 1	5458 2		N	-0-			-0-
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	190 1	5352 2		N	-0-			-0-
11	5550 X	4785	-0-	-765	-0-	162 1	4623 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	4925	-0-	-903	-0-	166 1	4759 2		N	-0-			-0-
01	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	218 1	6318 2		N	-0-			-0-
*02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	206 1	5843 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008												TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8231 - 11260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		21780 X	20281	-0-	-1499	-0-	454 1	19827 2	N	-0-			-0-		
10		22506 X	20623	-0-	-1883	-0-	707 1	19916 2	N	-0-			-0-		
11		21000 X	17643	-0-	-3357	-0-	599 1	17044 2	N	-0-			-0-		
12		20336 X	18780	-0-	-1556	-0-	632 1	18148 2	N	-0-			-0-		
01		20336 X	15031	-0-	-5305	-0-	501 1	14530 2	N	-0-			-0-		
02		19024 X	17758	-0-	-1266	-0-	605 1	17153 2	N	-0-			-0-		

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007												TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6894 - 8116
09		11880 X	11484	-0-	-396	-0-	708 1	10776 3	N	-0-			-0-		
10		12276 X	11392	-0-	-884	-0-	737 1	10655 3	N	-0-			-0-		
11		11880 X	9267	-0-	-2613	-0-	707 1	8560 3	N	-0-			-0-		
12		12896 X	11324	-0-	-1572	-0-	811 1	10513 3	N	-0-			-0-		
01		12896 X	11038	-0-	-1858	-0-	789 1	10249 3	N	-0-			-0-		
02		11107 X	9526	-0-	-1581	-0-	639 1	8887 3	N	-0-			-0-		

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008												TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7575 - 10805
09		8910 X	6495	-0-	-2415	-0-	214 1	6281 2	N	-0-			-0-		
10		7905 X	7317	-0-	-588	-0-	217 1	7100 2	N	-0-			-0-		
11		6600 X	5640	-0-	-960	-0-	175 1	5465 2	N	-0-			-0-		
12		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	190 1	6445 2	N	-0-			-0-		
01		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	191 1	6163 2	N	-0-			-0-		
*02		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	185 1	6784 2	N	-0-			-0-		

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008												TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7620 - 9574
09		10020 X	10012	-0-	-8	-0-	354 1	9658 2	N	-0-			-0-		
10		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	331 1	9304 2	N	-0-			-0-		
11		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	375 1	9229 2	N	-0-			-0-		
12		10354 X	5664	-0-	-4690	-0-	184 1	5480 2	N	-0-			-0-		
01		10354 X	8116	-0-	-2238	-0-	267 1	7849 2	N	-0-			-0-		
*02		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	346 1	9796 2	N	-0-			-0-		

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008												TOTAL DEPTH	6608	PERF.	8200 - 10604
09		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	1019 1	2915 3	N	-0-			-0-		
10		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	1087 1	3405 3	N	-0-			-0-		
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1026 1	2541 3	N	-0-			-0-		
12		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	1020 1	1589 3	N	-0-			-0-		
01		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	1016 1	1440 3	N	-0-			-0-		
02		2001 X	296	-0-	-1705	-0-	114 1	182 3	N	-0-			-0-		

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008												TOTAL DEPTH	7684	PERF.	7703 - 10430
09		7770 X	7029	-0-	-741	-0-	251 1	6778 3	Y	-0-			23		
10		8029 X	7229	-0-	-800	-0-	262 1	6967 3	Y	-0-			23		
11		7470 X	6832	-0-	-638	-0-	257 1	6575 3	Y	-0-			23		
12		7626 X	7258	-0-	-368	-0-	265 1	6993 3	Y	-0-			23		
01		7378 X	6777	-0-	-601	-0-	245 1	6530 3	Y	2			25		
							2 9								
02		6786 X	6523	-0-	-263	-0-	231 1	6292 3	Y	-0-			25		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	313	1	8655	3	Y	-0-		-0-
10		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	327	1	8734	3	Y	-0-		-0-
11		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	311	1	8244	3	Y	-0-		-0-
12		9269 X	8819	-0-	-450	-0-	323	1	8496	3	Y	-0-		-0-
01		9269 X	8824	-0-	-445	-0-	318	1	8506	3	Y	-0-		-0-
02		8671 X	8240	-0-	-431	-0-	290	1	7950	3	Y	-0-		-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190														
09		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	228	1	10301	3	N	-0-		-0-
10		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	284	1	11948	3	N	-0-		-0-
11		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	287	1	11515	3	N	-0-		-0-
12		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	287	1	11697	3	N	-0-		-0-
01		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	277	1	11465	3	N	-0-		-0-
*02		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	236	1	9897	3	N	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600														
09		9870 X	8378	-0-	-1492	-0-	281	1	8097	2	N	-0-		-0-
10		9641 X	9339	-0-	-302	-0-	320	1	9019	2	N	-0-		-0-
11		9150 X	8432	-0-	-718	-0-	191	1	8241	2	N	-0-		-0-
12		9393 X	8056	-0-	-1337	-0-	271	1	7785	2	N	-0-		-0-
01		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	369	1	10693	2	N	-0-		-0-
*02		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	301	1	8524	2	N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354														
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-		-0-
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-		-0-
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-		-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-		-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-		-0-
02		493 N	406	-0-	-87	-0-	406	3			N	-0-		-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334														
09		4920 X	4435	-0-	-485	-0-	149	1	4286	2	N	-0-		-0-
10		5084 X	4843	-0-	-241	-0-	166	1	4677	2	N	-0-		-0-
11		4740 X	4538	-0-	-202	-0-	155	1	4383	2	N	-0-		-0-
12		4774 X	4624	-0-	-150	-0-	156	1	4468	2	N	-0-		-0-
01		4836 X	4641	-0-	-195	-0-	155	1	4486	2	N	-0-		-0-
02		4524 X	4310	-0-	-214	-0-	147	1	4163	2	N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838														
09		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	233	1	9417	3	N	-0-		-0-
10		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	247	1	9406	3	N	-0-		-0-
11		9090 X	9060	-0-	-30	-0-	341	1	8719	3	N	-0-		-0-
12		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	236	1	8771	3	N	-0-		-0-
01		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	231	1	8682	3	N	-0-		-0-
*02		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	214	1	8122	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	3188	2	N	-0-
10	5549 X	4236	-0-	-1313	-0-	-0-	269	1	3967	2	N	-0-
11	5370 X	3516	-0-	-1854	-0-	-0-	290	1	3226	2	N	-0-
12	4092 X	346	-0-	-3746	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-					N	-0-
*02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	6992	2	N	-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074												
09	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3874	2	N	-0-
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	2	N	-0-
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	3795	2	N	-0-
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	3800	2	N	-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	3719	2	N	-0-
*02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	3400	2	N	-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694												
09	5010 X	4712	-0-	-298	-0-	-0-	174	1	4513	3	N	37
							25	9				
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	5638	3	N	129
							101	9				
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4866	3	N	15
							72	9				
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	5085	3	N	39
							26	9				
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	4996	3	N	13
							118	9				
*02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	4687	3	N	35
							24	9				

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585												
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-					N	-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770												
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3850	3	N	-0-
10	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4272	3	N	-0-
11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	4127	3	N	-0-
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	4292	3	N	-0-
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4273	3	N	-0-
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	4099	3	N	-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319												
09	8160 X	7521	-0-	-639	-0-	-0-	253	1	7268	2	N	-0-
10	8153 X	7603	-0-	-550	-0-	-0-	261	1	7342	2	N	-0-
11	7620 X	7254	-0-	-366	-0-	-0-	246	1	7008	2	N	-0-
12	7781 X	7451	-0-	-330	-0-	-0-	251	1	7200	2	N	-0-
01	7781 X	7414	-0-	-367	-0-	-0-	247	1	7167	2	N	-0-
02	7279 X	6818	-0-	-461	-0-	-0-	232	1	6586	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13860 X	13496	-0-	-364	-0-	292 1	13204 3	N	-0-			20
10		14322 X	14243	-0-	-79	-0-	332 1	13911 3	N	-0-			20
11		13860 X	13525	-0-	-335	-0-	328 1	13197 3	N	-0-			20
12		13950 X	13769	-0-	-181	-0-	330 1	13439 3	N	-0-			20
01		13950 X	13839	-0-	-111	-0-	324 1	13515 3	N	-0-			20
02		13050 X	12782	-0-	-268	-0-	298 1	12484 3	N	-0-			20

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760													
09		8310 X	5998	-0-	-2312	-0-	210 1	5774 3	Y	13	43 1		4
							14 9						
10		8432 X	7323	-0-	-1109	-0-	268 1	7054 3	Y	1	1 1		4
							1 9						
11		7920 X	7617	-0-	-303	-0-	285 1	7332 3	Y	-0-			4
12		8029 X	8001	-0-	-28	-0-	298 1	7703 3	Y	-0-			4
01		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	297 1	7725 3	Y	-0-			4
*02		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	273 1	7379 3	Y	-0-			4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320													
09		9360 X	9001	-0-	-359	-0-	318 1	8675 3	Y	7			7
							8 9						
10		9393 X	9132	-0-	-261	-0-	332 1	8794 3	Y	5			12
							6 9						
11		8970 X	8399	-0-	-571	-0-	308 1	8071 3	Y	18	30 1		-0-
							20 9						
12		9300 X	8290	-0-	-1010	-0-	310 1	7977 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
01		9300 X	8287	-0-	-1013	-0-	303 1	7984 3	Y	-0-			-0-
02		8700 X	8510	-0-	-190	-0-	309 1	8200 3	Y	1			1
							1 9						

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348													
09		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	1024 1	3943 3	N	95	179 1		51
							105 9						
10		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	1062 1	4020 3	N	93			144
							102 9						
11		5010 X	4372	-0-	-638	-0-	999 1	3250 3	N	112	162 1		94
							123 9						
12		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	1058 1	3853 3	N	92	136 1		50
							101 9						
01		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	1036 1	3371 3	N	85			135
							94 9						
*02		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	991 1	3828 3	N	86	132 1		89
							95 9						

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698													
09		955 X	955	-0-	-0-	-0-	234 1	721 2	N	-0-			-0-
10		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	169 1	1857 2	N	-0-			-0-
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	415 1	1152 2	N	-0-			-0-
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	331 1	1611 2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	358 1	1378 2	N	-0-			-0-
*02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	397 1	1747 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4530 X	4109	-0-	-421	-0-	136	1	3973	2	N	-0-					-0-
10		4309 X	2810	-0-	-1499	-0-	83	1	2727	2	N	-0-					-0-
11		4230 X	3881	-0-	-349	-0-	121	1	3760	2	N	-0-					-0-
12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	128	1	4357	2	N	-0-					-0-
01		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	143	1	4625	2	N	-0-					-0-
*02		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	137	1	5036	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370																	
09		9210 X	8681	-0-	-529	-0-	192	1	8489	3	N	-0-					-0-
10		9331 X	8949	-0-	-382	-0-	206	1	8743	3	N	-0-					-0-
11		8910 X	8647	-0-	-263	-0-	212	1	8435	3	N	-0-					-0-
12		8897 X	8730	-0-	-167	-0-	208	1	8522	3	N	-0-					-0-
01		8897 X	8640	-0-	-257	-0-	290	1	8350	3	N	-0-					-0-
02		8323 X	7918	-0-	-405	-0-	187	1	7731	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453																	
09		7890 X	7852	-0-	-38	-0-	250	1	7602	3	N	-0-					-0-
10		8184 X	7845	-0-	-339	-0-	257	1	7588	3	N	-0-					-0-
11		8220 X	7434	-0-	-786	-0-	253	1	7181	3	N	-0-					-0-
12		8339 X	7822	-0-	-517	-0-	266	1	7556	3	N	-0-					-0-
01		8339 X	7821	-0-	-518	-0-	260	1	7561	3	N	-0-					-0-
02		7598 X	7252	-0-	-346	-0-	239	1	7013	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840																	
09		7170 X	6772	-0-	-398	-0-	224	1	6548	2	N	-0-					-0-
10		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	220	1	7183	2	N	-0-					-0-
11		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	226	1	7068	2	N	-0-					-0-
12		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	222	1	7537	2	N	-0-					-0-
01		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	234	1	7524	2	N	-0-					-0-
*02		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	191	1	7027	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064																	
09		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1112	1	6677	2	N	-0-					-0-
10		5735 X	4927	-0-	-808	-0-	855	1	4072	2	N	-0-					-0-
11		7020 X	6259	-0-	-761	-0-	908	1	5351	2	N	-0-					-0-
12		7378 X	7319	-0-	-59	-0-	928	1	6391	2	N	-0-					-0-
01		7378 X	6745	-0-	-633	-0-	912	1	5833	2	N	-0-					-0-
02		6902 X	6321	-0-	-581	-0-	850	1	5471	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028																	
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	660	1	4012	2	N	-0-					-0-
10		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	749	1	5653	2	N	-0-					-0-
11		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	701	1	6202	2	N	-0-					-0-
12		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	649	1	3065	2	N	-0-					-0-
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	681	1	3722	2	N	-0-					-0-
*02		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	585	1	3008	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604																	
09		11340 X	10691	-0-	-649	-0-	375	1	10316	2	N	-0-					-0-
10		11718 X	10845	-0-	-873	-0-	372	1	10473	2	N	-0-					-0-
11		11340 X	10522	-0-	-818	-0-	412	1	10110	2	N	-0-					-0-
12		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-					-0-
01		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	371	1	10889	2	N	-0-					-0-
*02		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	361	1	10228	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	1026	1	1555	3	Y	23		42
							25	9						
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	1133	1	1977	3	Y	14		56
							15	9						
11		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	966	1	1739	3	Y	17		73
							19	9						
12		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1124	1	2050	3	Y	19	72 1	20
							21	9						
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1186	1	1912	3	Y	10		30
							11	9						
*02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1115	1	1996	3	Y	31		61
							34	9						
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504														
09		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	572	1	4487	2	N	-0-		-0-
10		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	610	1	4776	2	N	-0-		-0-
11		5280 X	3284	-0-	-1996	-0-	475	1	2809	2	N	-0-		-0-
12		5456 X	4586	-0-	-870	-0-	563	1	4023	2	N	-0-		-0-
01		5456 X	2467	-0-	-2989	-0-	478	1	1989	2	N	-0-		-0-
02		5046 X	2023	-0-	-3023	-0-	483	1	1540	2	N	-0-		-0-
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809														
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-		1
10		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-		1
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		1
12		T. A.	161	-0-	161	-0-	87	1	74	3	N	-0-		1
01		T. A.	2618	-0-	2618	-0-	2779	1	1795	3	N	-0-		1
02		T. A.	1706	-0-	1706	-0-	4485	1	1083	3	N	-0-		1
HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135														
09		3000 N	3594	-0-	594	-0-	594	687	1	2907	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	8927	-0-	5827	-0-	6421	625	1	8302	2	N	-0-	-0-
11		3000 N	8134	-0-	5134	-0-	11555	671	1	7463	2	N	-0-	-0-
12		17384 X	5829	-0-	-11555	-0-	349	1	5480	2	N	-0-		-0-
01		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	333	1	5117	2	N	-0-		-0-
*02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550														
09		3120 X	2947	-0-	-173	-0-	99	1	2848	2	N	-0-		-0-
10		3224 X	3200	-0-	-24	-0-	110	1	3090	2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2910	-0-	-210	-0-	99	1	2811	2	N	-0-		-0-
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	107	1	3072	2	N	-0-		-0-
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	107	1	3104	2	N	-0-		-0-
02		2987 X	2960	-0-	-27	-0-	101	1	2859	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
LINDA COX UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248913	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7934 - 8820	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	26 1	690 3	Y	5	5	1	-0-	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	6 9	704 3	Y	-0-			-0-	
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	27 1	744 3	Y	1			1	
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	30 1	635 3	Y	53	26	1	28	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1 9	756 3	Y	13			41	
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	58 9	786 3	Y	17			58	
						30 1							
						19 9							

PENT, ARNOLD		WELL #:		8	RRCID ->	248928	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6740 - 9622	
09	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 3		N	-0-			-0-	
10	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 3		N	-0-			-0-	
11	5640 X	5614	-0-	-26	-0-	5614 3		N	-0-			-0-	
12	6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	5236 3		N	-0-			-0-	
01	6820 X	5097	-0-	-1723	-0-	5097 3		N	-0-			-0-	
02	6380 X	5607	-0-	-773	-0-	5607 3		N	-0-			-0-	

PAYTON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	249125	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7440 - 9224	
09	11400 X	11393	-0-	-7	-0-	383 1	11010 2	N	-0-			-0-	
10	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	422 1	11873 2	N	-0-			-0-	
11	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	404 1	11499 2	N	-0-			-0-	
12	12462 X	11689	-0-	-773	-0-	393 1	11296 2	N	-0-			-0-	
01	12462 X	11867	-0-	-595	-0-	396 1	11471 2	N	-0-			-0-	
02	11513 X	11184	-0-	-329	-0-	381 1	10803 2	N	-0-			-0-	

WCCO 1 - N. R. STEVENSON		WELL #:		11	RRCID ->	249150	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	8016 - 10330	
09	8460 X	6185	-0-	-2275	-0-	135 1	6050 3	N	-0-			-0-	
10	8277 X	7869	-0-	-408	-0-	182 1	7687 3	N	-0-			-0-	
11	8010 X	7574	-0-	-436	-0-	182 1	7392 3	N	-0-			-0-	
12	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	274 1	7704 3	N	-0-			-0-	
01	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	270 1	7692 3	N	-0-			-0-	
02	6409 X	6243	-0-	-166	-0-	206 1	6037 3	N	-0-			-0-	

HARRIS, GENE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	249204	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8357 - 11113	
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	266 1	4338 2	N	-0-			-0-	
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	224 1	2453 2	N	-0-			-0-	
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	401 1	3922 2	N	-0-			-0-	
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	350 1	3721 2	N	-0-			-0-	
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	287 1	3765 2	N	-0-			-0-	
*02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	271 1	3473 2	N	-0-			-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #:		10	RRCID ->	249206	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	6610 - 9812	
09	8460 X	7360	-0-	-1100	-0-	7360 3		N	-0-			-0-	
10	8525 X	7223	-0-	-1302	-0-	7223 3		N	-0-			-0-	
11	7320 X	7086	-0-	-234	-0-	7086 3		N	-0-			-0-	
12	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210 3		N	-0-			-0-	
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 3		N	-0-			-0-	
02	6554 X	6079	-0-	-475	-0-	6079 3		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09		2850 X	398	-0-	-2452	-0-		203 1	195 3	N	-0-			83
10		2945 X	120	-0-	-2825	-0-		7 1	113 3	N	-0-			83
11		2610 X	96	-0-	-2514	-0-		7 1	89 3	N	-0-			83
*12		248 N	82	-0-	-166	-0-		4 1	78 3	Y	-0-	51 1		32
*01		124 N	58	-0-	-66	-0-		58 3		Y	-0-			32
*02		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-		871 1	1811 3	Y	2			34
								2 9						

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304														
09		10560 X	3069	-0-	-7491	-0-		103 1	2966 2	N	-0-			-0-
10		10912 X	8070	-0-	-2842	-0-		277 1	7793 2	N	-0-			-0-
11		10560 X	9458	-0-	-1102	-0-		321 1	9137 2	N	-0-			-0-
12		10819 X	10013	-0-	-806	-0-		337 1	9676 2	N	-0-			-0-
01		10819 X	10293	-0-	-526	-0-		343 1	9950 2	N	-0-			-0-
*02		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-		378 1	10697 2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170														
09		7680 X	6395	-0-	-1285	-0-		215 1	6180 2	N	-0-			-0-
10		8029 X	7366	-0-	-663	-0-		253 1	7113 2	N	-0-			-0-
11		7770 X	7279	-0-	-491	-0-		247 1	7032 2	N	-0-			-0-
12		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-		253 1	7258 2	N	-0-			-0-
01		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-		264 1	7651 2	N	-0-			-0-
02		6989 X	6057	-0-	-932	-0-		207 1	5850 2	N	-0-			-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061														
09		6030 X	5220	-0-	-810	-0-		172 1	5048 2	N	-0-			-0-
10		6231 X	5821	-0-	-410	-0-		173 1	5648 2	N	-0-			-0-
11		5970 X	5926	-0-	-44	-0-		184 1	5742 2	N	-0-			-0-
12		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		174 1	5910 2	N	-0-			-0-
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-		184 1	5925 2	N	-0-			-0-
*02		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-		147 1	5406 2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165														
09		5970 X	5802	-0-	-168	-0-		195 1	5607 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	6433	-0-	-170	-0-		221 1	6212 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	5938	-0-	-452	-0-		202 1	5736 2	N	-0-			-0-
12		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-		217 1	6229 2	N	-0-			-0-
01		6262 X	4951	-0-	-1311	-0-		165 1	4786 2	N	-0-			-0-
*02		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-		354 1	10037 2	N	-0-			-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635														
09		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-		678 1	2781 3	N	5			77
								6 9						
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		689 1	2544 3	N	10			87
								11 9						
11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		671 1	2585 3	N	5			92
								6 9						
12		3100 X	2826	-0-	-274	-0-		673 1	2136 3	N	15			107
								17 9						
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		690 1	2500 3	N	8			115
								9 9						
*02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		645 1	2323 3	N	9			124
								10 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008										TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7496 - 9735		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7136 - 11092		
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1069	1	787	2	N	-0-		-0-
11		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1187	1	824	2	N	-0-		-0-
12		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-		-0-
01		1860 X	364	-0-	-1496	-0-	364	1			N	-0-		-0-
02		1943 X	511	-0-	-1432	-0-	511	1			N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009										TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6765 - 9623		
09		2220 X	914	-0-	-1306	-0-	914	3			N	-0-		-0-
10		1643 X	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-		-0-
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-		-0-
12		3100 N	3478	-0-	378	-0-	3478	3			N	-0-		-0-
01		3100 N	3701	-0-	601	-0-	979	3701	3		N	-0-		-0-
*02		1158 X	179	-0-	-979	-0-	179	3			N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009										TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6705 - 9926		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6976 - 8590		
09		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	340	1	8810	3	N	79		171
							87	9						
10		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	361	1	9019	3	N	126	170	127
							139	9						
11		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	350	1	8588	3	N	69	161	35
							76	9						
12		9858 X	9368	-0-	-490	-0-	361	1	8844	3	N	148		183
							163	9						
01		9548 X	9300	-0-	-248	-0-	356	1	8809	3	N	123	190	116
							135	9						
02		8932 X	8154	-0-	-778	-0-	303	1	7763	3	N	80	152	44
							88	9						

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009										TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7681 - 9890		
09		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	389	1	4262	2	N	-0-		-0-
10		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	322	1	4763	2	N	-0-		-0-
11		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	425	1	4734	2	N	-0-		-0-
12		5208 X	4735	-0-	-473	-0-	284	1	4451	2	N	-0-		-0-
01		5208 X	3462	-0-	-1746	-0-	212	1	3250	2	N	-0-		-0-
*02		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	462	1	8216	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008												TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7895 - 10024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	1166 1	7888 2	N	-0-			-0-	
10		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	1252 1	9801 2	N	-0-			-0-	
11		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1229 1	8651 2	N	-0-			-0-	
12		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	564 1	9853 2	N	-0-			-0-	
01		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	455 1	8544 2	N	-0-			-0-	
*02		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	344 1	8900 2	N	-0-			-0-	

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6683 - 7350
09		1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 3		N	-0-			33	
10		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878 3		N	-0-			33	
11		1860 N	1574	-0-	-286	-0-	1574 3		N	-0-			33	
12		1891 N	1254	-0-	-637	-0-	1254 3		N	-0-			33	
01		1891 N	1165	-0-	-726	-0-	1165 3		N	-0-			33	
02		1508 N	1073	-0-	-435	-0-	1073 3		N	-0-			33	

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009												TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8696 - 11220
09		13350 X	13226	-0-	-124	-0-	286 1	12940 3	N	-0-			-0-	
10		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	326 1	13829 3	N	-0-			-0-	
11		13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	338 1	13618 3	N	-0-			-0-	
12		13702 X	13468	-0-	-234	-0-	319 1	13149 3	N	-0-			-0-	
01		14167 X	13761	-0-	-406	-0-	319 1	13442 3	N	-0-			-0-	
02		13311 X	12049	-0-	-1262	-0-	278 1	11771 3	N	-0-			-0-	

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009												TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6544 - 7499
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009												TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7860 - 10923
09		12480 X	7628	-0-	-4852	-0-	943 1	6685 2	N	-0-			-0-	
10		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	1011 1	8605 2	N	-0-			-0-	
11		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	914 1	7423 2	N	-0-			-0-	
12		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	949 1	7493 2	N	-0-			-0-	
01		9610 X	6673	-0-	-2937	-0-	929 1	5744 2	N	-0-			-0-	
02		8990 X	6105	-0-	-2885	-0-	849 1	5256 2	N	-0-			-0-	

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	7878	PERF. 8120 - 11245
09		7770 X	7059	-0-	-711	-0-	419 1	6640 2	N	-0-			-0-	
10		8029 X	6704	-0-	-1325	-0-	559 1	6145 2	N	-0-			-0-	
11		7620 X	6520	-0-	-1100	-0-	605 1	5915 2	N	-0-			-0-	
12		7409 X	6467	-0-	-942	-0-	551 1	5916 2	N	-0-			-0-	
01		7409 X	6648	-0-	-761	-0-	462 1	6186 2	N	-0-			-0-	
02		6815 X	6230	-0-	-585	-0-	467 1	5763 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MADDOX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008												TOTAL DEPTH	5521	PERF. 6060	- 7441
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	662	1	2882	3	N	-0-		115	
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	639	1	2932	3	N	-0-		115	
11		3180 X	1217	-0-	-1963	-0-	664	1	2	2	N	-0-		115	
							551	3							
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	698	1	3065	3	N	19		134	
							21	9							
01		3286 X	2406	-0-	-880	-0-	523	1	1883	3	N	-0-		134	
02		3074 X	2401	-0-	-673	-0-	608	1	1793	3	N	-0-		134	

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015												TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8440	- 8842
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008												TOTAL DEPTH	7012	PERF. 7207	- 11143
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009												TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7400	- 9604
09		7680 X	6098	-0-	-1582	-0-	213	1	5885	2	N	-0-		-0-	
10		8122 X	6673	-0-	-1449	-0-	229	1	6444	2	N	-0-		-0-	
11		7860 X	6304	-0-	-1556	-0-	247	1	6057	2	N	-0-		-0-	
12		6138 X	5759	-0-	-379	-0-	187	1	5572	2	N	-0-		-0-	
01		6138 X	6092	-0-	-46	-0-	201	1	5891	2	N	-0-		-0-	
02		5742 X	3133	-0-	-2609	-0-	106	1	3027	2	N	-0-		-0-	

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8216	- 11394
09		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	648	1	10276	2	N	-0-		-0-	
10		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	937	1	10296	2	N	-0-		-0-	
11		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	981	1	9588	2	N	-0-		-0-	
12		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	915	1	9833	2	N	-0-		-0-	
01		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	735	1	9830	2	N	-0-		-0-	
*02		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	711	1	8764	2	N	-0-		-0-	

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009												TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7955	- 10829
09		16350 X	14796	-0-	-1554	-0-	519	1	14277	2	N	-0-		-0-	
10		16058 X	15219	-0-	-839	-0-	524	1	14695	2	N	-0-		-0-	
11		14970 X	12861	-0-	-2109	-0-	504	1	12357	2	N	-0-		-0-	
12		14539 X	13392	-0-	-1147	-0-	435	1	12957	2	N	-0-		-0-	
01		14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	494	1	14486	2	N	-0-		-0-	
*02		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	469	1	13326	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	34	1	4470	3	N	-0-			44
10		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	34	1	4533	3	N	27			71
							30	9							
11		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	34	1	15	2	N	7	34	1	44
							4335	3	8	9					
12		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	36	1	4364	3	N	-0-			44
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	35	1	4150	3	N	-0-			44
*02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	19	1	3183	3	N	-0-			44

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15															

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15															

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15															

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864															
09	9300	X	7026	-0-	-2274	-0-	236	1	6790	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	3980	-0-	-5289	-0-	245	1	3735	2	N	-0-			-0-
11	8550	X	7625	-0-	-925	-0-	259	1	7366	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	3196	-0-	-4709	-0-	195	1	3001	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	6434	-0-	-1471	-0-	215	1	6219	2	N	-0-			-0-
02	7337	X	6771	-0-	-566	-0-	274	1	6497	2	N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938															
09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	880	1	6415	2	N	-0-			-0-
10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	993	1	6719	2	N	-0-			-0-
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	665	1	5387	2	N	-0-			-0-
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	850	1	7942	2	N	-0-			-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	839	1	8198	2	N	-0-			-0-
*02	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	703	1	7763	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549															
09	9000	X	8682	-0-	-318	-0-	197	1	8485	3	N	-0-			-0-
10	9641	X	8782	-0-	-859	-0-	211	1	8571	3	N	-0-			-0-
11	9330	X	8266	-0-	-1064	-0-	287	1	7979	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	8424	-0-	-1062	-0-	297	1	8127	3	N	-0-			-0-
01	9362	X	8387	-0-	-975	-0-	292	1	8095	3	N	-0-			-0-
02	8381	X	7827	-0-	-554	-0-	184	1	7643	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE				AMT CODE	AMT CODE	
09		15480 X	11474	-0-	-4006	-0-	647 1	10827 2	N		-0-				-0-
10		17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	810 1	17078 2	N		-0-				-0-
11		17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	793 1	16544 2	N		-0-				-0-
12		17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	762 1	16357 2	N		-0-				-0-
01		14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	731 1	14134 2	N		-0-				-0-
02		13833 X	13436	-0-	-397	-0-	618 1	12818 2	N		-0-				-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118															
09		5490 X	2283	-0-	-3207	-0-	988 1	1295 2	N		-0-				-0-
10		5673 X	4766	-0-	-907	-0-	1294 1	3472 2	N		-0-				-0-
11		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	1554 1	5321 2	N		-0-				-0-
12		4309 X	44	-0-	-4265	-0-	24 1	20 2	N		-0-				-0-
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N		-0-				-0-
02		6641 X	3290	-0-	-3351	-0-	950 1	2340 2	N		-0-				-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977															
09		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	919 1	3718 2	N		-0-				-0-
10		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	951 1	4610 2	N		-0-				-0-
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	911 1	3278 2	N		-0-				-0-
12		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	1246 1	6169 2	N		-0-				-0-
01		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1355 1	7378 2	N		-0-				-0-
*02		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	1137 1	6308 2	N		-0-				-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149															
09		18210 X	13665	-0-	-4545	-0-	306 1	13359 2	N		-0-				-0-
10		16957 X	13867	-0-	-3090	-0-	317 1	13550 2	N		-0-				-0-
11		15510 X	13124	-0-	-2386	-0-	297 1	12827 2	N		-0-				-0-
12		13485 X	11918	-0-	-1567	-0-	267 1	11651 2	N		-0-				-0-
01		13485 X	11788	-0-	-1697	-0-	262 1	11526 2	N		-0-				-0-
02		12615 X	10763	-0-	-1852	-0-	245 1	10518 2	N		-0-				-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732															
09		16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	541 1	15842 2	N		-0-				-0-
10		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	505 1	16516 2	N		-0-				-0-
11		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	380 1	11898 2	N		-0-				-0-
12		16926 X	16376	-0-	-550	-0-	468 1	15908 2	N		-0-				-0-
01		17019 X	16247	-0-	-772	-0-	490 1	15757 2	N		-0-				-0-
02		15921 X	14030	-0-	-1891	-0-	372 1	13658 2	N		-0-				-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272															
09		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 1		N		-0-				-0-
10		837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 1		N		-0-				-0-
11		810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 1		N		-0-				-0-
12		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 1		N		-0-				-0-
01		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N		-0-				-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10260 X	9371	-0-	-889	-0-	336 1	9035 3	Y	-0-		70
10		10540 X	8530	-0-	-2010	-0-	316 1	8208 3	Y	5		75
							6 9					
11		9360 X	8794	-0-	-566	-0-	335 1	8458 3	Y	1		76
							1 9					
*12		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	411 1	10399 3	Y	-0-	67 1	9
01		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	391 1	9994 3	Y	8		17
							9 9					
*02		9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	344 1	8959 3	Y	3		20
							3 9					
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245												
09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	274 1	7161 3	N	63		116
							69 9					
10		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	279 1	7178 3	N	72	179 1	9
							79 9					
11		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	273 1	6874 3	N	77		86
							85 9					
12		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	276 1	6872 3	N	57	64 1	79
							63 9					
01		6820 X	6601	-0-	-219	-0-	250 1	6262 3	N	81		160
							89 9					
02		6380 X	5379	-0-	-1001	-0-	203 1	5142 3	N	31	147 1	44
							34 9					
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375												
09		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	270 1	8007 3	N	-0-		-0-
10		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	268 1	7734 3	N	-0-		-0-
11		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	267 1	7485 3	N	-0-		-0-
12		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	278 1	7890 3	N	-0-		-0-
01		8153 X	7995	-0-	-158	-0-	270 1	7725 3	N	-0-		-0-
02		7627 X	7455	-0-	-172	-0-	246 1	7209 3	N	-0-		-0-
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228												
09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	793 1	2572 3	N	-0-		-0-
10		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	908 1	4910 3	N	-0-		-0-
11		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	828 1	4145 3	N	-0-		-0-
*12		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	866 1	4252 3	N	-0-		-0-
01		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	819 1	2968 3	N	-0-		-0-
*02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	794 1	3578 3	N	-0-		-0-
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519												
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 1		N	-0-		-0-
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1		N	-0-		-0-
LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390												
09		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	219 1	5910 2	N	-0-		-0-
10		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	232 1	6704 2	N	-0-		-0-
11		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	283 1	6499 2	N	-0-		-0-
12		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	200 1	5259 2	N	-0-		-0-
01		4464 X	3979	-0-	-485	-0-	131 1	3848 2	N	-0-		-0-
02		4176 X	3745	-0-	-431	-0-	122 1	3623 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		7860 X	6507	-0-	-1353	-0-	232 1	6275 2	N	-0-		-0-
10		7595 X	6246	-0-	-1349	-0-	209 1	6037 2	N	-0-		-0-
11		7260 X	5895	-0-	-1365	-0-	246 1	5649 2	N	-0-		-0-
12		6541 X	5818	-0-	-723	-0-	213 1	5605 2	N	-0-		-0-
01		6541 X	6129	-0-	-412	-0-	202 1	5927 2	N	-0-		-0-
02		6119 X	5472	-0-	-647	-0-	178 1	5294 2	N	-0-		-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268												
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	132 1	3573 2	N	-0-		-0-
10		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	151 1	4385 2	N	-0-		-0-
11		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	182 1	4172 2	N	-0-		-0-
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	160 1	4193 2	N	-0-		-0-
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	128 1	3750 2	N	-0-		-0-
*02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	131 1	3909 2	N	-0-		-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732												
09		8430 X	8281	-0-	-149	-0-	273 1	8008 2	N	-0-		-0-
10		8866 X	8734	-0-	-132	-0-	259 1	8475 2	N	-0-		-0-
11		8580 X	8236	-0-	-344	-0-	255 1	7981 2	N	-0-		-0-
12		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	255 1	8655 2	N	-0-		-0-
01		8680 X	8524	-0-	-156	-0-	257 1	8267 2	N	-0-		-0-
02		8120 X	7640	-0-	-480	-0-	203 1	7437 2	N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440												
09		9270 X	8953	-0-	-317	-0-	329 1	8570 3	N	49	169 1	8
							54 9					
10		9393 X	9082	-0-	-311	-0-	343 1	8720 3	N	17		25
							19 9					
11		9420 X	8731	-0-	-689	-0-	333 1	8359 3	N	35		60
							39 9					
12		9486 X	9117	-0-	-369	-0-	344 1	8721 3	N	47	71 1	36
							52 9					
01		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	368 1	9447 3	N	69		105
							76 9					
*02		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	343 1	8965 3	N	34	96 1	43
							37 9					

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460												
09		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	240 1	10595 3	Y	-0-		-0-
10		11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	266 1	10923 3	Y	-0-		-0-
11		11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	293 1	11466 3	Y	-0-		-0-
12		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	275 1	11113 3	Y	-0-		-0-
01		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	265 1	10968 3	Y	-0-		-0-
02		10469 X	9680	-0-	-789	-0-	227 1	9453 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	168	1	4395	3	Y	12	22
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	150	1	3860	3	Y	8	30
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	175	1	4501	3	Y	30	60
12	4929 X	4832	-0-	-97	-0-	183	1	4629	3	Y	18 64 1	14
01	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4959	3	Y	21	35
*02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	263	1	6893	3	Y	42	77

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522												
09	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	311	1	8945	2	N	-0-	-0-
10	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	328	1	9233	2	N	-0-	-0-
11	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	286	1	8131	2	N	-0-	-0-
12	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	320	1	9186	2	N	-0-	-0-
01	8091 X	7418	-0-	-673	-0-	247	1	7171	2	N	-0-	-0-
*02	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	283	1	8022	2	N	-0-	-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757												
09	660 X	656	-0-	-4	-0-	656	1			N	-0-	-0-
10	682 X	656	-0-	-26	-0-	656	1			N	-0-	-0-
11	930 X	690	-0-	-240	-0-	690	1			N	-0-	-0-
12	961 X	690	-0-	-271	-0-	690	1			N	-0-	-0-
01	961 X	713	-0-	-248	-0-	713	1			N	-0-	-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-	-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964												
09	14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	490	1	14100	2	N	-0-	-0-
10	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	592	1	16664	2	N	-0-	-0-
11	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	549	1	15634	2	N	-0-	-0-
12	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	558	1	16041	2	N	-0-	-0-
01	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	297	1	8597	2	N	-0-	-0-
*02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	29	1	808	2	N	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994												
09	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	865	1	5905	2	N	-0-	-0-
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	907	1	6403	2	N	-0-	-0-
11	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	855	1	5511	2	N	-0-	-0-
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	888	1	5918	2	N	-0-	-0-
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	890	1	6014	2	N	-0-	-0-
*02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	834	1	5538	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	463	1	13330	2	N	-0-
10		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	482	1	13570	2	N	-0-
11		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	445	1	12595	2	N	-0-
12		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	618	1	12209	2	N	-0-
01		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	612	1	12525	2	N	-0-
*02		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	415	1	11769	2	N	-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780												
09		11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	375	1	11300	3	N	-0-
10		11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	382	1	11030	3	N	-0-
11		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	379	1	10568	3	N	-0-
12		12059 X	10980	-0-	-1079	-0-	380	1	10600	3	N	-0-
01		12059 X	10889	-0-	-1170	-0-	370	1	10519	3	N	-0-
*02		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	380	1	11019	3	N	-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349												
09		12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	277	1	12087	2	N	-0-
10		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	295	1	12591	2	N	-0-
11		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	279	1	12026	2	N	-0-
12		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	276	1	12015	2	N	-0-
01		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	267	1	11708	2	N	-0-
*02		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	267	1	11477	2	N	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035												
09		5400 X	4960	-0-	-440	-0-	161	1	4799	3	N	-0-
10		5580 X	5526	-0-	-54	-0-	186	1	5340	3	N	-0-
11		5400 X	5077	-0-	-323	-0-	174	1	4903	3	N	-0-
12		6138 X	5132	-0-	-1006	-0-	184	1	4948	3	N	-0-
01		6138 X	5151	-0-	-987	-0-	184	1	4967	3	N	-0-
02		5162 X	2455	-0-	-2707	-0-	83	1	2372	3	N	-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714												
09		3630 X	2377	-0-	-1253	-0-	80	1	2297	2	N	-0-
10		3751 X	2080	-0-	-1671	-0-	71	1	2009	2	N	-0-
11		3420 X	1025	-0-	-2395	-0-	35	1	990	2	N	-0-
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	133	1	3815	2	N	-0-
01		3348 X	1674	-0-	-1674	-0-	56	1	1618	2	N	-0-
02		2291 X	865	-0-	-1426	-0-	30	1	835	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		10680 X	9621	-0-	-1059	-0-	334	1	9285	3	Y	-0-
							2	9				-0-
10		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	343	1	9275	3	Y	-0-
							1	9				-0-
11		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	348	1	9244	3	Y	-0-
12		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	355	1	9369	3	Y	-0-
01		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	324	1	8630	3	Y	-0-
*02		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	304	1	8212	3	Y	-0-
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964												
09		12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	428	1	12302	2	N	-0-
10		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	439	1	12365	2	N	-0-
11		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	405	1	11519	2	N	-0-
12		13299 X	10285	-0-	-3014	-0-	231	1	10054	2	N	-0-
01		13299 X	11416	-0-	-1883	-0-	381	1	11035	2	N	-0-
02		12296 X	9970	-0-	-2326	-0-	227	1	9743	2	N	-0-
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580												
09		5790 X	85	-0-	-5705	-0-	81	3	4	9	Y	-0-
10		5983 X	5651	-0-	-332	-0-	204	1	5446	3	Y	-0-
							1	9				-0-
11		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	215	1	5702	3	Y	-0-
12		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	240	1	6222	3	Y	-0-
01		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	250	1	6625	3	Y	-0-
*02		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	230	1	6184	3	Y	-0-
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370												
09		5760 X	5742	-0-	-18	-0-	123	1	5619	3	N	-0-
10		5921 X	5870	-0-	-51	-0-	136	1	5734	3	N	-0-
11		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	134	1	5552	3	N	-0-
12		5766 X	5745	-0-	-21	-0-	135	1	5610	3	N	-0-
01		5766 X	5722	-0-	-44	-0-	133	1	5589	3	N	-0-
02		5394 X	5257	-0-	-137	-0-	122	1	5135	3	N	-0-
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140												
09		13290 X	10475	-0-	-2815	-0-	360	1	10115	3	N	-0-
10		13299 X	10422	-0-	-2877	-0-	373	1	10049	3	N	-0-
11		12870 X	11145	-0-	-1725	-0-	407	1	10738	3	N	-0-
12		12400 X	11227	-0-	-1173	-0-	414	1	10813	3	N	-0-
01		11966 X	11545	-0-	-421	-0-	416	1	11129	3	N	-0-
02		10788 X	10589	-0-	-199	-0-	377	1	10212	3	N	-0-
CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540												
09		14520 X	10768	-0-	-3752	-0-	358	1	10410	3	N	-0-
10		13702 X	12341	-0-	-1361	-0-	429	1	11912	3	N	-0-
11		13350 X	13045	-0-	-305	-0-	465	1	12580	3	N	-0-
12		14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	500	1	13547	3	N	-0-
01		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	488	1	13405	3	N	-0-
*02		13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	451	1	12645	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9900 X	8788	-0-	-1112	-0-	801	1	7987	2	N	-0-		-0-
10		10230 X	8936	-0-	-1294	-0-	813	1	8123	2	N	-0-		-0-
11		9900 X	7043	-0-	-2857	-0-	889	1	6154	2	N	-0-		-0-
12		8742 X	5774	-0-	-2968	-0-	759	1	5015	2	N	-0-		-0-
01		8742 X	3327	-0-	-5415	-0-	765	1	2562	2	N	-0-		-0-
02		8178 X	3525	-0-	-4653	-0-	120	1	3405	2	N	-0-		-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970														
09		7170 X	6954	-0-	-216	-0-	156	1	6798	3	N	-0-		-0-
10		7409 X	7174	-0-	-235	-0-	171	1	7003	3	N	-0-		-0-
11		7170 X	6904	-0-	-266	-0-	176	1	6728	3	N	-0-		-0-
12		7254 X	7164	-0-	-90	-0-	178	1	6986	3	N	-0-		-0-
01		7192 X	7073	-0-	-119	-0-	170	1	6903	3	N	-0-		-0-
*02		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	168	1	6868	3	N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239														
09		16680 X	15954	-0-	-726	-0-	536	1	15418	2	N	-0-		-0-
10		17236 X	16678	-0-	-558	-0-	572	1	16106	2	N	-0-		-0-
11		16680 X	15966	-0-	-714	-0-	545	1	15421	2	N	-0-		-0-
12		17112 X	16450	-0-	-662	-0-	553	1	15897	2	N	-0-		-0-
01		17019 X	16573	-0-	-446	-0-	553	1	16020	2	N	-0-		-0-
02		15602 X	15413	-0-	-189	-0-	525	1	14888	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275														
09		8370 X	8041	-0-	-329	-0-	284	1	7757	3	N	-0-		101
10		8649 X	8592	-0-	-57	-0-	312	1	8280	3	N	-0-		101
11		8160 X	7838	-0-	-322	-0-	292	1	7546	3	N	-0-		101
12		8432 X	2164	-0-	-6268	-0-	80	1	2083	3	N	1	92 1	10
							1	9						
01		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	315	1	8287	3	N	30		40
							33	9						
02		7975 X	7517	-0-	-458	-0-	272	1	7235	3	N	9		49
							10	9						

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027														
09		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-		-0-
10		8587 X	5748	-0-	-2839	-0-	5748	3			N	-0-		-0-
11		8310 X	5025	-0-	-3285	-0-	5025	3			N	-0-		-0-
12		15221 X	4219	-0-	-11002	-0-	4219	3			N	-0-		-0-
01		15221 X	5100	-0-	-10121	-0-	5100	3			N	-0-		-0-
02		8990 X	4049	-0-	-4941	-0-	4049	3			N	-0-		-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398														
09		9000 X	8812	-0-	-188	-0-	291	1	8521	2	N	-0-		-0-
10		9300 X	8933	-0-	-367	-0-	265	1	8668	2	N	-0-		-0-
11		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	284	1	8864	2	N	-0-		-0-
12		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	302	1	10256	2	N	-0-		-0-
01		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	310	1	9997	2	N	-0-		-0-
*02		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	247	1	9079	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	104	1	3038	2	N	-0-	-0-			-0-
10	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	91	1	2975	2	N	-0-	-0-			-0-
11	3180 X	2758	-0-	-422	-0-	86	1	2672	2	N	-0-	-0-			-0-
12	3503 X	2853	-0-	-650	-0-	82	1	2771	2	N	-0-	-0-			-0-
01	3503 X	2878	-0-	-625	-0-	87	1	2791	2	N	-0-	-0-			-0-
02	3045 X	2621	-0-	-424	-0-	70	1	2551	2	N	-0-	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

09	3930 X	3865	-0-	-65	-0-	130	1	3735	2	N	-0-	-0-			-0-
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	151	1	4261	2	N	-0-	-0-			-0-
11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	146	1	4121	2	N	-0-	-0-			-0-
12	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	127	1	3644	2	N	-0-	-0-			-0-
01	4681 X	3954	-0-	-727	-0-	132	1	3822	2	N	-0-	-0-			-0-
02	4118 X	3544	-0-	-574	-0-	121	1	3423	2	N	-0-	-0-			-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

09	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	977	1	26855	2	N	-0-	-0-			-0-
10	18149 X	18149	-0-	-0-	-0-	625	1	17524	2	N	-0-	-0-			-0-
11	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	659	1	16175	2	N	-0-	-0-			-0-
12	17980 X	17153	-0-	-827	-0-	558	1	16595	2	N	-0-	-0-			-0-
01	17980 X	17289	-0-	-691	-0-	569	1	16720	2	N	-0-	-0-			-0-
02	16820 X	15738	-0-	-1082	-0-	533	1	15205	2	N	-0-	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

09	8790 X	8595	-0-	-195	-0-	310	1	8285	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	332	1	8732	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	8550 X	8234	-0-	-316	-0-	308	1	7926	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	8804 X	8475	-0-	-329	-0-	318	1	8138	3	Y	17	17	1		-0-
01	8804 X	8609	-0-	-195	-0-	321	1	8288	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	8236 X	8215	-0-	-21	-0-	300	1	7915	3	Y	-0-	-0-			-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

09	6810 X	4840	-0-	-1970	-0-	697	1	4143	2	N	-0-	-0-			-0-
10	4898 X	4670	-0-	-228	-0-	634	1	4036	2	N	-0-	-0-			-0-
11	3840 X	3138	-0-	-702	-0-	747	1	2391	2	N	-0-	-0-			-0-
12	4991 X	3503	-0-	-1488	-0-	893	1	2610	2	N	-0-	-0-			-0-
01	4991 X	2909	-0-	-2082	-0-	798	1	2111	2	N	-0-	-0-			-0-
02	4669 X	1228	-0-	-3441	-0-	643	1	585	2	N	-0-	-0-			-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

09	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	781	1	21492	2	N	-0-	-0-			-0-
10	19530 X	14523	-0-	-5007	-0-	500	1	14023	2	N	-0-	-0-			-0-
11	18900 X	13697	-0-	-5203	-0-	537	1	13160	2	N	-0-	-0-			-0-
12	14570 X	14206	-0-	-364	-0-	462	1	13744	2	N	-0-	-0-			-0-
01	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	539	1	15864	2	N	-0-	-0-			-0-
*02	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	477	1	13630	2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	557	1	7381	2	N	-0-
10		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	608	1	7713	2	N	-0-
11		8220 X	7809	-0-	-411	-0-	571	1	7238	2	N	-0-
12		8494 X	7816	-0-	-678	-0-	590	1	7226	2	N	-0-
01		8494 X	7917	-0-	-577	-0-	614	1	7303	2	N	-0-
02		7772 X	7507	-0-	-265	-0-	581	1	6926	2	N	-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369												
09		13500 X	13252	-0-	-248	-0-	465	1	12787	2	N	-0-
10		13950 X	13402	-0-	-548	-0-	463	1	12939	2	N	-0-
11		13500 X	12626	-0-	-874	-0-	496	1	12130	2	N	-0-
12		13733 X	12787	-0-	-946	-0-	416	1	12371	2	N	-0-
01		13702 X	12781	-0-	-921	-0-	419	1	12362	2	N	-0-
02		12818 X	11939	-0-	-879	-0-	407	1	11532	2	N	-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2015 - P/A 10/21/15												

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230												
09		13770 X	12934	-0-	-836	-0-	283	1	12651	3	N	-0-
10		14105 X	13573	-0-	-532	-0-	316	1	13257	3	N	-0-
11		13560 X	12842	-0-	-718	-0-	437	1	12405	3	N	-0-
12		13454 X	13285	-0-	-169	-0-	316	1	12969	3	N	-0-
01		13454 X	13208	-0-	-246	-0-	446	1	12762	3	N	-0-
02		12586 X	12184	-0-	-402	-0-	284	1	11900	3	N	-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444												
09		5220 X	720	-0-	-4500	-0-	720	1			N	-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-
11		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
01		744 X	691	-0-	-53	-0-	691	1			N	-0-
02		696 X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653												
09		3000 N	4593	-0-	1593	5255	2419	1	2174	2	N	-0-
10		8724 X	3469	-0-	-5255	-0-	1743	1	1726	2	N	-0-
11		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1227	1	849	2	N	-0-
12		2077 X	1852	-0-	-225	-0-	1852	1			N	-0-
01		2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741	1			N	-0-
02		1943 X	557	-0-	-1386	-0-	557	1			N	-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702												
09		11250 X	9964	-0-	-1286	-0-	329	1	9635	2	N	-0-
10		11625 X	10144	-0-	-1481	-0-	301	1	9843	2	N	-0-
11		11250 X	10215	-0-	-1035	-0-	317	1	9898	2	N	-0-
12		11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	329	1	11192	2	N	-0-
01		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	361	1	11606	2	N	-0-
*02		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	272	1	9983	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6750 X	6748	-0-	-2	-0-	237	1	6511	3	Y	-0-	-0-
10		6975 X	6686	-0-	-289	-0-	240	1	6446	3	Y	-0-	-0-
11		6630 X	6068	-0-	-562	-0-	222	1	5846	3	Y	-0-	-0-
12		6913 X	6674	-0-	-239	-0-	245	1	6429	3	Y	-0-	-0-
01		6913 X	6668	-0-	-245	-0-	244	1	6424	3	Y	-0-	-0-
02		6467 X	6113	-0-	-354	-0-	216	1	5897	3	Y	-0-	-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653													
09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	683	1	2944	3	N	-0-	17
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	705	1	3063	3	N	114	131
							125	9					
11		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	605	1	9	2	N	31	146 1
							2636	3	34	9			16
12		3782 X	2930	-0-	-852	-0-	624	1	2306	3	N	-0-	16
01		3999 X	1861	-0-	-2138	-0-	643	1	1218	3	N	-0-	16
02		3741 X	3555	-0-	-186	-0-	655	1	2900	3	N	-0-	16

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764													
09		13800 X	13768	-0-	-32	-0-	463	1	13305	2	N	-0-	-0-
10		14663 X	13550	-0-	-1113	-0-	465	1	13085	2	N	-0-	-0-
11		14190 X	13594	-0-	-596	-0-	462	1	13132	2	N	-0-	-0-
12		14508 X	13554	-0-	-954	-0-	456	1	13098	2	N	-0-	-0-
01		14508 X	12576	-0-	-1932	-0-	419	1	12157	2	N	-0-	-0-
02		13311 X	11451	-0-	-1860	-0-	390	1	11061	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862													
09		2340 X	1975	-0-	-365	-0-	1321	1	654	2	N	-0-	-0-
10		2697 X	1620	-0-	-1077	-0-	1045	1	575	2	N	-0-	-0-
11		5100 X	1801	-0-	-3299	-0-	1103	1	698	2	N	-0-	-0-
12		5270 X	1075	-0-	-4195	-0-	1075	1			N	-0-	-0-
01		5270 X	1109	-0-	-4161	-0-	1109	1			N	-0-	-0-
02		1914 X	817	-0-	-1097	-0-	817	1			N	-0-	-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192													
09		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	290	1	7864	3	Y	-0-	71 1
10		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	353	1	9265	3	Y	10	2 1
							11	9					
11		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	356	1	9138	3	Y	25	66
							28	9					
12		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	301	1	7657	3	Y	23	89
							25	9					
01		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	308	1	7961	3	Y	19	108
							21	9					
*02		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	315	1	8314	3	Y	31	139
							34	9					

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530													
09		5430 X	5290	-0-	-140	-0-	120	1	5170	3	N	-0-	-0-
10		5549 X	5500	-0-	-49	-0-	133	1	5367	3	N	-0-	-0-
11		5370 X	5354	-0-	-16	-0-	137	1	5217	3	N	-0-	-0-
12		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	136	1	5340	3	N	-0-	-0-
01		5487 X	5386	-0-	-101	-0-	130	1	5256	3	N	-0-	-0-
02		5133 X	5074	-0-	-59	-0-	121	1	4953	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MATT CLARK GU "B"				WELL #:	5	RRCID ->	250291	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7947	PERF. 8050 - 9925	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5484 X	5484	-0-	-0-	195	1	5226	3	N	57		65
						63	9						
10		5685 X	5685	-0-	-0-	209	1	5457	3	N	17	60 1	22
						19	9						
11		5192 X	5192	-0-	-0-	197	1	4958	3	N	34		56
						37	9						
12		5282 X	5282	-0-	-0-	201	1	5064	3	N	15	60 1	11
						17	9						
01		5249 X	5249	-0-	-0-	197	1	5012	3	N	36		47
						40	9						
*02		4517 X	4517	-0-	-0-	167	1	4317	3	N	30		77
						33	9						

DOOLEY, DAVID M.				WELL #:	4	RRCID ->	250292	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 7935 - 11854	
09		21840 X	19313	-0-	-2527	-0-	433	1	18880	2	N	-0-	-0-
10		21731 X	20635	-0-	-1096	-0-	472	1	20163	2	N	-0-	-0-
11		21270 X	19196	-0-	-2074	-0-	435	1	18761	2	N	-0-	-0-
12		21979 X	20545	-0-	-1434	-0-	461	1	20084	2	N	-0-	-0-
01		21979 X	18766	-0-	-3213	-0-	417	1	18349	2	N	-0-	-0-
02		19314 X	17168	-0-	-2146	-0-	390	1	16778	2	N	-0-	-0-

SMITH, H. A.				WELL #:	7	RRCID ->	250293	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7706	PERF. 7955 - 10834	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "C"				WELL #:	2	RRCID ->	250294	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 6990 - 9403	
09		7950 X	2286	-0-	-5664	-0-	2286	3		N	-0-		-0-
10		8215 X	6652	-0-	-1563	-0-	6652	3		N	-0-		-0-
11		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	27	2	7381	3	N	-0-	-0-
12		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3		N	-0-		-0-
01		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3		N	-0-		-0-
*02		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "C"				WELL #:	3	RRCID ->	250295	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7111 - 9869	
09		10920 X	9516	-0-	-1404	-0-	9516	3		N	-0-		-0-
10		11284 X	8962	-0-	-2322	-0-	8962	3		N	-0-		-0-
11		10920 X	8907	-0-	-2013	-0-	31	2	8876	3	N	-0-	-0-
12		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3		N	-0-		-0-
01		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3		N	-0-		-0-
*02		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3		N	-0-		-0-

LAPRELLE-DAY (SA)				WELL #:	1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7735 - 10820	
09		16800 X	13948	-0-	-2852	-0-	573	1	13375	2	N	-0-	-0-
10		17360 X	16282	-0-	-1078	-0-	617	1	15665	2	N	-0-	-0-
11		14700 X	13431	-0-	-1269	-0-	586	1	12845	2	N	-0-	-0-
12		15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	562	1	15149	2	N	-0-	-0-
01		15748 X	15257	-0-	-491	-0-	564	1	14693	2	N	-0-	-0-
02		14732 X	14195	-0-	-537	-0-	529	1	13666	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298										COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8256 - 10426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		8370 X	7721	-0-	-649	-0-	165 1	7556 3	N	-0-			-0-		
10		8432 X	7893	-0-	-539	-0-	182 1	7711 3	N	-0-			-0-		
11		7830 X	7645	-0-	-185	-0-	183 1	7462 3	N	-0-			-0-		
12		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	184 1	7592 3	N	-0-			-0-		
01		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	180 1	7630 3	N	-0-			-0-		
02		7250 X	7124	-0-	-126	-0-	163 1	6961 3	N	-0-			-0-		

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299										COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8051 - 10800
09		4890 X	4703	-0-	-187	-0-	106 1	4597 3	N	-0-			-0-		
10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	164 1	4734 3	N	-0-			-0-		
11		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	160 1	4507 3	N	-0-			-0-		
12		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	168 1	4607 3	N	-0-			-0-		
01		4774 X	4752	-0-	-22	-0-	162 1	4590 3	N	-0-			-0-		
02		4466 X	4410	-0-	-56	-0-	105 1	4305 3	N	-0-			-0-		

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300										COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8363 - 10370
09		4410 X	4256	-0-	-154	-0-	97 1	4159 3	N	-0-			-0-		
10		4495 X	4353	-0-	-142	-0-	108 1	4245 3	N	-0-			-0-		
11		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	111 1	4293 3	N	-0-			-0-		
12		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	117 1	4606 3	N	-0-			-0-		
01		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	110 1	4331 3	N	-0-			-0-		
*02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	102 1	4063 3	N	-0-			-0-		

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303										COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7292 - 9401
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304										COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7833 - 10721
09		5550 X	4819	-0-	-731	-0-	159 1	4660 2	N	-0-			-0-		
10		5549 X	4954	-0-	-595	-0-	147 1	4807 2	N	-0-			-0-		
11		5250 X	4142	-0-	-1108	-0-	129 1	4013 2	N	-0-			-0-		
12		5084 X	8	-0-	-5076	-0-	8 2		N	-0-			-0-		
01		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-			-0-		
02		4669 X	3320	-0-	-1349	-0-	614 1	2706 2	N	-0-			-0-		

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305										COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7612 - 12069
09		0 W	9809	-0-	9809	31715	324 1	9485 2	N	-0-			-0-		
10		41421 X	9706	-0-	-31715	-0-	288 1	9418 2	N	-0-			-0-		
11		9900 X	6350	-0-	-3550	-0-	197 1	6153 2	N	-0-			-0-		
12		10230 X	4987	-0-	-5243	-0-	143 1	4844 2	N	-0-			-0-		
01		10230 X	4860	-0-	-5370	-0-	146 1	4714 2	N	-0-			-0-		
02		9483 X	4515	-0-	-4968	-0-	120 1	4395 2	N	-0-			-0-		

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308										COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6786 - 8263
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250309	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 8083 - 9835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
11		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
02		1131 N	1123	-0-	-8	-0-	1123 3		N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	250311	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7951 - 10060	
09		5400 X	4692	-0-	-708	-0-	4692 3		N	-0-		-0-
10		5580 X	5108	-0-	-472	-0-	5108 3		N	-0-		-0-
11		5310 X	4874	-0-	-436	-0-	4874 3		N	-0-		-0-
12		5332 X	5019	-0-	-313	-0-	5019 3		N	-0-		-0-
01		5146 X	5014	-0-	-132	-0-	5014 3		N	-0-		-0-
*02		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 3		N	-0-		-0-

BEUSTRING		WELL #:		2	RRCID ->	250312	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7714 - 10936	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEUSTRING		WELL #:		3	RRCID ->	250313	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7729 - 10951	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEUSTRING		WELL #:		4	RRCID ->	250314	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 8386 - 11203	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	250316	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8231 - 9710	
09		2700 N	2590	-0-	-110	-0-	57 1	2533 3	N	-0-		-0-
10		2759 N	2645	-0-	-114	-0-	63 1	2582 3	N	-0-		-0-
11		2640 N	2494	-0-	-146	-0-	59 1	2435 3	N	-0-		-0-
12		2666 N	2533	-0-	-133	-0-	61 1	2472 3	N	-0-		-0-
01		2635 N	2484	-0-	-151	-0-	59 1	2425 3	N	-0-		-0-
02		2407 N	2301	-0-	-106	-0-	56 1	2245 3	N	-0-		-0-

AUSTIN, R. E.		WELL #:		7	RRCID ->	250317	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7211 - 9235	
09		7950 X	7874	-0-	-76	-0-	255 1	7619 3	N	-0-		-0-
10		9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	306 1	8817 3	N	-0-		-0-
11		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	303 1	8453 3	N	-0-		-0-
12		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	299 1	8308 3	N	-0-		-0-
01		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	289 1	8142 3	N	-0-		-0-
*02		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	266 1	7573 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8970 X	8618	-0-	-352	-0-	868 1	7750 2	N	-0-		-0-
10		9269 X	8673	-0-	-596	-0-	895 1	7778 2	N	-0-		-0-
11		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	852 1	6988 2	N	-0-		-0-
12		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	907 1	8435 2	N	-0-		-0-
01		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	906 1	8482 2	N	-0-		-0-
02		8323 X	7979	-0-	-344	-0-	833 1	7146 2	N	-0-		-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522												
09	14B2	EXT	2123	-0-	2123	2161	853 1	1270 2	N	-0-		-0-
10		11074 X	8913	-0-	-2161	-0-	1077 1	7836 2	N	-0-		-0-
11		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	909 1	7062 2	N	-0-		-0-
12		2201 X	406	-0-	-1795	-0-	12 1	394 2	N	-0-		-0-
01		8928 X	2824	-0-	-6104	-0-	510 1	2314 2	N	-0-		-0-
02		8352 X	4912	-0-	-3440	-0-	751 1	4161 2	N	-0-		-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242												
09		15420 X	14789	-0-	-631	-0-	521 1	14268 2	N	-0-		-0-
10		15407 X	8850	-0-	-6557	-0-	304 1	8546 2	N	-0-		-0-
11		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	665 1	16328 2	N	-0-		-0-
12		17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	584 1	17363 2	N	-0-		-0-
01		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	522 1	15317 2	N	-0-		-0-
02		13746 X	7177	-0-	-6569	-0-	243 1	6934 2	N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272												
09		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 3		N	-0-		-0-
10		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374 3		N	-0-		-0-
11		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	16 2	4682 3	N	-0-		-0-
12		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3		N	-0-		-0-
01		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 3		N	-0-		-0-
*02		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		N	-0-		-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204												
09		10680 X	9995	-0-	-685	-0-	363 1	9600 3	N	29		126
							32 9					
10		11036 X	10371	-0-	-665	-0-	387 1	9951 3	N	30	117 1	39
							33 9					
11		10680 X	9865	-0-	-815	-0-	376 1	9444 3	N	41		80
							45 9					
12		10354 X	10219	-0-	-135	-0-	385 1	9787 3	N	43	97 1	26
							47 9					
01		10354 X	10119	-0-	-235	-0-	379 1	9678 3	N	56		82
							62 9					
*02		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	438 1	11465 3	N	34	85 1	31
							37 9					

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454												
09		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	395 1	11362 2	N	-0-		-0-
10		11377 X	10626	-0-	-751	-0-	365 1	10261 2	N	-0-		-0-
11		11940 X	10377	-0-	-1563	-0-	352 1	10025 2	N	-0-		-0-
12		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	381 1	10941 2	N	-0-		-0-
01		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	405 1	11721 2	N	-0-		-0-
*02		11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	378 1	10707 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-			-0-
10		17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	588	1	16555	2	N	-0-			-0-
11		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	549	1	15532	2	N	-0-			-0-
12		17546 X	15540	-0-	-2006	-0-	523	1	15017	2	N	-0-			-0-
01		17546 X	14821	-0-	-2725	-0-	494	1	14327	2	N	-0-			-0-
02		16037 X	13190	-0-	-2847	-0-	450	1	12740	2	N	-0-			-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034															
09		7290 X	6655	-0-	-635	-0-	50	1	6566	3	Y	35	46	1	50
							39	9							
10		7409 X	6842	-0-	-567	-0-	51	1	6766	3	Y	23	43	1	30
							25	9							
11		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	83	1	37	2	Y	3	17	1	16
							10570	3	3	9					
12		11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	96	1	11689	3	Y	-0-			16
01		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	85	1	9979	3	Y	52	46	1	22
							57	9							
*02		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	48	1	7948	3	Y	-0-			22

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843															
09		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	400	1	4525	3	Y	35	47	1	50
							39	9							
10		4340 X	4266	-0-	-74	-0-	464	1	3776	3	Y	24	44	1	30
							26	9							
11		4200 X	1502	-0-	-2698	-0-	587	1	3	2	Y	3	17	1	16
							909	3	3	9					
12		5859 X	725	-0-	-5134	-0-	653	1	72	3	Y	-0-			16
01		5859 X	2172	-0-	-3687	-0-	521	1	1594	3	Y	52	46	1	22
							57	9							
02		4785 X	1917	-0-	-2868	-0-	392	1	1525	3	Y	-0-			22

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924															
09		12840 X	10115	-0-	-2725	-0-	340	1	9775	2	N	-0-			-0-
10		13268 X	10704	-0-	-2564	-0-	367	1	10337	2	N	-0-			-0-
11		11250 X	10376	-0-	-874	-0-	354	1	10022	2	N	-0-			-0-
12		10664 X	10554	-0-	-110	-0-	355	1	10199	2	N	-0-			-0-
01		10664 X	10342	-0-	-322	-0-	345	1	9997	2	N	-0-			-0-
02		9976 X	9902	-0-	-74	-0-	338	1	9564	2	N	-0-			-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440															
09		5430 X	4854	-0-	-576	-0-	36	1	4795	3	N	21			200
							23	9							
10		5549 X	5382	-0-	-167	-0-	39	1	5308	3	N	32			232
							35	9							
11		5490 X	5093	-0-	-397	-0-	39	1	18	2	N	18			250
							5016	3	20	9					
12		5673 X	5116	-0-	-557	-0-	40	1	5023	3	N	48	180	1	118
							53	9							
01		5673 X	5063	-0-	-610	-0-	41	1	4977	3	N	41			159
							45	9							
02		5191 X	4730	-0-	-461	-0-	27	1	4671	3	N	29			188
							32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
BROWN, T. P. (DEEP)		WELL #:	2	RRCID ->	250345	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7156 - 9646
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	40	RRCID ->	250349	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7250 - 10060
09	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	474 1	12988 3	Y	-0-	-0-
10	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	566 1	15035 3	Y	-0-	-0-
11	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	558 1	14484 3	Y	-0-	-0-
12	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	535 1	13823 3	Y	-0-	-0-
01	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	498 1	13050 3	Y	-0-	-0-
*02	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	460 1	12537 3	Y	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	49	RRCID ->	250352	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 7037 - 8803
09	6480 X	6382	-0-	-98	-0-	6382 3		N	-0-	-0-
10	6696 X	6265	-0-	-431	-0-	6265 3		N	-0-	-0-
11	6480 X	5162	-0-	-1318	-0-	5162 3		N	-0-	-0-
12	6200 X	6135	-0-	-65	-0-	6135 3		N	-0-	-0-
01	6200 X	5947	-0-	-253	-0-	5947 3		N	-0-	-0-
02	5800 X	5254	-0-	-546	-0-	5254 3		N	-0-	-0-

BENNETT, DONALD		WELL #:	9	RRCID ->	250357	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 6578 - 8129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #:	10	RRCID ->	250433	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7850 - 10518
09	8490 X	8035	-0-	-455	-0-	284 1	7751 3	Y	-0-	115
10	8463 X	8332	-0-	-131	-0-	304 1	8028 3	Y	-0-	19
11	8190 X	8088	-0-	-102	-0-	300 1	7788 3	Y	-0-	19
12	8091 X	7609	-0-	-482	-0-	281 1	7294 3	Y	31	50
						34 9				
01	8091 X	7807	-0-	-284	-0-	286 1	7511 3	Y	9	59
						10 9				
02	7569 X	6004	-0-	-1565	-0-	214 1	5779 3	Y	10	69
						11 9				

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	250434	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7746 - 9820
09	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	3201 3		N	-0-	-0-
10	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	3339 3		N	-0-	-0-
11	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3150 3		N	-0-	-0-
12	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3160 3		N	-0-	-0-
01	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	3177 3		N	-0-	-0-
02	3045 X	3023	-0-	-22	-0-	3023 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LAU				WELL #:	16	RRCID ->	250436	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7565 - 9179
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL				WELL #:	2	RRCID ->	250437	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7606 - 10193
09		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	129	1	12705	3	Y	4
							4	9				15
10		14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	101	1	14493	3	Y	-0-
11		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	96	1	46	2	Y	-0-
							12989	3				15
12		14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-
01		14074 X	10200	-0-	-3874	-0-	81	1	10119	3	Y	-0-
02		13166 X	10162	-0-	-3004	-0-	57	1	10105	3	Y	-0-

CLEVELAND FEDERAL				WELL #:	3	RRCID ->	250438	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7700 - 10252
09		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	76	1	10673	3	Y	4
							4	9				15
10		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	94	1	13473	3	Y	-0-
11		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	90	1	42	2	Y	-0-
							12096	3				15
12		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-
01		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	100	1	12596	3	Y	-0-
*02		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	74	1	13266	3	Y	-0-

MATTHEWS, DON				WELL #:	3	RRCID ->	250439	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8012 - 10675
09		4740 X	4619	-0-	-121	-0-	153	1	4466	2	N	-0-
10		4867 X	4755	-0-	-112	-0-	141	1	4614	2	N	-0-
11		4710 X	4543	-0-	-167	-0-	141	1	4402	2	N	-0-
12		4836 X	4753	-0-	-83	-0-	136	1	4617	2	N	-0-
01		4836 X	4708	-0-	-128	-0-	142	1	4566	2	N	-0-
02		4466 X	4426	-0-	-40	-0-	117	1	4309	2	N	-0-

BENNETT, DONALD				WELL #:	12	RRCID ->	250440	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6636 - 7626
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARMSTRONG, JAMES				WELL #:	5	RRCID ->	250450	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 7877 - 10388
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007										TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9141 - 11165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-		7
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-		7
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		7
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01		T. A.	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	5841	PERF.	5910 - 8648
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7868 - 10345
09		8940 X	8070	-0-	-870	-0-	256	1	7814	3	N	-0-	-0-
10		9238 X	8464	-0-	-774	-0-	283	1	8181	3	N	-0-	-0-
11		8940 X	8129	-0-	-811	-0-	281	1	7848	3	N	-0-	-0-
12		8308 X	8075	-0-	-233	-0-	282	1	7793	3	N	-0-	-0-
01		8308 X	7984	-0-	-324	-0-	269	1	7715	3	N	-0-	-0-
*02		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	296	1	8599	3	N	-0-	-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010										TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7668 - 11170
09		14520 X	11280	-0-	-3240	-0-	372	1	10908	3	N	-0-	-0-
10		15004 X	11672	-0-	-3332	-0-	395	1	11277	3	N	-0-	-0-
11		13050 X	12505	-0-	-545	-0-	438	1	12067	3	N	-0-	-0-
12		15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	540	1	14903	3	N	-0-	-0-
01		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	486	1	13587	3	N	-0-	-0-
*02		13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	453	1	12924	3	N	-0-	-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009										TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7761 - 10000
09		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	302	1	8762	3	Y	-0-	-0-
10		7750 X	7019	-0-	-731	-0-	243	1	6776	3	Y	-0-	-0-
11		7500 X	6666	-0-	-834	-0-	239	1	6427	3	Y	-0-	-0-
12		9393 X	6327	-0-	-3066	-0-	227	1	6100	3	Y	-0-	-0-
01		9393 X	5687	-0-	-3706	-0-	199	1	5488	3	Y	-0-	-0-
02		8758 X	6736	-0-	-2022	-0-	233	1	6503	3	Y	-0-	-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010										TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7479 - 10600
09		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	389	1	11201	2	N	-0-	-0-
10		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	406	1	11431	2	N	-0-	-0-
11		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	383	1	10892	2	N	-0-	-0-
12		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	381	1	10954	2	N	-0-	-0-
01		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	370	1	10733	2	N	-0-	-0-
*02		9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	330	1	9363	2	N	-0-	-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7499 - 9760
09		3390 X	1083	-0-	-2307	-0-	118	1	965	2	N	-0-	-0-
10		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	527	1	6643	2	N	-0-	-0-
11		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	612	1	7157	2	N	-0-	-0-
12		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	661	1	8294	2	N	-0-	-0-
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	622	1	7254	2	N	-0-	-0-
02		7482 X	6851	-0-	-631	-0-	570	1	6281	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	250969	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7025 - 9528
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9900 X	9510	-0-	-390	-0-	9510	3	N	-0-			-0-
10	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3	N	-0-			-0-
11	9900 X	7598	-0-	-2302	-0-	26	2	N	-0-	7572	3	-0-
12	11160 X	7089	-0-	-4071	-0-	7089	3	N	-0-			-0-
01	11160 X	6153	-0-	-5007	-0-	6153	3	N	-0-			-0-
02	10005 X	5362	-0-	-4643	-0-	5362	3	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:		5	RRCID ->	250970	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7868 - 10952
09	7080 X	6743	-0-	-337	-0-	223	1	N	-0-			-0-
10	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-			-0-
11	7080 X	6969	-0-	-111	-0-	216	1	N	-0-			-0-
12	6727 X	6673	-0-	-54	-0-	191	1	N	-0-			-0-
01	6727 X	5835	-0-	-892	-0-	175	1	N	-0-			-0-
02	6293 X	6047	-0-	-246	-0-	160	1	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	250971	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7642 - 10778
09	10050 X	9575	-0-	-475	-0-	338	1	Y	-0-			-0-
10	10385 X	10073	-0-	-312	-0-	363	1	Y	-0-			-0-
11	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	390	1	Y	-0-			-0-
12	10106 X	9684	-0-	-422	-0-	361	1	Y	21	21	1	-0-
						23	9					
01	10106 X	9379	-0-	-727	-0-	340	1	Y	-0-			-0-
02	9802 X	9347	-0-	-455	-0-	333	1	Y	15			15
						17	9					

BOYD TOWNSITE		WELL #:		4	RRCID ->	250973	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7001 - 8315
09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	361	1	N	1			282
						1	9					
10	9920 X	9704	-0-	-216	-0-	371	1	N	7			289
						8	9					
11	10110 X	6869	-0-	-3241	-0-	266	1	N	4	126	1	167
						4	9					
12	10447 X	5755	-0-	-4692	-0-	226	1	N	-0-			167
01	10447 X	6034	-0-	-4413	-0-	232	1	N	6			173
						7	9					
02	9425 X	5688	-0-	-3737	-0-	217	1	N	4			177
						4	9					

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	250974	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7756 - 10191
09	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	314	1	N	-0-			-0-
10	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-			-0-
11	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-			-0-
12	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	303	1	N	-0-			-0-
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-
*02	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:		17	RRCID ->	250975	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7576 - 9570
09	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	323	1	N	-0-			-0-
10	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			-0-
11	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	341	1	N	-0-			-0-
12	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	321	1	N	-0-			-0-
01	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-			-0-
*02	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	282	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	140	1	3771	2	N	-0-			-0-
10		3968 X	3623	-0-	-345	-0-	121	1	3502	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3386	-0-	-544	-0-	141	1	3245	2	N	-0-			-0-
12		4061 X	3096	-0-	-965	-0-	114	1	2982	2	N	-0-			-0-
01		4061 X	2577	-0-	-1484	-0-	85	1	2492	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	2850	-0-	-920	-0-	92	1	2758	2	N	-0-			-0-
LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783															
09		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
10		3472 X	34	-0-	-3438	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
11		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587															
09		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	477	1	13256	3	N	-0-			-0-
10		13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	512	1	13435	3	N	-0-			-0-
11		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	492	1	12730	3	N	-0-			-0-
12		14198 X	13658	-0-	-540	-0-	514	1	13144	3	N	-0-			-0-
01		14198 X	13339	-0-	-859	-0-	496	1	12843	3	N	-0-			-0-
02		13282 X	12065	-0-	-1217	-0-	435	1	11630	3	N	-0-			-0-
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966															
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	3298	3	N	3			145
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	130	1	3357	3	N	5			150
11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	130	1	3320	3	N	5	133	1	22
12		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	137	1	3383	3	N	7			29
01		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	137	1	3452	3	N	21			50
*02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	131	1	3257	3	N	-0-			50
JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693															
09		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	251	1	7365	2	N	-0-			-0-
10		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	232	1	7578	2	N	-0-			-0-
11		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6842	2	N	-0-			-0-
12		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	165	1	5610	2	N	-0-			-0-
01		1240 X	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-
JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232															
09		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	756	1	9348	2	N	-0-			-0-
10		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	310	1	10120	2	N	-0-			-0-
11		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	302	1	9447	2	N	-0-			-0-
12		10447 X	9775	-0-	-672	-0-	279	1	9496	2	N	-0-			-0-
01		10447 X	7482	-0-	-2965	-0-	226	1	7256	2	N	-0-			-0-
02		9773 X	4127	-0-	-5646	-0-	109	1	4018	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009										TOTAL DEPTH	6826	PERF. 7111	-	9950			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7605	-	9634			
09	6300	X	5376	-0-	-924	-0-	181	1	5195	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5059	-0-	-1451	-0-	174	1	4885	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	4192	-0-	-2108	-0-	142	1	4050	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	4425	-0-	-2984	-0-	149	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6788	-0-	-621	-0-	226	1	6562	2	N	-0-					-0-
*02	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	224	1	6338	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006										TOTAL DEPTH	7641	PERF. 8100	-	9863			
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	126	1	3681	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	118	1	3850	2	N	-0-					-0-
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	115	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	120	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	126	1	4052	2	N	-0-					-0-
*02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	109	1	3985	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7424	PERF. 8230	-	9632			
09	14B2	EXT	1596	-0-	1596	1596	53	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	238	-0-	238	1834	7	1	231	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1834					N	-0-					-0-
12	1834	X	-0-	-0-	-1834	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7171	-	8854			
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	188	1	4934	3	N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	3	N	-0-					-0-
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	187	1	4663	3	N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	191	1	4711	3	N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	192	1	4855	3	N	-0-					-0-
02	4379	X	4374	-0-	-5	-0-	167	1	4207	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	6598	PERF. 7500	-	9872			
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	90	1	12631	3	Y	4					15
							4	9									
10	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	95	1	13622	3	Y	-0-					15
11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	85	1	40	2	Y	-0-					15
							11515	3									
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					15
01	14167	X	11105	-0-	-3062	-0-	88	1	11017	3	Y	-0-					15
02	13253	X	13172	-0-	-81	-0-	73	1	13099	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7770 X	7635	-0-	-135	-0-		175	1	7460	3	N	-0-	-0-
10		8029 X	7862	-0-	-167	-0-		193	1	7669	3	N	-0-	-0-
11		7770 X	7527	-0-	-243	-0-		191	1	7336	3	N	-0-	-0-
12		8060 X	7675	-0-	-385	-0-		193	1	7482	3	N	-0-	-0-
01		8060 X	7555	-0-	-505	-0-		187	1	7368	3	N	-0-	-0-
02		7395 X	7026	-0-	-369	-0-		168	1	6858	3	N	-0-	-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425														
09		14460 X	14091	-0-	-369	-0-		473	1	13618	2	N	-0-	-0-
10		14942 X	14315	-0-	-627	-0-		491	1	13824	2	N	-0-	-0-
11		14460 X	13678	-0-	-782	-0-		464	1	13214	2	N	-0-	-0-
12		15345 X	13876	-0-	-1469	-0-		467	1	13409	2	N	-0-	-0-
01		14880 X	13912	-0-	-968	-0-		464	1	13448	2	N	-0-	-0-
02		13630 X	12604	-0-	-1026	-0-		430	1	12174	2	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017														
09		5220 X	5195	-0-	-25	-0-		185	1	5010	2	N	-0-	-0-
10		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-		182	1	5264	2	N	-0-	-0-
11		5220 X	5171	-0-	-49	-0-		216	1	4955	2	N	-0-	-0-
12		5332 X	5246	-0-	-86	-0-		192	1	5054	2	N	-0-	-0-
01		5332 X	4834	-0-	-498	-0-		159	1	4675	2	N	-0-	-0-
02		4988 X	4225	-0-	-763	-0-		137	1	4088	2	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839														
09		18518 X	18518	-0-	-0-	-0-		661	1	17857	2	N	-0-	-0-
10		18507 X	18228	-0-	-279	-0-		609	1	17619	2	N	-0-	-0-
11		17910 X	17301	-0-	-609	-0-		723	1	16578	2	N	-0-	-0-
12		17767 X	17767	-0-	-0-	-0-		651	1	17116	2	N	-0-	-0-
01		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-		515	1	15116	2	N	-0-	-0-
*02		17231 X	17231	-0-	-0-	-0-		560	1	16671	2	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847														
09		11157 X	11157	-0-	-0-	-0-		398	1	10759	2	N	-0-	-0-
10		11160 X	10963	-0-	-197	-0-		366	1	10597	2	N	-0-	-0-
11		10800 X	10447	-0-	-353	-0-		436	1	10011	2	N	-0-	-0-
12		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-		386	1	10152	2	N	-0-	-0-
01		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-		329	1	9652	2	N	-0-	-0-
*02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-		288	1	8594	2	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020														
09		18731 X	18731	-0-	-0-	-0-		668	1	18063	2	N	-0-	-0-
10		19681 X	19681	-0-	-0-	-0-		657	1	19024	2	N	-0-	-0-
11		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-		775	1	17777	2	N	-0-	-0-
12		19262 X	19262	-0-	-0-	-0-		706	1	18556	2	N	-0-	-0-
01		19287 X	19287	-0-	-0-	-0-		636	1	18651	2	N	-0-	-0-
*02		17296 X	17296	-0-	-0-	-0-		562	1	16734	2	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246														
09		14310 X	11581	-0-	-2729	-0-		413	1	11168	2	N	-0-	-0-
10		14787 X	11294	-0-	-3493	-0-		377	1	10917	2	N	-0-	-0-
11		14310 X	10391	-0-	-3919	-0-		434	1	9957	2	N	-0-	-0-
12		14136 X	10112	-0-	-4024	-0-		371	1	9741	2	N	-0-	-0-
01		14012 X	11594	-0-	-2418	-0-		382	1	11212	2	N	-0-	-0-
02		11194 X	10327	-0-	-867	-0-		336	1	9991	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
LUMBERMEN "B"		WELL #:	3	RRCID ->	251155	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7171 - 10271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	645 1	17422 2	N	-0-	-0-	
10		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	594 1	17197 2	N	-0-	-0-	
11		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	740 1	16973 2	N	-0-	-0-	
12		19003 X	17895	-0-	-1108	-0-	656 1	17239 2	N	-0-	-0-	
01		18662 X	17350	-0-	-1312	-0-	572 1	16778 2	N	-0-	-0-	
02		17458 X	15354	-0-	-2104	-0-	499 1	14855 2	N	-0-	-0-	

LUMBERMEN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	251156	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7208 - 9997	
09		15000 X	14107	-0-	-893	-0-	503 1	13604 2	N	-0-	-0-	
10		15283 X	14420	-0-	-863	-0-	482 1	13938 2	N	-0-	-0-	
11		14790 X	13634	-0-	-1156	-0-	570 1	13064 2	N	-0-	-0-	
12		14539 X	14166	-0-	-373	-0-	519 1	13647 2	N	-0-	-0-	
01		14539 X	13885	-0-	-654	-0-	458 1	13427 2	N	-0-	-0-	
02		13601 X	12660	-0-	-941	-0-	411 1	12249 2	N	-0-	-0-	

F. M. EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	251157	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9074 - 11580	
09		8460 X	7825	-0-	-635	-0-	182 1	7635 3	Y	7	14	
							8 9					
10		8742 X	8395	-0-	-347	-0-	207 1	8185 3	Y	3	17	
							3 9					
*11		8160 X	7908	-0-	-252	-0-	283 1	7625 3	Y	-0-	17	
12		8246 X	8107	-0-	-139	-0-	294 1	7813 3	Y	-0-	17	
01		8339 X	8196	-0-	-143	-0-	290 1	7906 3	Y	-0-	17	
02		7801 X	7470	-0-	-331	-0-	182 1	7288 3	Y	-0-	16 1	

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	251158	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7825 - 11950	
09		11640 X	52	-0-	-11588	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
10		2542 X	110	-0-	-2432	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
11		660 X	89	-0-	-571	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
12		124 X	59	-0-	-65	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
01		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-	

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	251159	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7733 - 10418	
09		11190 X	9888	-0-	-1302	-0-	9888 3		N	-0-	-0-	
10		13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	13486 3		N	-0-	-0-	
11		12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979 3		N	-0-	-0-	
12		12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12439 3		N	-0-	-0-	
01		11842 X	11307	-0-	-535	-0-	11307 3		N	-0-	-0-	
02		11078 X	8863	-0-	-2215	-0-	8863 3		N	-0-	-0-	

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	251160	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7621 - 11896	
09		9330 X	7489	-0-	-1841	-0-	7489 3		N	-0-	-0-	
10		9114 X	8585	-0-	-529	-0-	8585 3		N	-0-	-0-	
11		8610 X	8048	-0-	-562	-0-	8048 3		N	-0-	-0-	
12		8649 X	7546	-0-	-1103	-0-	7546 3		N	-0-	-0-	
01		8587 X	7899	-0-	-688	-0-	7899 3		N	-0-	-0-	
02		8033 X	7084	-0-	-949	-0-	7084 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2280 X	550	-0-	-1730	-0-	550	3			N	-0-			-0-
10	682 X	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-			-0-
11	1290 X	342	-0-	-948	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	558 N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	307	3			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

09	9990 X	8407	-0-	-1583	-0-	282	1	8125	2	N	-0-			-0-
10	9858 X	8338	-0-	-1520	-0-	286	1	8052	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	7859	-0-	-1201	-0-	267	1	7592	2	N	-0-			-0-
12	8773 X	3825	-0-	-4948	-0-	129	1	3696	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	5516	-0-	-3257	-0-	184	1	5332	2	N	-0-			-0-
*02	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	367	1	10410	2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

09	12570 X	12528	-0-	-42	-0-	435	1	12093	3	Y	-0-			16
10	13237 X	12683	-0-	-554	-0-	457	1	12225	3	Y	1			17
11	12810 X	11885	-0-	-925	-0-	435	1	11450	3	Y	-0-			17
12	13237 X	12067	-0-	-1170	-0-	458	1	11609	3	Y	-0-			17
01	12958 X	12111	-0-	-847	-0-	453	1	11658	3	Y	-0-			17
02	12122 X	11007	-0-	-1115	-0-	404	1	10603	3	Y	-0-			17

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

09	9090 X	8244	-0-	-846	-0-	272	1	7972	2	N	-0-			-0-
10	9021 X	8599	-0-	-422	-0-	255	1	8344	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	7990	-0-	-470	-0-	248	1	7742	2	N	-0-			-0-
12	8742 X	8658	-0-	-84	-0-	247	1	8411	2	N	-0-			-0-
01	8742 X	8551	-0-	-191	-0-	258	1	8293	2	N	-0-			-0-
*02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	213	1	7830	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

09	10200 X	8562	-0-	-1638	-0-	747	1	7815	2	N	-0-			-0-
10	9672 X	9006	-0-	-666	-0-	763	1	8243	2	N	-0-			-0-
11	9240 X	8893	-0-	-347	-0-	763	1	8130	2	N	-0-			-0-
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	783	1	8071	2	N	-0-			-0-
01	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	838	1	9195	2	N	-0-			-0-
*02	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	757	1	8508	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9120 X	8303	-0-	-817	-0-	827 1	7476 2	N	-0-			-0-
10		9424 X	8680	-0-	-744	-0-	839 1	7841 2	N	-0-			-0-
11		9120 X	8183	-0-	-937	-0-	778 1	7405 2	N	-0-			-0-
12		8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	798 1	7693 2	N	-0-			-0-
01		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	821 1	8390 2	N	-0-			-0-
*02		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	705 1	7831 2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697													
09		11100 X	9951	-0-	-1149	-0-	329 1	9622 2	N	-0-			-0-
10		10850 X	10011	-0-	-839	-0-	297 1	9714 2	N	-0-			-0-
11		10650 X	9522	-0-	-1128	-0-	295 1	9227 2	N	-0-			-0-
12		10695 X	9728	-0-	-967	-0-	278 1	9450 2	N	-0-			-0-
01		10695 X	9586	-0-	-1109	-0-	289 1	9297 2	N	-0-			-0-
02		9628 X	7282	-0-	-2346	-0-	193 1	7089 2	N	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528													
09		6450 X	5936	-0-	-514	-0-	199 1	5737 3	N	-0-			-0-
10		6665 X	6133	-0-	-532	-0-	214 1	5919 3	N	-0-			-0-
11		6390 X	5858	-0-	-532	-0-	209 1	5649 3	N	-0-			-0-
12		6541 X	5878	-0-	-663	-0-	212 1	5666 3	N	-0-			-0-
01		6479 X	6069	-0-	-410	-0-	216 1	5853 3	N	-0-			-0-
02		5742 X	5679	-0-	-63	-0-	201 1	5478 3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182													
09		6660 X	4557	-0-	-2103	-0-	150 1	4407 2	N	-0-			-0-
10		6448 X	5422	-0-	-1026	-0-	161 1	5261 2	N	-0-			-0-
11		6180 X	5379	-0-	-801	-0-	167 1	5212 2	N	-0-			-0-
12		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	159 1	5403 2	N	-0-			-0-
01		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	167 1	5356 2	N	-0-			-0-
*02		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	140 1	5139 2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830													
09		5580 X	571	-0-	-5009	-0-	20 1	551 2	N	-0-			-0-
10		5766 X	1	-0-	-5765	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			-0-
12		5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	152 1	4000 2	N	-0-			-0-
01		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	271 1	7964 2	N	-0-			-0-
*02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	160 1	4782 2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300													
09		7110 X	6141	-0-	-969	-0-	223 1	5918 3	N	-0-			-0-
10		6665 X	5660	-0-	-1005	-0-	209 1	5451 3	N	-0-			-0-
11		6450 X	6376	-0-	-74	-0-	240 1	6136 3	N	-0-			-0-
12		6231 X	5229	-0-	-1002	-0-	201 1	5028 3	N	-0-			-0-
01		6231 X	5678	-0-	-553	-0-	216 1	5462 3	N	-0-			-0-
*02		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	278 1	7249 3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635													
09		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	235 1	7092 3	N	-0-			-0-
10		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	253 1	7212 3	N	-0-			-0-
11		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	249 1	6931 3	N	-0-			-0-
12		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	268 1	7452 3	N	-0-			-0-
01		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	263 1	7450 3	N	-0-			-0-
*02		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	251 1	7167 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5880 X	5323	-0-	-557	-0-	178 1	5145 3	N	-0-		-0-
10	6076 X	5553	-0-	-523	-0-	191 1	5362 3	N	-0-		-0-
11	5880 X	5238	-0-	-642	-0-	187 1	5051 3	N	-0-		-0-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	194 1	5267 3	N	-0-		-0-
01	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	185 1	5048 3	N	-0-		-0-
*02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	173 1	4871 3	N	-0-		-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050											
09	16230 X	15267	-0-	-963	-0-	567 1	14655 3	N	41		115
						45 9					
10	16771 X	16248	-0-	-523	-0-	617 1	15569 3	N	56		171
						62 9					
11	16230 X	15654	-0-	-576	-0-	618 1	14957 3	N	72		243
						79 9					
12	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	634 1	15212 3	N	74	239 1	78
						81 9					
01	15903 X	15852	-0-	-51	-0-	625 1	15137 3	N	82		160
						90 9					
02	14877 X	14802	-0-	-75	-0-	573 1	14165 3	N	58		218
						64 9					

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485											
09	3690 X	3417	-0-	-273	-0-	115 1	3302 3	N	-0-		-0-
10	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	117 1	3234 3	N	-0-		-0-
11	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	128 1	3486 3	N	-0-		-0-
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	136 1	3695 3	N	-0-		-0-
01	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	130 1	3534 3	N	-0-		-0-
*02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	132 1	3678 3	N	-0-		-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854											
09	11760 X	11130	-0-	-630	-0-	374 1	10756 2	N	-0-		-0-
10	11563 X	10751	-0-	-812	-0-	369 1	10382 2	N	-0-		-0-
11	11880 X	9707	-0-	-2173	-0-	330 1	9377 2	N	-0-		-0-
12	11997 X	10846	-0-	-1151	-0-	365 1	10481 2	N	-0-		-0-
01	11997 X	11881	-0-	-116	-0-	396 1	11485 2	N	-0-		-0-
*02	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	377 1	10674 2	N	-0-		-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475											
09	6750 X	6237	-0-	-513	-0-	244 1	5993 2	N	-0-		-0-
10	6975 X	6479	-0-	-496	-0-	250 1	6229 2	N	-0-		-0-
11	6750 X	6197	-0-	-553	-0-	269 1	5928 2	N	-0-		-0-
12	6758 X	6244	-0-	-514	-0-	324 1	5920 2	N	-0-		-0-
01	6758 X	6073	-0-	-685	-0-	325 1	5748 2	N	-0-		-0-
02	6061 X	5630	-0-	-431	-0-	259 1	5371 2	N	-0-		-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266											
09	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	296 1	8656 2	N	-0-		-0-
10	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	260 1	8515 2	N	-0-		-0-
11	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	252 1	7869 2	N	-0-		-0-
12	9982 X	8477	-0-	-1505	-0-	242 1	8235 2	N	-0-		-0-
01	9982 X	7275	-0-	-2707	-0-	220 1	7055 2	N	-0-		-0-
02	8642 X	6876	-0-	-1766	-0-	182 1	6694 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10290 X	6594	-0-	-3696	-0-	221 1	6373 3	N	-0-		-0-
10		9486 X	6903	-0-	-2583	-0-	240 1	6663 3	N	-0-		-0-
11		9030 X	7312	-0-	-1718	-0-	260 1	7052 3	N	-0-		-0-
12		6913 X	6480	-0-	-433	-0-	232 1	6248 3	N	-0-		-0-
01		6913 X	6207	-0-	-706	-0-	219 1	5988 3	N	-0-		-0-
02		6467 X	5145	-0-	-1322	-0-	177 1	4968 3	N	-0-		-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432												
09		6960 X	6535	-0-	-425	-0-	216 1	6319 2	N	-0-		-0-
10		7192 X	2724	-0-	-4468	-0-	81 1	2643 2	N	-0-		-0-
11		6720 X	29	-0-	-6691	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
12		6851 X	2774	-0-	-4077	-0-	437 1	2337 2	N	-0-		-0-
01		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	943 1	7383 2	N	-0-		-0-
*02		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	412 1	7641 2	N	-0-		-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202												
09		7710 X	7682	-0-	-28	-0-	254 1	7428 2	N	-0-		-0-
10		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	245 1	8015 2	N	-0-		-0-
11		7710 X	7373	-0-	-337	-0-	229 1	7144 2	N	-0-		-0-
12		7936 X	7105	-0-	-831	-0-	203 1	6902 2	N	-0-		-0-
01		7936 X	7193	-0-	-743	-0-	217 1	6976 2	N	-0-		-0-
02		7424 X	6384	-0-	-1040	-0-	169 1	6215 2	N	-0-		-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070												
09		9960 X	8275	-0-	-1685	-0-	278 1	7997 3	N	-0-		-0-
10		9579 X	8120	-0-	-1459	-0-	282 1	7838 3	N	-0-		-0-
11		9270 X	7837	-0-	-1433	-0-	278 1	7559 3	N	-0-		-0-
12		8587 X	8306	-0-	-281	-0-	297 1	8009 3	N	-0-		-0-
01		8556 X	8206	-0-	-350	-0-	288 1	7918 3	N	-0-		-0-
02		8004 X	7856	-0-	-148	-0-	270 1	7586 3	N	-0-		-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330												
09		15270 X	14695	-0-	-575	-0-	532 1	14145 3	N	16		65
							18 9					
10		15779 X	14657	-0-	-1122	-0-	546 1	14099 3	N	11	51 1	25
							12 9					
11		15270 X	14395	-0-	-875	-0-	546 1	13842 3	N	6		31
							7 9					
12		15469 X	14664	-0-	-805	-0-	560 1	14064 3	N	36		67
							40 9					
01		15345 X	14600	-0-	-745	-0-	552 1	14014 3	N	31		98
							34 9					
02		14210 X	13474	-0-	-736	-0-	498 1	12969 3	N	6	86 1	18
							7 9					

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354												
09		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	196 1	5380 2	N	-0-		-0-
10		5735 X	2171	-0-	-3564	-0-	75 1	2096 2	N	-0-		-0-
11		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	334 1	8203 2	N	-0-		-0-
12		6386 X	5170	-0-	-1216	-0-	168 1	5002 2	N	-0-		-0-
01		6386 X	6213	-0-	-173	-0-	205 1	6008 2	N	-0-		-0-
02		6612 X	3659	-0-	-2953	-0-	124 1	3535 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009												TOTAL DEPTH	7168	PERF. 7910	- 10584		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
09		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	280	1	8060	2	N	-0-				-0-	
10		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	265	1	7465	2	N	-0-				-0-	
11		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	301	1	8569	2	N	-0-				-0-	
12		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	294	1	8451	2	N	-0-				-0-	
01		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	300	1	8681	2	N	-0-				-0-	
*02		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	307	1	8697	2	N	-0-				-0-	

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8199	- 11966		
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	154	1	4498	2	N	-0-				-0-	
10		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	204	1	6668	2	N	-0-				-0-	
11		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	252	1	7858	2	N	-0-				-0-	
12		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	207	1	7036	2	N	-0-				-0-	
01		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	141	1	4549	2	N	-0-				-0-	
*02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	118	1	4333	2	N	-0-				-0-	

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009												TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8027	- 10934		
09		4350 X	4148	-0-	-202	-0-	137	1	4011	2	N	-0-				-0-	
10		4402 X	4223	-0-	-179	-0-	125	1	4098	2	N	-0-				-0-	
11		4200 X	3898	-0-	-302	-0-	121	1	3777	2	N	-0-				-0-	
12		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	111	1	3766	2	N	-0-				-0-	
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	112	1	3575	2	N	-0-				-0-	
*02		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-				-0-	

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008												TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7907	- 11980		
09		6210 X	5382	-0-	-828	-0-	211	1	5171	2	N	-0-				-0-	
10		6014 X	5802	-0-	-212	-0-	224	1	5578	2	N	-0-				-0-	
11		5850 X	5578	-0-	-272	-0-	242	1	5336	2	N	-0-				-0-	
12		5642 X	5626	-0-	-16	-0-	292	1	5334	2	N	-0-				-0-	
01		5642 X	5100	-0-	-542	-0-	273	1	4827	2	N	-0-				-0-	
*02		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	246	1	5116	2	N	-0-				-0-	

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007												TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7325	- 7871		
09		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	299	1	8132	3	Y	3				36	
10		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	301	1	8202	3	Y	2				38	
11		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	283	1	7618	3	Y	-0-				38	
12		9579 X	7860	-0-	-1719	-0-	284	1	7570	3	Y	5				43	
01		9269 X	7679	-0-	-1590	-0-	276	1	7395	3	Y	7				50	
02		8149 X	7021	-0-	-1128	-0-	247	1	6764	3	Y	9				59	

SEWELL "A"--SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008												TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7336	- 10060		
09		13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	464	1	13167	3	N	-0-				-0-	
10		14508 X	13093	-0-	-1415	-0-	461	1	12632	3	N	-0-				-0-	
11		14730 X	12399	-0-	-2331	-0-	446	1	11953	3	N	-0-				-0-	
12		15221 X	9644	-0-	-5577	-0-	352	1	9292	3	N	-0-				-0-	
01		15221 X	11713	-0-	-3508	-0-	417	1	11296	3	N	-0-				-0-	
02		13166 X	12838	-0-	-328	-0-	448	1	12390	3	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	384 1	16774 2		N	-0-			-0-
10		17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	609 1	17154 2		N	-0-			-0-
11		16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	576 1	16321 2		N	-0-			-0-
12		18197 X	17162	-0-	-1035	-0-	577 1	16585 2		N	-0-			-0-
01		17856 X	17553	-0-	-303	-0-	585 1	16968 2		N	-0-			-0-
02		16617 X	16248	-0-	-369	-0-	554 1	15694 2		N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464														
09		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	973 1	3806 2		N	-0-			-0-
10		5580 X	4574	-0-	-1006	-0-	979 1	3595 2		N	-0-			-0-
11		5400 X	4508	-0-	-892	-0-	971 1	3537 2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4594	-0-	-56	-0-	971 1	3623 2		N	-0-			-0-
01		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1022 1	4804 2		N	-0-			-0-
*02		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	976 1	4997 2		N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553														
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	182 1	5680 3		N	-0-			-0-
10		5890 X	5865	-0-	-25	-0-	136 1	5729 3		N	-0-			-0-
11		6000 X	5348	-0-	-652	-0-	126 1	5222 3		N	-0-			-0-
12		6138 X	5155	-0-	-983	-0-	121 1	5034 3		N	-0-			-0-
01		6138 X	5167	-0-	-971	-0-	120 1	5047 3		N	-0-			-0-
02		5655 X	4868	-0-	-787	-0-	108 1	4760 3		N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480														
09		11460 X	11182	-0-	-278	-0-	355 1	10827 3		N	-0-			-0-
10		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	383 1	11218 3		N	-0-			-0-
11		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	383 1	10885 3		N	-0-			-0-
12		12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	429 1	12037 3		N	-0-			-0-
01		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	440 1	12673 3		N	-0-			-0-
*02		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	412 1	12040 3		N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100														
09		16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	548 1	15777 2		N	-0-			-0-
10		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	578 1	16266 2		N	-0-			-0-
11		15990 X	15835	-0-	-155	-0-	540 1	15295 2		N	-0-			-0-
12		16864 X	16658	-0-	-206	-0-	560 1	16098 2		N	-0-			-0-
01		16864 X	16775	-0-	-89	-0-	559 1	16216 2		N	-0-			-0-
02		15776 X	15670	-0-	-106	-0-	534 1	15136 2		N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935														
09		4020 X	3083	-0-	-937	-0-	972 1	2111 2		N	-0-			-0-
10		4154 X	3424	-0-	-730	-0-	1019 1	2405 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	965 1	923 2		N	-0-			-0-
12		3193 X	837	-0-	-2356	-0-	837 1			N	-0-			-0-
01		3410 X	2354	-0-	-1056	-0-	1031 1	1323 2		N	-0-			-0-
*02		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	968 1	2285 2		N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080														
09		14250 X	7329	-0-	-6921	-0-	259 1	7070 2		N	-0-			-0-
10		13268 X	6356	-0-	-6912	-0-	217 1	6139 2		N	-0-			-0-
11		13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	522 1	12810 2		N	-0-			-0-
12		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	500 1	14874 2		N	-0-			-0-
01		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	427 1	12497 2		N	-0-			-0-
*02		12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	406 1	11609 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13800 X	10591	-0-	-3209	-0-	335	1	10256	3	N	-0-
10		14260 X	10792	-0-	-3468	-0-	359	1	10433	3	N	-0-
11		12480 X	10464	-0-	-2016	-0-	353	1	10111	3	N	-0-
12		10881 X	10583	-0-	-298	-0-	363	1	10220	3	N	-0-
01		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	365	1	10543	3	N	-0-
*02		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	413	1	12148	3	N	-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294												
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834												
09		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1011	1	3775	3	N	168
10		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1078	1	4564	3	N	168
11		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1034	1	4173	3	N	38
							41	9				
12		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	1068	1	4211	3	N	79
							45	9				
01		5549 X	5183	-0-	-366	-0-	1060	1	4071	3	N	126
							52	9				
02		5191 X	4830	-0-	-361	-0-	977	1	3806	3	N	169
							47	9				

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004												
09		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	300	1	7725	3	N	85
							12	9				
10		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	312	1	7840	3	N	101
							18	9				
11		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	307	1	7660	3	N	62
							11	9				
12		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	318	1	7773	3	N	78
							18	9				
01		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	315	1	7744	3	N	97
							21	9				
*02		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	294	1	7414	3	N	191
							103	9				

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886												
09		6690 X	4419	-0-	-2271	-0-	146	1	4273	2	N	-0-
10		6913 X	5084	-0-	-1829	-0-	151	1	4933	2	N	-0-
11		6690 X	4842	-0-	-1848	-0-	150	1	4692	2	N	-0-
12		7037 X	4873	-0-	-2164	-0-	139	1	4734	2	N	-0-
01		7037 X	5344	-0-	-1693	-0-	162	1	5182	2	N	-0-
*02		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	156	1	5740	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2205	-0-	-765	-0-	918	1	1270	3	N	15			85
10	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	950	1	1318	3	N	16			101
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	958	1	2207	3	N	17			118
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	988	1	2233	3	N	19			137
*01	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	1102	1	5208	3	Y	37	78	1	96
*02	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	973	1	4226	3	Y	7	1	1	102

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690														
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	139	1	3997	2	N	-0-			-0-
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	132	1	3727	2	N	-0-			-0-
11	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1344	2	N	-0-			-0-
12	868 X	33	-0-	-835	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375														
09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	235	1	7020	3	N	-0-			-0-
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	261	1	7424	3	N	-0-			-0-
11	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	245	1	6902	3	N	-0-			-0-
12	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	268	1	7390	3	N	-0-			-0-
01	7688 X	7513	-0-	-175	-0-	257	1	7256	3	N	-0-			-0-
02	7192 X	7026	-0-	-166	-0-	237	1	6789	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327														
09	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	204	1	5774	3	Y	-0-			2
10	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	220	1	5987	3	Y	-0-			2
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	207	1	5539	3	Y	-0-			2
12	6355 X	6146	-0-	-209	-0-	223	1	5923	3	Y	-0-			2
01	6231 X	5978	-0-	-253	-0-	214	1	5764	3	Y	-0-			2
02	5800 X	5794	-0-	-6	-0-	202	1	5592	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MAGGIE WATTS				WELL #: 8	RRCID -> 252201	COMPL. DATE 06/08/2009	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 7250	- 9675						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAGGIE WATTS				WELL #: 9	RRCID -> 252202	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 7300	- 10164						
09	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	390	1	10377	3	Y	-0-				173
10	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	415	1	10676	3	Y	-0-				173
11	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	354	1	8940	3	Y	8	140	1		41
						9									
12	11501 X	7976	-0-	-3525	-0-	302	1	7605	3	Y	63				104
						69									
01	11501 X	6165	-0-	-5336	-0-	233	1	5924	3	Y	7				111
						8									
02	10411 X	7933	-0-	-2478	-0-	291	1	7620	3	Y	20				131
						22									
DCCO 2 - RAY WILLIAMS				WELL #: 20	RRCID -> 252203	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 7488	PERF. 7857	- 10380						
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	933	1	1945	3	N	-0-				-0-
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	967	1	2003	3	N	-0-				-0-
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	911	1	1934	3	N	-0-				-0-
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	927	1	2012	3	N	-0-				-0-
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	961	1	1890	3	N	-0-				-0-
*02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	903	1	1788	3	N	-0-				-0-
DOOLEY, DAVID M.				WELL #: 6	RRCID -> 252204	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 7810	- 12164						
09	17970 X	17041	-0-	-929	-0-	382	1	16659	2	N	-0-				-0-
10	18569 X	17289	-0-	-1280	-0-	395	1	16894	2	N	-0-				-0-
11	17970 X	16125	-0-	-1845	-0-	365	1	15760	2	N	-0-				-0-
12	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	430	1	18753	2	N	-0-				-0-
01	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	449	1	19753	2	N	-0-				-0-
*02	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	427	1	18343	2	N	-0-				-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 252205	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7850	- 9704						
09	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	394	1	11327	2	N	-0-				-0-
10	11842 X	11027	-0-	-815	-0-	378	1	10649	2	N	-0-				-0-
11	11460 X	10258	-0-	-1202	-0-	348	1	9910	2	N	-0-				-0-
12	11687 X	10408	-0-	-1279	-0-	350	1	10058	2	N	-0-				-0-
01	11687 X	10220	-0-	-1467	-0-	341	1	9879	2	N	-0-				-0-
02	10933 X	9600	-0-	-1333	-0-	327	1	9273	2	N	-0-				-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 252206	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 7554	PERF. 7790	- 10194						
09	17400 X	13626	-0-	-3774	-0-	458	1	13168	2	N	-0-				-0-
10	17980 X	16034	-0-	-1946	-0-	550	1	15484	2	N	-0-				-0-
11	17400 X	15094	-0-	-2306	-0-	512	1	14582	2	N	-0-				-0-
12	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	536	1	15394	2	N	-0-				-0-
01	16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	540	1	15661	2	N	-0-				-0-
*02	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	511	1	14475	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	170 1	7421 2		N	-0-			-0-
10		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	287 1	8068 2		N	-0-			-0-
11		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	166 1	7109 2		N	-0-			-0-
12		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	180 1	7827 2		N	-0-			-0-
01		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	259 1	7510 2		N	-0-			-0-
*02		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	250 1	7094 2		N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980														
09		5280 X	4960	-0-	-320	-0-	171 1	4789 3		N	-0-			-0-
10		5456 X	5303	-0-	-153	-0-	183 1	5120 3		N	-0-			-0-
11		5250 X	5129	-0-	-121	-0-	186 1	4943 3		N	-0-			-0-
12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	193 1	5166 3		N	-0-			-0-
01		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	186 1	5089 3		N	-0-			-0-
*02		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	172 1	4849 3		N	-0-			-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853														
09		7830 X	7819	-0-	-11	-0-	50 1	7769 3		N	-0-			-0-
10		8215 X	7968	-0-	-247	-0-	49 1	7919 3		N	-0-			-0-
11		7950 X	7280	-0-	-670	-0-	48 1	26 2		N	-0-			-0-
							7206 3							
12		7905 X	7578	-0-	-327	-0-	52 1	7526 3		N	-0-			-0-
01		7905 X	7098	-0-	-807	-0-	50 1	7048 3		N	-0-			-0-
*02		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	37 1	7361 3		N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625														
09		12690 X	11424	-0-	-1266	-0-	433 1	10991 3		N	-0-			127
10		13113 X	10294	-0-	-2819	-0-	396 1	9746 3		N	138	178 1		87
							152 9							
11		12150 X	10188	-0-	-1962	-0-	406 1	9782 3		N	-0-			87
12		12462 X	10753	-0-	-1709	-0-	425 1	10264 3		N	58			145
							64 9							
01		12462 X	9646	-0-	-2816	-0-	378 1	9250 3		N	16	92 1		69
							18 9							
02		11049 X	10624	-0-	-425	-0-	409 1	10193 3		N	20			89
							22 9							

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785														
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	41 1	1140 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	36 1	1006 3		N	-0-			-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45 1	1164 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	908	-0-	-208	-0-	32 1	876 3		N	-0-			-0-
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	50 1	1285 3		N	-0-			-0-
*02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	39 1	1145 3		N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092														
09		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	289 1	12613 2		N	-0-			-0-
10		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	466 1	13128 2		N	-0-			-0-
11		12510 X	11398	-0-	-1112	-0-	259 1	11139 2		N	-0-			-0-
12		13702 X	12817	-0-	-885	-0-	287 1	12530 2		N	-0-			-0-
01		13609 X	13025	-0-	-584	-0-	434 1	12591 2		N	-0-			-0-
02		12731 X	12623	-0-	-108	-0-	430 1	12193 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	252243	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8066 - 11865
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	129 1	5746 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	127 1	5314 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	115 1	4659 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	104 1	4176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	113 1	4666 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	170 1	7042 3	N	-0-	-0-	-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	252244	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8141 - 11775
09	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	192 1	8528 3	N	-0-	-0-	-0-
10	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	228 1	9600 3	N	-0-	-0-	-0-
11	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	245 1	9707 3	N	-0-	-0-	-0-
12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	255 1	10295 3	N	-0-	-0-	-0-
01	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	250 1	10290 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	210 1	8724 3	N	-0-	-0-	-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	252264	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8132 - 12070
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	72 1	3291 3	N	-0-	-0-	-0-
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	88 1	3681 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	116 1	4738 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	109 1	4403 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	73 1	3066 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	56 1	2212 3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	252268	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8445 - 11936
09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	164 1	7174 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	278 1	7839 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	162 1	6942 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	180 1	7862 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	277 1	8037 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	263 1	7455 2	N	-0-	-0-	-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	252270	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7605 - 10809
09	15450 X	13011	-0-	-2439	-0-	437 1	12574 2	N	-0-	-0-	-0-
10	15841 X	13155	-0-	-2686	-0-	451 1	12704 2	N	-0-	-0-	-0-
11	14910 X	12281	-0-	-2629	-0-	419 1	11862 2	N	-0-	-0-	-0-
12	14322 X	12277	-0-	-2045	-0-	413 1	11864 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13857 X	12236	-0-	-1621	-0-	408 1	11828 2	N	-0-	-0-	-0-
02	12586 X	11148	-0-	-1438	-0-	380 1	10768 2	N	-0-	-0-	-0-

HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:	5	RRCID ->	252272	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7260 - 10789
09	14190 X	12561	-0-	-1629	-0-	422 1	12139 2	N	-0-	-0-	-0-
10	13888 X	12449	-0-	-1439	-0-	427 1	12022 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13020 X	11963	-0-	-1057	-0-	406 1	11557 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13299 X	11975	-0-	-1324	-0-	403 1	11572 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13175 X	5865	-0-	-7310	-0-	196 1	5669 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	34285 X	34285	-0-	-0-	-0-	1169 1	33116 2	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN, GARY		WELL #:	1	RRCID ->	252299	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7250 - 10933
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	977 1	5682 3	N	-0-	-0-	-0-
10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	1013 1	5807 3	N	-0-	-0-	-0-
11	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	955 1	4941 3	N	-0-	-0-	-0-
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	1009 1	5501 3	N	-0-	-0-	-0-
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	1009 1	5509 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	934 1	4992 3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	292	1	7385	3	N	39					103
						43	9									
10	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	305	1	7554	3	N	86	148	1			41
						95	9									
11	7530 X	7515	-0-	-15	-0-	293	1	7205	3	N	15					56
						17	9									
12	7967 X	7712	-0-	-255	-0-	302	1	7323	3	N	79	88	1			47
						87	9									
01	7967 X	7584	-0-	-383	-0-	296	1	7267	3	N	19					66
						21	9									
*02	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	282	1	7347	3	N	117	173	1			10
						129	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

09	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	726	1	12520	3	N	-0-					-0-
10	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	706	1	11195	3	N	-0-					-0-
11	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	701	1	12493	3	N	-0-					-0-
12	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	731	1	11843	3	N	-0-					-0-
01	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	694	1	10911	3	N	-0-					-0-
*02	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	665	1	10970	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

09	4740 X	4357	-0-	-383	-0-	98	1	4238	3	Y	19					29
						21	9									
10	4898 X	4428	-0-	-470	-0-	108	1	4316	3	Y	4					33
						4	9									
11	4740 X	4285	-0-	-455	-0-	110	1	4173	3	Y	2					35
						2	9									
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	110	1	4234	3	Y	4					39
						4	9									
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	110	1	4329	3	Y	1	30	1			10
						1	9									
*02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	102	1	4084	3	Y	-0-					10

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

09	6660 X	4457	-0-	-2203	-0-	100	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	6233	-0-	-649	-0-	143	1	6090	2	N	-0-					-0-
11	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	147	1	6349	2	N	-0-					-0-
12	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	148	1	6440	2	N	-0-					-0-
01	6479 X	6263	-0-	-216	-0-	139	1	6124	2	N	-0-					-0-
*02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	144	1	6206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	42 1	1238 2	N	-0-			-0-
10		93 X	28	-0-	-65	-0-	1 1	27 2	N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		110 X	110	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	N	-0-			-0-
01		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	508 1	5862 2	N	-0-			-0-
*02		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	199 1	7316 2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537													
09		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	158 1	4626 2	N	-0-			-0-
10		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	171 1	5590 2	N	-0-			-0-
11		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	176 1	5499 2	N	-0-			-0-
12		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	158 1	5380 2	N	-0-			-0-
01		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	175 1	5637 2	N	-0-			-0-
*02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	110 1	4047 2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928													
09		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812 3		N	-0-			-0-
10		11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11556 3		N	-0-			-0-
11		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	53 2	15089 3	N	-0-			-0-
12		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068 3		N	-0-			-0-
01		16709 X	15942	-0-	-767	-0-	15942 3		N	-0-			-0-
*02		15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	15671 3		N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858													
09		4440 X	4182	-0-	-258	-0-	4182 3		N	-0-			-0-
10		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749 3		N	-0-			-0-
11		11430 X	4231	-0-	-7199	-0-	15 2	4216 3	N	-0-			-0-
12		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 3		N	-0-			-0-
01		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 3		N	-0-			-0-
*02		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971													
09		1920 X	1718	-0-	-202	-0-	57 1	1661 2	N	-0-			-0-
10		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	59 1	1924 2	N	-0-			-0-
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	55 1	1702 2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	47 1	1603 2	N	-0-			-0-
01		1674 N	1649	-0-	-25	-0-	50 1	1599 2	N	-0-			-0-
02		1566 N	1446	-0-	-120	-0-	38 1	1408 2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042													
09		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	283 1	8283 2	N	-0-			-0-
10		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	268 1	8767 2	N	-0-			-0-
11		7710 X	6363	-0-	-1347	-0-	197 1	6166 2	N	-0-			-0-
12		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	257 1	8727 2	N	-0-			-0-
01		8215 X	7232	-0-	-983	-0-	218 1	7014 2	N	-0-			-0-
02		7685 X	5832	-0-	-1853	-0-	155 1	5677 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WALLS, WOODY		WELL #:		5	RRCID ->	252317	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7760 - 10479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		4410 X	4373	-0-	-37	-0-	144 1	4229 2	N	-0-		-0-
10		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	925 1	3904 2	N	-0-		-0-
11		4620 X	4472	-0-	-148	-0-	894 1	3578 2	N	-0-		-0-
12		4774 X	1103	-0-	-3671	-0-	802 1	301 2	N	-0-		-0-
01		4836 X	1134	-0-	-3702	-0-	816 1	318 2	N	-0-		-0-
02		4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-			N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	252335	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7573 - 10765
09		16920 X	15944	-0-	-976	-0-	536 1	15408 2	N	-0-		-0-
10		17484 X	16704	-0-	-780	-0-	573 1	16131 2	N	-0-		-0-
11		16920 X	16173	-0-	-747	-0-	552 1	15621 2	N	-0-		-0-
12		16771 X	16216	-0-	-555	-0-	545 1	15671 2	N	-0-		-0-
01		16740 X	16634	-0-	-106	-0-	555 1	16079 2	N	-0-		-0-
*02		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	534 1	15128 2	N	-0-		-0-

BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	252337	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7860 - 9644
09		13500 X	13442	-0-	-58	-0-	452 1	12990 2	N	-0-		-0-
10		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	477 1	13446 2	N	-0-		-0-
11		13710 X	9816	-0-	-3894	-0-	333 1	9483 2	N	-0-		-0-
12		13454 X	10316	-0-	-3138	-0-	347 1	9969 2	N	-0-		-0-
01		13454 X	13381	-0-	-73	-0-	446 1	12935 2	N	-0-		-0-
*02		12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	429 1	12159 2	N	-0-		-0-

GRISWELL		WELL #:		5	RRCID ->	252442	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8048 - 11539
09		3000 N	5005	-0-	2005	2005	165 1	4840 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	17238	-0-	14138	16143	512 1	16726 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	16852	-0-	13852	29995	522 1	16330 2	N	-0-		-0-
12		47080 X	17085	-0-	-29995	-0-	488 1	16597 2	N	-0-		-0-
01		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	486 1	15641 2	N	-0-		-0-
*02		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	407 1	14933 2	N	-0-		-0-

J.T. MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	252446	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7026 - 9935
09		3450 X	1050	-0-	-2400	-0-	1050 1		Y	-0-		104
*10		2201 X	1085	-0-	-1116	-0-	1085 1		Y	-0-		104
*11		2130 X	1655	-0-	-475	-0-	973 1	682 3	Y	-0-	77 1	27
*12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	1139 1	1327 3	Y	-0-	8 1	19
*01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1134 1	1283 3	Y	27		46
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	30 9					
							923 1	936 3	Y	3		49
							3 9					

HAM, J. A.		WELL #:		12	RRCID ->	252447	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7796 - 10150
09		7890 X	7017	-0-	-873	-0-	238 1	6779 3	N	-0-		-0-
10		7595 X	6727	-0-	-868	-0-	240 1	6487 3	N	-0-		-0-
11		7230 X	6324	-0-	-906	-0-	230 1	6094 3	N	-0-		-0-
12		7316 X	6296	-0-	-1020	-0-	232 1	6064 3	N	-0-		-0-
01		7316 X	6690	-0-	-626	-0-	244 1	6446 3	N	-0-		-0-
02		6786 X	6045	-0-	-741	-0-	216 1	5829 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8340 X	7864	-0-	-476	-0-	267	1	7597	3	N	-0-				-0-	
10		8432 X	8039	-0-	-393	-0-	286	1	7753	3	N	-0-				-0-	
11		7980 X	7686	-0-	-294	-0-	276	1	7410	3	N	-0-				-0-	
12		8246 X	8013	-0-	-233	-0-	289	1	7724	3	N	-0-				-0-	
01		8246 X	7953	-0-	-293	-0-	283	1	7670	3	N	-0-				-0-	
02		7598 X	7182	-0-	-416	-0-	254	1	6928	3	N	-0-				-0-	

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950																	
09		8580 X	7986	-0-	-594	-0-	268	1	7718	3	N	-0-				-0-	
10		8804 X	8244	-0-	-560	-0-	287	1	7957	3	N	-0-				-0-	
11		8400 X	7932	-0-	-468	-0-	283	1	7649	3	N	-0-				-0-	
12		8401 X	8200	-0-	-201	-0-	294	1	7906	3	N	-0-				-0-	
01		8308 X	8156	-0-	-152	-0-	290	1	7866	3	N	-0-				-0-	
*02		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	268	1	7448	3	N	-0-				-0-	

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205																	
09		2310 X	2200	-0-	-110	-0-	760	1	1440	2	N	-0-				-0-	
10		2387 X	1715	-0-	-672	-0-	619	1	1096	2	N	-0-				-0-	
11		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	1039	1	7453	2	N	-0-				-0-	
12		11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	1211	1	10599	2	N	-0-				-0-	
01		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	1226	1	10538	2	N	-0-				-0-	
*02		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	1111	1	9911	2	N	-0-				-0-	

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712																	
09		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-				-0-	
10		548 X	548	-0-	-0-	-0-	474	1	74	2	N	-0-				-0-	
11		488 X	488	-0-	-0-	-0-	383	1	105	2	N	-0-				-0-	
12		496 X	496	-0-	-0-	-0-	425	1	71	2	N	-0-				-0-	
01		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	411	1	767	2	N	-0-				-0-	
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	318	1	321	2	N	-0-				-0-	

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853																	
09		3690 X	3487	-0-	-203	-0-	935	1	2552	2	N	-0-				-0-	
10		3813 X	2803	-0-	-1010	-0-	909	1	1894	2	N	-0-				-0-	
11		3690 X	3393	-0-	-297	-0-	909	1	2484	2	N	-0-				-0-	
12		3596 X	3249	-0-	-347	-0-	959	1	2290	2	N	-0-				-0-	
01		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	954	1	2463	2	N	-0-				-0-	
*02		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	865	1	2994	2	N	-0-				-0-	

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042																	
09		8880 X	7828	-0-	-1052	-0-	258	1	7570	2	N	-0-				-0-	
10		9083 X	8397	-0-	-686	-0-	249	1	8148	2	N	-0-				-0-	
11		8790 X	7935	-0-	-855	-0-	246	1	7689	2	N	-0-				-0-	
12		8773 X	8172	-0-	-601	-0-	234	1	7938	2	N	-0-				-0-	
01		8773 X	8323	-0-	-450	-0-	251	1	8072	2	N	-0-				-0-	
02		7859 X	7681	-0-	-178	-0-	204	1	7477	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15360 X	7356	-0-	-8004	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					-0-
10	15872 X	7134	-0-	-8738	-0-	837	1	6297	2	N	-0-					-0-
11	5850 X	3267	-0-	-2583	-0-	745	1	2522	2	N	-0-					-0-
12	7595 X	679	-0-	-6916	-0-	553	1	126	2	N	-0-					-0-
01	7595 X	3627	-0-	-3968	-0-	816	1	2811	2	N	-0-					-0-
02	7105 X	2040	-0-	-5065	-0-	717	1	1323	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359																
09	9090 X	7649	-0-	-1441	-0-	257	1	7392	2	N	-0-					-0-
10	9114 X	8146	-0-	-968	-0-	279	1	7867	2	N	-0-					-0-
11	7890 X	6836	-0-	-1054	-0-	232	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	5504	-0-	-2649	-0-	185	1	5319	2	N	-0-					-0-
01	8153 X	7333	-0-	-820	-0-	245	1	7088	2	N	-0-					-0-
02	7627 X	7114	-0-	-513	-0-	243	1	6871	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032																
09	15090 X	14058	-0-	-1032	-0-	464	1	13594	2	N	-0-					-0-
10	15314 X	14624	-0-	-690	-0-	434	1	14190	2	N	-0-					-0-
11	14670 X	14087	-0-	-583	-0-	437	1	13650	2	N	-0-					-0-
12	15128 X	14561	-0-	-567	-0-	416	1	14145	2	N	-0-					-0-
01	14632 X	14303	-0-	-329	-0-	431	1	13872	2	N	-0-					-0-
02	13688 X	13212	-0-	-476	-0-	350	1	12862	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960																
09	9870 X	7933	-0-	-1937	-0-	267	1	7666	2	N	-0-					-0-
10	8215 X	8123	-0-	-92	-0-	279	1	7844	2	N	-0-					-0-
11	8070 X	7739	-0-	-331	-0-	263	1	7476	2	N	-0-					-0-
12	8122 X	7772	-0-	-350	-0-	261	1	7511	2	N	-0-					-0-
01	8122 X	7656	-0-	-466	-0-	255	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	7598 X	7110	-0-	-488	-0-	242	1	6868	2	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447																
09	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	377	1	11049	2	N	-0-					-0-
10	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	352	1	11494	2	N	-0-					-0-
11	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	350	1	10942	2	N	-0-					-0-
12	12090 X	11608	-0-	-482	-0-	332	1	11276	2	N	-0-					-0-
01	11842 X	11436	-0-	-406	-0-	345	1	11091	2	N	-0-					-0-
02	11078 X	10950	-0-	-128	-0-	290	1	10660	2	N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052																
09	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	348	1	10203	2	N	-0-					-0-
10	10757 X	10624	-0-	-133	-0-	315	1	10309	2	N	-0-					-0-
11	10410 X	9846	-0-	-564	-0-	305	1	9541	2	N	-0-					-0-
12	11346 X	9985	-0-	-1361	-0-	285	1	9700	2	N	-0-					-0-
01	11346 X	9168	-0-	-2178	-0-	277	1	8891	2	N	-0-					-0-
02	10208 X	8810	-0-	-1398	-0-	234	1	8576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		6480 X	6337	-0-	-143	-0-	213 1	6124 2	N	-0-		-0-
10		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	223 1	6288 2	N	-0-		-0-
11		6240 X	6120	-0-	-120	-0-	208 1	5912 2	N	-0-		-0-
12		6324 X	6264	-0-	-60	-0-	211 1	6053 2	N	-0-		-0-
01		6324 X	6275	-0-	-49	-0-	209 1	6066 2	N	-0-		-0-
02		5916 X	5579	-0-	-337	-0-	190 1	5389 2	N	-0-		-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694												
09		11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	1050 1	10369 2	N	-0-		-0-
10		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	1068 1	9983 2	N	-0-		-0-
11		10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	1008 1	9056 2	N	-0-		-0-
12		11811 X	9796	-0-	-2015	-0-	1019 1	8777 2	N	-0-		-0-
01		11811 X	8754	-0-	-3057	-0-	981 1	7773 2	N	-0-		-0-
02		11049 X	7860	-0-	-3189	-0-	879 1	6981 2	N	-0-		-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872												
09		13320 X	12502	-0-	-818	-0-	402 1	12100 3	N	-0-		-0-
10		13423 X	12964	-0-	-459	-0-	434 1	12530 3	N	-0-		-0-
11		12930 X	12556	-0-	-374	-0-	434 1	12122 3	N	-0-		-0-
12		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	455 1	12729 3	N	-0-		-0-
01		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	408 1	11624 3	N	-0-		-0-
*02		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	405 1	11848 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599												
09		12210 X	11150	-0-	-1060	-0-	375 1	10775 2	N	-0-		-0-
10		12617 X	11830	-0-	-787	-0-	406 1	11424 2	N	-0-		-0-
11		12030 X	11283	-0-	-747	-0-	385 1	10898 2	N	-0-		-0-
12		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	393 1	11299 2	N	-0-		-0-
01		11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	393 1	11397 2	N	-0-		-0-
*02		11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	380 1	10757 2	N	-0-		-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820												
09		13170 X	10992	-0-	-2178	-0-	395 1	10529 3	N	62	157 1	86
							68 9					
10		13609 X	11646	-0-	-1963	-0-	429 1	11072 3	N	132	190 1	28
							145 9					
11		12720 X	11252	-0-	-1468	-0-	424 1	10699 3	N	117		145
							129 9					
12		11160 X	11005	-0-	-155	-0-	418 1	10491 3	N	87	127 1	105
							96 9					
01		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	443 1	11275 3	N	101	161 1	45
							111 9					
*02		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	414 1	10864 3	N	174	41 1	178
							191 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	155 1	4151 3	N	31			140
						34 9						
10	4712 X	3855	-0-	-857	-0-	144 1	3697 3	N	13			153
						14 9						
11	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	167 1	4249 3	N	-0-			153
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	169 1	4255 3	N	-0-	40 1		113
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	167 1	4258 3	N	28	116 1		25
						31 9						
*02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	152 1	3889 3	N	-0-			25

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450												
*08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	202 1	3839 3	N	52			159
						57 9						
*09	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	492 1	9722 3	N	-0-			159
*10	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	401 1	7815 3	N	-0-			159
*11	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	338 1	6549 3	N	-0-			159
*12	10571 X	6381	-0-	-4190	-0-	320 1	6061 3	N	-0-			159
01	10571 X	5977	-0-	-4594	-0-	294 1	5683 3	N	-0-			159
02	9889 X	5517	-0-	-4372	-0-	269 1	5248 3	N	-0-			159

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308												
09	11430 X	10473	-0-	-957	-0-	346 1	10127 2	N	-0-			-0-
10	11811 X	10919	-0-	-892	-0-	324 1	10595 2	N	-0-			-0-
11	11430 X	10384	-0-	-1046	-0-	322 1	10062 2	N	-0-			-0-
12	11377 X	10653	-0-	-724	-0-	304 1	10349 2	N	-0-			-0-
01	11346 X	10598	-0-	-748	-0-	319 1	10279 2	N	-0-			-0-
02	10208 X	9861	-0-	-347	-0-	261 1	9600 2	N	-0-			-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050												
09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	249 1	6749 3	N	62			135
						68 9						
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	265 1	6919 3	N	64			199
						70 9						
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	247 1	6420 3	N	58	182 1		75
						64 9						
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	255 1	6460 3	N	47	79 1		43
						52 9						
01	6758 X	6449	-0-	-309	-0-	234 1	6130 3	N	77			120
						85 9						
02	6322 X	6033	-0-	-289	-0-	219 1	5749 3	N	59			179
						65 9						

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474												
09	8790 X	4700	-0-	-4090	-0-	158 1	4542 2	N	-0-			-0-
10	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	376 1	10585 2	N	-0-			-0-
11	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	348 1	9847 2	N	-0-			-0-
12	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	334 1	9608 2	N	-0-			-0-
01	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	335 1	9711 2	N	-0-			-0-
*02	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	315 1	8938 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GARRETT, RUFUS		WELL #:		26	RRCID ->	252699	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7670 - 9574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9990 X	9544	-0-	-446	-0-	321 1	9223 2	N	-0-			-0-
10		10323 X	9354	-0-	-969	-0-	321 1	9033 2	N	-0-			-0-
11		9870 X	9801	-0-	-69	-0-	334 1	9467 2	N	-0-			-0-
12		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	335 1	9611 2	N	-0-			-0-
01		9827 X	9540	-0-	-287	-0-	318 1	9222 2	N	-0-			-0-
02		9193 X	8801	-0-	-392	-0-	300 1	8501 2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING		WELL #:		4	RRCID ->	252701	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8498 - 11873	
09		9210 X	8950	-0-	-260	-0-	296 1	8654 2	N	-0-			-0-
10		9517 X	9413	-0-	-104	-0-	279 1	9134 2	N	-0-			-0-
11		9210 X	8742	-0-	-468	-0-	271 1	8471 2	N	-0-			-0-
12		9393 X	8947	-0-	-446	-0-	256 1	8691 2	N	-0-			-0-
01		9424 X	8995	-0-	-429	-0-	271 1	8724 2	N	-0-			-0-
02		8816 X	8300	-0-	-516	-0-	220 1	8080 2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING		WELL #:		3	RRCID ->	252702	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8500 - 11742	
09		8070 X	7605	-0-	-465	-0-	251 1	7354 2	N	-0-			-0-
10		8339 X	7873	-0-	-466	-0-	234 1	7639 2	N	-0-			-0-
11		8070 X	7384	-0-	-686	-0-	229 1	7155 2	N	-0-			-0-
12		7936 X	7337	-0-	-599	-0-	210 1	7127 2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7304	-0-	-632	-0-	220 1	7084 2	N	-0-			-0-
02		7366 X	6853	-0-	-513	-0-	182 1	6671 2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING		WELL #:		2	RRCID ->	252703	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8302 - 11262	
09		8880 X	8546	-0-	-334	-0-	282 1	8264 2	N	-0-			-0-
10		9145 X	8871	-0-	-274	-0-	263 1	8608 2	N	-0-			-0-
11		8670 X	8409	-0-	-261	-0-	261 1	8148 2	N	-0-			-0-
12		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	251 1	8537 2	N	-0-			-0-
01		8711 X	8519	-0-	-192	-0-	257 1	8262 2	N	-0-			-0-
02		8149 X	7989	-0-	-160	-0-	212 1	7777 2	N	-0-			-0-

BETTY KITTOE		WELL #:		1	RRCID ->	252752	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8239 - 10381	
09		6720 X	6443	-0-	-277	-0-	213 1	6230 2	N	-0-			-0-
10		6882 X	6722	-0-	-160	-0-	200 1	6522 2	N	-0-			-0-
11		6660 X	6383	-0-	-277	-0-	198 1	6185 2	N	-0-			-0-
12		6727 X	6586	-0-	-141	-0-	188 1	6398 2	N	-0-			-0-
01		6727 X	6510	-0-	-217	-0-	196 1	6314 2	N	-0-			-0-
02		6293 X	6065	-0-	-228	-0-	161 1	5904 2	N	-0-			-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	252775	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8451 - 11277	
09		7230 X	6813	-0-	-417	-0-	155 1	6649 3	Y	8			17
10		7471 X	7110	-0-	-361	-0-	177 1	6930 3	Y	3			20
11		6900 X	6802	-0-	-98	-0-	246 1	6554 3	Y	2			22
12		7099 X	7087	-0-	-12	-0-	257 1	6827 3	Y	3			25
01		7099 X	6867	-0-	-232	-0-	247 1	6619 3	Y	1	18 1		8
02		6641 X	6213	-0-	-428	-0-	151 1	6060 3	Y	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
J.R. BUCHANAN GU		WELL #:		7	RRCID ->	252776	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7759 -	9800
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8820 X	8073	-0-	-747	-0-	300	1	7710	3	N	57	161	
						63	9						
10	9114 X	8846	-0-	-268	-0-	340	1	8493	3	N	12 150 1	23	
						13	9						
11	8820 X	8431	-0-	-389	-0-	328	1	8059	3	N	40	63	
						44	9						
12	9920 X	9176	-0-	-744	-0-	353	1	8667	3	N	142 149 1	56	
						156	9						
01	9920 X	8119	-0-	-1801	-0-	310	1	7750	3	N	54 70 1	40	
						59	9						
*02	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	311	1	7970	3	N	103	143	
						113	9						

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	252981	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7150 -	9501
09	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-	-0-	
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-	-0-	
11	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	14	2	4031	3	N	-0-	-0-	
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-	-0-	
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-	-0-	
*02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-	-0-	

GREGG, ROSALIE		WELL #:		1	RRCID ->	252982	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7041 -	9590
09	6930 X	6876	-0-	-54	-0-	649	1	6202	3	Y	23	190	
						25	9						
10	7099 X	6842	-0-	-257	-0-	644	1	6137	3	Y	55	245	
						61	9						
11	6870 X	6223	-0-	-647	-0-	497	1	5638	3	Y	80 189 1	136	
						88	9						
12	7130 X	6314	-0-	-816	-0-	311	1	5955	3	Y	44 57 1	123	
						48	9						
01	7130 X	6159	-0-	-971	-0-	234	1	5877	3	Y	44	167	
						48	9						
02	6641 X	5673	-0-	-968	-0-	211	1	5452	3	Y	9	176	
						10	9						

MYERS FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252985	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8780 -	11135
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	131	1	5329	3	N	61 123 1	80	
						67	9						
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	217	1	5695	3	N	73 112 1	41	
						80	9						
11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	210	1	5333	3	N	85	126	
						94	9						
12	5859 X	5806	-0-	-53	-0-	215	1	5490	3	N	92 157 1	61	
						101	9						
01	5890 X	5638	-0-	-252	-0-	205	1	5345	3	N	80 95 1	46	
						88	9						
02	5510 X	4998	-0-	-512	-0-	177	1	4729	3	N	84	130	
						92	9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1011	1 3787 3	N	33		174
						36	9				
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	1049	1 3921 3	N	46		220
						51	9				
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1015	1 3724 3	N	30	180 1	70
						33	9				
12	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1050	1 3754 3	N	51	75 1	46
						56	9				
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1043	1 3660 3	N	46		92
						51	9				
*02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	973	1 3443 3	N	18		110
						20	9				

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524											
09	14430 X	675	-0-	-13755	-0-	342	1 333 2	N	-0-		-0-
10	13702 X	153	-0-	-13549	-0-	63	1 90 2	N	-0-		-0-
11	11910 X	1065	-0-	-10845	-0-	225	1 840 2	N	-0-		-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
*01	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	250	1 7598 2	N	-0-		-0-
*02	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	521	1 13923 2	N	-0-		-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483											
09	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	408	1 11749 2	N	-0-		-0-
10	12338 X	11981	-0-	-357	-0-	411	1 11570 2	N	-0-		-0-
11	12660 X	11245	-0-	-1415	-0-	384	1 10861 2	N	-0-		-0-
12	12338 X	10703	-0-	-1635	-0-	360	1 10343 2	N	-0-		-0-
01	12338 X	11637	-0-	-701	-0-	388	1 11249 2	N	-0-		-0-
02	11542 X	10978	-0-	-564	-0-	374	1 10604 2	N	-0-		-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030											
09	14010 X	13565	-0-	-445	-0-	436	1 13129 3	N	-0-		-0-
10	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	477	1 13750 3	N	-0-		-0-
11	13380 X	13135	-0-	-245	-0-	454	1 12681 3	N	-0-		-0-
12	14012 X	13259	-0-	-753	-0-	462	1 12797 3	N	-0-		-0-
01	14167 X	13408	-0-	-759	-0-	457	1 12951 3	N	-0-		-0-
02	13253 X	11191	-0-	-2062	-0-	373	1 10818 3	N	-0-		-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871											
09	13080 X	12518	-0-	-562	-0-	445	1 12073 3	Y	-0-		62
10	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	477	1 12593 3	Y	51		113
						56	9				
11	13380 X	12449	-0-	-931	-0-	460	1 11975 3	Y	13	118 1	8
						14	9				
12	13826 X	13143	-0-	-683	-0-	490	1 12638 3	Y	14	12 1	10
						15	9				
01	13826 X	13223	-0-	-603	-0-	489	1 12676 3	Y	53		63
						58	9				
02	12267 X	11589	-0-	-678	-0-	420	1 11169 3	Y	-0-	55 1	3

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845											
09	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	523	1 15041 2	N	-0-		-0-
10	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	555	1 15618 2	N	-0-		-0-
11	15510 X	15493	-0-	-17	-0-	526	1 14967 2	N	-0-		-0-
12	14880 X	3187	-0-	-11693	-0-	107	1 3080 2	N	-0-		-0-
01	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	678	1 19659 2	N	-0-		-0-
*02	40882 X	40882	-0-	-0-	-0-	1394	1 39488 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
J.R. BUCHANAN GU		WELL #:		5	RRCID ->	253078	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7546 - 9305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	253079	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7718 - 9961
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-		-0-
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-		-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-		-0-
01	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	3		N	-0-		-0-
*02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253080	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7350 - 10532
09	15000 X	12449	-0-	-2551	-0-	418	1	12031	2	N	-0-	-0-
10	15438 X	14677	-0-	-761	-0-	503	1	14174	2	N	-0-	-0-
11	14670 X	13396	-0-	-1274	-0-	457	1	12939	2	N	-0-	-0-
12	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	471	1	13537	2	N	-0-	-0-
01	14090 X	14090	-0-	-0-	-0-	470	1	13620	2	N	-0-	-0-
*02	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	444	1	12583	2	N	-0-	-0-

GREGG, ROSALIE		WELL #:		2	RRCID ->	253083	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7204 - 9779
09	6240 X	4423	-0-	-1817	-0-	920	1	3477	3	Y	24	82
						26	9					
10	5549 X	4999	-0-	-550	-0-	989	1	4006	3	Y	4	86
						4	9					
11	5310 X	5170	-0-	-140	-0-	1089	1	4058	3	Y	21	107
						23	9					
12	5487 X	4220	-0-	-1267	-0-	357	1	3813	3	Y	45	152
						50	9					
01	5487 X	3906	-0-	-1581	-0-	146	1	3737	3	Y	21	73 1 100
						23	9					
02	4988 X	3370	-0-	-1618	-0-	125	1	3239	3	Y	5	1 1 104
						6	9					

Troxell-Griffeth (SA)		WELL #:		3	RRCID ->	253098	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8036 - 9941
09	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	281	1	8113	3	N	-0-	-0-
10	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	302	1	8419	3	N	-0-	-0-
11	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	307	1	8311	3	N	-0-	-0-
12	9052 X	8603	-0-	-449	-0-	305	1	8298	3	N	-0-	-0-
01	8959 X	8546	-0-	-413	-0-	297	1	8249	3	N	-0-	-0-
02	8323 X	7890	-0-	-433	-0-	271	1	7619	3	N	-0-	-0-

Banner-Adams (SA)		WELL #:		4	RRCID ->	253117	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7740 - 11344
09	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	538	1	15463	2	N	-0-	-0-
10	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	513	1	14443	2	N	-0-	-0-
11	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	536	1	15247	2	N	-0-	-0-
12	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	577	1	16575	2	N	-0-	-0-
01	16523 X	16272	-0-	-251	-0-	543	1	15729	2	N	-0-	-0-
02	15457 X	14653	-0-	-804	-0-	500	1	14153	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	1020	1	10362	2	N	-0-					-0-
10		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	1061	1	10685	2	N	-0-					-0-
11		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	1030	1	10518	2	N	-0-					-0-
12		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	1048	1	10511	2	N	-0-					-0-
*01		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	1037	1	10285	2	N	-0-					-0-
*02		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	981	1	9726	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534																	
09		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	457	1	13161	2	N	-0-					-0-
10		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	478	1	13471	2	N	-0-					-0-
11		12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	414	1	11770	2	N	-0-					-0-
12		14446 X	13287	-0-	-1159	-0-	447	1	12840	2	N	-0-					-0-
01		14353 X	13527	-0-	-826	-0-	451	1	13076	2	N	-0-					-0-
02		13166 X	12515	-0-	-651	-0-	427	1	12088	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012																	
09		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	291	1	8508	2	N	-0-					-0-
10		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	268	1	8772	2	N	-0-					-0-
11		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	267	1	8363	2	N	-0-					-0-
12		9083 X	8848	-0-	-235	-0-	253	1	8595	2	N	-0-					-0-
01		9083 X	8739	-0-	-344	-0-	263	1	8476	2	N	-0-					-0-
02		8497 X	7995	-0-	-502	-0-	212	1	7783	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624																	
09		11520 X	11205	-0-	-315	-0-	376	1	10829	2	N	-0-					-0-
10		11656 X	11614	-0-	-42	-0-	398	1	11216	2	N	-0-					-0-
11		11250 X	10879	-0-	-371	-0-	371	1	10508	2	N	-0-					-0-
12		11594 X	11313	-0-	-281	-0-	381	1	10932	2	N	-0-					-0-
01		11625 X	11044	-0-	-581	-0-	368	1	10676	2	N	-0-					-0-
02		10875 X	10390	-0-	-485	-0-	354	1	10036	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430																	
09		4380 X	4364	-0-	-16	-0-	150	1	4214	3	N	-0-					-0-
10		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	166	1	4364	3	N	-0-					-0-
11		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	168	1	4295	3	N	-0-					-0-
12		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	176	1	4515	3	N	-0-					-0-
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	171	1	4504	3	N	-0-					-0-
*02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	149	1	4020	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825																	
09		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	232	1	6670	3	N	-0-					-0-
10		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	248	1	6769	3	N	-0-					-0-
11		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	246	1	6606	3	N	-0-					-0-
12		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	262	1	6952	3	N	-0-					-0-
01		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	251	1	6743	3	N	-0-					-0-
*02		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	239	1	6518	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950																	
09		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	89	1	2495	3	N	-0-					-0-
10		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	95	1	2536	3	N	-0-					-0-
11		2580 N	2475	-0-	-105	-0-	89	1	2386	3	N	-0-					-0-
12		2666 N	2508	-0-	-158	-0-	91	1	2417	3	N	-0-					-0-
01		2635 N	2543	-0-	-92	-0-	92	1	2451	3	N	-0-					-0-
*02		2900 N	2995	-0-	95	95	104	1	2891	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9540 X	8064	-0-	-1476	-0-	273 1	7791 3		N	-0-			-0-
10		9858 X	8242	-0-	-1616	-0-	286 1	7956 3		N	-0-			-0-
11		8850 X	8000	-0-	-850	-0-	284 1	7716 3		N	-0-			-0-
12		8649 X	8458	-0-	-191	-0-	304 1	8154 3		N	-0-			-0-
01		8618 X	8439	-0-	-179	-0-	297 1	8142 3		N	-0-			-0-
*02		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	270 1	7615 3		N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971														
09		7710 X	4288	-0-	-3422	-0-	4288 3			N	-0-			-0-
10		7843 X	4635	-0-	-3208	-0-	4635 3			N	-0-			-0-
11		6330 X	5330	-0-	-1000	-0-	5330 3			N	-0-			-0-
12		5580 X	4510	-0-	-1070	-0-	4510 3			N	-0-			-0-
01		5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	4372 3			N	-0-			-0-
02		5162 X	4082	-0-	-1080	-0-	4082 3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971														
09		9120 X	8173	-0-	-947	-0-	8173 3			N	-0-			-0-
10		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268 3			N	-0-			-0-
11		9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626 3			N	-0-			-0-
12		9269 X	9060	-0-	-209	-0-	9060 3			N	-0-			-0-
01		9269 X	8851	-0-	-418	-0-	8851 3			N	-0-			-0-
02		8671 X	8352	-0-	-319	-0-	8352 3			N	-0-			-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190														
09		3000 N	3012	-0-	12	12	832 1	2141 3		N	35			119
							39 9							
10		3100 N	3184	-0-	84	96	864 1	2298 3		N	20			139
							22 9							
11		2866 N	2770	-0-	-96	-0-	824 1	1899 3		N	43			182
							47 9							
12		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	861 1	2147 3		N	17	170 1		29
							19 9							
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	855 1	2086 3		N	33			62
							36 9							
*02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	796 1	1918 3		N	24			86
							26 9							

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395														
09		12780 X	11553	-0-	-1227	-0-	422 1	11131 3		Y	-0-			116
10		13144 X	11715	-0-	-1429	-0-	441 1	11274 3		Y	-0-			116
11		12270 X	11992	-0-	-278	-0-	594 1	11398 3		Y	-0-	102 1		14
12		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	634 1	11945 3		Y	12			26
							13 9							
01		12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	483 1	12155 3		Y	3			29
							3 9							
*02		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	595 1	11610 3		Y	37			66
							41 9							

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084														
09		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	321 1	9243 2		N	-0-			-0-
10		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	323 1	9094 2		N	-0-			-0-
11		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	303 1	8574 2		N	-0-			-0-
12		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	313 1	8999 2		N	-0-			-0-
01		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	300 1	8701 2		N	-0-			-0-
*02		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	287 1	8128 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13800	X	13352	-0-	-448	-0-	449	1	12903	2	N	-0-		-0-
10	14167	X	12783	-0-	-1384	-0-	438	1	12345	2	N	-0-		-0-
11	13380	X	13079	-0-	-301	-0-	446	1	12633	2	N	-0-		-0-
12	13826	X	13402	-0-	-424	-0-	451	1	12951	2	N	-0-		-0-
01	13795	X	12620	-0-	-1175	-0-	421	1	12199	2	N	-0-		-0-
02	12905	X	11838	-0-	-1067	-0-	404	1	11434	2	N	-0-		-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348														
09	13230	X	9557	-0-	-3673	-0-	364	1	9191	3	Y	2		129
10	13671	X	9557	-0-	-4114	-0-	374	1	9183	3	Y	-0-		129
11	13230	X	10677	-0-	-2553	-0-	420	1	10234	3	Y	21	129 1	21
12	13361	X	12106	-0-	-1255	-0-	481	1	11577	3	Y	44		65
01	13206	X	12046	-0-	-1160	-0-	473	1	11560	3	Y	12		77
02	10324	X	10088	-0-	-236	-0-	388	1	9686	3	Y	13		90

GARRETT "C"--GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426														
09	13740	X	12180	-0-	-1560	-0-	409	1	11771	2	N	-0-		-0-
10	13671	X	13150	-0-	-521	-0-	451	1	12699	2	N	-0-		-0-
11	12930	X	12453	-0-	-477	-0-	425	1	12028	2	N	-0-		-0-
12	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	427	1	12278	2	N	-0-		-0-
01	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	425	1	12309	2	N	-0-		-0-
*02	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	403	1	11416	2	N	-0-		-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624														
09	13380	X	11192	-0-	-2188	-0-	376	1	10816	2	N	-0-		-0-
10	13578	X	11547	-0-	-2031	-0-	396	1	11151	2	N	-0-		-0-
11	12120	X	10158	-0-	-1962	-0-	345	1	9813	2	N	-0-		-0-
12	11718	X	8239	-0-	-3479	-0-	277	1	7962	2	N	-0-		-0-
01	11563	X	10234	-0-	-1329	-0-	341	1	9893	2	N	-0-		-0-
02	10817	X	9750	-0-	-1067	-0-	332	1	9418	2	N	-0-		-0-

GARRETT "C"--1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598														
09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	388	1	11168	2	N	-0-		-0-
10	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	398	1	11196	2	N	-0-		-0-
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	379	1	10722	2	N	-0-		-0-
12	11687	X	11011	-0-	-676	-0-	370	1	10641	2	N	-0-		-0-
01	11687	X	10887	-0-	-800	-0-	363	1	10524	2	N	-0-		-0-
02	10933	X	10200	-0-	-733	-0-	348	1	9852	2	N	-0-		-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321														
09	7140	X	2581	-0-	-4559	-0-	214	1	2367	2	N	-0-		-0-
10	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	626	1	13620	2	N	-0-		-0-
11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	313	1	9787	2	N	-0-		-0-
12	6913	X	5286	-0-	-1627	-0-	151	1	5135	2	N	-0-		-0-
01	6913	X	1	-0-	-6912	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	6467	X	3214	-0-	-3253	-0-	746	1	2468	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		9000 X	8618	-0-	-382	-0-	282	1	N	1		18
								1				
10		9207 X	8661	-0-	-546	-0-	296	1	N	-0-		18
11		8880 X	8102	-0-	-778	-0-	285	1	N	4		22
								4				
12		9021 X	8253	-0-	-768	-0-	292	1	N	1		21
								1				
01		8959 X	8435	-0-	-524	-0-	293	1	N	-0-		19
02		8323 X	8086	-0-	-237	-0-	272	1	N	-0-		18
SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510												
09		10710 X	10299	-0-	-411	-0-	339	1	N	-0-		-0-
10		10664 X	10481	-0-	-183	-0-	357	1	N	-0-		-0-
11		10200 X	9966	-0-	-234	-0-	347	1	N	-0-		-0-
12		10323 X	10004	-0-	-319	-0-	353	1	N	-0-		-0-
01		10323 X	10166	-0-	-157	-0-	353	1	N	-0-		-0-
02		9657 X	9369	-0-	-288	-0-	317	1	N	-0-		-0-
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874												
09		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-		-0-
10		11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-		-0-
11		11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-		-0-
12		12369 X	10529	-0-	-1840	-0-	354	1	N	-0-		-0-
01		12369 X	11924	-0-	-445	-0-	398	1	N	-0-		-0-
*02		11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	409	1	N	-0-		-0-
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064												
09		10260 X	9679	-0-	-581	-0-	329	1	Y	-0-		12
10		10602 X	9952	-0-	-650	-0-	341	1	Y	-0-		12
11		10140 X	9597	-0-	-543	-0-	338	1	Y	-0-		12
12		10168 X	9931	-0-	-237	-0-	352	1	Y	-0-		12
01		10013 X	9804	-0-	-209	-0-	341	1	Y	1		11
								1				
*02		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	323	1	Y	-0-		11
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473												
09		9750 X	9637	-0-	-113	-0-	328	1	Y	-0-		5
10		10075 X	9538	-0-	-537	-0-	338	1	Y	-0-		5
11		9480 X	9206	-0-	-274	-0-	329	1	Y	-0-		5
12		9951 X	9736	-0-	-215	-0-	353	1	Y	-0-		5
01		9951 X	9520	-0-	-431	-0-	338	1	Y	-0-		5
02		9309 X	9191	-0-	-118	-0-	321	1	Y	1		4
								1				
								9				
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	696	1	17937	3	N	23			114
10	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	25	9	619	1	N	15			129
11	14820 X	13592	-0-	-1228	-0-	17	9	531	1	N	16	122	1	23
12	21080 X	12481	-0-	-8599	-0-	18	9	641	1	N	14			37
01	21080 X	7713	-0-	-13367	-0-	15	9	392	1	Y	14	51	1	-0-
*02	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	717	1	18056	3	Y	56	1	1	55
						62	9							
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250														
09	9510 X	7443	-0-	-2067	-0-	253	1	7190	3	Y	-0-			5
10	9455 X	7294	-0-	-2161	-0-	257	1	7037	3	Y	-0-			5
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	329	1	8848	3	Y	-0-			5
12	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	327	1	8780	3	Y	-0-			5
01	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	302	1	8186	3	Y	-0-			5
*02	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	286	1	7988	3	Y	2			7
						2	9							
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460														
09	8370 X	8204	-0-	-166	-0-	286	1	7918	3	Y	-0-			25
10	8618 X	8591	-0-	-27	-0-	307	1	8284	3	Y	-0-			25
11	8220 X	8196	-0-	-24	-0-	298	1	7898	3	Y	-0-			25
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	310	1	8110	3	Y	-0-			25
01	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	300	1	7917	3	Y	-0-			25
02	7511 X	7494	-0-	-17	-0-	267	1	7224	3	Y	3			28
						3	9							
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550														
09	6660 X	5945	-0-	-715	-0-	204	1	5738	3	Y	3			7
10	6603 X	6164	-0-	-439	-0-	220	1	5944	3	Y	-0-			7
11	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	225	1	6080	3	Y	1			8
12	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	229	1	6075	3	Y	-0-			8
01	6169 X	5939	-0-	-230	-0-	209	1	5728	3	Y	2			10
02	5858 X	5126	-0-	-732	-0-	180	1	4946	3	Y	-0-			10
						2	9							
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893														
09	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	1076	1	5216	3	Y	-0-			131
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	1111	1	5306	3	Y	-0-			130
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	1076	1	4989	3	Y	-0-	50	1	80
12	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	1078	1	4307	3	Y	36			116
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1021	1	3655	3	Y	7			123
*02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	1000	1	3908	3	Y	11			134
						12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		23340 X	21890	-0-	-1450	-0-	735	1	21155	2	N	-0-
10		24118 X	23602	-0-	-516	-0-	809	1	22793	2	N	-0-
11		22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	777	1	22107	2	N	-0-
12		26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	592	1	25821	2	N	-0-
01		23591 X	21363	-0-	-2228	-0-	712	1	20651	2	N	-0-
02		22069 X	19591	-0-	-2478	-0-	668	1	18923	2	N	-0-
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732												
09		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	276	1	7406	3	N	-0-
10		7812 X	7791	-0-	-21	-0-	283	1	7508	3	N	-0-
11		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	274	1	7210	3	N	-0-
12		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	3	N	-0-
01		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	261	1	6897	3	N	-0-
*02		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	253	1	6760	3	N	-0-
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109												
09		7950 X	7519	-0-	-431	-0-	254	1	7265	3	N	-0-
10		8215 X	8178	-0-	-37	-0-	286	1	7892	3	N	-0-
11		7950 X	6547	-0-	-1403	-0-	233	1	6314	3	N	-0-
12		8525 X	7129	-0-	-1396	-0-	254	1	6875	3	N	-0-
01		8525 X	7052	-0-	-1473	-0-	248	1	6804	3	N	-0-
02		7656 X	6184	-0-	-1472	-0-	211	1	5973	3	N	-0-
HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704												
09		17550 X	17098	-0-	-452	-0-	574	1	16524	2	N	-0-
10		18383 X	18282	-0-	-101	-0-	627	1	17655	2	N	-0-
11		17790 X	17246	-0-	-544	-0-	585	1	16661	2	N	-0-
12		18383 X	17276	-0-	-1107	-0-	581	1	16695	2	N	-0-
01		18321 X	17724	-0-	-597	-0-	591	1	17133	2	N	-0-
02		17110 X	16919	-0-	-191	-0-	577	1	16342	2	N	-0-
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187												
09		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	324	1	9504	3	N	-0-
10		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	334	1	9452	3	N	-0-
11		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	330	1	9013	3	N	-0-
12		10168 X	9443	-0-	-725	-0-	331	1	9112	3	N	-0-
01		10168 X	9385	-0-	-783	-0-	323	1	9062	3	N	-0-
02		9512 X	8936	-0-	-576	-0-	302	1	8634	3	N	-0-
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125												
09		6510 X	6401	-0-	-109	-0-	235	1	6166	3	Y	-0-
10		6758 X	6488	-0-	-270	-0-	243	1	6245	3	Y	-0-
11		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	3	Y	32
12		6758 X	6632	-0-	-126	-0-	258	1	6367	3	Y	6
01		6696 X	6652	-0-	-44	-0-	251	1	6327	3	Y	67
02		6380 X	6140	-0-	-240	-0-	233	1	5907	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	468 1	13474 2	N	N	-0-			-0-
10		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	497 1	13983 2	N	N	-0-			-0-
11		13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	467 1	13286 2	N	N	-0-			-0-
12		14694 X	13961	-0-	-733	-0-	470 1	13491 2	N	N	-0-			-0-
01		14477 X	13797	-0-	-680	-0-	460 1	13337 2	N	N	-0-			-0-
02		13543 X	12611	-0-	-932	-0-	430 1	12181 2	N	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680														
09		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	326 1	9836 3	N	N	-0-			-0-
10		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	359 1	10371 3	N	N	-0-			-0-
11		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	358 1	10117 3	N	N	-0-			-0-
12		10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	375 1	10515 3	N	N	-0-			-0-
01		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	363 1	10305 3	N	N	-0-			-0-
*02		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	343 1	10055 3	N	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874														
09		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	380 1	11437 3	N	N	-0-			-0-
10		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	416 1	11876 3	N	N	-0-			-0-
11		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	402 1	11271 3	N	N	-0-			-0-
12		12183 X	11339	-0-	-844	-0-	393 1	10946 3	N	N	-0-			-0-
01		12183 X	10972	-0-	-1211	-0-	375 1	10597 3	N	N	-0-			-0-
02		11397 X	10058	-0-	-1339	-0-	334 1	9724 3	N	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655														
09		16590 X	15359	-0-	-1231	-0-	507 1	14852 2	N	N	-0-			-0-
10		16926 X	16039	-0-	-887	-0-	476 1	15563 2	N	N	-0-			-0-
11		16080 X	15315	-0-	-765	-0-	474 1	14841 2	N	N	-0-			-0-
12		16368 X	15813	-0-	-555	-0-	452 1	15361 2	N	N	-0-			-0-
01		16368 X	15405	-0-	-963	-0-	464 1	14941 2	N	N	-0-			-0-
02		14993 X	13975	-0-	-1018	-0-	370 1	13605 2	N	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952														
09		15120 X	11302	-0-	-3818	-0-	373 1	10929 2	N	N	-0-			-0-
10		13857 X	13059	-0-	-798	-0-	388 1	12671 2	N	N	-0-			-0-
11		12360 X	11899	-0-	-461	-0-	368 1	11531 2	N	N	-0-			-0-
12		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	363 1	12337 2	N	N	-0-			-0-
01		12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	380 1	12223 2	N	N	-0-			-0-
*02		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	314 1	11548 2	N	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950														
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10980 X	10165	-0-	-815	-0-	342	1	9823	3	Y	-0-		17
10	11005 X	8997	-0-	-2008	-0-	317	1	8680	3	Y	-0-		17
11	10650 X	8274	-0-	-2376	-0-	298	1	7973	3	Y	3		20
12	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	396	1	10685	3	Y	-0-		20
01	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	377	1	10345	3	Y	-0-		20
02	9773 X	9559	-0-	-214	-0-	330	1	9227	3	Y	2		22

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576													
09	6450 X	6350	-0-	-100	-0-	240	1	6100	3	N	9		90
10	6882 X	6521	-0-	-361	-0-	254	1	6247	3	N	18		108
11	6720 X	6255	-0-	-465	-0-	249	1	5984	3	N	20		128
12	6944 X	6281	-0-	-663	-0-	250	1	6009	3	N	20		148
01	6944 X	6462	-0-	-482	-0-	255	1	6177	3	N	27		175
02	6148 X	5916	-0-	-232	-0-	231	1	5649	3	N	33		208

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346													
09	9450 X	9435	-0-	-15	-0-	348	1	9087	3	N	-0-		291
10	9765 X	9687	-0-	-78	-0-	365	1	9308	3	N	13	150 1	154
11	9810 X	9209	-0-	-601	-0-	359	1	8833	3	N	15		169
12	10137 X	9084	-0-	-1053	-0-	356	1	8713	3	N	14		183
01	10137 X	8562	-0-	-1575	-0-	332	1	8206	3	N	22		205
02	9135 X	7899	-0-	-1236	-0-	302	1	7578	3	N	17		222

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495													
09	8010 X	7939	-0-	-71	-0-	305	1	7626	3	N	7		70
10	8122 X	7143	-0-	-979	-0-	282	1	6854	3	N	6		76
11	7140 X	5305	-0-	-1835	-0-	212	1	5089	3	N	4		80
12	8215 X	5107	-0-	-3108	-0-	205	1	4894	3	N	7		87
01	8215 X	5034	-0-	-3181	-0-	200	1	4811	3	N	21		108
02	7685 X	4720	-0-	-2965	-0-	186	1	4517	3	N	15		123

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13650 X	12869	-0-	-781	-0-	486 1	12352 3	N	28		291
10	14105 X	12505	-0-	-1600	-0-	31 9					
11	13650 X	11951	-0-	-1699	-0-	482 1	11975 3	N	44	178 1	157
12	14043 X	12321	-0-	-1722	-0-	48 9					
01	13950 X	12238	-0-	-1712	-0-	461 1	11459 3	N	28		185
02	12441 X	11532	-0-	-909	-0-	31 9					
						475 1	11792 3	N	49		234
						54 9					
						467 1	11708 3	N	57		291
						63 9					
						435 1	11061 3	N	33	182 1	142
						36 9					

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688											
09	8790 X	3197	-0-	-5593	-0-	115 1	3082 3	N	-0-		159
10	8680 X	3333	-0-	-5347	-0-	123 1	3210 3	N	-0-		159
11	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	457 1	8880 3	N	3		162
12	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	3 9					
01	8432 X	3776	-0-	-4656	-0-	452 1	8633 3	N	-0-		162
02	7888 X	12	-0-	-7876	-0-	188 1	3588 3	N	-0-		162
						12 3		N	-0-		162

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747											
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3		N	-0-		-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	-0-		-0-
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-		-0-
01	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		N	-0-		-0-
*02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241											
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	715 1	4247 3	Y	-0-		43
10	4619 X	4018	-0-	-601	-0-	584 1	3434 3	Y	-0-		43
11	6390 X	4288	-0-	-2102	-0-	581 1	3661 3	Y	42		85
12	6603 X	4128	-0-	-2475	-0-	46 9					
01	6603 X	4172	-0-	-2431	-0-	587 1	3535 3	Y	5	85 1	5
02	4785 X	2042	-0-	-2743	-0-	6 9					
						513 1	3585 3	Y	67	59 1	13
						74 9					
						385 1	1657 3	Y	-0-		13

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808											
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	19 1	499 3	N	13		35
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	14 9					
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22 1	593 3	N	18		53
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	20 9					
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21 1	527 3	N	19		72
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	21 9					
						19 1	515 3	N	16		88
						18 9					
						23 1	636 3	N	15		103
						17 9					
						21 1	499 3	N	22		125
						24 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
W.D. JOHNSON "A"		WELL #:		38		RRCID -> 253900		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11970 X	4621	-0-	-7349	-0-	162	1	4459	3	Y	-0-	-0-
10	11563 X	9545	-0-	-2018	-0-	348	1	9197	3	Y	-0-	-0-
11	9960 X	9097	-0-	-863	-0-	338	1	8759	3	Y	-0-	-0-
12	10292 X	8868	-0-	-1424	-0-	330	1	8538	3	Y	-0-	-0-
01	9548 X	9016	-0-	-532	-0-	334	1	8682	3	Y	-0-	-0-
*02	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	398	1	10638	3	Y	-0-	-0-

W. L. MACKEY GU 2		WELL #:		16		RRCID -> 253901		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115		
09	20520 X	20104	-0-	-416	-0-	720	1	19352	3	Y	29	71
						32	9					
10	20956 X	20387	-0-	-569	-0-	755	1	19591	3	Y	37	108
						41	9					
11	20310 X	18876	-0-	-1434	-0-	707	1	18089	3	Y	73	37
						80	9				144	1
12	20987 X	19226	-0-	-1761	-0-	504	1	18672	3	Y	45	80
						50	9				2	1
01	20987 X	19068	-0-	-1919	-0-	711	1	18306	3	Y	46	39
						51	9				87	1
02	19430 X	17579	-0-	-1851	-0-	644	1	16893	3	Y	38	77
						42	9					

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		10		RRCID -> 253903		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620		
09	10800 X	9813	-0-	-987	-0-	324	1	9489	3	N	-0-	-0-
10	11160 X	10196	-0-	-964	-0-	349	1	9847	3	N	-0-	-0-
11	10800 X	9606	-0-	-1194	-0-	338	1	9268	3	N	-0-	-0-
12	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	351	1	9553	3	N	-0-	-0-
01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	341	1	9544	3	N	-0-	-0-
*02	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	317	1	8978	3	N	-0-	-0-

TULLIE TIMM		WELL #:		11		RRCID -> 253904		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780		
09	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	436	1	12133	3	Y	-0-	-0-
10	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	452	1	12196	3	Y	-0-	-0-
11	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	435	1	11350	3	Y	-0-	-0-
12	13485 X	11965	-0-	-1520	-0-	443	1	11522	3	Y	-0-	-0-
01	13485 X	10214	-0-	-3271	-0-	373	1	9841	3	Y	-0-	-0-
02	12151 X	11075	-0-	-1076	-0-	393	1	10682	3	Y	-0-	-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA)		WELL #:		1		RRCID -> 253912		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890		
09	9060 X	8335	-0-	-725	-0-	275	1	8060	3	N	-0-	-0-
10	9362 X	8426	-0-	-936	-0-	289	1	8137	3	N	-0-	-0-
11	8610 X	7946	-0-	-664	-0-	279	1	7667	3	N	-0-	-0-
12	8897 X	7959	-0-	-938	-0-	280	1	7679	3	N	-0-	-0-
01	8897 X	7936	-0-	-961	-0-	274	1	7662	3	N	-0-	-0-
02	8062 X	7328	-0-	-734	-0-	250	1	7078	3	N	-0-	-0-

VEALE RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 253951		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3900 X	3645	-0-	-255	-0-	134 1	3511 3		Y	-0-			17
10	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	653 1	2860 3		Y	-0-			17
11	3900 X	3170	-0-	-730	-0-	330 1	2805 3		Y	32			49
12	4030 X	3678	-0-	-352	-0-	35 9	691 1	2980 3	Y	6	50 1		5
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	7 9	843 1	3461 3	Y	67	59 1		13
02	3538 X	2874	-0-	-664	-0-	74 9	298 1	2576 3	Y	-0-			13

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142													
09	6390 X	6210	-0-	-180	-0-	205 1	6005 2		N	-0-			-0-
10	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	197 1	6445 2		N	-0-			-0-
11	6390 X	6172	-0-	-218	-0-	191 1	5981 2		N	-0-			-0-
12	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	191 1	6489 2		N	-0-			-0-
01	6386 X	6294	-0-	-92	-0-	190 1	6104 2		N	-0-			-0-
*02	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	168 1	6155 2		N	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640													
09	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	588 1	15249 3		N	-0-			-0-
10	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	612 1	15486 3		N	-0-			-0-
11	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	595 1	14790 3		N	-0-			-0-
12	16368 X	15082	-0-	-1286	-0-	588 1	14494 3		N	-0-			-0-
01	16368 X	13568	-0-	-2800	-0-	524 1	13044 3		N	-0-			-0-
02	15312 X	12705	-0-	-2607	-0-	478 1	12227 3		N	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680													
09	3270 X	2279	-0-	-991	-0-	87 1	2192 3		N	-0-			-0-
10	3069 X	2302	-0-	-767	-0-	86 1	2216 3		N	-0-			-0-
11	2970 X	2111	-0-	-859	-0-	80 1	2031 3		N	-0-			-0-
12	2666 X	2535	-0-	-131	-0-	97 1	2438 3		N	-0-			-0-
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	113 1	2783 3		N	-0-			-0-
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	87 1	2168 3		N	-0-			-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702													
09	2220 X	1776	-0-	-444	-0-	1076 1	692 3		N	7			150
10	2294 X	875	-0-	-1419	-0-	8 9	875 1		N	-0-			150
11	2310 X	1091	-0-	-1219	-0-	883 1	191 3		N	15			165
12	2387 X	1723	-0-	-664	-0-	17 9	1042 1	646 3	N	32	133 1		64
01	2387 X	2248	-0-	-139	-0-	35 9	1127 1	1119 3	N	2			66
*02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2 9	1059 1	1087 3	N	6			72

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235													
09	10350 X	9553	-0-	-797	-0-	315 1	9238 2		N	-0-			-0-
10	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	335 1	10952 2		N	-0-			-0-
11	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	364 1	11379 2		N	-0-			-0-
12	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	345 1	11729 2		N	-0-			-0-
01	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	353 1	11375 2		N	-0-			-0-
*02	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	239 1	8787 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT, RALPH		WELL #:	3	RRCID ->	253986	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8300 - 12047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8216 X	8216	-0-	-0-	271 1	7945 2	N	-0-	-0-	
10		8270 X	8270	-0-	-0-	245 1	8025 2	N	-0-	-0-	
11		8292 X	8292	-0-	-0-	257 1	8035 2	N	-0-	-0-	
12		8934 X	8934	-0-	-0-	255 1	8679 2	N	-0-	-0-	
01		8696 X	8696	-0-	-0-	262 1	8434 2	N	-0-	-0-	
*02		8158 X	8158	-0-	-0-	216 1	7942 2	N	-0-	-0-	

MORRIS HARMONSON		WELL #:	14	RRCID ->	253987	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7309 - 10280
09		11520 X	10046	-0-	-1474	337 1	9709 2	N	-0-	-0-	
10		11625 X	11020	-0-	-605	378 1	10642 2	N	-0-	-0-	
11		11010 X	10729	-0-	-281	364 1	10365 2	N	-0-	-0-	
12		11160 X	10992	-0-	-168	370 1	10622 2	N	-0-	-0-	
01		11098 X	10968	-0-	-130	366 1	10602 2	N	-0-	-0-	
02		10324 X	10077	-0-	-247	344 1	9733 2	N	-0-	-0-	

MORRIS HARMONSON		WELL #:	16	RRCID ->	253988	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7394 - 10035
09		11340 X	10282	-0-	-1058	345 1	9937 2	N	-0-	-0-	
10		11191 X	10516	-0-	-675	361 1	10155 2	N	-0-	-0-	
11		10590 X	10125	-0-	-465	344 1	9781 2	N	-0-	-0-	
12		10881 X	10318	-0-	-563	347 1	9971 2	N	-0-	-0-	
01		10664 X	10288	-0-	-376	343 1	9945 2	N	-0-	-0-	
02		9947 X	9653	-0-	-294	329 1	9324 2	N	-0-	-0-	

BOAZ-D.R. MOSS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	254020	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7437 - 10700
09		9240 X	7281	-0-	-1959	889 1	6392 2	N	-0-	-0-	
10		9548 X	7926	-0-	-1622	957 1	6969 2	N	-0-	-0-	
11		9240 X	8116	-0-	-1124	942 1	7174 2	N	-0-	-0-	
12		8742 X	8189	-0-	-553	964 1	7225 2	N	-0-	-0-	
01		8587 X	7446	-0-	-1141	938 1	6508 2	N	-0-	-0-	
02		7801 X	6845	-0-	-956	878 1	5967 2	N	-0-	-0-	

BOAZ-D.R. MOSS (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	254021	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7445 - 10700
09		16020 X	9642	-0-	-6378	324 1	9318 2	N	-0-	-0-	
10		16554 X	12081	-0-	-4473	414 1	11667 2	N	-0-	-0-	
11		12690 X	11053	-0-	-1637	375 1	10678 2	N	-0-	-0-	
12		13113 X	11032	-0-	-2081	371 1	10661 2	N	-0-	-0-	
01		13100 X	13100	-0-	-0-	437 1	12663 2	N	-0-	-0-	
*02		12960 X	12960	-0-	-0-	442 1	12518 2	N	-0-	-0-	

MOORE, M. J.		WELL #:	1	RRCID ->	254123	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8109 - 10847
09		11100 X	10100	-0-	-1000	333 1	9767 2	N	-0-	-0-	
10		11098 X	11041	-0-	-57	328 1	10713 2	N	-0-	-0-	
11		10740 X	10242	-0-	-498	317 1	9925 2	N	-0-	-0-	
12		10819 X	10530	-0-	-289	301 1	10229 2	N	-0-	-0-	
01		10974 X	10374	-0-	-600	313 1	10061 2	N	-0-	-0-	
02		10266 X	9648	-0-	-618	256 1	9392 2	N	-0-	-0-	

JACKSON, W. G.		WELL #:	1	RRCID ->	254124	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7620 - 10339
09		6810 X	5900	-0-	-910	195 1	5705 2	N	-0-	-0-	
10		7136 X	7136	-0-	-0-	212 1	6924 2	N	-0-	-0-	
11		6720 X	6003	-0-	-717	186 1	5817 2	N	-0-	-0-	
12		6107 X	5847	-0-	-260	167 1	5680 2	N	-0-	-0-	
01		6161 X	6161	-0-	-0-	186 1	5975 2	N	-0-	-0-	
02		5713 X	5338	-0-	-375	142 1	5196 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010										TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7447	- 10630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23790 X	12329	-0-	-11461	-0-	414 1	11915 2	N	-0-			-0-
10		25573 X	25573	-0-	-0-	-0-	877 1	24696 2	N	-0-			-0-
11		21570 X	19824	-0-	-1746	-0-	676 1	19148 2	N	-0-			-0-
12		22289 X	19438	-0-	-2851	-0-	654 1	18784 2	N	-0-			-0-
01		25389 X	18541	-0-	-6848	-0-	618 1	17923 2	N	-0-			-0-
02		23751 X	16180	-0-	-7571	-0-	552 1	15628 2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010										TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7647	- 10550
09		18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	608 1	17506 2	N	-0-			-0-
10		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	737 1	20746 2	N	-0-			-0-
11		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	664 1	18795 2	N	-0-			-0-
12		19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	664 1	19068 2	N	-0-			-0-
01		19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	654 1	18944 2	N	-0-			-0-
*02		17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	598 1	16940 2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7891	- 10705
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010										TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7220	- 11270
09		16050 X	15629	-0-	-421	-0-	571 1	15057 3	Y	1			48
							1 9						
10		16585 X	16143	-0-	-442	-0-	609 1	15534 3	Y	-0-			48
11		15990 X	15148	-0-	-842	-0-	579 1	14550 3	Y	17	43 1		22
							19 9						
12		16523 X	15403	-0-	-1120	-0-	588 1	14811 3	Y	4	4 1		22
							4 9						
01		16368 X	15029	-0-	-1339	-0-	570 1	14459 3	Y	-0-			22
02		15109 X	13692	-0-	-1417	-0-	505 1	13187 3	Y	-0-			22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010										TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6949	- 9860
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	995 1	3089 3	Y	4			38
							4 9						
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	1061 1	3167 3	Y	-0-			38
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	980 1	3193 3	Y	13			51
							14 9						
12		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	878 1	2908 3	Y	3	28 1		26
							3 9						
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1023 1	2427 3	Y	-0-			26
*02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	963 1	2443 3	Y	2			28
							2 9						

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009										TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7547	- 11722
09		16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	541 1	15841 2	N	-0-			-0-
10		16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	498 1	16297 2	N	-0-			-0-
11		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	492 1	15366 2	N	-0-			-0-
12		17453 X	16650	-0-	-803	-0-	476 1	16174 2	N	-0-			-0-
01		16926 X	16468	-0-	-458	-0-	497 1	15971 2	N	-0-			-0-
02		15834 X	15016	-0-	-818	-0-	398 1	14618 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	217	1	6356	2	N	-0-
10		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	223	1	7274	2	N	-0-
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	194	1	6082	2	N	-0-
12		9145 X	6818	-0-	-2327	-0-	195	1	6623	2	N	-0-
01		9145 X	6177	-0-	-2968	-0-	186	1	5991	2	N	-0-
02		7018 X	5258	-0-	-1760	-0-	139	1	5119	2	N	-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370												
09		16710 X	16392	-0-	-318	-0-	603	1	15789	3	N	54
10		17267 X	16620	-0-	-647	-0-	630	1	15990	3	N	54
11		16710 X	8085	-0-	-8625	-0-	310	1	7724	3	Y	-0-
							51	9				
12		17112 X	16401	-0-	-711	-0-	621	1	15769	3	Y	-0-
							11	9				
01		16926 X	15650	-0-	-1276	-0-	584	1	15066	3	Y	-0-
02		15834 X	14178	-0-	-1656	-0-	519	1	13659	3	Y	-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940												
09		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	382	1	10983	3	N	-0-
10		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	404	1	11103	3	N	-0-
11		10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	373	1	10122	3	N	-0-
12		11749 X	11557	-0-	-192	-0-	419	1	11138	3	N	-0-
01		11749 X	11443	-0-	-306	-0-	407	1	11036	3	N	-0-
02		10991 X	10436	-0-	-555	-0-	366	1	10070	3	N	-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915												
09		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-
10		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-
11		1500 X	186	-0-	-1314	-0-	186	1			Y	-0-
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	945	1	1780	3	Y	-0-
01		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1061	1	6015	3	Y	40
							44	9				
*02		2900 N	3806	-0-	906	906	911	1	2875	3	Y	58
							20	9				

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740												
09		15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	571	1	15028	3	Y	14
							2	9				
10		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	601	1	15459	3	Y	18
							4	9				
11		15180 X	7002	-0-	-8178	-0-	263	1	6730	3	Y	26
							9	9				
12		17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	654	1	16585	3	Y	41
							17	9				
01		16921 X	16921	-0-	-0-	-0-	632	1	16263	3	Y	-0-
							26	9				
*02		15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	563	1	14766	3	Y	12
							14	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	450	1	11913	3	Y	1			10
10	12555 X	12533	-0-	-22	-0-	471	1	12062	3	Y	-0-			10
11	11910 X	7493	-0-	-4417	-0-	282	1	7175	3	Y	33	43	1	-0-
12	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	529	1	13442	3	Y	4	4	1	-0-
01	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	493	1	12616	3	Y	-0-			-0-
02	11948 X	11818	-0-	-130	-0-	432	1	11386	3	Y	-0-			-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

09	4470 X	870	-0-	-3600	-0-	870	1			N	-0-			30
10	4619 X	899	-0-	-3720	-0-	899	1			N	-0-			30
11	5880 X	2135	-0-	-3745	-0-	886	1	1249	3	N	-0-			30
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	987	1	2994	3	N	-0-			30
01	930 X	830	-0-	-100	-0-	830	1			N	-0-			30
02	870 X	683	-0-	-187	-0-	683	1			N	-0-			30

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	985	1	3108	3	Y	64			118
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	920	1	2845	3	Y	58			176
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	64	9			Y	24	200	1	-0-
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	2	2	1	-0-
01	1391 X	-0-	-0-	-1391	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

09	8790 X	8566	-0-	-224	-0-	314	1	8102	3	N	136	174	1	166
10	9021 X	8773	-0-	-248	-0-	328	1	8276	3	N	154	170	1	150
11	8820 X	8281	-0-	-539	-0-	169	9	7837	3	N	116	175	1	91
12	8804 X	8573	-0-	-231	-0-	316	1	7993	3	N	230	315	1	6
01	8804 X	8486	-0-	-318	-0-	128	9	7989	3	N	159	152	1	13
02	8236 X	7830	-0-	-406	-0-	322	1	7482	3	N	47			60
						175	9							
						296	1							
						52	9							

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	561	1	3655	3	Y	-0-			17
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	562	1	3233	3	Y	-0-			17
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	222	1	2038	3	Y	-0-			17
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			17
01	3937 X	2391	-0-	-1546	-0-	162	1	2229	3	Y	-0-			17
*02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	298	1	4792	3	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BADIEI		WELL #:		1	RRCID ->	254440	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8873 - 12424	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	332 1	9111 3	N		70			156
						77 9							
10	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	360 1	9502 3	N		63	174 1		45
						69 9							
11	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	343 1	9011 3	N		77			122
						85 9							
12	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	355 1	9149 3	N		93	178 1		37
						102 9							
01	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	344 1	9014 3	N		80			117
						88 9							
*02	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	308 1	8222 3	N		77			194
						85 9							

ROBERT N. GREGG (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	254549	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8211 - 10422	
09	6510 X	458	-0-	-6052	-0-	458 1		Y		-0-			-0-
10	6727 X	584	-0-	-6143	-0-	584 1		Y		-0-			-0-
11	4800 X	2223	-0-	-2577	-0-	823 1	1400 3	Y		-0-			-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	938 1	2793 3	Y		-0-			-0-
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1020 1	5433 3	Y		29			29
						32 9							
*02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1006 1	4512 3	Y		13			42
						14 9							

W. L. MACKEY GU 3		WELL #:		19	RRCID ->	254551	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7398 - 9835	
09	13350 X	12366	-0-	-984	-0-	444 1	11922 3	Y		-0-			17
10	13640 X	12708	-0-	-932	-0-	473 1	12235 3	Y		-0-			17
11	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	500 1	12697 3	Y		2			19
						2 9							
12	13020 X	12999	-0-	-21	-0-	496 1	12494 3	Y		8			27
						9 9							
01	12927 X	12562	-0-	-365	-0-	469 1	12069 3	Y		22	49 1		-0-
						24 9							
02	12296 X	11703	-0-	-593	-0-	431 1	11271 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

GRISWELL		WELL #:		4	RRCID ->	254575	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7979 - 11516	
09	2130 X	1375	-0-	-755	-0-	45 1	1330 2	N		-0-			-0-
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	79 1	2575 2	N		-0-			-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	89 1	2788 2	N		-0-			-0-
12	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	63 1	2123 2	N		-0-			-0-
01	2356 X	1908	-0-	-448	-0-	58 1	1850 2	N		-0-			-0-
02	2204 X	969	-0-	-1235	-0-	26 1	943 2	N		-0-			-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	254651	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	7946 - 12735	
09	10470 X	9411	-0-	-1059	-0-	294 1	9117 3	N		-0-			-0-
10	10292 X	8868	-0-	-1424	-0-	288 1	8580 3	N		-0-			-0-
11	9960 X	8713	-0-	-1247	-0-	294 1	8419 3	N		-0-			-0-
12	9765 X	9044	-0-	-721	-0-	304 1	8740 3	N		-0-			-0-
01	9765 X	9173	-0-	-592	-0-	300 1	8873 3	N		-0-			-0-
02	9106 X	8476	-0-	-630	-0-	272 1	8204 3	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6480 X	6005	-0-	-475	-0-	216 1	74 9	5715 3	Y	67	179 1		76
10		6541 X	6211	-0-	-330	-0-	229 1	99 9	5883 3	Y	90			166
11		6300 X	5896	-0-	-404	-0-	224 1	89 9	5583 3	Y	81	178 1		69
12		6107 X	5821	-0-	-286	-0-	218 1	95 9	5508 3	Y	86	100 1		55
01		6107 X	5741	-0-	-366	-0-	210 1	109 9	5422 3	Y	99			154
02		5713 X	5477	-0-	-236	-0-	198 1	83 9	5196 3	Y	75	177 1		52
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530														
09		4050 X	4047	-0-	-3	-0-	192 1	40 9	3815 3	N	36			114
10		4185 X	4129	-0-	-56	-0-	203 1	26 9	3900 3	N	24			138
11		4050 X	3962	-0-	-88	-0-	196 1	39 9	3727 3	N	35			173
12		4278 X	3727	-0-	-551	-0-	188 1	24 9	3515 3	N	22	166 1		29
01		4278 X	4002	-0-	-276	-0-	199 1	47 9	3756 3	N	43			72
02		3915 X	3716	-0-	-199	-0-	178 1	33 9	3505 3	N	30			102
BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350														
09		20490 X	19538	-0-	-952	-0-	656 1		18882 2	N	-0-			-0-
10		21173 X	20015	-0-	-1158	-0-	686 1		19329 2	N	-0-			-0-
11		20490 X	19746	-0-	-744	-0-	670 1		19076 2	N	-0-			-0-
12		20429 X	19462	-0-	-967	-0-	655 1		18807 2	N	-0-			-0-
01		20429 X	19365	-0-	-1064	-0-	646 1		18719 2	N	-0-			-0-
02		18995 X	17927	-0-	-1068	-0-	611 1		17316 2	N	-0-			-0-
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351														
09		3000 N	8896	-0-	5896	5896	845 1		8051 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	11112	-0-	8012	13908	422 1		10690 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	9420	-0-	6420	20328	292 1		9128 2	N	-0-			-0-
12		31409 X	11081	-0-	-20328	-0-	317 1		10764 2	N	-0-			-0-
01		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	326 1		10479 2	N	-0-			-0-
*02		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	249 1		9135 2	N	-0-			-0-
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024														
09		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	404 1	25 9	10120 3	Y	23			181
10		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	431 1	23 9	10584 3	Y	21	179 1		23
11		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	453 1	11 9	10922 3	Y	10			33
12		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	472 1		11305 3	Y	-0-			33
01		11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	460 1		11167 3	Y	-0-			33
02		10701 X	10525	-0-	-176	-0-	408 1		10117 3	Y	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3188	-0-	-982	-0-	147 1	3035 3	Y	5	66 1	1
10	4309 X	3458	-0-	-851	-0-	162 1	3284 3	Y	11	2 1	10
11	4080 X	2288	-0-	-1792	-0-	113 1	2165 3	Y	9		19
12	4061 X	2817	-0-	-1244	-0-	137 1	2668 3	Y	11		30
01	3813 X	392	-0-	-3421	-0-	19 1	373 3	Y	-0-		30
02	3248 X	2180	-0-	-1068	-0-	101 1	2073 3	Y	5		35

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

09	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	293 1	13188 3	N	-0-		-0-
10	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	341 1	14364 3	N	-0-		-0-
11	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	329 1	13246 3	N	-0-		-0-
12	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	346 1	14022 3	N	-0-		-0-
01	14384 X	14088	-0-	-296	-0-	331 1	13757 3	N	-0-		-0-
02	13456 X	12775	-0-	-681	-0-	293 1	12482 3	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	198 1	8591 3	N	-0-		-0-
10	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	211 1	8619 3	N	-0-		-0-
11	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	250 1	9644 3	N	-0-		-0-
12	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	254 1	10150 3	N	-0-		-0-
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	242 1	9771 3	N	-0-		-0-
*02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	224 1	9028 3	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

09	14610 X	13584	-0-	-1026	-0-	304 1	13280 3	N	-0-		-0-
10	15097 X	15058	-0-	-39	-0-	359 1	14699 3	N	-0-		-0-
11	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	349 1	13824 3	N	-0-		-0-
12	14136 X	13455	-0-	-681	-0-	329 1	13126 3	N	-0-		-0-
01	14136 X	13303	-0-	-833	-0-	321 1	12982 3	N	-0-		-0-
02	13224 X	12015	-0-	-1209	-0-	283 1	11732 3	N	-0-		-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

09	9240 X	8929	-0-	-311	-0-	338 1	8430 3	N	146		259
10	9393 X	9172	-0-	-221	-0-	161 9	8662 3	N	142	184 1	217
11	9000 X	8814	-0-	-186	-0-	354 1	8291 3	N	160	158 1	219
12	9238 X	8985	-0-	-253	-0-	156 9	8448 3	N	165	184 1	200
01	9238 X	8910	-0-	-328	-0-	347 1	8379 3	N	166	165 1	201
02	8642 X	8449	-0-	-193	-0-	176 9	7983 3	N	130	170 1	161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	391	1	10388	3	Y	-0-	-0-
10		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	396	1	10307	3	Y	-0-	-0-
11		10110 X	9876	-0-	-234	-0-	372	1	9494	3	Y	9	9
12		11408 X	9807	-0-	-1601	-0-	371	1	9435	3	Y	1	10
01		11377 X	10385	-0-	-992	-0-	386	1	9982	3	Y	15	25
02		10411 X	9680	-0-	-731	-0-	352	1	9328	3	Y	-0-	25
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398													
09		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	287	1	13032	3	Y	-0-	-0-
10		13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	309	1	13024	3	Y	-0-	-0-
11		13440 X	12919	-0-	-521	-0-	312	1	12607	3	Y	-0-	-0-
12		13888 X	11739	-0-	-2149	-0-	278	1	11461	3	Y	-0-	-0-
01		13888 X	12758	-0-	-1130	-0-	299	1	12459	3	Y	-0-	-0-
02		12876 X	11925	-0-	-951	-0-	276	1	11649	3	Y	-0-	-0-
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825													
09		12240 X	10730	-0-	-1510	-0-	330	1	10400	3	N	-0-	-0-
10		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	409	1	12190	3	N	-0-	-0-
11		12090 X	11787	-0-	-303	-0-	394	1	11393	3	N	-0-	-0-
12		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	402	1	11595	3	N	-0-	-0-
01		12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	394	1	11691	3	N	-0-	-0-
*02		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	350	1	10581	3	N	-0-	-0-
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030													
09		14460 X	13331	-0-	-1129	-0-	414	1	12917	3	N	-0-	-0-
10		14198 X	13959	-0-	-239	-0-	454	1	13505	3	N	-0-	-0-
11		13560 X	13397	-0-	-163	-0-	447	1	12950	3	N	-0-	-0-
12		13826 X	13772	-0-	-54	-0-	462	1	13310	3	N	-0-	-0-
01		13826 X	13680	-0-	-146	-0-	445	1	13235	3	N	-0-	-0-
02		12934 X	12294	-0-	-640	-0-	394	1	11900	3	N	-0-	-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366													
09		14640 X	13090	-0-	-1550	-0-	291	1	12799	3	N	-0-	-0-
10		15128 X	12162	-0-	-2966	-0-	290	1	11872	3	N	-0-	-0-
11		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	367	1	14545	3	N	-0-	-0-
12		15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	372	1	14934	3	N	-0-	-0-
01		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	335	1	13652	3	N	-0-	-0-
*02		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	313	1	12884	3	N	-0-	-0-
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900													
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	-0-	158
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	36	1	901	3	Y	-0-	158
11		930 N	905	-0-	-25	-0-	36	1	869	3	Y	-0-	158
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	Y	-0-	158
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	Y	1	159
*02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	3	Y	-0-	159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	97 1	4008 3	N	21	100 1			18
							23 9							
10		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	129 1	4884 3	N	-0-				18
11		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	133 1	4811 3	N	-0-				18
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	123 1	4588 3	N	21				39
							23 9							
01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	134 1	5221 3	N	7				46
							8 9							
*02		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	124 1	4700 3	N	9				55
							10 9							
DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400														
09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	98 1	3024 3	N	-0-				-0-
10		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	105 1	3085 3	N	-0-				-0-
11		2490 X	1887	-0-	-603	-0-	61 1	1826 3	N	-0-				-0-
12		2573 X	1343	-0-	-1230	-0-	47 1	1296 3	N	-0-				-0-
01		2573 X	1166	-0-	-1407	-0-	38 1	1128 3	N	-0-				-0-
02		2407 X	970	-0-	-1437	-0-	31 1	939 3	N	-0-				-0-
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580														
09		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	398 1	12285 3	N	-0-				-0-
10		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	634 1	18767 3	N	-0-				-0-
11		17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	600 1	17231 3	N	-0-				-0-
12		18166 X	17919	-0-	-247	-0-	607 1	17312 3	N	-0-				-0-
01		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	639 1	18586 3	N	-0-				-0-
*02		18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	614 1	18160 3	N	-0-				-0-
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755														
09		5460 X	1880	-0-	-3580	-0-	540 1	1340 3	Y	-0-				77
10		5735 X	4735	-0-	-1000	-0-	776 1	3959 3	Y	-0-				77
11		5550 X	5032	-0-	-518	-0-	754 1	4250 3	Y	25				102
							28 9							
12		5735 X	4587	-0-	-1148	-0-	599 1	3988 3	Y	-0-	58 1			44
01		4743 X	4397	-0-	-346	-0-	525 1	3872 3	Y	-0-				44
02		4872 X	3865	-0-	-1007	-0-	479 1	3367 3	Y	17				61
							19 9							
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600														
09		15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	500 1	15240 3	N	-0-				-0-
10		14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	474 1	13936 3	N	-0-				-0-
11		15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	545 1	15439 3	N	-0-				-0-
12		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	520 1	14733 3	N	-0-				-0-
01		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	556 1	15999 3	N	-0-				-0-
*02		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	507 1	14942 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6840 X	6570	-0-	-270	-0-	636 1	5928 3	Y	5			120
							6 9						
10		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	524 1	5546 3	Y	13			133
							14 9						
11		6150 X	4952	-0-	-1198	-0-	428 1	4499 3	Y	23			156
							25 9						
12		6789 X	4219	-0-	-2570	-0-	607 1	3569 3	Y	39	177 1		18
							43 9						
01		6789 X	3435	-0-	-3354	-0-	606 1	2829 3	Y	-0-			18
02		6351 X	3711	-0-	-2640	-0-	626 1	3067 3	Y	16			34
							18 9						

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480													
09		11070 X	8777	-0-	-2293	-0-	273 1	8504 3	N	-0-			-0-
							280 1	8255 3	N	-0-			-0-
10		11439 X	8535	-0-	-2904	-0-	301 1	8617 3	N	-0-			-0-
							324 1	9325 3	N	-0-			-0-
11		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	354 1	10328 3	N	-0-			-0-
							331 1	9861 3	N	-0-			-0-
12		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-							-0-
01		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-							-0-
*02		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-							-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249													
09		10500 X	9876	-0-	-624	-0-	332 1	9544 2	N	-0-			-0-
							327 1	9203 2	N	-0-			-0-
10		10850 X	9530	-0-	-1320	-0-	327 1	9248 2	N	-0-			-0-
							246 1	7076 2	N	-0-			-0-
11		10350 X	9575	-0-	-775	-0-	247 1	7170 2	N	-0-			-0-
							281 1	7971 2	N	-0-			-0-
12		10478 X	7322	-0-	-3156	-0-							-0-
01		10478 X	7417	-0-	-3061	-0-							-0-
02		9541 X	8252	-0-	-1289	-0-							-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700													
09		15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	480 1	14559 3	N	-0-			-0-
							503 1	14704 3	N	-0-			-0-
10		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	514 1	14594 3	N	-0-			-0-
							552 1	15599 3	N	-0-			-0-
11		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	555 1	16018 3	N	-0-			-0-
							491 1	14442 3	N	-0-			-0-
12		16151 X	16151	-0-	-0-	-0-							-0-
01		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-							-0-
*02		14933 X	14933	-0-	-0-	-0-							-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450													
09		9060 X	8201	-0-	-859	-0-	312 1	7854 3	N	32			289
							35 9						
10		9362 X	8327	-0-	-1035	-0-	325 1	7938 3	N	58	153 1		194
							64 9						
11		9060 X	7796	-0-	-1264	-0-	312 1	7428 3	N	51	185 1		60
							56 9						
12		8959 X	7966	-0-	-993	-0-	318 1	7562 3	N	78			138
							86 9						
01		8897 X	7606	-0-	-1291	-0-	300 1	7214 3	N	84			222
							92 9						
02		7917 X	6771	-0-	-1146	-0-	264 1	6462 3	N	41	102 1		161
							45 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10500 X	10201	-0-	-299	-0-	386 1	9715 3	Y	91	167 1		154
							100 9						
10		10726 X	10274	-0-	-452	-0-	397 1	9772 3	Y	95			249
							105 9						
11		10260 X	9627	-0-	-633	-0-	367 1	9143 3	Y	106	179 1		176
							117 9						
12		10602 X	9828	-0-	-774	-0-	380 1	9346 3	Y	93			269
							102 9						
01		10540 X	9823	-0-	-717	-0-	375 1	9312 3	Y	124	193 1		200
							136 9						
02		9860 X	9132	-0-	-728	-0-	341 1	8736 3	Y	50	168 1		82
							55 9						
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261													
09		9660 X	9044	-0-	-616	-0-	304 1	8740 2	N	-0-			-0-
10		9982 X	9294	-0-	-688	-0-	319 1	8975 2	N	-0-			-0-
11		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	299 1	8476 2	N	-0-			-0-
12		9331 X	6158	-0-	-3173	-0-	207 1	5951 2	N	-0-			-0-
01		9331 X	8397	-0-	-934	-0-	280 1	8117 2	N	-0-			-0-
02		8729 X	8127	-0-	-602	-0-	277 1	7850 2	N	-0-			-0-
CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888													
09		14700 X	13098	-0-	-1602	-0-	400 1	12698 3	N	-0-			-0-
10		14415 X	6096	-0-	-8319	-0-	197 1	5899 3	N	-0-			-0-
11		13950 X	8872	-0-	-5078	-0-	294 1	8578 3	N	-0-			-0-
12		13826 X	9105	-0-	-4721	-0-	302 1	8803 3	N	-0-			-0-
01		13826 X	6847	-0-	-6979	-0-	224 1	6623 3	N	-0-			-0-
*02		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	403 1	12273 3	N	-0-			-0-
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933													
09		13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	422 1	12728 3	N	-0-			-0-
10		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	434 1	12494 3	N	-0-			-0-
11		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	410 1	11512 3	N	-0-			-0-
12		13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	459 1	12808 3	N	-0-			-0-
01		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	245 1	6901 3	N	-0-			-0-
*02		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	760 1	6932 3	N	-0-			-0-
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600													
09		16140 X	13259	-0-	-2881	-0-	447 1	12812 3	Y	-0-			-0-
10		16678 X	10651	-0-	-6027	-0-	376 1	10275 3	Y	-0-			-0-
11		14670 X	12114	-0-	-2556	-0-	433 1	11681 3	Y	-0-			-0-
12		11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	432 1	11512 3	Y	-0-			-0-
01		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	457 1	12351 3	Y	-0-			-0-
*02		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	412 1	11475 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	446	1	12182	3	Y	-0-	32
10	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	498	1	13165	3	Y	-0-	32
11	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	564	1	14230	3	Y	-0-	32
12	15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	580	1	14607	3	Y	7	39
						8	9					
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	570	1	14476	3	Y	3	42
						3	9					
*02	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	525	1	13584	3	Y	-0-	42

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253												
09	12300 X	11415	-0-	-885	-0-	357	1	11058	3	N	-0-	-0-
10	12710 X	12018	-0-	-692	-0-	388	1	11630	3	N	-0-	-0-
11	12300 X	11360	-0-	-940	-0-	379	1	10981	3	N	-0-	-0-
12	11780 X	11517	-0-	-263	-0-	386	1	11131	3	N	-0-	-0-
01	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	420	1	12402	3	N	-0-	-0-
*02	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	363	1	11038	3	N	-0-	-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575												
09	6660 X	6122	-0-	-538	-0-	227	1	5895	3	N	-0-	264
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	271	1	6817	3	N	11	275
						12	9					
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	272	1	6723	3	N	43 186 1	132
						47	9					
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	286	1	7037	3	N	54	186
						59	9					
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	281	1	6942	3	N	57	243
						63	9					
02	6815 X	6680	-0-	-135	-0-	254	1	6393	3	N	30	273
						33	9					

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272												
09	13350 X	11510	-0-	-1840	-0-	769	1	10741	3	Y	-0-	-0-
10	13795 X	12839	-0-	-956	-0-	748	1	12091	3	Y	-0-	-0-
11	13350 X	11494	-0-	-1856	-0-	439	1	11052	3	Y	3	3
						3	9					
12	12648 X	11085	-0-	-1563	-0-	426	1	10659	3	Y	-0-	3
01	12648 X	11750	-0-	-898	-0-	446	1	11293	3	Y	10	13
						11	9					
02	11832 X	10894	-0-	-938	-0-	403	1	10485	3	Y	5	18
						6	9					

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537												
09	11280 X	10421	-0-	-859	-0-	344	1	10077	2	N	-0-	-0-
10	11501 X	11071	-0-	-430	-0-	329	1	10742	2	N	-0-	-0-
11	11130 X	10664	-0-	-466	-0-	330	1	10334	2	N	-0-	-0-
12	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	317	1	10775	2	N	-0-	-0-
01	11067 X	10922	-0-	-145	-0-	329	1	10593	2	N	-0-	-0-
02	10353 X	10091	-0-	-262	-0-	268	1	9823	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010												TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7761 - 10670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7260 X	5440	-0-	-1820	-0-	195 1	5238 3	Y	6	6 1		-0-	
							7 9							
10		7502 X	6941	-0-	-561	-0-	253 1	6688 3	Y	-0-			-0-	
11		7050 X	5369	-0-	-1681	-0-	203 1	5166 3	Y	-0-			-0-	
12		7130 X	5853	-0-	-1277	-0-	219 1	5634 3	Y	-0-			-0-	
01		6944 X	5359	-0-	-1585	-0-	199 1	5160 3	Y	-0-			-0-	
*02		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	237 1	6268 3	Y	4			4	
							4 9							

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8856 - 12390
09		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	316 1	13593 3	Y	-0-			-0-	
10		13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	334 1	13634 3	Y	-0-			-0-	
11		14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	354 1	13765 3	Y	-0-			-0-	
12		14818 X	14184	-0-	-634	-0-	352 1	13832 3	Y	-0-			-0-	
01		14818 X	13629	-0-	-1189	-0-	331 1	13298 3	Y	-0-			-0-	
02		13659 X	12925	-0-	-734	-0-	309 1	12616 3	Y	-0-			-0-	

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010												TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8155 - 11127
09		8610 X	7550	-0-	-1060	-0-	249 1	7301 2	N	-0-			-0-	
10		8897 X	8009	-0-	-888	-0-	238 1	7771 2	N	-0-			-0-	
11		8490 X	7315	-0-	-1175	-0-	227 1	7088 2	N	-0-			-0-	
12		7843 X	7470	-0-	-373	-0-	214 1	7256 2	N	-0-			-0-	
01		7843 X	7229	-0-	-614	-0-	218 1	7011 2	N	-0-			-0-	
02		7337 X	6566	-0-	-771	-0-	174 1	6392 2	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010												TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7807 - 10660
09		12420 X	11320	-0-	-1100	-0-	380 1	10940 2	N	-0-			-0-	
10		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	415 1	11681 2	N	-0-			-0-	
11		11640 X	11609	-0-	-31	-0-	394 1	11215 2	N	-0-			-0-	
12		11966 X	11413	-0-	-553	-0-	384 1	11029 2	N	-0-			-0-	
01		12090 X	11389	-0-	-701	-0-	380 1	11009 2	N	-0-			-0-	
02		11310 X	9102	-0-	-2208	-0-	310 1	8792 2	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010												TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7522 - 10060
09		15090 X	13972	-0-	-1118	-0-	469 1	13503 2	N	-0-			-0-	
10		15624 X	14137	-0-	-1487	-0-	485 1	13652 2	N	-0-			-0-	
11		15120 X	14022	-0-	-1098	-0-	476 1	13546 2	N	-0-			-0-	
12		15593 X	13301	-0-	-2292	-0-	447 1	12854 2	N	-0-			-0-	
01		15376 X	14477	-0-	-899	-0-	483 1	13994 2	N	-0-			-0-	
*02		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	469 1	13275 2	N	-0-			-0-	

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010												TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6911 - 10465
09		16590 X	14310	-0-	-2280	-0-	534 1	13714 3	N	56			296	
							62 9							
10		17143 X	14356	-0-	-2787	-0-	548 1	13736 3	N	65	174 1		187	
							72 9							
11		16590 X	13866	-0-	-2724	-0-	538 1	13260 3	N	62	153 1		96	
							68 9							
12		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	555 1	13565 3	N	89			185	
							98 9							
01		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	533 1	13437 3	N	88			273	
							97 9							
*02		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	472 1	12133 3	N	53	180 1		146	
							58 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	3902	-0-	-598	-0-	91	1	3811	3	Y	-0-			17
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	109	1	4384	3	Y	-0-			17
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	111	1	4303	3	Y	-0-			17
12	4402 X	3710	-0-	-692	-0-	92	1	3595	3	Y	21	21	1	17
						23	9							
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	121	1	4753	3	Y	-0-			17
02	4263 X	4205	-0-	-58	-0-	102	1	4103	3	Y	-0-			17

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

09	10860 X	10592	-0-	-268	-0-	350	1	10242	2	N	-0-			-0-
10	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	340	1	11105	2	N	-0-			-0-
11	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	360	1	11249	2	N	-0-			-0-
12	11098 X	10252	-0-	-846	-0-	293	1	9959	2	N	-0-			-0-
01	11098 X	9076	-0-	-2022	-0-	273	1	8803	2	N	-0-			-0-
02	10382 X	9381	-0-	-1001	-0-	249	1	9132	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

09	11640 X	10820	-0-	-820	-0-	357	1	10463	2	N	-0-			-0-
10	11842 X	11101	-0-	-741	-0-	330	1	10771	2	N	-0-			-0-
11	11400 X	10830	-0-	-570	-0-	335	1	10495	2	N	-0-			-0-
12	11470 X	11304	-0-	-166	-0-	323	1	10981	2	N	-0-			-0-
01	11470 X	11103	-0-	-367	-0-	335	1	10768	2	N	-0-			-0-
02	10469 X	10347	-0-	-122	-0-	274	1	10073	2	N	-0-			-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

09	8430 X	8187	-0-	-243	-0-	297	1	7890	3	Y	-0-			41
10	8711 X	8403	-0-	-308	-0-	310	1	8093	3	Y	-0-			41
11	8430 X	8383	-0-	-47	-0-	319	1	8036	3	Y	25			66
						28	9							
12	9982 X	8802	-0-	-1180	-0-	336	1	8465	3	Y	1			67
						1	9							
01	9982 X	9137	-0-	-845	-0-	343	1	8685	3	Y	99	99	1	67
						109	9							
*02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	307	1	8085	3	Y	1	1	1	67
						1	9							

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	205	1	7973	3	N	32	83	1	32
						35	9							
10	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	270	1	10133	3	N	26			58
						29	9							
11	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	268	1	9563	3	N	33			91
						36	9							
12	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9318	3	N	41			132
						45	9							
01	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	246	1	9301	3	N	37	120	1	49
						41	9							
*02	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	216	1	8232	3	N	35			84
						39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	248	1	7263	2	N	-0-			-0-
10		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	228	1	7463	2	N	-0-			-0-
11		7530 X	7180	-0-	-350	-0-	222	1	6958	2	N	-0-			-0-
12		7781 X	7544	-0-	-237	-0-	216	1	7328	2	N	-0-			-0-
01		7781 X	7430	-0-	-351	-0-	224	1	7206	2	N	-0-			-0-
02		7250 X	6412	-0-	-838	-0-	170	1	6242	2	N	-0-			-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704															
09		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	16	1	2188	3	N	-0-			34
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	2354	3	N	28			62
11		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	49	73	1	38
12		2263 N	2041	-0-	-222	-0-	2140	3	54	9					
01		2480 N	1470	-0-	-1010	-0-	16	1	2025	3	N	-0-			38
02		2146 N	631	-0-	-1515	-0-	12	1	1458	3	N	-0-			38
							4	1	627	3	N	-0-			38

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850															
09		9420 X	8903	-0-	-517	-0-	322	1	8544	3	Y	34			89
10		9734 X	8101	-0-	-1633	-0-	37	9	301	1	Y	27			116
11		9150 X	8630	-0-	-520	-0-	30	9	325	1	Y	33	38	1	111
12		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	36	9	353	1	Y	40			151
01		9331 X	9000	-0-	-331	-0-	44	9	336	1	Y	43			194
*02		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	47	9	321	1	Y	39	179	1	54
							43	9							

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354															
09		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	1077	1	5568	2	N	-0-			-0-
10		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	1099	1	5756	2	N	-0-			-0-
11		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	1053	1	5216	2	N	-0-			-0-
12		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	1093	1	5762	2	N	-0-			-0-
01		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	683	1	5679	2	N	-0-			-0-
*02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	1020	1	5206	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211															
09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	182	1	5331	2	N	-0-			-0-
10		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	169	1	5513	2	N	-0-			-0-
11		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	195	1	6078	2	N	-0-			-0-
12		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	230	1	7809	2	N	-0-			-0-
01		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	268	1	8625	2	N	-0-			-0-
*02		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	216	1	7931	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404															
09		16320 X	12898	-0-	-3422	-0-	569	1	12329	2	N	-0-			-0-
10		18445 X	7088	-0-	-11357	-0-	272	1	6816	2	N	-0-			-0-
11		21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	1060	1	20013	2	N	-0-			-0-
12		18073 X	17480	-0-	-593	-0-	765	1	16715	2	N	-0-			-0-
01		18073 X	15951	-0-	-2122	-0-	703	1	15248	2	N	-0-			-0-
02		16907 X	13508	-0-	-3399	-0-	478	1	13030	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-				N	-0-			-0-
10		11563 X	5228	-0-	-6335	-0-	155	1	5073	2	N	-0-		-0-
11		11190 X	5322	-0-	-5868	-0-	165	1	5157	2	N	-0-		-0-
12		7750 X	2739	-0-	-5011	-0-	78	1	2661	2	N	-0-		-0-
01		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	224	1	7195	2	N	-0-		-0-
*02		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	253	1	9297	2	N	-0-		-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073														
09		7350 X	7059	-0-	-291	-0-	250	1	6808	3	Y	1		60
							1	9						
10		7595 X	7143	-0-	-452	-0-	260	1	6883	3	Y	-0-		60
11		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	327	1	8299	3	Y	1		61
							1	9						
12		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	327	1	8282	3	Y	1		62
							1	9						
01		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	320	1	8237	3	Y	-0-		62
*02		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	292	1	7630	3	Y	-0-		62

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966														
09		3390 X	3223	-0-	-167	-0-	189	1	3034	2	N	-0-		-0-
10		3503 X	2527	-0-	-976	-0-	213	1	2314	2	N	-0-		-0-
11		3390 X	2667	-0-	-723	-0-	246	1	2421	2	N	-0-		-0-
12		3379 X	3229	-0-	-150	-0-	276	1	2953	2	N	-0-		-0-
01		3317 X	3207	-0-	-110	-0-	227	1	2980	2	N	-0-		-0-
02		3103 X	2795	-0-	-308	-0-	207	1	2588	2	N	-0-		-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604														
09		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	1254	1	10329	3	N	69	175 1	23
							76	9						
10		11870 X	11870	-0-	-0-	-0-	1289	1	10556	3	N	23		46
							25	9						
11		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	1116	1	6483	3	N	35	67 1	14
							39	9						
12		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	1318	1	10444	3	N	24		38
							26	9						
*01		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	1113	1	6979	3	N	15		53
							17	9						
*02		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1169	1	8451	3	N	43		96
							47	9						

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420														
09		16260 X	14411	-0-	-1849	-0-	484	1	13927	2	N	-0-		-0-
10		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	606	1	17070	2	N	-0-		-0-
11		16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	566	1	16021	2	N	-0-		-0-
12		16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	558	1	16037	2	N	-0-		-0-
01		16740 X	16609	-0-	-131	-0-	554	1	16055	2	N	-0-		-0-
02		15660 X	15618	-0-	-42	-0-	532	1	15086	2	N	-0-		-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116														
09		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-		-0-
10		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-		-0-
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
12		T. A.	4666	-0-	4666	4666	334	1	4332	2	N	-0-		-0-
01		T. A.	12196	-0-	12196	16862	657	1	11539	2	N	-0-		-0-
02		T. A.	10820	-0-	10820	27682	287	1	10533	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14370 X	13032	-0-	-1338	-0-	475 1	12507 3	Y	45		184
						50 9					
10	14663 X	13801	-0-	-862	-0-	520 1	13225 3	Y	51		235
						56 9					
11	13830 X	11655	-0-	-2175	-0-	446 1	11167 3	Y	38	179 1	94
						42 9					
12	14012 X	13337	-0-	-675	-0-	510 1	12766 3	Y	55	55 1	94
						61 9					
01	14012 X	13237	-0-	-775	-0-	502 1	12671 3	Y	58		152
						64 9					
02	12905 X	12340	-0-	-565	-0-	458 1	11824 3	Y	53	163 1	42
						58 9					

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250											
09	14280 X	12799	-0-	-1481	-0-	430 1	12369 2	N	-0-		-0-
10	14663 X	12911	-0-	-1752	-0-	443 1	12468 2	N	-0-		-0-
11	13680 X	13321	-0-	-359	-0-	454 1	12867 2	N	-0-		-0-
12	13888 X	13696	-0-	-192	-0-	461 1	13235 2	N	-0-		-0-
01	13640 X	13403	-0-	-237	-0-	447 1	12956 2	N	-0-		-0-
02	12876 X	12267	-0-	-609	-0-	418 1	11849 2	N	-0-		-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298											
09	4740 X	4110	-0-	-630	-0-	136 1	3974 2	N	-0-		-0-
10	4743 X	4545	-0-	-198	-0-	135 1	4410 2	N	-0-		-0-
11	4530 X	4304	-0-	-226	-0-	133 1	4171 2	N	-0-		-0-
12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	128 1	4346 2	N	-0-		-0-
01	4402 X	4242	-0-	-160	-0-	128 1	4114 2	N	-0-		-0-
02	4118 X	3981	-0-	-137	-0-	106 1	3875 2	N	-0-		-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465											
09	8580 X	8322	-0-	-258	-0-	302 1	7912 3	N	98		315
						108 9					
10	8804 X	8455	-0-	-349	-0-	314 1	8008 3	N	121	180 1	256
						133 9					
11	8400 X	8136	-0-	-264	-0-	304 1	7681 3	N	137	180 1	213
						151 9					
12	8587 X	8389	-0-	-198	-0-	316 1	7948 3	N	114	173 1	154
						125 9					
01	8587 X	8299	-0-	-288	-0-	311 1	7859 3	N	117	188 1	83
						129 9					
02	8033 X	7669	-0-	-364	-0-	288 1	7270 3	N	101		184
						111 9					

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600											
09	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1058 1	4982 3	Y	-0-		79
10	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	1135 1	5975 3	Y	1		80
						1 9					
11	4890 X	4821	-0-	-69	-0-	941 1	3880 3	Y	-0-		80
12	6138 X	5879	-0-	-259	-0-	1061 1	4772 3	Y	42		122
						46 9					
01	6138 X	5473	-0-	-665	-0-	651 1	4822 3	Y	-0-		122
02	5742 X	4945	-0-	-797	-0-	929 1	4008 3	Y	7		129
						8 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	229 1	6175 3	Y	-0-	10		
10	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	245 1	6395 3	Y	-0-	10		
11	6330 X	5904	-0-	-426	-0-	220 1	5677 3	Y	6	16		
12	6541 X	6068	-0-	-473	-0-	229 1	5838 3	Y	1	17		
01	6541 X	5641	-0-	-900	-0-	210 1	5422 3	Y	8	25		
02	6119 X	5102	-0-	-1017	-0-	185 1	4917 3	Y	-0-	25		

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303												
09	8760 X	8171	-0-	-589	-0-	1103 1	6960 3	N	98	178 1	46	
10	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	1291 1	8819 3	N	-0-	46		
11	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	1243 1	8169 3	N	-0-	46		
12	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	1294 1	8173 3	N	-0-	46		
01	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	943 1	7951 3	N	192	180 1	58	
*02	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1101 1	7466 3	N	-0-	58		

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404												
09	5100 X	3587	-0-	-1513	-0-	128 1	3450 3	Y	8	159		
10	5270 X	3701	-0-	-1569	-0-	136 1	3559 3	Y	5	164		
11	5100 X	3909	-0-	-1191	-0-	145 1	3755 3	Y	8	143 1	29	
12	4588 X	3879	-0-	-709	-0-	148 1	3717 3	Y	13	42		
01	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	139 1	3586 3	Y	11	53		
02	3770 X	2952	-0-	-818	-0-	110 1	2830 3	Y	11	64		

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100												
09	14190 X	13488	-0-	-702	-0-	453 1	13035 2	N	-0-	-0-		
10	14663 X	12065	-0-	-2598	-0-	414 1	11651 2	N	-0-	-0-		
11	14040 X	9758	-0-	-4282	-0-	333 1	9425 2	N	-0-	-0-		
12	13950 X	13093	-0-	-857	-0-	440 1	12653 2	N	-0-	-0-		
01	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	477 1	13839 2	N	-0-	-0-		
02	13050 X	12964	-0-	-86	-0-	442 1	12522 2	N	-0-	-0-		

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895												
09	11060 X	11060	-0-	-0-	-0-	414 1	10638 3	N	7	272		
10	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	426 1	10610 3	N	-0-	190 1	82	
11	10230 X	10216	-0-	-14	-0-	395 1	9766 3	N	50	132		
12	11532 X	10110	-0-	-1422	-0-	396 1	9658 3	N	51	183		
01	11532 X	8485	-0-	-3047	-0-	327 1	8121 3	N	34	217		
*02	10701 X	9351	-0-	-1350	-0-	354 1	8979 3	N	16	233		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09	16950	X	15861	-0-	-1089	-0-	533	1	15328	2	N	-0-
10	17515	X	16180	-0-	-1335	-0-	555	1	15625	2	N	-0-
11	16950	X	16025	-0-	-925	-0-	544	1	15481	2	N	-0-
12	16957	X	16340	-0-	-617	-0-	550	1	15790	2	N	-0-
01	16771	X	14714	-0-	-2057	-0-	491	1	14223	2	N	-0-
02	15428	X	14591	-0-	-837	-0-	497	1	14094	2	N	-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290												
09	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	273	1	8448	3	N	-0-
10	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	326	1	9807	3	N	-0-
11	9840	X	8980	-0-	-860	-0-	301	1	8679	3	N	-0-
12	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	338	1	9743	3	N	-0-
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	344	1	10078	3	N	-0-
*02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	308	1	9311	3	N	-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630												
09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	166	1	4231	3	N	-0-
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	184	1	4589	3	N	-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	199	1	4873	3	N	-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	199	1	4812	3	N	-0-
01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	191	1	4778	3	N	-0-
*02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	174	1	4421	3	N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700												
09	10500	X	8728	-0-	-1772	-0-	293	1	8435	2	N	-0-
10	10850	X	10699	-0-	-151	-0-	367	1	10332	2	N	-0-
11	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	374	1	10594	2	N	-0-
12	10788	X	10349	-0-	-439	-0-	348	1	10001	2	N	-0-
01	10695	X	9464	-0-	-1231	-0-	316	1	9148	2	N	-0-
02	10092	X	8372	-0-	-1720	-0-	285	1	8087	2	N	-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254												
09	6750	X	6489	-0-	-261	-0-	235	1	6254	3	N	-0-
10	6975	X	6267	-0-	-708	-0-	236	1	6031	3	N	-0-
11	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	237	1	5918	3	N	-0-
12	6820	X	6162	-0-	-658	-0-	236	1	5926	3	N	-0-
01	6820	X	5993	-0-	-827	-0-	228	1	5765	3	N	-0-
02	6264	X	5676	-0-	-588	-0-	211	1	5465	3	N	-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877												
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-
*02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305												
09	10650	X	9500	-0-	-1150	-0-	294	1	9206	3	N	-0-
10	10106	X	9459	-0-	-647	-0-	305	1	9154	3	N	-0-
11	9510	X	8978	-0-	-532	-0-	301	1	8677	3	N	-0-
12	9827	X	9155	-0-	-672	-0-	306	1	8849	3	N	-0-
01	9827	X	9159	-0-	-668	-0-	300	1	8859	3	N	-0-
02	9193	X	8340	-0-	-853	-0-	271	1	8069	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JACKSON, W. G.		WELL #:		3	RRCID ->	256372	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7959 - 10488			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-						N	-0-			-0-
10	7874 X	69	-0-	-7805	-0-		2	1	67	2	N	-0-			-0-
11	7110 X	322	-0-	-6788	-0-		322	1			N	-0-			-0-
12	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-						N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-						N	-0-			-0-

BJORK, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	256394	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7641 - 10322			
09	15570 X	13837	-0-	-1733	-0-		457	1	13380	2	N	-0-			-0-
10	16089 X	14293	-0-	-1796	-0-		424	1	13869	2	N	-0-			-0-
11	15030 X	8389	-0-	-6641	-0-		260	1	8129	2	N	-0-			-0-
12	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-		591	1	18967	2	N	-0-			-0-
01	45974 X	45974	-0-	-0-	-0-		1385	1	44589	2	N	-0-			-0-
*02	35384 X	35384	-0-	-0-	-0-		938	1	34446	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY		WELL #:		4	RRCID ->	256396	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8344 - 11382			
09	11100 X	9954	-0-	-1146	-0-		329	1	9625	2	N	-0-			-0-
10	11346 X	10367	-0-	-979	-0-		308	1	10059	2	N	-0-			-0-
11	10290 X	9566	-0-	-724	-0-		297	1	9269	2	N	-0-			-0-
12	10509 X	10104	-0-	-405	-0-		289	1	9815	2	N	-0-			-0-
01	10509 X	9987	-0-	-522	-0-		301	1	9686	2	N	-0-			-0-
02	9686 X	8368	-0-	-1318	-0-		222	1	8146	2	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	256416	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7758 - 9991			
09	6780 X	6449	-0-	-331	-0-		202	1	6247	3	N	-0-			-0-
10	7006 X	6301	-0-	-705	-0-		204	1	6097	3	N	-0-			-0-
11	6780 X	6323	-0-	-457	-0-		210	1	6113	3	N	-0-			-0-
12	6541 X	6533	-0-	-8	-0-		219	1	6314	3	N	-0-			-0-
01	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-		215	1	6393	3	N	-0-			-0-
*02	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-		210	1	6291	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	256418	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7680 - 11504			
09	16230 X	13782	-0-	-2448	-0-		421	1	13361	3	N	-0-			-0-
10	16089 X	15263	-0-	-826	-0-		487	1	14776	3	N	-0-			-0-
11	14820 X	14494	-0-	-326	-0-		481	1	14013	3	N	-0-			-0-
12	14849 X	14705	-0-	-144	-0-		488	1	14217	3	N	-0-			-0-
01	14849 X	14564	-0-	-285	-0-		473	1	14091	3	N	-0-			-0-
02	13891 X	13726	-0-	-165	-0-		435	1	13291	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		5	RRCID ->	256427	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8044 - 12325			
09	19253 X	19253	-0-	-0-	-0-		612	1	18641	3	N	-0-			-0-
10	21478 X	21478	-0-	-0-	-0-		702	1	20776	3	N	-0-			-0-
11	19185 X	19185	-0-	-0-	-0-		645	1	18540	3	N	-0-			-0-
12	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-		616	1	17539	3	N	-0-			-0-
01	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-		601	1	17523	3	N	-0-			-0-
*02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-		553	1	16399	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY		WELL #:		2	RRCID ->	256429	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7653 - 10563			
09	6510 X	6281	-0-	-229	-0-		207	1	6074	2	N	-0-			-0-
10	6727 X	6486	-0-	-241	-0-		193	1	6293	2	N	-0-			-0-
11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-		193	1	6031	2	N	-0-			-0-
12	6696 X	6492	-0-	-204	-0-		186	1	6306	2	N	-0-			-0-
01	6696 X	6371	-0-	-325	-0-		192	1	6179	2	N	-0-			-0-
02	6061 X	5560	-0-	-501	-0-		147	1	5413	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16744 X	16744	-0-	-0-	-0-	535 1	16209 3	N	-0-			-0-
10		17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	573 1	17056 3	N	-0-			-0-
11		16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	547 1	15839 3	N	-0-			-0-
12		16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	574 1	16363 3	N	-0-			-0-
01		16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	557 1	16205 3	N	-0-			-0-
*02		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	508 1	15109 3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402													
09		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	345 1	10922 3	N	-0-			-0-
10		11129 X	9937	-0-	-1192	-0-	319 1	9618 3	N	-0-			-0-
11		10770 X	9115	-0-	-1655	-0-	302 1	8813 3	N	-0-			-0-
12		12524 X	11694	-0-	-830	-0-	387 1	11307 3	N	-0-			-0-
01		12369 X	11917	-0-	-452	-0-	390 1	11527 3	N	-0-			-0-
*02		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	356 1	10775 3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677													
09		8010 X	7088	-0-	-922	-0-	234 1	6854 2	N	-0-			-0-
10		8277 X	7270	-0-	-1007	-0-	216 1	7054 2	N	-0-			-0-
11		8040 X	6765	-0-	-1275	-0-	210 1	6555 2	N	-0-			-0-
12		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	244 1	8276 2	N	-0-			-0-
01		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	246 1	7933 2	N	-0-			-0-
*02		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	199 1	7306 2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382													
09		7200 X	6384	-0-	-816	-0-	211 1	6173 2	N	-0-			-0-
10		7440 X	7406	-0-	-34	-0-	220 1	7186 2	N	-0-			-0-
11		6660 X	6378	-0-	-282	-0-	197 1	6181 2	N	-0-			-0-
12		6572 X	5975	-0-	-597	-0-	171 1	5804 2	N	-0-			-0-
01		6572 X	6202	-0-	-370	-0-	187 1	6015 2	N	-0-			-0-
02		6148 X	5527	-0-	-621	-0-	147 1	5380 2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450													
09		16050 X	14672	-0-	-1378	-0-	493 1	14179 2	N	-0-			-0-
10		15624 X	15566	-0-	-58	-0-	534 1	15032 2	N	-0-			-0-
11		14940 X	14595	-0-	-345	-0-	498 1	14097 2	N	-0-			-0-
12		15438 X	14779	-0-	-659	-0-	497 1	14282 2	N	-0-			-0-
01		15562 X	14696	-0-	-866	-0-	490 1	14206 2	N	-0-			-0-
02		14558 X	13735	-0-	-823	-0-	468 1	13267 2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202													
09		7770 X	6628	-0-	-1142	-0-	219 1	6409 2	N	-0-			-0-
10		7688 X	6991	-0-	-697	-0-	208 1	6783 2	N	-0-			-0-
11		7050 X	6459	-0-	-591	-0-	200 1	6259 2	N	-0-			-0-
12		6975 X	6483	-0-	-492	-0-	185 1	6298 2	N	-0-			-0-
01		6975 X	6480	-0-	-495	-0-	195 1	6285 2	N	-0-			-0-
02		6525 X	5840	-0-	-685	-0-	155 1	5685 2	N	-0-			-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938													
09		11700 X	7779	-0-	-3921	-0-	471 1	7308 2	N	-0-			-0-
10		11470 X	10803	-0-	-667	-0-	321 1	10482 2	N	-0-			-0-
11		6690 X	3389	-0-	-3301	-0-	105 1	3284 2	N	-0-			-0-
12		8029 X	6896	-0-	-1133	-0-	198 1	6698 2	N	-0-			-0-
01		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-			-0-
02		10092 X	7	-0-	-10085	-0-	7 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11580 X	3494	-0-	-8086	-0-	996	1	2495	3	Y	3			59
10	11687 X	11122	-0-	-565	-0-	1408	1	9700	3	Y	13			72
11	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	1414	1	10310	3	Y	21	75	1	18
12	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	1471	1	10637	3	Y	19			37
01	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	1460	1	10543	3	Y	23			60
02	11368 X	11052	-0-	-316	-0-	1344	1	9685	3	Y	21			81
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139														
09	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	207	1	5368	3	N	-0-			97
10	5735 X	5332	-0-	-403	-0-	205	1	5124	3	N	3			100
11	5550 X	4940	-0-	-610	-0-	194	1	4743	3	N	3			103
12	5766 X	4923	-0-	-843	-0-	191	1	4732	3	N	-0-			103
01	5766 X	5259	-0-	-507	-0-	193	1	4879	3	N	170			273
02	5394 X	4618	-0-	-776	-0-	175	1	4437	3	N	5	184	1	94
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500														
09	8160 X	6902	-0-	-1258	-0-	1062	1	5837	3	N	3			170
10	6882 X	6526	-0-	-356	-0-	1082	1	5442	3	N	2			172
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1043	1	5794	3	N	1			173
12	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	3	N	5			178
01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	705	1	6280	3	N	7			185
*02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	950	1	4734	3	N	19	185	1	19
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942														
09	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	1044	1	6416	2	N	-0-			-0-
10	6231 X	4495	-0-	-1736	-0-	819	1	3676	2	N	-0-			-0-
11	6030 X	4738	-0-	-1292	-0-	853	1	3885	2	N	-0-			-0-
12	7688 X	4742	-0-	-2946	-0-	953	1	3789	2	N	-0-			-0-
01	7719 X	5983	-0-	-1736	-0-	1022	1	4961	2	N	-0-			-0-
02	7221 X	6141	-0-	-1080	-0-	953	1	5188	2	N	-0-			-0-
HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304														
09	2220 X	907	-0-	-1313	-0-	870	1	37	3	N	-0-			129
10	2294 X	1534	-0-	-760	-0-	921	1	613	3	N	-0-			128
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	927	1	1393	3	N	-0-	108	1	20
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	929	1	745	3	N	-0-			20
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	508	1	1265	3	N	-0-			20
02	2233 X	1696	-0-	-537	-0-	819	1	877	3	N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HOOKER, J.D. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	256598	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7150 - 9304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y			59
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	24	RRCID ->	256614	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8672 - 12900
09		8790 X	8110	-0-	-680	-0-	920 1	7190 3	N	-0-	-0-
10		17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	403 1	16715 3	N	-0-	-0-
11		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	431 1	17097 3	N	-0-	-0-
12		17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	418 1	16853 3	N	-0-	-0-
01		17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	415 1	17029 3	N	-0-	-0-
*02		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	378 1	15595 3	N	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	256667	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7926 - 12110
09		11640 X	10649	-0-	-991	-0-	335 1	10314 3	N	-0-	-0-
10		11315 X	10851	-0-	-464	-0-	354 1	10497 3	N	-0-	-0-
11		10950 X	10411	-0-	-539	-0-	353 1	10058 3	N	-0-	-0-
12		10819 X	10323	-0-	-496	-0-	351 1	9972 3	N	-0-	-0-
01		10819 X	10078	-0-	-741	-0-	336 1	9742 3	N	-0-	-0-
02		10121 X	9626	-0-	-495	-0-	314 1	9312 3	N	-0-	-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:	2	RRCID ->	256669	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7815 - 10922
09		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	106 1	3100 2	N	-0-	-0-
10		1054 X	10	-0-	-1044	-0-	10 2		N	-0-	-0-
11		1020 X	15	-0-	-1005	-0-	15 2		N	-0-	-0-
12		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	-0-
01		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	691 1	3114 2	N	-0-	-0-
*02		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	284 1	1500 2	N	-0-	-0-

CASTLE		WELL #:	2	RRCID ->	256670	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8683 - 12574
09		9630 X	8574	-0-	-1056	-0-	491 1	8083 2	N	-0-	-0-
10		9951 X	8764	-0-	-1187	-0-	737 1	8027 2	N	-0-	-0-
11		9540 X	8161	-0-	-1379	-0-	753 1	7408 2	N	-0-	-0-
12		9176 X	8292	-0-	-884	-0-	708 1	7584 2	N	-0-	-0-
01		9052 X	8184	-0-	-868	-0-	571 1	7613 2	N	-0-	-0-
02		8294 X	7333	-0-	-961	-0-	543 1	6790 2	N	-0-	-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	256706	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7196 - 10600
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
MCMAHON		WELL #:		7	RRCID ->	256708	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6775 - 9028			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5160 X	2476	-0-	-2684	-0-	775	1	1701	3	N	-0-				-0-
10	2201 X	1746	-0-	-455	-0-	809	1	937	3	N	-0-				-0-
11	2130 X	1754	-0-	-376	-0-	800	1	3	2	N	-0-				-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	951	3								-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	797	1	2509	3	N	-0-				-0-
*02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	831	1	1464	3	N	-0-				-0-
						780	1	1760	3	N	-0-				-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	256715	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7300 - 10504			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	71	1		10

WATTS, MAGGIE		WELL #:		10	RRCID ->	256718	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7500 - 10850			
09	7590 X	3266	-0-	-4324	-0-	1131	1	2117	3	Y	16				170
10	6293 X	2494	-0-	-3799	-0-	1136	1	1326	3	Y	29				199
11	6090 X	2619	-0-	-3471	-0-	1107	1	1458	3	Y	49	184	1		64
12	3441 X	3179	-0-	-262	-0-	1164	1	1987	3	Y	25				52
01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1188	1	2599	3	Y	3				55
02	3161 X	2757	-0-	-404	-0-	1010	1	1726	3	Y	19				74
						21	9								

ROSS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	256756	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7462 - 11302			
09	18690 X	17850	-0-	-840	-0-	589	1	17261	2	N	-0-				-0-
10	19034 X	18200	-0-	-834	-0-	540	1	17660	2	N	-0-				-0-
11	18360 X	17183	-0-	-1177	-0-	533	1	16650	2	N	-0-				-0-
12	18972 X	17785	-0-	-1187	-0-	508	1	17277	2	N	-0-				-0-
01	18972 X	18183	-0-	-789	-0-	548	1	17635	2	N	-0-				-0-
*02	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	477	1	17504	2	N	-0-				-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	256757	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8089 - 11248			
09	6390 X	5280	-0-	-1110	-0-	162	1	5118	3	N	-0-				-0-
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	221	1	6664	3	N	-0-				-0-
11	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	255	1	7384	3	N	-0-				-0-
12	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	253	1	7286	3	N	-0-				-0-
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	243	1	7203	3	N	-0-				-0-
*02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	218	1	6574	3	N	-0-				-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	256758	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8059 - 11110			
09	9960 X	9318	-0-	-642	-0-	287	1	9031	3	N	-0-				-0-
10	9734 X	9297	-0-	-437	-0-	303	1	8994	3	N	-0-				-0-
11	9570 X	8632	-0-	-938	-0-	287	1	8345	3	N	-0-				-0-
12	9889 X	8637	-0-	-1252	-0-	287	1	8350	3	N	-0-				-0-
01	9889 X	8838	-0-	-1051	-0-	288	1	8550	3	N	-0-				-0-
02	9019 X	8122	-0-	-897	-0-	263	1	7859	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	978	1	899	2	N	-0-		-0-	
10	477	X	477	-0-	-0-	-0-	242	1	235	2	N	-0-		-0-	
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	1272	1	5226	2	N	-0-		-0-	
12	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	1621	1	12536	2	N	-0-		-0-	
01	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	1671	1	13385	2	N	-0-		-0-	
*02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	1063	1	8584	2	N	-0-		-0-	

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540															
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	262	1	11451	2	N	-0-		-0-	
10	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	2	N	-0-		-0-	
11	9420	X	8600	-0-	-820	-0-	195	1	8405	2	N	-0-		-0-	
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	249	1	10860	2	N	-0-		-0-	
01	10106	X	9092	-0-	-1014	-0-	202	1	8890	2	N	-0-		-0-	
02	9454	X	8056	-0-	-1398	-0-	183	1	7873	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601															
09	10140	X	8553	-0-	-1587	-0-	64	1	8457	3	N	29	166	1	59
							32	9							
10	10478	X	8447	-0-	-2031	-0-	61	1	8316	3	N	64			123
							70	9							
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	79	1	36	2	N	101			224
							10229	3	111	9					
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	85	1	10572	3	N	108	177	1	155
							119	9							
01	10292	X	8923	-0-	-1369	-0-	73	1	8733	3	N	106	162	1	99
							117	9							
02	10121	X	8946	-0-	-1175	-0-	52	1	8839	3	N	50			149
							55	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100															
09	18450	X	17899	-0-	-551	-0-	398	1	17501	3	N	-0-			-0-
10	18445	X	17489	-0-	-956	-0-	417	1	17072	3	N	-0-			-0-
11	17850	X	17506	-0-	-344	-0-	431	1	17075	3	N	-0-			-0-
12	18507	X	17460	-0-	-1047	-0-	429	1	17031	3	N	-0-			-0-
01	18507	X	17436	-0-	-1071	-0-	420	1	17016	3	N	-0-			-0-
02	17313	X	14801	-0-	-2512	-0-	353	1	14448	3	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072															
09	10680	X	10032	-0-	-648	-0-	331	1	9701	2	N	-0-			-0-
10	11036	X	7524	-0-	-3512	-0-	223	1	7301	2	N	-0-			-0-
11	10680	X	7721	-0-	-2959	-0-	239	1	7482	2	N	-0-			-0-
12	11532	X	8318	-0-	-3214	-0-	238	1	8080	2	N	-0-			-0-
01	11501	X	10126	-0-	-1375	-0-	305	1	9821	2	N	-0-			-0-
02	9686	X	7651	-0-	-2035	-0-	203	1	7448	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200															
09	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	312	1	13484	3	N	-0-			-0-
10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	275	1	11231	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	9916	-0-	-884	-0-	251	1	9665	3	N	-0-			-0-
12	13733	X	9406	-0-	-4327	-0-	226	1	9180	3	N	-0-			-0-
01	13733	X	8622	-0-	-5111	-0-	205	1	8417	3	N	-0-			-0-
02	12847	X	8589	-0-	-4258	-0-	202	1	8387	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	275	1	8054	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	6741	-0-	-1288	-0-	200	1	6541	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	17	-0-	-7753	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
12	8091 X	686	-0-	-7405	-0-	19	1	667	2	N	-0-			-0-
01	8091 X	1116	-0-	-6975	-0-	435	1	681	2	N	-0-			-0-
02	7569 X	1713	-0-	-5856	-0-	135	1	1578	2	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428														
09	10680 X	3520	-0-	-7160	-0-	3520	3			N	-0-			-0-
10	9641 X	3542	-0-	-6099	-0-	199	1	3343	3	N	-0-			-0-
11	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	92	1	42	2	N	-0-			-0-
						11898	3							
12	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-			-0-
01	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	3			N	-0-			-0-
*02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	11642	3			N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647														
09	7260 X	5801	-0-	-1459	-0-	192	1	5609	2	N	-0-			-0-
10	7254 X	56	-0-	-7198	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
11	6480 X	18	-0-	-6462	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
12	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
01	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
02	5597 X	4390	-0-	-1207	-0-	676	1	3714	2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102														
09	5940 X	921	-0-	-5019	-0-	164	1	757	2	N	-0-			-0-
10	6262 X	5949	-0-	-313	-0-	868	1	5081	2	N	-0-			-0-
11	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	870	1	5616	2	N	80			80
						88	9							
12	5673 X	550	-0-	-5123	-0-	473	1	77	2	N	-0-			80
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			80
*02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	729	1	5672	2	N	-0-			80

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950														
09	4920 X	4194	-0-	-726	-0-	991	1	3193	3	Y	9			193
						10	9							
10	4433 X	4205	-0-	-228	-0-	1022	1	3170	3	Y	12	178	1	27
						13	9							
11	4260 X	3474	-0-	-786	-0-	971	1	2503	3	Y	-0-			27
12	4340 X	2950	-0-	-1390	-0-	976	1	1954	3	Y	18			45
						20	9							
01	4340 X	2848	-0-	-1492	-0-	971	1	1871	3	Y	5			50
						6	9							
02	4060 X	2675	-0-	-1385	-0-	907	1	1758	3	Y	9			59
						10	9							

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420														
09	10590 X	9764	-0-	-826	-0-	301	1	9463	3	N	-0-			-0-
10	10943 X	10639	-0-	-304	-0-	343	1	10296	3	N	-0-			-0-
11	10590 X	9598	-0-	-992	-0-	323	1	9275	3	N	-0-			-0-
12	10974 X	9907	-0-	-1067	-0-	336	1	9571	3	N	-0-			-0-
01	10633 X	9750	-0-	-883	-0-	322	1	9428	3	N	-0-			-0-
02	9947 X	9240	-0-	-707	-0-	300	1	8940	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	89	1	2421	2	N	-0-			-0-
10		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2722	2	N	-0-			-0-
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	121	1	2775	2	N	-0-			-0-
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	99	1	2607	2	N	-0-			-0-
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	3817	-0-	917	917	339	1	3478	2	N	-0-			-0-
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211															
09		10980 X	8710	-0-	-2270	-0-	311	1	8399	2	N	-0-			-0-
10		11346 X	8642	-0-	-2704	-0-	288	1	8354	2	N	-0-			-0-
11		10980 X	8408	-0-	-2572	-0-	351	1	8057	2	N	-0-			-0-
12		8990 X	8479	-0-	-511	-0-	311	1	8168	2	N	-0-			-0-
01		8990 X	8458	-0-	-532	-0-	279	1	8179	2	N	-0-			-0-
*02		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	294	1	8770	2	N	-0-			-0-
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904															
09		2850 N	2558	-0-	-292	-0-	757	1	1793	3	Y	7			104
10		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	921	1	5406	3	Y	1			105
11		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	1007	1	8067	3	Y	51	48	1	108
12		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	1033	1	7954	3	Y	40	58	1	90
01		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	1012	1	7617	3	Y	15			105
*02		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	922	1	6621	3	Y	25			130
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270															
09		18780 X	17690	-0-	-1090	-0-	557	1	17133	3	N	-0-			-0-
10		18879 X	13678	-0-	-5201	-0-	451	1	13227	3	N	-0-			-0-
11		18270 X	15555	-0-	-2715	-0-	528	1	15027	3	N	-0-			-0-
12		18879 X	11960	-0-	-6919	-0-	405	1	11555	3	N	-0-			-0-
01		18724 X	12729	-0-	-5995	-0-	422	1	12307	3	N	-0-			-0-
02		17110 X	11109	-0-	-6001	-0-	360	1	10749	3	N	-0-			-0-
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900															
09		17220 X	16056	-0-	-1164	-0-	350	1	15706	3	N	-0-			-0-
10		16616 X	16468	-0-	-148	-0-	381	1	16087	3	N	-0-			-0-
11		16170 X	15771	-0-	-399	-0-	385	1	15386	3	N	-0-			-0-
12		16709 X	16108	-0-	-601	-0-	386	1	15722	3	N	-0-			-0-
01		16709 X	15685	-0-	-1024	-0-	370	1	15315	3	N	-0-			-0-
02		15515 X	14917	-0-	-598	-0-	349	1	14568	3	N	-0-			-0-
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141															
09		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	465	1	13620	2	N	-0-			-0-
10		14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	422	1	13809	2	N	-0-			-0-
11		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	416	1	13005	2	N	-0-			-0-
12		14570 X	13447	-0-	-1123	-0-	384	1	13063	2	N	-0-			-0-
01		14570 X	13180	-0-	-1390	-0-	397	1	12783	2	N	-0-			-0-
02		13630 X	12314	-0-	-1316	-0-	326	1	11988	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	-0-	709	1	20403	2	-0-
10		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	21246	2	-0-
11		21158 X	21158	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	20436	2	-0-
12		22165 X	16927	-0-	-5238	-0-	-0-	569	1	16358	2	-0-
01		22165 X	14719	-0-	-7446	-0-	-0-	535	1	14184	2	-0-
02		20590 X	12236	-0-	-8354	-0-	-0-	417	1	11819	2	-0-
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755												
09		7500 X	6233	-0-	-1267	-0-	-0-	233	1	5961	3	15
								39	9			
10		7750 X	6394	-0-	-1356	-0-	-0-	241	1	6086	3	76
								67	9			
11		7500 X	6068	-0-	-1432	-0-	-0-	235	1	5777	3	127
								56	9			
12		6696 X	6269	-0-	-427	-0-	-0-	244	1	5967	3	28
								58	9			
01		6448 X	6213	-0-	-235	-0-	-0-	238	1	5900	3	96
								75	9			
02		6032 X	5723	-0-	-309	-0-	-0-	216	1	5467	3	132
								40	9			
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300												
09		17970 X	16778	-0-	-1192	-0-	-0-	564	1	16214	2	-0-
10		18569 X	17069	-0-	-1500	-0-	-0-	585	1	16484	2	-0-
11		18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	17694	2	-0-
12		18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	18148	2	-0-
01		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	17664	2	-0-
*02		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	16114	2	-0-
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013												
09		15060 X	11490	-0-	-3570	-0-	-0-	386	1	11104	2	-0-
10		14229 X	12004	-0-	-2225	-0-	-0-	412	1	11592	2	-0-
11		12720 X	12346	-0-	-374	-0-	-0-	421	1	11925	2	-0-
12		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	12221	2	-0-
01		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	12578	2	-0-
02		11948 X	11940	-0-	-8	-0-	-0-	407	1	11533	2	-0-
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750												
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	475	3	2
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	2
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	2
12		496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	18	1	433	3	2
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-	18	1	419	3	2
02		464 N	395	-0-	-69	-0-	-0-	15	1	380	3	2
JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532												
09		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	-0-	881	1	4724	2	-0-
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	861	1	4476	2	-0-
11		5130 X	2732	-0-	-2398	-0-	-0-	782	1	1950	2	-0-
12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	822	1	2918	2	-0-
01		3565 X	1974	-0-	-1591	-0-	-0-	781	1	1193	2	-0-
*02		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	3222	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WATTS, MAGGIE		WELL #:		12	RRCID ->	257007	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7450 - 9424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257009	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7191 - 11790
09	8670 X	8130	-0-	-540	-0-	300	1	7830	3	N	-0-	-0-
10	8866 X	8368	-0-	-498	-0-	320	1	8048	3	N	-0-	-0-
11	8550 X	7966	-0-	-584	-0-	308	1	7658	3	N	-0-	-0-
12	8618 X	8073	-0-	-545	-0-	314	1	7759	3	N	-0-	-0-
01	8463 X	8008	-0-	-455	-0-	309	1	7699	3	N	-0-	-0-
02	7859 X	7416	-0-	-443	-0-	281	1	7135	3	N	-0-	-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	257072	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7961 - 11115
09	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	516	1	15940	3	N	-0-	-0-
10	17279 X	17279	-0-	-0-	-0-	565	1	16714	3	N	-0-	-0-
11	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	521	1	14862	3	N	-0-	-0-
12	17298 X	11813	-0-	-5485	-0-	401	1	11412	3	N	-0-	-0-
01	17298 X	9379	-0-	-7919	-0-	314	1	9065	3	N	-0-	-0-
02	16153 X	8178	-0-	-7975	-0-	269	1	7909	3	N	-0-	-0-

FAXEL		WELL #:		4	RRCID ->	257073	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6461 - 8948
09	3660 X	224	-0-	-3436	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	24 1 -0-
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	-0-
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	-0-
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-	-0-
02	203 X	39	-0-	-164	-0-	39	1			Y	-0-	-0-

REEVES, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	257142	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6594 - 9048
09	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	173	1	7320	3	Y	29	44 1 18
						32	9					
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	437	1	8762	3	Y	68	48 1 38
						75	9					
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	422	1	27	2	Y	10	45 1 3
						7833	3	11	9			
12	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	444	1	8712	3	Y	56	57 1 2
						62	9					
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	447	1	8836	3	Y	54	56
						59	9					
*02	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	394	1	8339	3	Y	33	61 1 28
						36	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	4160	-0-	-190	-0-	205	1	3955	3	Y	-0-			111
10	4495 X	4290	-0-	-205	-0-	215	1	4075	3	Y	-0-			111
11	4290 X	4131	-0-	-159	-0-	208	1	3913	3	Y	9	76	1	44
12	4433 X	4142	-0-	-291	-0-	212	1	3930	3	Y	-0-			44
01	4371 X	4310	-0-	-61	-0-	216	1	4094	3	Y	-0-			44
*02	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	198	1	3858	3	Y	-0-			44

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485														
09	9270 X	9143	-0-	-127	-0-	346	1	8752	3	N	41			65
10	9548 X	9314	-0-	-234	-0-	355	1	8871	3	N	80			145
11	9360 X	8878	-0-	-482	-0-	343	1	8469	3	N	60	173	1	32
12	9672 X	9407	-0-	-265	-0-	369	1	8958	3	N	73			105
01	9672 X	8973	-0-	-699	-0-	454	1	8451	3	N	62			167
02	8845 X	8572	-0-	-273	-0-	325	1	8182	3	N	59	180	1	46

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703														
09	7260 X	6949	-0-	-311	-0-	322	1	6627	3	N	-0-			100
10	7440 X	6790	-0-	-650	-0-	319	1	6471	3	N	-0-			100
11	7110 X	6731	-0-	-379	-0-	321	1	6410	3	N	-0-			100
12	7347 X	7185	-0-	-162	-0-	347	1	6838	3	N	-0-			100
01	7347 X	6308	-0-	-1039	-0-	298	1	6010	3	N	-0-			100
02	6728 X	6396	-0-	-332	-0-	296	1	6100	3	N	-0-			100

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303														
09	4950 X	4899	-0-	-51	-0-	37	1	4862	3	N	-0-			22
10	5115 X	3707	-0-	-1408	-0-	27	1	3633	3	N	43			65
11	4950 X	4027	-0-	-923	-0-	30	1	14	2	N	76	109	1	32
12	5270 X	2245	-0-	-3025	-0-	17	1	2228	3	N	-0-			32
01	5270 X	3642	-0-	-1628	-0-	29	1	3613	3	N	-0-			32
02	4727 X	1398	-0-	-3329	-0-	8	1	1390	3	N	-0-			32

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708														
09	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	100	1	13674	3	Y	56	86	1	35
10	13361 X	13103	-0-	-258	-0-	62	9	12891	3	Y	105	82	1	58
11	12930 X	12129	-0-	-801	-0-	96	1	42	2	Y	21	74	1	5
12	13826 X	12289	-0-	-1537	-0-	116	9	23	9	Y	66	69	1	2
01	13826 X	12110	-0-	-1716	-0-	94	1	11950	3	Y	54			56
02	12934 X	11233	-0-	-1701	-0-	11970	3	11127	3	Y	37	61	1	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7950 X	7737	-0-	-213	-0-	56 1	7660 3	Y	19	56 1		12
10	8091 X	7207	-0-	-884	-0-	21 9	7080 3	Y	68	42 1		38
11	8160 X	6568	-0-	-1592	-0-	52 1	23 2	Y	10	45 1		3
12	8432 X	6576	-0-	-1856	-0-	75 9	11 9		56	57 1		2
01	8432 X	6184	-0-	-2248	-0-	51 1	6074 3	Y	54			56
02	7482 X	5271	-0-	-2211	-0-	6483 3	5205 3	Y	33	61 1		28
						53 1						
						62 9						
						59 9						
						30 1						
						36 9						
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498												
09	19200 X	17377	-0-	-1823	-0-	584 1	16793 2	N	-0-			-0-
10	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	618 1	17405 2	N	-0-			-0-
11	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	585 1	16659 2	N	-0-			-0-
12	17949 X	17564	-0-	-385	-0-	591 1	16973 2	N	-0-			-0-
01	18011 X	16633	-0-	-1378	-0-	555 1	16078 2	N	-0-			-0-
02	16849 X	16383	-0-	-466	-0-	559 1	15824 2	N	-0-			-0-
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166												
09	16260 X	14714	-0-	-1546	-0-	494 1	14220 2	N	-0-			-0-
10	16988 X	15627	-0-	-1361	-0-	536 1	15091 2	N	-0-			-0-
11	16440 X	15135	-0-	-1305	-0-	516 1	14619 2	N	-0-			-0-
12	15841 X	15570	-0-	-271	-0-	524 1	15046 2	N	-0-			-0-
01	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	525 1	15205 2	N	-0-			-0-
02	14645 X	14642	-0-	-3	-0-	499 1	14143 2	N	-0-			-0-
J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204												
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	954 1	2505 3	N	28			80
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	31 9	2393 3	N	5			85
11	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	983 1	1260 3	N	54			139
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	6 9	2842 3	N	3			142
01	1426 X	1115	-0-	-311	-0-	893 1	158 3	N	75	167 1		50
*02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	59 9	1437 3	N	14			64
						3 9						
						874 1						
						83 9						
						845 1						
						15 9						
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036												
09	16830 X	15746	-0-	-1084	-0-	529 1	15217 2	N	-0-			-0-
10	17391 X	16055	-0-	-1336	-0-	551 1	15504 2	N	-0-			-0-
11	16830 X	15358	-0-	-1472	-0-	524 1	14834 2	N	-0-			-0-
12	17763 X	15752	-0-	-2011	-0-	530 1	15222 2	N	-0-			-0-
01	16895 X	14606	-0-	-2289	-0-	487 1	14119 2	N	-0-			-0-
02	15225 X	13014	-0-	-2211	-0-	444 1	12570 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
FAXEL		WELL #:		7	RRCID ->	257298	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6425 -	12437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10140 X	6697	-0-	-3443	-0-	563 1	6073 3	Y	55		53 1	16	
							61 9							
10		10478 X	7935	-0-	-2543	-0-	552 1	7332 3	Y	46		59 1	3	
							51 9							
11		10140 X	6140	-0-	-4000	-0-	402 1	23 2	Y	60		59 1	4	
							5649 3	66 9						
12		6913 X	4340	-0-	-2573	-0-	481 1	3841 3	Y	16			20	
							18 9							
01		8184 X	4662	-0-	-3522	-0-	469 1	4193 3	Y	-0-			20	
02		7656 X	2887	-0-	-4769	-0-	435 1	2438 3	Y	13			33	
							14 9							

GARRISON, W. R.		WELL #:		7	RRCID ->	257333	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7316 -	10884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		18630 X	17453	-0-	-1177	-0-	648 1	16777 3	N	25			157	
							28 9							
10		19127 X	17588	-0-	-1539	-0-	668 1	16884 3	N	33			190	
							36 9							
11		18390 X	17756	-0-	-634	-0-	687 1	17036 3	N	30	180	1	40	
							33 9							
12		18941 X	18072	-0-	-869	-0-	702 1	17324 3	N	42			82	
							46 9							
01		18755 X	17810	-0-	-945	-0-	684 1	17076 3	N	45			127	
							50 9							
02		17168 X	16506	-0-	-662	-0-	622 1	15852 3	N	29			156	
							32 9							

LUMBERMEN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	257345	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7145 -	8669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9750 X	7502	-0-	-2248	-0-	268 1	7234 2	N	-0-			-0-	
10		8587 X	7741	-0-	-846	-0-	259 1	7482 2	N	-0-			-0-	
11		8310 X	7507	-0-	-803	-0-	314 1	7193 2	N	-0-			-0-	
12		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	283 1	7437 2	N	-0-			-0-	
01		7626 X	7622	-0-	-4	-0-	251 1	7371 2	N	-0-			-0-	
*02		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	255 1	7594 2	N	-0-			-0-	

MILLER, M. C. GU		WELL #:		4	RRCID ->	257346	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7434 -	10395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4740 X	3435	-0-	-1305	-0-	127 1	3244 3	Y	58			181	
							64 9							
10		4898 X	3483	-0-	-1415	-0-	134 1	3298 3	Y	46			227	
							51 9							
11		4440 X	3307	-0-	-1133	-0-	128 1	3114 3	Y	59	182	1	104	
							65 9							
12		4526 X	3343	-0-	-1183	-0-	131 1	3167 3	Y	41			145	
							45 9							
01		3937 X	3191	-0-	-746	-0-	124 1	3001 3	Y	60			205	
							66 9							
02		3335 X	2832	-0-	-503	-0-	108 1	2648 3	Y	69	182	1	92	
							76 9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	304	1	9152	3	N	180	59
						198	9				140	
10	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	349	1	9601	3	N	91	150
						100	9					
11	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	349	1	30	2	N	179	14
						8710	3	197	9		315	
12	10044 X	9340	-0-	-704	-0-	323	1	8830	3	N	170	24
						187	9				160	
01	10354 X	9171	-0-	-1183	-0-	340	1	8651	3	N	164	63
						180	9				125	
02	9686 X	8179	-0-	-1507	-0-	272	1	7730	3	N	161	57
						177	9				167	
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635												
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	180	1	4566	3	Y	45	119
						50	9					
10	4929 X	4767	-0-	-162	-0-	178	1	4495	3	Y	85	204
						94	9					
11	4770 X	4719	-0-	-51	-0-	179	1	4449	3	Y	83	105
						91	9				182	
12	5115 X	4712	-0-	-403	-0-	184	1	4477	3	Y	46	151
						51	9					
01	5115 X	4740	-0-	-375	-0-	184	1	4468	3	Y	80	231
						88	9					
02	4640 X	4385	-0-	-255	-0-	166	1	4129	3	Y	82	127
						90	9				186	
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152												
09	11640 X	10578	-0-	-1062	-0-	340	1	10238	3	N	-0-	-0-
						367	1	10624	3	N	-0-	-0-
10	12028 X	10991	-0-	-1037	-0-	367	1	10624	3	N	-0-	-0-
						381	1	10727	3	N	-0-	-0-
11	11640 X	11108	-0-	-532	-0-	381	1	10727	3	N	-0-	-0-
						376	1	10553	3	N	-0-	-0-
12	12214 X	10929	-0-	-1285	-0-	402	1	11509	3	N	-0-	-0-
						359	1	10547	3	N	-0-	-0-
01	12090 X	11911	-0-	-179	-0-	402	1	11509	3	N	-0-	-0-
*02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	359	1	10547	3	N	-0-	-0-
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115												
09	9450 X	9292	-0-	-158	-0-	463	1	8825	3	N	4	67
						4	9					
10	9765 X	9518	-0-	-247	-0-	479	1	9010	3	N	26	93
						29	9					
11	9420 X	9140	-0-	-280	-0-	466	1	8653	3	N	19	3
						21	9				109	
12	9734 X	9575	-0-	-159	-0-	493	1	9056	3	N	24	27
						26	9					
01	9734 X	8874	-0-	-860	-0-	449	1	8394	3	N	28	55
						31	9					
02	8990 X	6888	-0-	-2102	-0-	345	1	6530	3	N	12	67
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
FAXEL		WELL #:		6	RRCID ->	257424	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6428 - 12635
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5910 X	5870	-0-	-40	-0-	1723 1	4086 3	Y	55	53 1		16
10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	1169 1	7403 3	Y	46	59 1		3
11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	466 1	25 2	Y	60	59 1		4
12	6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	6635 3	4569 3	Y	16			20
01	8897 X	4950	-0-	-3947	-0-	889 1	3752 3	Y	-0-			20
02	8323 X	3077	-0-	-5246	-0-	1198 1	917 3	Y	13			33
						2146 1						
						14 9						

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		9	RRCID ->	257505	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7512 - 11309
09	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	390 1	11412 2	N	-0-			-0-
10	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	342 1	11173 2	N	-0-			-0-
11	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	342 1	10678 2	N	-0-			-0-
12	12865 X	8788	-0-	-4077	-0-	251 1	8537 2	N	-0-			-0-
01	12865 X	11890	-0-	-975	-0-	359 1	11531 2	N	-0-			-0-
02	11397 X	10390	-0-	-1007	-0-	275 1	10115 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	257534	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8041 - 12130
09	13380 X	10926	-0-	-2454	-0-	342 1	10584 3	N	-0-			-0-
10	13826 X	11106	-0-	-2720	-0-	362 1	10744 3	N	-0-			-0-
11	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	531 1	15480 3	N	-0-			-0-
12	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	597 1	16984 3	N	-0-			-0-
01	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	581 1	16868 3	N	-0-			-0-
*02	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	524 1	15623 3	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	257535	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7613 - 11083
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		5	RRCID ->	257638	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7455 - 10009
09	13110 X	8066	-0-	-5044	-0-	266 1	7800 2	N	-0-			-0-
10	13547 X	4714	-0-	-8833	-0-	140 1	4574 2	N	-0-			-0-
11	12540 X	6809	-0-	-5731	-0-	560 1	6249 2	N	-0-			-0-
12	8339 X	3350	-0-	-4989	-0-	288 1	3062 2	N	-0-			-0-
01	8339 X	5973	-0-	-2366	-0-	502 1	5471 2	N	-0-			-0-
02	7801 X	428	-0-	-7373	-0-	64 1	364 2	N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:		10	RRCID ->	257639	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7458 - 9252
09	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	276 1	8097 2	N	-0-			-0-
10	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	260 1	8497 2	N	-0-			-0-
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	250 1	7815 2	N	-0-			-0-
12	8804 X	8335	-0-	-469	-0-	238 1	8097 2	N	-0-			-0-
01	8804 X	8428	-0-	-376	-0-	254 1	8174 2	N	-0-			-0-
02	8178 X	7948	-0-	-230	-0-	211 1	7737 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7110 X	4824	-0-	-2286	-0-	1676 1	3087 3		Y	55	53 1		16
10	7874 X	7850	-0-	-24	-0-	3064 1	4735 3		Y	46	59 1		3
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1860 1	20 2		Y	60	59 1		4
12	6758 X	4261	-0-	-2497	-0-	5722 3	2127 3		Y	16			20
01	8091 X	6260	-0-	-1831	-0-	2116 1							20
02	7569 X	3236	-0-	-4333	-0-	654 1	5606 3		Y	-0-			20
						975 1	2247 3		Y	13			33
						14 9							

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

09	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	233 1	5944 3		Y	71			113
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	78 9	6084 3		Y	36			149
11	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	241 1	5946 3		Y	64			213
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	40 9	6157 3		Y	65	186 1		92
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	242 1	6148 3		Y	88			180
02	6061 X	5874	-0-	-187	-0-	70 9	5606 3		Y	40	181 1		39
						251 1							
						72 9							
						249 1							
						97 9							
						224 1							
						44 9							

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

09	4470 X	4094	-0-	-376	-0-	148 1	3918 3		Y	25			104
10	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	28 9	4111 3		Y	48			152
11	4380 X	4359	-0-	-21	-0-	53 9	4142 3		Y	47	152 1		47
12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	165 1	4332 3		Y	54			101
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	52 9	4470 3		Y	53			154
*02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	173 1	4064 3		Y	37	169 1		22
						59 9							
						175 1							
						58 9							
						154 1							
						41 9							

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

09	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	965 1	17028 3		N	-0-			-0-
10	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	806 1	14782 3		N	-0-			-0-
11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1020 1	35 2		N	-0-			-0-
12	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	9962 3	9813 3		N	-0-			-0-
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	775 1	1500 3		N	-0-			-0-
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	656 1	2576 3		N	-0-			-0-
						703 1							-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	17550 X	15712 -0- -1838 -0-	384 1 15146 3 N	165	176 1	113						
10	18135 X	14937 -0- -3198 -0-	182 9 388 1 14381 3 N	153	184 1	82						
11	17280 X	54 -0- -17226 -0-	168 9 53 3 1 9 N	1		83						
12	16461 X	12318 -0- -4143 -0-	515 1 11704 3 N	90		173						
01	16461 X	14047 -0- -2414 -0-	99 9 368 1 13527 3 N	138	187 1	124						
02	15196 X	12223 -0- -2973 -0-	152 9 313 1 11747 3 N	148	187 1	85						
			163 9									
BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246												
09	13678 X	13678 -0- -0- -0-	452 1 13226 2 N	-0-		-0-						
10	13144 X	12575 -0- -569 -0-	373 1 12202 2 N	-0-		-0-						
11	12720 X	11744 -0- -976 -0-	364 1 11380 2 N	-0-		-0-						
12	14136 X	12781 -0- -1355 -0-	365 1 12416 2 N	-0-		-0-						
01	14136 X	12426 -0- -1710 -0-	375 1 12051 2 N	-0-		-0-						
02	13224 X	10898 -0- -2326 -0-	289 1 10609 2 N	-0-		-0-						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504												
09	2340 X	1988 -0- -352 -0-	911 1 1065 3 N	11	172 1	12						
10	1781 X	1781 -0- -0- -0-	12 9 935 1 840 3 N	5		17						
11	3520 X	3520 -0- -0- -0-	6 9 913 1 2589 3 N	16		33						
12	2046 X	916 -0- -1130 -0-	18 9 899 1 17 9 N	15		48						
01	1767 N	989 -0- -778 -0-	905 1 84 3 N	-0-		48						
02	2262 X	841 -0- -1421 -0-	841 1	-0-		48						
BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529												
09	7590 X	6420 -0- -1170 -0-	212 1 6208 2 N	-0-		-0-						
10	7843 X	6743 -0- -1100 -0-	200 1 6543 2 N	-0-		-0-						
11	7590 X	6341 -0- -1249 -0-	196 1 6145 2 N	-0-		-0-						
12	7595 X	5965 -0- -1630 -0-	171 1 5794 2 N	-0-		-0-						
01	7595 X	6916 -0- -679 -0-	208 1 6708 2 N	-0-		-0-						
*02	7174 X	7174 -0- -0- -0-	190 1 6984 2 N	-0-		-0-						
JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962												
09	11220 X	9326 -0- -1894 -0-	308 1 9018 2 N	-0-		-0-						
10	11470 X	9444 -0- -2026 -0-	280 1 9164 2 N	-0-		-0-						
11	11100 X	9831 -0- -1269 -0-	305 1 9526 2 N	-0-		-0-						
12	10261 X	9739 -0- -522 -0-	278 1 9461 2 N	-0-		-0-						
01	10261 X	9407 -0- -854 -0-	284 1 9123 2 N	-0-		-0-						
02	9512 X	9114 -0- -398 -0-	242 1 8872 2 N	-0-		-0-						
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426												
09	9990 X	8700 -0- -1290 -0-	292 1 8408 2 N	-0-		-0-						
10	10323 X	9468 -0- -855 -0-	325 1 9143 2 N	-0-		-0-						
11	9210 X	8663 -0- -547 -0-	294 1 8369 2 N	-0-		-0-						
12	8734 X	8734 -0- -0- -0-	294 1 8440 2 N	-0-		-0-						
01	8865 X	8865 -0- -0- -0-	296 1 8569 2 N	-0-		-0-						
02	8120 X	8063 -0- -57 -0-	275 1 7788 2 N	-0-		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	186	1	4726	3	Y	54			132
						59	9							
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	191	1	4780	3	Y	61			193
						67	9							
11	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	192	1	4642	3	Y	57	180	1	70
						63	9							
12	5332 X	3872	-0-	-1460	-0-	150	1	3665	3	Y	52			122
						57	9							
01	5332 X	4534	-0-	-798	-0-	173	1	4289	3	Y	65			187
						72	9							
02	4814 X	4417	-0-	-397	-0-	166	1	4194	3	Y	52	187	1	52
						57	9							

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998														
09	14760 X	13912	-0-	-848	-0-	312	1	13600	2	N	-0-			-0-
10	15252 X	14530	-0-	-722	-0-	332	1	14198	2	N	-0-			-0-
11	14760 X	13835	-0-	-925	-0-	313	1	13522	2	N	-0-			-0-
12	14508 X	14322	-0-	-186	-0-	321	1	14001	2	N	-0-			-0-
01	14539 X	14377	-0-	-162	-0-	320	1	14057	2	N	-0-			-0-
02	13601 X	12884	-0-	-717	-0-	293	1	12591	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500														
09	23340 X	22173	-0-	-1167	-0-	479	1	21694	3	N	-0-			-0-
10	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	548	1	23218	3	N	-0-			-0-
11	22860 X	22442	-0-	-418	-0-	545	1	21897	3	N	-0-			-0-
12	22816 X	22433	-0-	-383	-0-	540	1	21893	3	N	-0-			-0-
01	22816 X	22787	-0-	-29	-0-	538	1	22249	3	N	-0-			-0-
*02	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	511	1	21331	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300														
09	20340 X	18816	-0-	-1524	-0-	413	1	18403	3	N	-0-			-0-
10	21018 X	19270	-0-	-1748	-0-	451	1	18819	3	N	-0-			-0-
11	20340 X	18463	-0-	-1877	-0-	451	1	18012	3	N	-0-			-0-
12	20119 X	17934	-0-	-2185	-0-	433	1	17501	3	N	-0-			-0-
01	19437 X	18052	-0-	-1385	-0-	428	1	17624	3	N	-0-			-0-
02	18183 X	17313	-0-	-870	-0-	404	1	16909	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856														
09	13380 X	12842	-0-	-538	-0-	567	1	12275	2	N	-0-			-0-
10	12059 X	5885	-0-	-6174	-0-	227	1	5658	2	N	-0-			-0-
11	11670 X	9949	-0-	-1721	-0-	500	1	9449	2	N	-0-			-0-
12	12896 X	7997	-0-	-4899	-0-	350	1	7647	2	N	-0-			-0-
01	13268 X	7912	-0-	-5356	-0-	349	1	7563	2	N	-0-			-0-
02	12412 X	8291	-0-	-4121	-0-	293	1	7998	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790														
09	6870 X	6192	-0-	-678	-0-	131	1	6061	3	N	-0-			-0-
10	6882 X	6148	-0-	-734	-0-	138	1	6010	3	N	-0-			-0-
11	6540 X	5407	-0-	-1133	-0-	126	1	5281	3	N	-0-			-0-
12	6541 X	5141	-0-	-1400	-0-	121	1	5020	3	N	-0-			-0-
01	6541 X	5387	-0-	-1154	-0-	122	1	5265	3	N	-0-			-0-
02	5974 X	5299	-0-	-675	-0-	117	1	5182	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		9570 X	7632	-0-	-1938	-0-	237 1	7395 3	N		-0-	-0-
10		9083 X	7563	-0-	-1520	-0-	242 1	7321 3	N		-0-	-0-
11		8340 X	7276	-0-	-1064	-0-	240 1	7036 3	N		-0-	-0-
12		8153 X	7608	-0-	-545	-0-	256 1	7352 3	N		-0-	-0-
01		8153 X	7659	-0-	-494	-0-	255 1	7404 3	N		-0-	-0-
02		7366 X	6872	-0-	-494	-0-	224 1	6648 3	N		-0-	-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952												
09		11130 X	9726	-0-	-1404	-0-	321 1	9405 2	N		-0-	-0-
10		11501 X	9906	-0-	-1595	-0-	294 1	9612 2	N		-0-	-0-
11		11130 X	8707	-0-	-2423	-0-	270 1	8437 2	N		-0-	-0-
12		10168 X	9001	-0-	-1167	-0-	257 1	8744 2	N		-0-	-0-
01		10168 X	8697	-0-	-1471	-0-	262 1	8435 2	N		-0-	-0-
02		9396 X	7921	-0-	-1475	-0-	210 1	7711 2	N		-0-	-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895												
09		4140 X	3258	-0-	-882	-0-	121 1	3137 3	Y		-0-	-0-
10		4278 X	3359	-0-	-919	-0-	128 1	3231 3	Y		-0-	-0-
11		4140 X	2741	-0-	-1399	-0-	108 1	2633 3	Y		-0-	-0-
12		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	147 1	3660 3	Y		-0-	-0-
01		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	143 1	3569 3	Y		-0-	-0-
*02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	153 1	3945 3	Y		-0-	-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660												
09		14520 X	14007	-0-	-513	-0-	314 1	13693 2	N		-0-	-0-
10		16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	369 1	15753 2	N		-0-	-0-
11		16380 X	15152	-0-	-1228	-0-	343 1	14809 2	N		-0-	-0-
12		16926 X	14017	-0-	-2909	-0-	314 1	13703 2	N		-0-	-0-
01		16926 X	15772	-0-	-1154	-0-	351 1	15421 2	N		-0-	-0-
02		15080 X	12761	-0-	-2319	-0-	290 1	12471 2	N		-0-	-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940												
09		11970 X	11840	-0-	-130	-0-	446 1	11394 3	Y		-0-	-0-
10		12369 X	12087	-0-	-282	-0-	466 1	11621 3	Y		-0-	-0-
11		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	492 1	12183 3	Y		-0-	-0-
12		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	536 1	13116 3	Y		-0-	-0-
01		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	539 1	13341 3	Y		-0-	-0-
*02		12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	481 1	12132 3	Y		-0-	-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130												
09		4170 X	112	-0-	-4058	-0-	7 1	105 3	N		-0-	76
10		3875 X	658	-0-	-3217	-0-	28 1	630 3	N		-0-	76
11		5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	201 1	5034 3	N		36	112
12		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	318 1	7864 3	N	14	95 1	31
01		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	275 1	6905 3	N	41		72
*02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	240 1	6085 3	N	29		101
							32 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	1165	1	7741	3	N	63		241
							69	9						
10		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1192	1	7494	3	N	70		311
							77	9						
11		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	1107	1	6617	3	N	60	347 1	24
							66	9						
12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	712	1	3256	3	N	21		45
							23	9						
01		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	998	1	6097	3	N	39		84
							43	9						
*02		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	1081	1	6146	3	N	20		104
							22	9						
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951														
09		7290 X	2179	-0-	-5111	-0-	72	1	2107	2	N	-0-		-0-
							47	1	1527	2	N	-0-		-0-
10		2418 X	1574	-0-	-844	-0-	47	1	1527	2	N	-0-		-0-
							417	1	2961	2	N	-0-		-0-
11		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	417	1	2961	2	N	-0-		-0-
							866	1	5266	2	N	-0-		-0-
12		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	866	1	5266	2	N	-0-		-0-
							739	1	837	2	N	-0-		-0-
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	739	1	837	2	N	-0-		-0-
							839	1	6400	2	N	-0-		-0-
*02		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	839	1	6400	2	N	-0-		-0-
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645														
09		7260 X	6680	-0-	-580	-0-	204	1	6476	3	N	-0-		-0-
							243	1	7243	3	N	-0-		-0-
10		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	243	1	7243	3	N	-0-		-0-
							226	1	6640	3	N	-0-		-0-
11		6990 X	6866	-0-	-124	-0-	226	1	6640	3	N	-0-		-0-
							240	1	6992	3	N	-0-		-0-
12		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	240	1	6992	3	N	-0-		-0-
							216	1	6391	3	N	-0-		-0-
01		7316 X	6607	-0-	-709	-0-	216	1	6391	3	N	-0-		-0-
							203	1	6174	3	N	-0-		-0-
02		6844 X	6377	-0-	-467	-0-	203	1	6174	3	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500														
09		18060 X	16413	-0-	-1647	-0-	551	1	15862	2	N	-0-		-0-
							685	1	19282	2	N	-0-		-0-
10		19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	685	1	19282	2	N	-0-		-0-
							591	1	16725	2	N	-0-		-0-
11		17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	591	1	16725	2	N	-0-		-0-
							548	1	15739	2	N	-0-		-0-
12		16957 X	16287	-0-	-670	-0-	548	1	15739	2	N	-0-		-0-
							568	1	16451	2	N	-0-		-0-
01		17608 X	17019	-0-	-589	-0-	568	1	16451	2	N	-0-		-0-
							556	1	15756	2	N	-0-		-0-
02		16472 X	16312	-0-	-160	-0-	556	1	15756	2	N	-0-		-0-
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225														
09		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	521	1	13492	3	N	56		136
							62	9						
10		16089 X	13615	-0-	-2474	-0-	512	1	13044	3	N	54	160 1	30
							59	9						
11		15570 X	11443	-0-	-4127	-0-	438	1	10947	3	N	53		83
							58	9						
12		15624 X	13728	-0-	-1896	-0-	531	1	13124	3	N	66		149
							73	9						
01		14539 X	13776	-0-	-763	-0-	524	1	13193	3	N	54	149 1	54
							59	9						
02		13601 X	12795	-0-	-806	-0-	478	1	12272	3	N	41		95
							45	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		15150 X	6778	-0-	-8372	-0-	829 1	5949 2	N	-0-		-0-
10		18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	1160 1	16950 2	N	-0-		-0-
11		19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	1207 1	18665 2	N	-0-		-0-
12		20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	1178 1	19642 2	N	-0-		-0-
01		20910 X	20910	-0-	-0-	-0-	1206 1	19704 2	N	-0-		-0-
*02		19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	1065 1	18180 2	N	-0-		-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760												
09		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	949 1	4649 2	N	-0-		-0-
10		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1010 1	1372 2	N	-0-		-0-
11		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	917 1	259 2	N	-0-		-0-
12		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1028 1	186 2	N	-0-		-0-
01		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1002 1	248 2	N	-0-		-0-
*02		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	985 1	625 2	N	-0-		-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739												
09		2040 X	147	-0-	-1893	-0-	5 1	142 2	N	-0-		-0-
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	419 1	2501 2	N	-0-		-0-
11		953 X	953	-0-	-0-	-0-	273 1	680 2	N	-0-		-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	187 1	237 2	N	-0-		-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	3 1	105 2	N	-0-		-0-
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	132 2	N	-0-		-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512												
09		20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	693 1	20302 2	N	-0-		-0-
10		10695 X	6394	-0-	-4301	-0-	190 1	6204 2	N	-0-		-0-
11		16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	795 1	16144 2	N	-0-		-0-
12		21700 X	18730	-0-	-2970	-0-	535 1	18195 2	N	-0-		-0-
01		21700 X	20478	-0-	-1222	-0-	617 1	19861 2	N	-0-		-0-
02		20300 X	15557	-0-	-4743	-0-	412 1	15145 2	N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478												
09		8400 X	7155	-0-	-1245	-0-	252 1	6903 3	Y	-0-		-0-
10		8680 X	7867	-0-	-813	-0-	286 1	7581 3	Y	-0-		-0-
11		7770 X	7111	-0-	-659	-0-	265 1	6846 3	Y	-0-		-0-
12		7533 X	7366	-0-	-167	-0-	277 1	7089 3	Y	-0-		-0-
01		7564 X	7083	-0-	-481	-0-	262 1	6821 3	Y	-0-		-0-
02		7076 X	6866	-0-	-210	-0-	249 1	6617 3	Y	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553												
09		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	387 1	10589 3	Y	-0-		-0-
10		12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	453 1	11979 3	Y	-0-		-0-
11		11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	427 1	11036 3	Y	-0-		-0-
12		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	435 1	11170 3	Y	-0-		-0-
01		11222 X	10698	-0-	-524	-0-	395 1	10303 3	Y	-0-		-0-
02		10498 X	10376	-0-	-122	-0-	376 1	10000 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-	206	1	34	3	N	-0-			-0-
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	771	1	880	3	N	-0-			-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1057	1	1	2	N	-0-			-0-
						161	3							
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	750	1	297	3	N	-0-			-0-
01	1674 X	1047	-0-	-627	-0-	696	1	351	3	N	-0-			-0-
02	1566 X	962	-0-	-604	-0-	660	1	302	3	N	-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4141	3	Y	-0-			-0-
10	3782 X	2718	-0-	-1064	-0-	69	1	2649	3	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2796	-0-	-864	-0-	76	1	2720	3	Y	-0-			-0-
12	4371 X	2996	-0-	-1375	-0-	79	1	2917	3	Y	-0-			-0-
01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	787	1	3285	3	Y	-0-			-0-
02	4089 X	1837	-0-	-2252	-0-	74	1	1763	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

09	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	349	1	9532	3	Y	-0-			-0-
10	10075 X	9733	-0-	-342	-0-	355	1	9378	3	Y	-0-			-0-
11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	336	1	8660	3	Y	-0-			-0-
12	9486 X	9156	-0-	-330	-0-	343	1	8813	3	Y	-0-			-0-
01	9486 X	8317	-0-	-1169	-0-	307	1	8010	3	Y	-0-			-0-
02	8874 X	8527	-0-	-347	-0-	309	1	8218	3	Y	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-			-0-
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-			-0-
11	300 X	96	-0-	-204	-0-	96	1			N	-0-			-0-
12	310 X	44	-0-	-266	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
01	310 X	83	-0-	-227	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
02	290 X	83	-0-	-207	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	864	1	294	3	N	-0-			-0-
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	712	1	253	3	N	-0-			-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	893	1	145	3	N	-0-			-0-
12	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	664	1	2340	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	12390	-0-	9290	9290	714	1	11676	3	N	-0-			-0-
*02	2900 N	2529	-0-	-371	8919	723	1	1806	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	244	1	6695	3	Y	-0-			-0-
10	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	243	1	6454	3	Y	-0-			-0-
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	234	1	6022	3	Y	-0-			-0-
12	7161 X	6566	-0-	-595	-0-	246	1	6320	3	Y	-0-			-0-
01	7161 X	5786	-0-	-1375	-0-	214	1	5572	3	Y	-0-			-0-
02	6699 X	6222	-0-	-477	-0-	225	1	5997	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10350 X	10284	-0-	-66	-0-	340	1	9944	2	N	-0-	-0-					-0-
10		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	329	1	10747	2	N	-0-	-0-					-0-
11		10710 X	10085	-0-	-625	-0-	313	1	9772	2	N	-0-	-0-					-0-
12		11067 X	10453	-0-	-614	-0-	299	1	10154	2	N	-0-	-0-					-0-
01		11067 X	10591	-0-	-476	-0-	320	1	10271	2	N	-0-	-0-					-0-
02		10353 X	9271	-0-	-1082	-0-	246	1	9025	2	N	-0-	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

09		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	645	1	1670	3	N	-0-	-0-					-0-
10		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	1079	1	8513	3	N	-0-	-0-					-0-
11		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	852	1	6339	3	N	-0-	-0-					-0-
12		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	768	1	5524	3	N	-0-	-0-					-0-
01		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	862	1	5240	3	N	-0-	-0-					-0-
*02		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	948	1	6459	3	N	-0-	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

09		11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	1019	1	10279	3	N	-0-	-0-					-0-
10		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	1078	1	12938	3	N	-0-	-0-					-0-
11		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	999	1	10778	3	N	-0-	-0-					-0-
12		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	928	1	9355	3	N	-0-	-0-					-0-
01		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	1004	1	9591	3	N	-0-	-0-					-0-
*02		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	966	1	10589	3	N	-0-	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

09		6630 X	6211	-0-	-419	-0-	233	1	5978	3	N	-0-	-0-					14
10		6758 X	6258	-0-	-500	-0-	241	1	6017	3	N	-0-	-0-					14
11		6540 X	6099	-0-	-441	-0-	237	1	5862	3	N	-0-	-0-					14
12		6758 X	6083	-0-	-675	-0-	238	1	5845	3	N	-0-	-0-					14
01		6758 X	6101	-0-	-657	-0-	238	1	5863	3	N	-0-	-0-					14
02		6003 X	5747	-0-	-256	-0-	217	1	5462	3	N	62	-0-					81
							68	9										

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

09		15510 X	12098	-0-	-3412	-0-	406	1	11692	2	N	-0-	-0-					-0-
10		16027 X	10615	-0-	-5412	-0-	364	1	10251	2	N	-0-	-0-					-0-
11		15330 X	11791	-0-	-3539	-0-	402	1	11389	2	N	-0-	-0-					-0-
12		14260 X	12386	-0-	-1874	-0-	417	1	11969	2	N	-0-	-0-					-0-
01		12493 X	12492	-0-	-1	-0-	417	1	12075	2	N	-0-	-0-					-0-
*02		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	406	1	11509	2	N	-0-	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

09		12180 X	10748	-0-	-1432	-0-	361	1	10387	2	N	-0-	-0-					-0-
10		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	446	1	12565	2	N	-0-	-0-					-0-
11		12060 X	11860	-0-	-200	-0-	405	1	11455	2	N	-0-	-0-					-0-
12		12276 X	11756	-0-	-520	-0-	395	1	11361	2	N	-0-	-0-					-0-
01		12679 X	11873	-0-	-806	-0-	396	1	11477	2	N	-0-	-0-					-0-
02		11861 X	11036	-0-	-825	-0-	376	1	10660	2	N	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		10830 X	9715	-0-	-1115	-0-	326 1	9389 2	N	-0-	-0-
10		11191 X	10121	-0-	-1070	-0-	347 1	9774 2	N	-0-	-0-
11		10830 X	9696	-0-	-1134	-0-	331 1	9365 2	N	-0-	-0-
12		10788 X	9764	-0-	-1024	-0-	328 1	9436 2	N	-0-	-0-
01		10788 X	9731	-0-	-1057	-0-	325 1	9406 2	N	-0-	-0-
02		9454 X	9094	-0-	-360	-0-	310 1	8784 2	N	-0-	-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021											
09		18000 X	17629	-0-	-371	-0-	582 1	17047 2	N	-0-	-0-
10		18879 X	18036	-0-	-843	-0-	535 1	17501 2	N	-0-	-0-
11		18270 X	16811	-0-	-1459	-0-	521 1	16290 2	N	-0-	-0-
12		18507 X	17473	-0-	-1034	-0-	499 1	16974 2	N	-0-	-0-
01		18352 X	15995	-0-	-2357	-0-	482 1	15513 2	N	-0-	-0-
02		17052 X	16664	-0-	-388	-0-	442 1	16222 2	N	-0-	-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940											
09		17070 X	15670	-0-	-1400	-0-	484 1	15186 3	N	-0-	-0-
10		17236 X	16957	-0-	-279	-0-	546 1	16411 3	N	-0-	-0-
11		16530 X	16290	-0-	-240	-0-	542 1	15748 3	N	-0-	-0-
12		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	550 1	16000 3	N	-0-	-0-
01		16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	533 1	15634 3	N	-0-	-0-
02		14645 X	14024	-0-	-621	-0-	455 1	13569 3	N	-0-	-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172											
09		7530 X	6989	-0-	-541	-0-	231 1	6758 2	N	-0-	-0-
10		9145 X	7113	-0-	-2032	-0-	211 1	6902 2	N	-0-	-0-
11		8850 X	6629	-0-	-2221	-0-	205 1	6424 2	N	-0-	-0-
12		7223 X	6471	-0-	-752	-0-	185 1	6286 2	N	-0-	-0-
01		7223 X	6588	-0-	-635	-0-	199 1	6389 2	N	-0-	-0-
02		6757 X	6140	-0-	-617	-0-	163 1	5977 2	N	-0-	-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940											
09		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	934 1	7133 3	Y	-0-	-0-
10		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	959 1	7007 3	Y	-0-	-0-
11		4890 X	2814	-0-	-2076	-0-	688 1	2126 3	Y	-0-	-0-
12		8928 X	277	-0-	-8651	-0-	277 1		Y	-0-	-0-
01		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			Y	-0-	-0-
02		7801 X	486	-0-	-7315	-0-	486 1		Y	-0-	-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992											
09		18270 X	17560	-0-	-710	-0-	580 1	16980 2	N	-0-	-0-
10		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	546 1	17855 2	N	-0-	-0-
11		17940 X	17784	-0-	-156	-0-	551 1	17233 2	N	-0-	-0-
12		18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	538 1	18301 2	N	-0-	-0-
01		18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	563 1	18110 2	N	-0-	-0-
*02		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	474 1	17422 2	N	-0-	-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610											
09		8760 X	7310	-0-	-1450	-0-	268 1	7042 3	Y	-0-	-0-
10		13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	498 1	12750 3	Y	-0-	-0-
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	461 1	11545 3	Y	-0-	-0-
12		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	465 1	11552 3	Y	-0-	-0-
01		11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	423 1	10635 3	Y	-0-	-0-
*02		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	427 1	10944 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-		422 1	11543 3	Y		-0-				-0-
10	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-		469 1	12400 3	Y		-0-				-0-
11	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-		423 1	10919 3	Y		-0-				-0-
12	11873 X	11749	-0-	-124	-0-		441 1	11308 3	Y		-0-				-0-
01	11873 X	11076	-0-	-797	-0-		410 1	10666 3	Y		-0-				-0-
02	11107 X	10578	-0-	-529	-0-		383 1	10195 3	Y		-0-				-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100															
09	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-		322 1	12687 3	N		114				136
							125 9								
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-		336 1	12640 3	N		104	183 1			57
							114 9								
*11	900 X	44	-0-	-856	-0-		42 3	2 9	N		2				59
*12	13919 X	10043	-0-	-3876	-0-		403 1	9560 3	N		73				132
							80 9								
01	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-		374 1	13723 3	N		109	188 1			53
							120 9								
02	12702 X	11025	-0-	-1677	-0-		282 1	10625 3	N		107				160
							118 9								

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805															
09	960 N	725	-0-	-235	-0-		725 1			Y	-0-				-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
11	990 N	870	-0-	-120	-0-		870 1			Y	-0-				-0-
12	1550 X	1412	-0-	-138	-0-		918 1	494 3	Y		-0-				-0-
01	1550 X	1544	-0-	-6	-0-		853 1	691 3	Y		-0-				-0-
*02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		856 1	366 3	Y		-0-				-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253															
09	10620 X	10105	-0-	-515	-0-		356 1	9749 3	Y		-0-				-0-
10	10974 X	10622	-0-	-352	-0-		386 1	10236 3	Y		-0-				-0-
11	9660 X	9495	-0-	-165	-0-		354 1	9141 3	Y		-0-				-0-
12	10447 X	10315	-0-	-132	-0-		387 1	9928 3	Y		-0-				-0-
01	10447 X	9405	-0-	-1042	-0-		348 1	9057 3	Y		-0-				-0-
02	9773 X	9028	-0-	-745	-0-		327 1	8701 3	Y		-0-				-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434															
09	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-		1173 1	7742 2	N		-0-				-0-
10	7874 X	6577	-0-	-1297	-0-		1221 1	5356 2	N		-0-				-0-
11	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-		1460 1	6845 2	N		-0-				-0-
12	8246 X	7484	-0-	-762	-0-		1369 1	6115 2	N		-0-				-0-
01	8246 X	6782	-0-	-1464	-0-		1239 1	5543 2	N		-0-				-0-
02	7714 X	6963	-0-	-751	-0-		1164 1	5799 2	N		-0-				-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112				112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
09		15210 X	7906	-0-	-7304	-0-	278	1	7628	2	N	-0-		-0-
10		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	267	1	7523	2	N	-0-		-0-
11		8160 X	6874	-0-	-1286	-0-	271	1	6603	2	N	-0-		-0-
12		8432 X	7143	-0-	-1289	-0-	232	1	6911	2	N	-0-		-0-
01		8184 X	6487	-0-	-1697	-0-	213	1	6274	2	N	-0-		-0-
02		7656 X	5528	-0-	-2128	-0-	187	1	5341	2	N	-0-		-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197														
09		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	1053	1	5393	3	Y	15		70
							17	9						
10		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	1093	1	5578	3	Y	15		85
							17	9						
11		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	1046	1	5020	3	Y	19		104
							21	9						
12		7037 X	6318	-0-	-719	-0-	1082	1	5213	3	Y	21		125
							23	9						
01		6820 X	4522	-0-	-2298	-0-	618	1	3882	3	Y	20		145
							22	9						
02		6264 X	4895	-0-	-1369	-0-	942	1	3935	3	Y	16		161
							18	9						

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928														
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	902	1	139	3	N	-0-		-0-
10		2418 N	966	-0-	-1452	-0-	780	1	186	3	N	-0-		-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-		-0-
12		3100 N	13555	-0-	10455	10455	782	1	12773	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	9776	-0-	6676	17131	740	1	9036	3	N	-0-		-0-
*02		2900 N	6694	-0-	3794	20925	761	1	5933	3	N	-0-		-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405														
09		14100 X	13562	-0-	-538	-0-	475	1	13087	3	N	-0-		122
10		14291 X	13838	-0-	-453	-0-	500	1	13338	3	N	-0-		122
11		13620 X	13003	-0-	-617	-0-	483	1	12492	3	N	25	132 1	15
							28	9						
12		14074 X	13199	-0-	-875	-0-	495	1	12704	3	N	-0-		15
01		14074 X	13181	-0-	-893	-0-	490	1	12682	3	N	8		23
							9	9						
02		13108 X	12284	-0-	-824	-0-	448	1	11828	3	N	7		30
							8	9						

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628														
09		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	572	1	6284	3	N	-0-		-0-
10		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	432	1	7990	3	N	-0-		-0-
11		2550 X	1991	-0-	-559	-0-	529	1	5	2	N	-0-		-0-
							1457	3						
12		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	603	1	2603	3	N	-0-		-0-
01		2635 X	2396	-0-	-239	-0-	585	1	1811	3	N	-0-		-0-
*02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	524	1	3307	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PEEK, M. H. GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258398	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7201 - 10805
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5790 X	5681	-0-	-109	-0-	284 1	5387 3	N	9			70
10	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	10 9	286 1	5367 3	N	24		94
11	5580 X	5517	-0-	-63	-0-	26 9	279 1	5224 3	N	13	87 1	20
12	5859 X	5558	-0-	-301	-0-	14 9	285 1	5245 3	N	25		45
01	5859 X	5029	-0-	-830	-0-	28 9	256 1	4756 3	N	15		60
02	5481 X	3927	-0-	-1554	-0-	17 9	197 1	3718 3	N	11		71
						12 9						

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	258405	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8085 - 11588
09	11670 X	11441	-0-	-229	-0-	411 1	11030 3	N	-0-			-0-
10	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	446 1	11632 3	N	-0-			-0-
11	11790 X	11020	-0-	-770	-0-	415 1	10605 3	N	-0-			-0-
12	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	485 1	12263 3	N	-0-			-0-
01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	495 1	12753 3	Y	28	28 1		-0-
*02	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	31 9	513 1	13395 3	Y	-0-		-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	258429	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7060 - 9903
09	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	1042 1	8196 3	N	-0-			-0-
10	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	1151 1	9419 3	N	-0-			-0-
11	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1143 1	10540 3	N	-0-			-0-
12	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	1192 1	10561 3	N	-0-			-0-
01	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	1124 1	9558 3	N	-0-			-0-
*02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	989 1	9015 3	N	-0-			-0-

ROSS, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	258566	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7600 - 12162
09	20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	673 1	19724 2	N	-0-			-0-
10	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	662 1	21656 2	N	-0-			-0-
11	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	679 1	21203 2	N	-0-			-0-
12	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	669 1	22747 2	N	-0-			-0-
01	21250 X	21250	-0-	-0-	-0-	640 1	20610 2	N	-0-			-0-
*02	20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	544 1	19991 2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		7H	RRCID ->	258580	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7480 - 12514
09	20610 X	20570	-0-	-40	-0-	751 1	19819 3	Y	-0-			-0-
10	20358 X	20358	-0-	-0-	-0-	707 1	19651 3	Y	-0-			-0-
11	20610 X	18615	-0-	-1995	-0-	662 1	63 2	Y	-0-			-0-
						17890 3						
12	19747 X	19187	-0-	-560	-0-	778 1	18409 3	Y	-0-			-0-
01	19747 X	16808	-0-	-2939	-0-	680 1	16128 3	Y	-0-			-0-
02	18473 X	13738	-0-	-4735	-0-	475 1	13263 3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED-TCU (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	258582	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7600 - 12520
09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	465 1	20304 2	N	-0-			-0-
10	20987 X	20882	-0-	-105	-0-	477 1	20405 2	N	-0-			-0-
11	20310 X	19866	-0-	-444	-0-	450 1	19416 2	N	-0-			-0-
12	21173 X	20634	-0-	-539	-0-	463 1	20171 2	N	-0-			-0-
01	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	479 1	21077 2	N	-0-			-0-
02	19807 X	19332	-0-	-475	-0-	439 1	18893 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11520 X	10764	-0-	-756	-0-	241 1	10523 2	N	-0-			-0-
10		11594 X	11561	-0-	-33	-0-	264 1	11297 2	N	-0-			-0-
11		10920 X	10354	-0-	-566	-0-	234 1	10120 2	N	-0-			-0-
12		11129 X	10540	-0-	-589	-0-	236 1	10304 2	N	-0-			-0-
01		11563 X	9425	-0-	-2138	-0-	210 1	9215 2	N	-0-			-0-
02		10817 X	9393	-0-	-1424	-0-	214 1	9179 2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003													
09		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	16107 3		N	-0-			-0-
10		16709 X	8717	-0-	-7992	-0-	8717 3		N	-0-			-0-
11		16170 X	10912	-0-	-5258	-0-	38 2	10874 3	N	-0-			-0-
12		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	19389 3		N	-0-			-0-
01		21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	21204 3		N	-0-			-0-
*02		19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	19970 3		N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960													
09		17970 X	15934	-0-	-2036	-0-	581 1	15353 3	Y	-0-			3
10		18538 X	16451	-0-	-2087	-0-	571 1	15880 3	Y	-0-			3
11		17940 X	15260	-0-	-2680	-0-	542 1	51 2	Y	-0-			3
							14667 3						
12		16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	662 1	15672 3	Y	-0-			3
01		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	676 1	16016 3	Y	-0-			3
02		15022 X	14116	-0-	-906	-0-	488 1	13621 3	Y	6	7 1		2
							7 9						

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630													
09		18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	439 1	17511 3	Y	79	128 1		130
							87 9						
10		18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	689 1	17961 3	Y	68	158 1		40
							75 9						
11		17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	652 1	16604 3	Y	172			212
							189 9						
12		18631 X	18512	-0-	-119	-0-	696 1	17660 3	Y	142	183 1		171
							156 9						
01		18724 X	17025	-0-	-1699	-0-	631 1	16240 3	Y	140	184 1		127
							154 9						
02		17516 X	15082	-0-	-2434	-0-	543 1	14386 3	Y	139	182 1		84
							153 9						

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503													
09		7800 X	6098	-0-	-1702	-0-	508 1	5590 3	N	-0-			-0-
10		13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	684 1	12676 3	N	-0-			-0-
11		7800 X	4717	-0-	-3083	-0-	547 1	15 2	N	-0-			-0-
							4155 3						
12		769 X	769	-0-	-0-	-0-	513 1	256 3	N	-0-			-0-
01		15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	530 1	14494 3	N	-0-			-0-
*02		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 1		N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678													
09		12120 X	8756	-0-	-3364	-0-	8756 3		N	-0-			-0-
10		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	12709 3		N	-0-			-0-
11		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	75 2	21483 3	N	-0-			-0-
12		20653 X	20653	-0-	-0-	-0-	20653 3		N	-0-			-0-
01		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	19749 3		N	-0-			-0-
*02		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10380 X	9573	-0-	-807	-0-	453 1	9119 3	Y	1		36	
10	10633 X	9950	-0-	-683	-0-	478 1	9469 3	Y	3		39	
11	10290 X	9276	-0-	-1014	-0-	446 1	8823 3	Y	6		45	
*12	10416 X	9483	-0-	-933	-0-	467 1	9004 3	Y	11		56	
01	9982 X	9435	-0-	-547	-0-	456 1	8979 3	Y	-0-	56 1	-0-	
02	9309 X	8741	-0-	-568	-0-	415 1	8325 3	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454												
09	9480 X	8259	-0-	-1221	-0-	302 1	7934 3	N	21		156	
10	8990 X	8478	-0-	-512	-0-	315 1	8142 3	N	19		175	
11	8640 X	7807	-0-	-833	-0-	302 1	7476 3	N	26	166 1	35	
12	8432 X	7449	-0-	-983	-0-	291 1	7129 3	N	26		61	
01	8432 X	7880	-0-	-552	-0-	304 1	7542 3	N	31		92	
02	7888 X	6498	-0-	-1390	-0-	246 1	6232 3	N	18		110	
						20 9						

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580												
09	5970 X	3729	-0-	-2241	-0-	938 1	2791 3	Y	-0-		-0-	
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	1049 1	5724 3	Y	-0-		-0-	
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1015 1	5234 3	Y	-0-		-0-	
12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	1066 1	6302 3	Y	-0-		-0-	
01	6324 X	6211	-0-	-113	-0-	1037 1	5174 3	Y	-0-		-0-	
02	5916 X	4502	-0-	-1414	-0-	934 1	3568 3	Y	-0-		-0-	

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857												
09	17520 X	16664	-0-	-856	-0-	550 1	16114 2	N	-0-		-0-	
10	18104 X	17378	-0-	-726	-0-	516 1	16862 2	N	-0-		-0-	
11	17520 X	16594	-0-	-926	-0-	515 1	16079 2	N	-0-		-0-	
12	17546 X	17149	-0-	-397	-0-	490 1	16659 2	N	-0-		-0-	
01	17546 X	16279	-0-	-1267	-0-	490 1	15789 2	N	-0-		-0-	
*02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	441 1	16210 2	N	-0-		-0-	

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745												
09	20310 X	19929	-0-	-381	-0-	627 1	19302 3	N	-0-		-0-	
10	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	678 1	19972 3	N	-0-		-0-	
11	19770 X	19751	-0-	-19	-0-	662 1	19089 3	N	-0-		-0-	
12	20584 X	20364	-0-	-220	-0-	688 1	19676 3	N	-0-		-0-	
01	20646 X	17497	-0-	-3149	-0-	581 1	16916 3	N	-0-		-0-	
02	19314 X	11642	-0-	-7672	-0-	376 1	11266 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010												TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7753 - 11669			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		12210 X	11513	-0-	-697	-0-		380	1	11133	2	N	-0-			-0-	
10		12617 X	10813	-0-	-1804	-0-		321	1	10492	2	N	-0-			-0-	
11		11070 X	10540	-0-	-530	-0-		327	1	10213	2	N	-0-			-0-	
12		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-		304	1	10341	2	N	-0-			-0-	
01		10354 X	10279	-0-	-75	-0-		310	1	9969	2	N	-0-			-0-	
02		9686 X	9487	-0-	-199	-0-		252	1	9235	2	N	-0-			-0-	

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010												TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7240 - 8746			
09		4800 X	3615	-0-	-1185	-0-		971	1	2641	3	N	3			156	
								3									
10		4960 X	3641	-0-	-1319	-0-		1000	1	2630	3	N	10			166	
								11									
11		4800 X	3326	-0-	-1474	-0-		963	1	2341	3	N	20	175	1	11	
								22									
12		3968 X	2391	-0-	-1577	-0-		956	1	1434	3	N	1			12	
								1									
01		3968 X	2703	-0-	-1265	-0-		965	1	1734	3	N	4			16	
								4									
02		3509 X	2385	-0-	-1124	-0-		899	1	1484	3	N	2			18	
								2									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8117 - 12122			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	1	1	6	2	N	-0-			-0-	

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010												TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7446 - 9332			
09		9194 X	4970	-0-	-4224	-0-		1018	1	3946	3	N	5			53	
								6									
10		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		1070	1	4371	3	N	7			60	
								8									
11		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		1022	1	3795	3	N	3	18	1	45	
								3									
12		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-		1023	1	3070	3	N	3			48	
								3									
01		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-		54	1	1327	3	N	7			55	
								8									
*02		291 X	291	-0-	-0-	-0-		8	1	272	3	N	10			65	
								11									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	6693	PERF. 7050 - 11303			
09		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-		507	1	14549	3	N	-0-			-0-	
10		14849 X	8284	-0-	-6565	-0-		496	1	7788	3	N	-0-			-0-	
11		12720 X	6583	-0-	-6137	-0-		708	1	5875	3	N	-0-			-0-	
12		13888 X	13290	-0-	-598	-0-		477	1	12813	3	N	-0-			-0-	
01		13888 X	11860	-0-	-2028	-0-		419	1	11441	3	N	-0-			-0-	
02		12992 X	12018	-0-	-974	-0-		419	1	11599	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		1590 X	978	-0-	-612	-0-	32	1	946	2	N	-0-		-0-	
10		1612 X	837	-0-	-775	-0-	25	1	812	2	N	-0-		-0-	
11		1230 X	957	-0-	-273	-0-	29	1	928	2	N	-0-		-0-	
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	263	1	959	2	N	-0-		-0-	
01		837 N	724	-0-	-113	-0-	30	1	694	2	N	-0-		-0-	
02		928 N	894	-0-	-34	-0-	24	1	870	2	N	-0-		-0-	

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000															
09		15750 X	14709	-0-	-1041	-0-	357	1	14254	3	N	89	168	1	95
							98								
10		15779 X	15246	-0-	-533	-0-	390	1	14747	3	N	99			194
							109								
11		15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	407	1	14821	3	N	100	186	1	108
							110								
12		15345 X	14836	-0-	-509	-0-	387	1	14343	3	N	96			204
							106								
01		15345 X	14790	-0-	-555	-0-	382	1	14285	3	N	112	190	1	126
							123								
02		14355 X	9570	-0-	-4785	-0-	246	1	9234	3	N	82	186	1	22
							90								

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790															
09		7020 X	6344	-0-	-676	-0-	312	1	6031	3	N	1	164	1	70
							1								
10		7099 X	6669	-0-	-430	-0-	335	1	6333	3	N	1			71
							1								
11		6750 X	6165	-0-	-585	-0-	309	1	5841	3	N	14			85
							15								
12		6758 X	6229	-0-	-529	-0-	318	1	5905	3	N	5			90
							6								
01		6665 X	6563	-0-	-102	-0-	333	1	6230	3	N	-0-			90
02		6235 X	6124	-0-	-111	-0-	293	1	5831	3	N	-0-			90

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960															
09		9030 X	8731	-0-	-299	-0-	338	1	8393	3	Y	-0-			-0-
10		9176 X	9027	-0-	-149	-0-	348	1	8679	3	Y	-0-			-0-
11		8910 X	8288	-0-	-622	-0-	329	1	7959	3	Y	-0-			-0-
12		9207 X	8742	-0-	-465	-0-	348	1	8394	3	Y	-0-			-0-
01		9207 X	8771	-0-	-436	-0-	344	1	8427	3	Y	-0-			-0-
02		8439 X	8042	-0-	-397	-0-	310	1	7732	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628															
09		8190 X	368	-0-	-7822	-0-	191	1	177	3	Y	-0-			-0-
10		8463 X	6634	-0-	-1829	-0-	242	1	6392	3	Y	-0-			-0-
11		9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	348	1	8979	3	Y	-0-			-0-
12		9672 X	8843	-0-	-829	-0-	332	1	8511	3	Y	-0-			-0-
01		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	313	1	8141	3	Y	-0-			-0-
02		9019 X	8674	-0-	-345	-0-	314	1	8360	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720															
09		19470 X	17871	-0-	-1599	-0-	600	1	17271	2	N	-0-			-0-
10		20119 X	17941	-0-	-2178	-0-	1078	1	16863	2	N	-0-			-0-
11		19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	940	1	18604	2	N	-0-			-0-
12		20464 X	20464	-0-	-0-	-0-	1323	1	19141	2	N	-0-			-0-
01		18115 X	18115	-0-	-0-	-0-	1259	1	16856	2	N	-0-			-0-
*02		18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	739	1	17549	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		13530 X	9916	-0-	-3614	-0-		333 1	9583 2	N		-0-				-0-
10		11315 X	10626	-0-	-689	-0-		364 1	10262 2	N		-0-				-0-
11		10950 X	10189	-0-	-761	-0-		346 1	9843 2	N		-0-				-0-
12		10416 X	10197	-0-	-219	-0-		343 1	9854 2	N		-0-				-0-
01		10416 X	9758	-0-	-658	-0-		325 1	9433 2	N		-0-				-0-
02		9744 X	9049	-0-	-695	-0-		309 1	8740 2	N		-0-				-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937																
09		16350 X	4487	-0-	-11863	-0-		148 1	4339 2	N		-0-				-0-
10		16368 X	3375	-0-	-12993	-0-		128 1	3247 2	N		-0-				-0-
11		15330 X	1102	-0-	-14228	-0-		34 1	1068 2	N		-0-				-0-
12		8990 X	30	-0-	-8960	-0-		1 1	29 2	N		-0-				-0-
01		14670 X	14670	-0-	-0-	-0-		443 1	14227 2	N		-0-				-0-
*02		18455 X	18455	-0-	-0-	-0-		489 1	17966 2	N		-0-				-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 11184																
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		890 1	524 3	N		2				73
								2 9								
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-		899 1	2 9	N		2				75
11		1200 N	870	-0-	-330	-0-		870 1		N		-0-				75
12		1240 N	276	-0-	-964	-0-		254 1	22 9	N		20				95
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N		-0-				95
02		841 N	-0-	-0-	-841	-0-				Y		-0-	67 1			28

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614																
09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		998 1	3496 3	N		12	166 1			88
								13 9								
10		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-		928 1	739 3	N		23				111
								25 9								
11		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-		831 1	370 3	N		36	25 1			122
								40 9								
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N		8				130
01		894 X	894	-0-	-0-	-0-		888 1	6 9	N		5				135
*02		872 X	872	-0-	-0-	-0-		841 1	31 9	N		28				163

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493																
09		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-		308 1	7946 3	Y		-0-				-0-
10		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-		339 1	8372 3	Y		-0-				-0-
11		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-		313 1	7616 3	Y		-0-				-0-
12		7967 X	7424	-0-	-543	-0-		298 1	7126 3	Y		-0-				-0-
01		7967 X	6932	-0-	-1035	-0-		273 1	6659 3	Y		-0-				-0-
02		7453 X	5930	-0-	-1523	-0-		231 1	5699 3	Y		-0-				-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575																
09		10170 X	9202	-0-	-968	-0-		309 1	8893 2	N		-0-				-0-
10		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-		359 1	10122 2	N		-0-				-0-
11		9510 X	8013	-0-	-1497	-0-		273 1	7740 2	N		-0-				-0-
12		9517 X	8556	-0-	-961	-0-		288 1	8268 2	N		-0-				-0-
01		9765 X	7740	-0-	-2025	-0-		258 1	7482 2	N		-0-				-0-
02		9135 X	5955	-0-	-3180	-0-		203 1	5752 2	N		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
J.T. RAWLE				WELL #:	4	RRCID ->	258822	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7300 - 9104	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	891	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	914	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	857	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	891	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	883	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	855	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

J.T. RAWLE				WELL #:	5	RRCID ->	258828	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7200 - 9954
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13

ADDINGTON				WELL #:	4H	RRCID ->	258835	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	8990 - 12820	
09	15930 X	14747	-0-	-1183	-0-	362	1	14288	3	N	88	180	1	30
						97	9							
10	16151 X	15928	-0-	-223	-0-	416	1	15409	3	N	94			124
						103	9							
11	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	513	1	18548	3	N	99	113	1	110
						109	9							
12	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	476	1	17313	3	N	118	168	1	60
						130	9							
01	15934 X	15811	-0-	-123	-0-	416	1	15261	3	N	122			182
						134	9							
02	14964 X	13622	-0-	-1342	-0-	351	1	13142	3	N	117	192	1	107
						129	9							

H. V. HOUGH				WELL #:	7	RRCID ->	258874	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7302 - 10400	
09	13560 X	12516	-0-	-1044	-0-	1103	1	11413	3	N	-0-	-0-	-0-	129
10	14012 X	10930	-0-	-3082	-0-	1083	1	9844	3	N	3			132
						3	9							
11	12720 X	11170	-0-	-1550	-0-	1078	1	10075	3	N	15			147
						17	9							
12	12121 X	11170	-0-	-951	-0-	1102	1	10048	3	N	18	152	1	13
						20	9							
01	12121 X	11485	-0-	-636	-0-	1108	1	10375	3	N	2			15
						2	9							
02	11339 X	10153	-0-	-1186	-0-	1007	1	9146	3	N	-0-	-0-	-0-	15

ANNA RENSHAW				WELL #:	8H	RRCID ->	258881	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7540 - 11903	
09	18420 X	17385	-0-	-1035	-0-	1369	1	16016	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19530 X	14776	-0-	-4754	-0-	827	1	13949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18900 X	15949	-0-	-2951	-0-	629	1	15320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18011 X	17039	-0-	-972	-0-	674	1	16365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18011 X	16983	-0-	-1028	-0-	666	1	16317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16820 X	15814	-0-	-1006	-0-	606	1	15208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	258885	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8401 - 12395	
09	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	344	1	15024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18662 X	15595	-0-	-3067	-0-	357	1	15238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18060 X	15055	-0-	-3005	-0-	341	1	14714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18445 X	14717	-0-	-3728	-0-	330	1	14387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18290 X	14371	-0-	-3919	-0-	320	1	14051	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14848 X	13634	-0-	-1214	-0-	310	1	13324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010												TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8571	-	12145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	430 1	18753 2	N		-0-			-0-			
10		19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	454 1	19422 2	N		-0-			-0-			
11		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	407 1	17594 2	N		-0-			-0-			
12		20057 X	17716	-0-	-2341	-0-	397 1	17319 2	N		-0-			-0-			
01		20057 X	15750	-0-	-4307	-0-	350 1	15400 2	N		-0-			-0-			
02		18589 X	17721	-0-	-868	-0-	403 1	17318 2	N		-0-			-0-			

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010												TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7700	-	10303
09		10770 X	9397	-0-	-1373	-0-	316 1	9081 2	N		-0-			-0-			
10		10974 X	9686	-0-	-1288	-0-	332 1	9354 2	N		-0-			-0-			
11		9870 X	9346	-0-	-524	-0-	317 1	9029 2	N		-0-			-0-			
12		9765 X	9135	-0-	-630	-0-	307 1	8828 2	N		-0-			-0-			
01		9734 X	9168	-0-	-566	-0-	306 1	8862 2	N		-0-			-0-			
02		9077 X	8191	-0-	-886	-0-	279 1	7912 2	N		-0-			-0-			

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010												TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7610	-	10854
09		6660 X	6638	-0-	-22	-0-	236 1	6343 3	N		54			179			
							59 9										
10		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	294 1	7596 3	N		64	186 1		57			
							70 9										
11		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	282 1	7222 3	N		62			119			
							68 9										
12		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	286 1	7307 3	N		63			182			
							69 9										
01		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	277 1	7170 3	N		57	177 1		62			
							63 9										
*02		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	256 1	6640 3	N		60			122			
							66 9										

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010												TOTAL DEPTH	7565	PERF.	8000	-	11403
09		23430 X	10869	-0-	-12561	-0-	365 1	10504 2	N		-0-			-0-			
10		24211 X	11881	-0-	-12330	-0-	407 1	11474 2	N		-0-			-0-			
11		23430 X	11118	-0-	-12312	-0-	377 1	10741 2	N		-0-			-0-			
12		17887 X	13398	-0-	-4489	-0-	451 1	12947 2	N		-0-			-0-			
01		17887 X	12049	-0-	-5838	-0-	402 1	11647 2	N		-0-			-0-			
02		11107 X	10844	-0-	-263	-0-	370 1	10474 2	N		-0-			-0-			

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010												TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7850	-	12453
09		25355 X	25355	-0-	-0-	-0-	852 1	24503 2	N		-0-			-0-			
10		25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	880 1	24789 2	N		-0-			-0-			
11		24593 X	24593	-0-	-0-	-0-	835 1	23758 2	N		-0-			-0-			
12		25637 X	11870	-0-	-13767	-0-	399 1	11471 2	N		-0-			-0-			
01		25637 X	25541	-0-	-96	-0-	852 1	24689 2	N		-0-			-0-			
02		23983 X	21669	-0-	-2314	-0-	739 1	20930 2	N		-0-			-0-			

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010												TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7520	-	10673
09		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	1094 1	12454 3	N		-0-			-0-			
10		13733 X	13199	-0-	-534	-0-	724 1	12475 3	N		-0-			-0-			
11		14370 X	12073	-0-	-2297	-0-	475 1	11598 3	N		-0-			-0-			
12		14198 X	12367	-0-	-1831	-0-	486 1	11881 3	N		-0-			-0-			
01		14198 X	11809	-0-	-2389	-0-	460 1	11349 3	N		-0-			-0-			
02		13108 X	11517	-0-	-1591	-0-	442 1	11075 3	N		-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	316 1	8344 3	Y	26		126
						29 9					
10	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	336 1	8591 3	Y	19		145
						21 9					
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	332 1	8334 3	Y	4		149
						4 9					
12	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	356 1	8894 3	Y	72	127 1	94
						79 9					
01	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	346 1	8753 3	Y	28		122
						31 9					
02	8410 X	8031	-0-	-379	-0-	297 1	7721 3	Y	12		134
						13 9					

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800											
09	5040 X	4719	-0-	-321	-0-	156 1	4563 2	N	-0-		-0-
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	147 1	4806 2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4510	-0-	-230	-0-	140 1	4370 2	N	-0-		-0-
12	4898 X	4745	-0-	-153	-0-	136 1	4609 2	N	-0-		-0-
01	4960 X	4903	-0-	-57	-0-	147 1	4756 2	N	-0-		-0-
02	4640 X	4547	-0-	-93	-0-	121 1	4426 2	N	-0-		-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413											
09	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	879 1	8539 3	N	-0-		-0-
10	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	963 1	8748 3	N	-0-		-0-
11	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	961 1	8469 3	N	-0-		-0-
12	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	868 1	6036 3	N	-0-		-0-
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	865 1	6009 3	N	-0-		-0-
*02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	721 1	4403 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104											
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1010 1	2761 3	N	3		155
						3 9					
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	1029 1	2883 3	N	12		167
						13 9					
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	918 1	2162 3	N	2	157 1	12
						2 9					
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	979 1	2021 3	N	-0-		12
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	942 1	2765 3	N	-0-		12
*02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	915 1	4181 3	N	-0-		12

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450											
09	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	980 1	8545 2	N	-0-		-0-
10	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	888 1	4924 2	N	-0-		-0-
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	781 1	2580 2	N	-0-		-0-
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	808 1	2717 2	N	-0-		-0-
01	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	1039 1	9439 2	N	-0-		-0-
*02	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	908 1	7070 2	N	-0-		-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880											
09	14160 X	13610	-0-	-550	-0-	457 1	13153 2	N	-0-		-0-
10	14632 X	13761	-0-	-871	-0-	472 1	13289 2	N	-0-		-0-
11	14160 X	13059	-0-	-1101	-0-	446 1	12613 2	N	-0-		-0-
12	14260 X	13294	-0-	-966	-0-	447 1	12847 2	N	-0-		-0-
01	14260 X	7746	-0-	-6514	-0-	258 1	7488 2	N	-0-		-0-
02	13166 X	7575	-0-	-5591	-0-	258 1	7317 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	479	1 12246 3	N	41	153 1	138	
10	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	45	9 533 1	N	60		198	
11	13440 X	11137	-0-	-2303	-0-	66	9 431 1	N	81		279	
12	14601 X	11216	-0-	-3385	-0-	89	9 436 1	N	95	156 1	218	
01	14601 X	11319	-0-	-3282	-0-	105	9 434 1	N	72	143 1	147	
02	13108 X	9587	-0-	-3521	-0-	79	9 361 1	N	41		188	
						45	9					
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819												
09	15090 X	13134	-0-	-1956	-0-	434	1 12700 2	N	-0-		-0-	
10	15097 X	13419	-0-	-1678	-0-	398	1 13021 2	N	-0-		-0-	
11	14310 X	12799	-0-	-1511	-0-	397	1 12402 2	N	-0-		-0-	
12	13981 X	13652	-0-	-329	-0-	390	1 13262 2	N	-0-		-0-	
01	13981 X	13198	-0-	-783	-0-	398	1 12800 2	N	-0-		-0-	
02	12702 X	12248	-0-	-454	-0-	325	1 11923 2	N	-0-		-0-	
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663												
09	6150 X	5880	-0-	-270	-0-	194	1 5686 2	N	-0-		-0-	
10	6355 X	5986	-0-	-369	-0-	178	1 5808 2	N	-0-		-0-	
11	6150 X	5653	-0-	-497	-0-	176	1 5477 2	N	-0-		-0-	
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	182	1 6170 2	N	-0-		-0-	
01	6169 X	6151	-0-	-18	-0-	186	1 5965 2	N	-0-		-0-	
02	5684 X	5631	-0-	-53	-0-	149	1 5482 2	N	-0-		-0-	
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520												
09	21120 X	20148	-0-	-972	-0-	499	1 19456 3	N	175	159 1	189	
10	21824 X	20509	-0-	-1315	-0-	193	9 530 1	N	191	186 1	194	
11	20670 X	19633	-0-	-1037	-0-	210	9 527 1	N	194	371 1	17	
12	21359 X	19510	-0-	-1849	-0-	213	9 517 1	N	188		205	
01	21359 X	19794	-0-	-1565	-0-	207	9 517 1	N	211	372 1	44	
02	19488 X	17945	-0-	-1543	-0-	232	9 452 1	N	182	183 1	43	
						200	9					
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970												
09	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	930	1 4518 3	N	-0-		-0-	
10	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	860	1 7807 3	N	-0-		-0-	
11	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	852	1 8321 3	N	-0-		-0-	
12	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	942	1 9250 3	N	-0-		-0-	
01	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	916	1 9048 3	N	-0-		-0-	
*02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	661	1 6087 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
GAGE B2-GAGE B1 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259017	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8337 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	1105	1	6140	3	N	84	130
							92	9					
10		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1150	1	6381	3	N	95	171 1
							105	9					54
11		6330 X	5509	-0-	-821	-0-	988	1	4442	3	N	72	88 1
							79	9					38
12		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	1184	1	7145	3	N	34	72
							37	9					
01		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	1150	1	6372	3	N	100	172
							110	9					
*02		7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	1068	1	5904	3	N	43	177 1
							47	9					38

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259022	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7786 - 11460	
09		11850 X	11418	-0-	-432	-0-	384	1	11034	2	N	-0-	-0-
							401	1	11295	2	N	-0-	-0-
10		12338 X	11696	-0-	-642	-0-	401	1	11295	2	N	-0-	-0-
							370	1	10481	2	N	-0-	-0-
11		11940 X	10851	-0-	-1089	-0-	370	1	10481	2	N	-0-	-0-
							395	1	11349	2	N	-0-	-0-
12		12338 X	11744	-0-	-594	-0-	395	1	11349	2	N	-0-	-0-
							385	1	11164	2	N	-0-	-0-
01		12059 X	11549	-0-	-510	-0-	385	1	11164	2	N	-0-	-0-
							231	1	6546	2	N	-0-	-0-
02		11049 X	6777	-0-	-4272	-0-	231	1	6546	2	N	-0-	-0-

GATLIN-LYNE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259041	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8114 - 12073	
09		9750 X	9205	-0-	-545	-0-	304	1	8901	2	N	-0-	-0-
							285	1	9315	2	N	-0-	-0-
10		9703 X	9600	-0-	-103	-0-	285	1	9315	2	N	-0-	-0-
							287	1	8978	2	N	-0-	-0-
11		9330 X	9265	-0-	-65	-0-	287	1	8978	2	N	-0-	-0-
							272	1	9252	2	N	-0-	-0-
12		9579 X	9524	-0-	-55	-0-	272	1	9252	2	N	-0-	-0-
							281	1	9042	2	N	-0-	-0-
01		9579 X	9323	-0-	-256	-0-	281	1	9042	2	N	-0-	-0-
							231	1	8473	2	N	-0-	-0-
02		8961 X	8704	-0-	-257	-0-	231	1	8473	2	N	-0-	-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259042	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	7431 - 12375	
09		14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	540	1	13891	3	N	65	162 1
							72	9					170
10		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	553	1	13685	3	N	83	253
							91	9					
11		13200 X	12934	-0-	-266	-0-	501	1	12338	3	N	86	160 1
							95	9					179
12		14973 X	11911	-0-	-3062	-0-	466	1	11349	3	N	87	266
							96	9					
01		14973 X	11871	-0-	-3102	-0-	456	1	11303	3	N	102	165 1
							112	9					203
02		14007 X	11580	-0-	-2427	-0-	440	1	11070	3	N	64	267
							70	9					

GEORGE W. KING		WELL #:		1H	RRCID ->	259057	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7850 - 10600	
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	992	1	3315	3	N	5	123
							6	9					
10		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	1114	1	5613	3	N	64	187
							70	9					
11		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	1051	1	4648	3	N	16	177 1
							18	9					26
12		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	1066	1	4343	3	N	5	31
							6	9					
01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1009	1	3740	3	N	76	107
							84	9					
*02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	974	1	3508	3	N	1	108
							1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7650 X	3581	-0-	-4069	-0-	644	1	2937	3	N	-0-			-0-
10		7719 X	4971	-0-	-2748	-0-	779	1	4192	3	N	-0-			-0-
11		6150 X	3608	-0-	-2542	-0-	715	1	2893	3	N	-0-			-0-
12		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	892	1	6143	3	N	-0-			-0-
01		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	850	1	5106	3	N	-0-			-0-
*02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	864	1	5874	3	N	-0-			-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190															
09		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	567	1	15323	3	Y	-0-			-0-
10		13919 X	13004	-0-	-915	-0-	475	1	12529	3	Y	-0-			-0-
11		13470 X	4	-0-	-13466	-0-	3	3	1	9	Y	1			1
12		17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	654	1	16609	3	Y	25			26
01		16585 X	16183	-0-	-402	-0-	603	1	15549	3	Y	28	54	1	-0-
02		15370 X	14509	-0-	-861	-0-	534	1	13974	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926															
09		19350 X	18674	-0-	-676	-0-	617	1	18057	2	N	-0-			-0-
10		19995 X	19851	-0-	-144	-0-	589	1	19262	2	N	-0-			-0-
11		19350 X	18636	-0-	-714	-0-	578	1	18058	2	N	-0-			-0-
12		19592 X	19050	-0-	-542	-0-	544	1	18506	2	N	-0-			-0-
01		19592 X	19061	-0-	-531	-0-	574	1	18487	2	N	-0-			-0-
02		18328 X	17180	-0-	-1148	-0-	455	1	16725	2	N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538															
09		8040 X	7531	-0-	-509	-0-	249	1	7282	2	N	-0-			-0-
10		8215 X	7756	-0-	-459	-0-	230	1	7526	2	N	-0-			-0-
11		7890 X	7688	-0-	-202	-0-	239	1	7449	2	N	-0-			-0-
12		7936 X	7684	-0-	-252	-0-	220	1	7464	2	N	-0-			-0-
01		7936 X	7627	-0-	-309	-0-	230	1	7397	2	N	-0-			-0-
02		7424 X	7232	-0-	-192	-0-	192	1	7040	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867															
09		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	509	1	14905	2	N	-0-			-0-
10		15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	457	1	14952	2	N	-0-			-0-
11		14670 X	14150	-0-	-520	-0-	438	1	13712	2	N	-0-			-0-
12		16647 X	14142	-0-	-2505	-0-	404	1	13738	2	N	-0-			-0-
01		16647 X	13605	-0-	-3042	-0-	410	1	13195	2	N	-0-			-0-
02		14906 X	12980	-0-	-1926	-0-	344	1	12636	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374															
09		6720 X	1442	-0-	-5278	-0-	775	1	667	2	N	-0-			-0-
10		1643 X	897	-0-	-746	-0-	779	1	118	2	N	-0-			-0-
11		1470 X	750	-0-	-720	-0-	750	1			N	-0-			-0-
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	865	1	2576	2	N	-0-			-0-
01		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	873	1	2807	2	N	-0-			-0-
*02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	827	1	2817	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11550 X	7028	-0-	-4522	-0-	881 1	6147 3	Y	-0-			-0-
10		11749 X	8425	-0-	-3324	-0-	989 1	7436 3	Y	-0-			-0-
11		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1006 1	8285 3	Y	-0-			-0-
12		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	1029 1	9118 3	Y	-0-			-0-
01		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	903 1	8102 3	Y	-0-			-0-
02		6032 X	-0-	-0-	-6032	-0-			Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600													
09		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	310 1	8920 2	N	-0-			-0-
10		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	338 1	9504 2	N	-0-			-0-
11		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	316 1	8934 2	N	-0-			-0-
12		9548 X	9224	-0-	-324	-0-	310 1	8914 2	N	-0-			-0-
01		9703 X	8432	-0-	-1271	-0-	281 1	8151 2	N	-0-			-0-
*02		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	326 1	9234 2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478													
09		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	485 1	13729 3	N	-0-			-0-
10		14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	513 1	14058 3	N	-0-			-0-
11		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	466 1	12418 3	N	-0-			-0-
12		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	447 1	11819 3	N	-0-			-0-
01		12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	435 1	11754 3	N	-0-			-0-
02		10730 X	10700	-0-	-30	-0-	379 1	10321 3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996													
09		14970 X	11819	-0-	-3151	-0-	397 1	11422 2	N	-0-			-0-
10		15407 X	14618	-0-	-789	-0-	501 1	14117 2	N	-0-			-0-
11		14370 X	14322	-0-	-48	-0-	486 1	13836 2	N	-0-			-0-
12		14756 X	13284	-0-	-1472	-0-	447 1	12837 2	N	-0-			-0-
01		14632 X	14148	-0-	-484	-0-	472 1	13676 2	N	-0-			-0-
02		13775 X	13614	-0-	-161	-0-	464 1	13150 2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176													
09		14130 X	12937	-0-	-1193	-0-	7680 1	5257 3	N	-0-			-0-
10		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	8431 1	11997 3	N	-0-			-0-
11		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	8036 1	9491 3	N	-0-			-0-
12		18836 X	18836	-0-	-0-	-0-	7893 1	10943 3	N	-0-			-0-
01		19694 X	19694	-0-	-0-	-0-	8416 1	11278 3	N	-0-			-0-
*02		19197 X	19197	-0-	-0-	-0-	7890 1	11307 3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247													
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1		N	-0-			-0-
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 1		N	-0-			-0-
*02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 1		N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970													
09		25950 X	24059	-0-	-1891	-0-	753 1	23306 3	N	-0-			-0-
10		26908 X	25131	-0-	-1777	-0-	821 1	24310 3	N	-0-			-0-
11		26040 X	23060	-0-	-2980	-0-	776 1	22284 3	N	-0-			-0-
12		25110 X	22729	-0-	-2381	-0-	768 1	21961 3	N	-0-			-0-
01		25110 X	23448	-0-	-1662	-0-	778 1	22670 3	N	-0-			-0-
02		23490 X	20509	-0-	-2981	-0-	664 1	19845 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	663	1	13261	3	N	-0-		-0-
10	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	921	1	13945	3	N	-0-		-0-
11	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	902	1	12909	3	N	-0-		-0-
12	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	813	1	11218	3	N	-0-		-0-
01	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	840	1	11913	3	N	-0-		-0-
*02	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	878	1	13903	3	N	-0-		-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892													
09	9930 X	8115	-0-	-1815	-0-	300	1	7800	3	N	14		104
						15	9						
10	9796 X	7582	-0-	-2214	-0-	291	1	7259	3	N	29		133
						32	9						
11	9480 X	6257	-0-	-3223	-0-	242	1	6004	3	N	10		143
						11	9						
12	8649 X	6114	-0-	-2535	-0-	238	1	5870	3	N	5	99 1	49
						6	9						
01	8649 X	6443	-0-	-2206	-0-	250	1	6191	3	N	2		51
						2	9						
02	7859 X	6383	-0-	-1476	-0-	240	1	6137	3	N	5		56
						6	9						

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236													
09	8490 X	7804	-0-	-686	-0-	258	1	7546	2	N	-0-		-0-
10	8773 X	8157	-0-	-616	-0-	242	1	7915	2	N	-0-		-0-
11	8490 X	7763	-0-	-727	-0-	241	1	7522	2	N	-0-		-0-
12	8432 X	5718	-0-	-2714	-0-	163	1	5555	2	N	-0-		-0-
01	8432 X	6854	-0-	-1578	-0-	206	1	6648	2	N	-0-		-0-
02	7627 X	7435	-0-	-192	-0-	197	1	7238	2	N	-0-		-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404													
09	5820 X	1267	-0-	-4553	-0-	46	1	1188	3	N	30		186
						33	9						
10	6014 X	2521	-0-	-3493	-0-	93	1	2384	3	N	40	170 1	56
						44	9						
11	3960 X	2272	-0-	-1688	-0-	88	1	2158	3	N	24		80
						26	9						
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	159	1	3915	3	N	38	77 1	41
						42	9						
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	173	1	4337	3	N	36		77
						40	9						
02	2349 X	1321	-0-	-1028	-0-	50	1	1238	3	N	30		107
						33	9						

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504													
09	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	181	1	4776	3	Y	40		172
						44	9						
10	6138 X	4445	-0-	-1693	-0-	171	1	4250	3	Y	22		194
						24	9						
11	5970 X	1628	-0-	-4342	-0-	64	1	1557	3	Y	6		200
						7	9						
12	6169 X	2878	-0-	-3291	-0-	111	1	2765	3	Y	2	167 1	35
						2	9						
01	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-		35
02	4843 X	3595	-0-	-1248	-0-	138	1	3444	3	Y	12		47
						13	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
TANNAHILL, CLIFTON		WELL #:		10H	RRCID ->	259526	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6950 - 11203
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WCCO 4-ADA MORRIS		WELL #:		27H	RRCID ->	259559	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7655 - 12066
09	12960 X	12229	-0-	-731	-0-	422	1	11807	3	Y	-0-	1
10	13392 X	12133	-0-	-1259	-0-	443	1	11690	3	Y	-0-	1
11	12960 X	11873	-0-	-1087	-0-	441	1	11432	3	Y	-0-	1
12	13392 X	12499	-0-	-893	-0-	466	1	12033	3	Y	-0-	1
01	13237 X	12333	-0-	-904	-0-	451	1	11882	3	Y	-0-	1
02	11832 X	11815	-0-	-17	-0-	428	1	11387	3	Y	-0-	1

WCCO 4-ADA MORRIS		WELL #:		28H	RRCID ->	259561	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7645 - 11587
09	16770 X	15991	-0-	-779	-0-	550	1	15441	3	Y	-0-	-0-
10	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	531	1	14268	3	Y	-0-	-0-
11	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	627	1	16448	3	Y	-0-	-0-
12	17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	641	1	16755	3	Y	-0-	-0-
01	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	628	1	16605	3	Y	-0-	-0-
*02	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	512	1	13874	3	Y	-0-	-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259571	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8037 - 11940
09	11730 X	10011	-0-	-1719	-0-	363	1	9648	3	N	-0-	-0-
10	11625 X	8831	-0-	-2794	-0-	331	1	8500	3	N	-0-	-0-
11	11250 X	10884	-0-	-366	-0-	414	1	10470	3	N	-0-	-0-
12	11625 X	10684	-0-	-941	-0-	411	1	10273	3	N	-0-	-0-
01	11036 X	6012	-0-	-5024	-0-	228	1	5738	3	Y	42	42 1
						46	9					
02	10527 X	4988	-0-	-5539	-0-	183	1	4804	3	Y	1	1 1
						1	9					

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259573	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8000 - 11983
09	12870 X	12725	-0-	-145	-0-	463	1	12262	3	N	-0-	-0-
10	13578 X	13325	-0-	-253	-0-	490	1	12835	3	N	-0-	-0-
11	13140 X	12021	-0-	-1119	-0-	452	1	11569	3	N	-0-	-0-
12	13423 X	12386	-0-	-1037	-0-	467	1	11919	3	N	-0-	-0-
01	13330 X	11431	-0-	-1899	-0-	427	1	11004	3	N	-0-	-0-
02	12470 X	10796	-0-	-1674	-0-	395	1	10401	3	N	-0-	-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259574	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8197 - 12050
09	3660 X	2874	-0-	-786	-0-	711	1	2163	3	N	-0-	-0-
10	3627 X	1211	-0-	-2416	-0-	672	1	539	3	N	-0-	-0-
11	3510 X	805	-0-	-2705	-0-	638	1	167	3	N	-0-	-0-
12	3038 X	952	-0-	-2086	-0-	664	1	288	3	N	-0-	-0-
01	3038 X	975	-0-	-2063	-0-	662	1	237	3	Y	69	69 1
						76	9					
02	2784 X	848	-0-	-1936	-0-	617	1	230	3	Y	1	1 1
						1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		9990 X	9362	-0-	-628	-0-	353	1	9000	3	Y	8		124
10		10137 X	8473	-0-	-1664	-0-	325	1	8140	3	Y	7		131
11		9810 X	9161	-0-	-649	-0-	357	1	8775	3	Y	26	139 1	18
12		9951 X	9216	-0-	-735	-0-	361	1	8818	3	Y	34		52
01		9951 X	9385	-0-	-566	-0-	366	1	9005	3	Y	13		65
02		9048 X	8653	-0-	-395	-0-	330	1	8310	3	Y	12		77

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830														
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-		-0-
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	8	1	118	3	Y	-0-		-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790														
09		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	777	1	2188	3	Y	3		130
10		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	806	1	2279	3	Y	9		139
11		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	770	1	2000	3	Y	6	43 1	102
12		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	767	1	1340	3	Y	15	90 1	27
01		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	797	1	2711	3	Y	3		30
*02		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	776	1	2772	3	Y	4		34

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757														
09		8970 X	7725	-0-	-1245	-0-	267	1	7458	3	N	-0-		-0-
10		8618 X	5301	-0-	-3317	-0-	189	1	5112	3	N	-0-		-0-
11		8940 X	252	-0-	-8688	-0-	232	1	20	3	N	-0-		-0-
12		9238 X	7594	-0-	-1644	-0-	278	1	7316	3	N	-0-		-0-
01		12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	463	1	12279	3	N	-0-		-0-
*02		15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	1375	1	14458	3	N	-0-		-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342														
09		3990 X	3561	-0-	-429	-0-	118	1	3443	2	N	-0-		-0-
10		4092 X	3954	-0-	-138	-0-	117	1	3837	2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3728	-0-	-82	-0-	115	1	3613	2	N	-0-		-0-
12		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	110	1	3727	2	N	-0-		-0-
01		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	123	1	3953	2	N	-0-		-0-
*02		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	102	1	3734	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	1378 1	2762 2	N	-0-		-0-
10		3937 X	2876	-0-	-1061	-0-	1171 1	1705 2	N	-0-		-0-
11		3150 X	2256	-0-	-894	-0-	1077 1	1179 2	N	-0-		-0-
12		4278 X	2647	-0-	-1631	-0-	904 1	1743 2	N	-0-		-0-
01		4278 X	3471	-0-	-807	-0-	963 1	2508 2	N	-0-		-0-
02		4002 X	2362	-0-	-1640	-0-	813 1	1549 2	N	-0-		-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052												
09		13980 X	12541	-0-	-1439	-0-	438 1	12103 2	N	-0-		-0-
10		14446 X	13028	-0-	-1418	-0-	449 1	12579 2	N	-0-		-0-
11		13680 X	11995	-0-	-1685	-0-	471 1	11524 2	N	-0-		-0-
12		12958 X	12030	-0-	-928	-0-	394 1	11636 2	N	-0-		-0-
01		13020 X	12697	-0-	-323	-0-	423 1	12274 2	N	-0-		-0-
02		12180 X	11266	-0-	-914	-0-	383 1	10883 2	N	-0-		-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374												
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		32
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407												
09		16620 X	15707	-0-	-913	-0-	564 1	15110 3	Y	30		105
10		17050 X	15912	-0-	-1138	-0-	586 1	15295 3	Y	28		133
11		16230 X	15536	-0-	-694	-0-	583 1	14919 3	Y	31		164
12		16616 X	15519	-0-	-1097	-0-	587 1	14897 3	Y	32	124 1	72
01		16306 X	15241	-0-	-1065	-0-	569 1	14630 3	Y	38		110
02		15196 X	12657	-0-	-2539	-0-	470 1	12151 3	Y	33	18 1	125

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107												
09		11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	380 1	10931 2	N	-0-		-0-
10		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	399 1	11230 2	N	-0-		-0-
11		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	385 1	10949 2	N	-0-		-0-
12		12462 X	12341	-0-	-121	-0-	415 1	11926 2	N	-0-		-0-
01		12462 X	12318	-0-	-144	-0-	411 1	11907 2	N	-0-		-0-
02		10933 X	7045	-0-	-3888	-0-	240 1	6805 2	N	-0-		-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168												
09		7170 X	6214	-0-	-956	-0-	206 1	6008 3	N	-0-		-0-
10		7409 X	6576	-0-	-833	-0-	223 1	6353 3	N	-0-		-0-
11		6030 X	5679	-0-	-351	-0-	197 1	5482 3	N	-0-		-0-
12		6324 X	4104	-0-	-2220	-0-	221 1	3883 3	N	-0-		-0-
01		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	913 1	6730 3	N	-0-		-0-
02		5916 X	230	-0-	-5686	-0-	230 1		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HYDE-HICKMAN "D"		WELL #:	3H	RRCID ->	259918	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6775 - 11028
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	7860 X	6378	-0-	-1482	-0-	6378	3		N	-0-	-0-
10	8122 X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	3		N	-0-	-0-
11	17130 X	6602	-0-	-10528	-0-	23	2	6579	3	N	-0-
12	6913 X	5963	-0-	-950	-0-	5963	3		N	-0-	-0-
01	6913 X	6443	-0-	-470	-0-	6443	3		N	-0-	-0-
02	6467 X	5864	-0-	-603	-0-	5864	3		N	-0-	-0-

VEALE RANCH		WELL #:	67H	RRCID ->	259920	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7038 - 13010
09	17490 X	15283	-0-	-2207	-0-	551	1	14732	3	Y	-0-
10	18042 X	14645	-0-	-3397	-0-	545	1	14100	3	Y	-0-
11	17460 X	13838	-0-	-3622	-0-	523	1	13315	3	Y	-0-
12	16678 X	14433	-0-	-2245	-0-	549	1	13884	3	Y	-0-
01	16678 X	14969	-0-	-1709	-0-	565	1	14404	3	Y	-0-
02	14761 X	12912	-0-	-1849	-0-	475	1	12437	3	Y	-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	14H	RRCID ->	259930	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8044 - 12258
09	9210 X	8659	-0-	-551	-0-	286	1	8373	2	N	-0-
10	9238 X	8566	-0-	-672	-0-	254	1	8312	2	N	-0-
11	8610 X	8397	-0-	-213	-0-	260	1	8137	2	N	-0-
12	8959 X	8871	-0-	-88	-0-	254	1	8617	2	N	-0-
01	8959 X	8698	-0-	-261	-0-	262	1	8436	2	N	-0-
02	8381 X	7974	-0-	-407	-0-	211	1	7763	2	N	-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	259972	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	1008 - 12920
09	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	535	1	15665	2	N	-0-
10	16430 X	14098	-0-	-2332	-0-	418	1	13680	2	N	-0-
11	15900 X	11753	-0-	-4147	-0-	364	1	11389	2	N	-0-
12	16988 X	11640	-0-	-5348	-0-	333	1	11307	2	N	-0-
01	16740 X	12426	-0-	-4314	-0-	374	1	12052	2	N	-0-
02	15660 X	13619	-0-	-2041	-0-	361	1	13258	2	N	-0-

GOODNIGHT, SELMA		WELL #:	2H	RRCID ->	260013	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7775 - 10407
09	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	221	1	6479	2	N	-0-
10	6975 X	6921	-0-	-54	-0-	205	1	6716	2	N	-0-
11	6750 X	6473	-0-	-277	-0-	200	1	6273	2	N	-0-
12	6975 X	6897	-0-	-78	-0-	197	1	6700	2	N	-0-
01	6944 X	6898	-0-	-46	-0-	208	1	6690	2	N	-0-
02	6467 X	6225	-0-	-242	-0-	165	1	6060	2	N	-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #:	7H	RRCID ->	260048	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7956 - 11717
09	15630 X	14944	-0-	-686	-0-	493	1	14451	2	N	-0-
10	15717 X	13048	-0-	-2669	-0-	387	1	12661	2	N	-0-
11	14010 X	12457	-0-	-1553	-0-	386	1	12071	2	N	-0-
12	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	368	1	12503	2	N	-0-
01	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	386	1	12434	2	N	-0-
*02	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	313	1	11506	2	N	-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	260058	COMPL. DATE	01/04/2016	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7550 - 10271
09	16860 X	11970	-0-	-4890	-0-	402	1	11568	2	N	-0-
10	15872 X	13374	-0-	-2498	-0-	459	1	12915	2	N	-0-
11	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	742	1	21511	2	N	-0-
*02	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	643	1	18225	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016												TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7230	-	10985
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM			
														BALANCE			
09		16890 X	13627	-0-	-3263	-0-			458	1	13169	2	N	-0-	-0-		
10		17453 X	3958	-0-	-13495	-0-			136	1	3822	2	N	-0-	-0-		
11		16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-							N	-0-	-0-		
12		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-							N	-0-	-0-		
01		28394 X	28394	-0-	-0-	-0-			947	1	27447	2	N	-0-	-0-		
*02		24115 X	24115	-0-	-0-	-0-			822	1	23293	2	N	-0-	-0-		

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010												TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7100	-	11413
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011												TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8058	-	12023
09		9210 X	8163	-0-	-1047	-0-			270	1	7893	2	N	-0-	-0-		
10		8773 X	7998	-0-	-775	-0-			237	1	7761	2	N	-0-	-0-		
11		8040 X	7797	-0-	-243	-0-			242	1	7555	2	N	-0-	-0-		
12		8432 X	8279	-0-	-153	-0-			237	1	8042	2	N	-0-	-0-		
01		8432 X	8194	-0-	-238	-0-			247	1	7947	2	N	-0-	-0-		
02		7888 X	7348	-0-	-540	-0-			195	1	7153	2	N	-0-	-0-		

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010												TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7048	-	10833
09		9300 X	8352	-0-	-948	-0-			297	1	8055	3	Y	-0-	5		
10		9610 X	8036	-0-	-1574	-0-			296	1	7740	3	Y	-0-	5		
11		9300 X	8303	-0-	-997	-0-			312	1	7991	3	Y	-0-	5		
12		11501 X	8623	-0-	-2878	-0-			326	1	8297	3	Y	-0-	5		
01		11501 X	8444	-0-	-3057	-0-			319	1	8125	3	Y	-0-	5		
02		8062 X	7491	-0-	-571	-0-			278	1	7213	3	Y	-0-	5		

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010												TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7350	-	10213
09		4994 X	4195	-0-	-799	-0-			1362	1	2833	3	N	-0-	-0-		
10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-			1428	1	3402	3	N	-0-	-0-		
11		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-			1293	1	2664	3	N	-0-	-0-		
12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-			1451	1	2480	3	N	-0-	-0-		
01		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-			1418	1	1126	3	N	-0-	-0-		
*02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-			1335	1	2638	3	N	-0-	-0-		

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011												TOTAL DEPTH	6622	PERF.	6825	-	9378
09		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-			10503	3			N	-0-	-0-		
10		10478 X	9866	-0-	-612	-0-			9866	3			N	-0-	-0-		
11		10140 X	8027	-0-	-2113	-0-			28	2	7999	3	N	-0-	-0-		
12		10850 X	8625	-0-	-2225	-0-			8625	3			N	-0-	-0-		
01		10850 X	7835	-0-	-3015	-0-			7835	3			N	-0-	-0-		
02		10150 X	7419	-0-	-2731	-0-			7419	3			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
KIKER-PERKINS, ET AL (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	260281	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	7061 - 12565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14160 X	1604	-0-	-12556	-0-	277	1	1326	3	N	1		103
							1	9						
10		14291 X	5919	-0-	-8372	-0-	1060	1	4848	3	N	10		113
							1	9						
11		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	907	1	11334	3	N	32		145
							35	9						
12		14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	573	1	13950	3	N	119		264
							131	9						
01		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	510	1	12590	3	N	73	153 1	184
							80	9						
*02		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	484	1	12213	3	N	43	189 1	38
							47	9						

J. E. CALDWELL "A"				WELL #:	4H	RRCID ->	260285	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7195 - 9920	
09		11310 X	5176	-0-	-6134	-0-	188	1	4973	3	N	14		119
							15	9						
10		11687 X	7136	-0-	-4551	-0-	271	1	6865	3	N	-0-		118
							1	9						
11		11310 X	8056	-0-	-3254	-0-	309	1	7747	3	N	-0-	114 1	4
							1	9						
12		11346 X	10108	-0-	-1238	-0-	389	1	9674	3	N	41		45
							45	9						
01		11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	435	1	10917	3	N	15		60
							17	9						
*02		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	392	1	10103	3	N	7		67
							8	9						

J. E. CALDWELL "A"				WELL #:	5H	RRCID ->	260286	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7334 - 9900	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

KARNES, J.D. (DEEP) GU				WELL #:	1H	RRCID ->	260288	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6976 - 9880	
09		15510 X	14838	-0-	-672	-0-	536	1	14092	3	N	191	163 1	185
							210	9						
10		15872 X	15190	-0-	-682	-0-	564	1	14382	3	N	222	179 1	228
							244	9						
11		15150 X	14459	-0-	-691	-0-	542	1	13704	3	N	194	370 1	52
							213	9						
12		15314 X	14817	-0-	-497	-0-	560	1	14026	3	N	210	187 1	75
							231	9						
01		15314 X	14584	-0-	-730	-0-	545	1	13829	3	N	191	174 1	92
							210	9						
02		14326 X	13845	-0-	-481	-0-	510	1	13157	3	N	162	184 1	70
							178	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	323 1	8567 3	Y	14		105
						15 9					
10	8680 X	8545	-0-	-135	-0-	315 1	8188 3	Y	38		143
						42 9					
11	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	353 1	8956 3	Y	27		170
						30 9					
12	9672 X	9324	-0-	-348	-0-	356 1	8927 3	Y	37	177 1	30
						41 9					
01	9672 X	9197	-0-	-475	-0-	346 1	8816 3	Y	32		62
						35 9					
02	9019 X	8154	-0-	-865	-0-	299 1	7824 3	Y	28		90
						31 9					

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785											
09	8970 X	8351	-0-	-619	-0-	276 1	8075 2	N	-0-		-0-
10	9269 X	8549	-0-	-720	-0-	254 1	8295 2	N	-0-		-0-
11	8700 X	8129	-0-	-571	-0-	252 1	7877 2	N	-0-		-0-
12	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	246 1	8370 2	N	-0-		-0-
01	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	257 1	8241 2	N	-0-		-0-
*02	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	210 1	7714 2	N	-0-		-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475											
09	5580 X	5414	-0-	-166	-0-	194 1	5154 3	N	60	177 1	100
						66 9					
10	5735 X	5639	-0-	-96	-0-	207 1	5341 3	N	83		183
						91 9					
11	5370 X	5274	-0-	-96	-0-	201 1	4993 3	N	73	157 1	99
						80 9					
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	208 1	5139 3	N	82		181
						90 9					
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	203 1	5123 3	N	89	157 1	113
						98 9					
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	182 1	4650 3	N	51		164
						56 9					

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043											
09	14640 X	14017	-0-	-623	-0-	88 1	13929 3	N	-0-		-0-
10	14632 X	12816	-0-	-1816	-0-	78 1	12738 3	N	-0-		-0-
11	17550 X	12544	-0-	-5006	-0-	81 1	43 2	N	-0-		-0-
						12420 3					
12	14260 X	13095	-0-	-1165	-0-	88 1	13007 3	N	-0-		-0-
01	14260 X	12116	-0-	-2144	-0-	84 1	12032 3	N	-0-		-0-
02	13340 X	12007	-0-	-1333	-0-	59 1	11948 3	N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103											
09	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19171 3		N	-0-		-0-
10	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	17107 3		N	-0-		-0-
11	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	52 2	14825 3	N	-0-		-0-
12	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20286 3		N	-0-		-0-
01	18538 X	18311	-0-	-227	-0-	18311 3		N	-0-		-0-
*02	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	20017 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	260438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7697 - 12200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	491	1	13035	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	13516 X	13410	-0-	-106	-0-	502	1	12902	3	Y	5		5
						6	9						
11	13890 X	12391	-0-	-1499	-0-	470	1	11898	3	Y	21	26 1	-0-
						23	9						
12	14353 X	13662	-0-	-691	-0-	522	1	13137	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
01	14353 X	12683	-0-	-1670	-0-	480	1	12189	3	Y	13		13
						14	9						
02	13079 X	12853	-0-	-226	-0-	474	1	12364	3	Y	14		27
						15	9						

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	260456	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7644 - 10450	
09	9930 X	7997	-0-	-1933	-0-	269	1	7728	2	N	-0-		-0-
10	10261 X	8047	-0-	-2214	-0-	276	1	7771	2	N	-0-		-0-
11	8190 X	5514	-0-	-2676	-0-	187	1	5327	2	N	-0-		-0-
12	8401 X	2450	-0-	-5951	-0-	82	1	2368	2	N	-0-		-0-
01	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	316	1	9162	2	N	-0-		-0-
02	7743 X	4525	-0-	-3218	-0-	154	1	4371	2	N	-0-		-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	260457	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7644 - 10445	
09	9900 X	7728	-0-	-2172	-0-	260	1	7468	2	N	-0-		-0-
10	9951 X	7384	-0-	-2567	-0-	253	1	7131	2	N	-0-		-0-
11	8340 X	5951	-0-	-2389	-0-	202	1	5749	2	N	-0-		-0-
12	8060 X	2	-0-	-8058	-0-	2	2			N	-0-		-0-
01	8060 X	6299	-0-	-1761	-0-	210	1	6089	2	N	-0-		-0-
02	7482 X	2888	-0-	-4594	-0-	296	1	2592	2	N	-0-		-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	260458	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7600 - 11393	
09	10500 X	9939	-0-	-561	-0-	363	1	9576	3	Y	-0-		13
10	10850 X	9947	-0-	-903	-0-	363	1	9582	3	Y	2		15
						2	9						
11	10440 X	9046	-0-	-1394	-0-	337	1	8709	3	Y	-0-		15
12	10509 X	8685	-0-	-1824	-0-	326	1	8359	3	Y	-0-		15
01	10509 X	6240	-0-	-4269	-0-	231	1	6005	3	Y	4		19
						4	9						
*02	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	360	1	9504	3	Y	8		27
						9	9						

HAND, MAIREAD		WELL #:		2	RRCID ->	260520	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7156 - 11483	
09	8490 X	8274	-0-	-216	-0-	273	1	8001	2	N	-0-		-0-
10	8773 X	7604	-0-	-1169	-0-	226	1	7378	2	N	-0-		-0-
11	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	264	1	8240	2	N	-0-		-0-
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	236	1	8022	2	N	-0-		-0-
01	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	248	1	7955	2	N	-0-		-0-
*02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	207	1	7599	2	N	-0-		-0-

PORTER-RILEY		WELL #:		3H	RRCID ->	260542	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8906 - 12210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8400 X	7403	-0-	-997	-0-	274	1	7088	3	N	37	176	1	24
						41	9							
10	8680 X	7529	-0-	-1151	-0-	284	1	7194	3	N	46			70
						51	9							
11	8400 X	6982	-0-	-1418	-0-	266	1	6669	3	N	43	53	1	60
						47	9							
12	8215 X	7154	-0-	-1061	-0-	275	1	6821	3	N	53			113
						58	9							
01	8153 X	7649	-0-	-504	-0-	287	1	7273	3	N	81	171	1	23
						89	9							
02	7163 X	7061	-0-	-102	-0-	262	1	6753	3	N	42			65
						46	9							
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930														
09	10260 X	10230	-0-	-30	-0-	1188	1	9025	3	Y	15			163
						17	9							
10	10602 X	8782	-0-	-1820	-0-	1168	1	7612	3	Y	2			165
						2	9							
11	10260 X	8467	-0-	-1793	-0-	1135	1	7332	3	Y	-0-	57	1	108
12	9765 X	9039	-0-	-726	-0-	1182	1	7820	3	Y	34			142
						37	9							
01	9765 X	6432	-0-	-3333	-0-	686	1	5735	3	Y	10			152
						11	9							
02	9135 X	6498	-0-	-2637	-0-	994	1	5494	3	Y	9			161
						10	9							
FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671														
09	14940 X	12048	-0-	-2892	-0-	398	1	11650	2	N	-0-			-0-
10	15438 X	11737	-0-	-3701	-0-	348	1	11389	2	N	-0-			-0-
11	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	457	1	14308	2	N	-0-			-0-
12	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	466	1	15835	2	N	-0-			-0-
01	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	408	1	13113	2	N	-0-			-0-
02	13050 X	13030	-0-	-20	-0-	345	1	12685	2	N	-0-			-0-
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561														
09	25470 X	23574	-0-	-1896	-0-	778	1	22796	2	N	-0-			-0-
10	26102 X	24534	-0-	-1568	-0-	728	1	23806	2	N	-0-			-0-
11	25080 X	23214	-0-	-1866	-0-	719	1	22495	2	N	-0-			-0-
12	25327 X	22918	-0-	-2409	-0-	655	1	22263	2	N	-0-			-0-
01	25172 X	23323	-0-	-1849	-0-	703	1	22620	2	N	-0-			-0-
02	22939 X	21210	-0-	-1729	-0-	562	1	20648	2	N	-0-			-0-
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100														
09	9090 X	7889	-0-	-1201	-0-	288	1	7505	3	N	87	176	1	81
						96	9							
10	9393 X	8901	-0-	-492	-0-	335	1	8531	3	N	32			113
						35	9							
11	8550 X	8392	-0-	-158	-0-	317	1	7985	3	N	82	132	1	63
						90	9							
12	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	324	1	8091	3	N	68	98	1	33
						75	9							
01	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	317	1	8036	3	N	57			90
						63	9							
*02	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	290	1	7523	3	N	139	190	1	39
						153	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		15210 X	14371	-0-	-839	-0-	447	1	13924	3	N	-0-		-0-
10		15655 X	14569	-0-	-1086	-0-	475	1	14094	3	N	-0-		-0-
11		14820 X	13887	-0-	-933	-0-	463	1	13424	3	N	-0-		-0-
12		14384 X	14165	-0-	-219	-0-	479	1	13686	3	N	-0-		-0-
01		14384 X	14133	-0-	-251	-0-	468	1	13665	3	N	-0-		-0-
02		13456 X	12743	-0-	-713	-0-	415	1	12328	3	N	-0-		-0-
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640														
09		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	127	1	5515	3	N	-0-		-0-
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	127	1	5254	3	N	-0-		-0-
11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	124	1	5029	3	N	-0-		-0-
12		5766 X	4743	-0-	-1023	-0-	113	1	4630	3	N	-0-		-0-
01		5766 X	4870	-0-	-896	-0-	118	1	4752	3	N	-0-		-0-
02		5394 X	4297	-0-	-1097	-0-	99	1	4198	3	N	-0-		-0-
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614														
09		21960 X	21592	-0-	-368	-0-	667	1	20925	3	N	-0-		-0-
10		22692 X	21985	-0-	-707	-0-	712	1	21273	3	N	-0-		-0-
11		21960 X	10560	-0-	-11400	-0-	350	1	10210	3	N	-0-		-0-
12		22630 X	2561	-0-	-20069	-0-	86	1	2475	3	N	-0-		-0-
01		22444 X	1817	-0-	-20627	-0-	58	1	1759	3	N	-0-		-0-
02		20880 X	8208	-0-	-12672	-0-	689	1	7519	3	N	-0-		-0-
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153														
09		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1351	1	8956	3	Y	-0-		1
10		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1170	1	4182	3	Y	-0-		1
11		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1041	1	546	3	Y	-0-		1
12		6665 X	4599	-0-	-20666	-0-	1188	1	3411	3	Y	-0-		1
01		6665 X	5749	-0-	-916	-0-	1225	1	4524	3	Y	-0-		1
02		6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-					Y	-0-		1
FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371														
09		9780 X	3692	-0-	-6088	-0-	627	1	3065	2	N	-0-		-0-
10		6231 X	3988	-0-	-2243	-0-	1193	1	2795	2	N	-0-		-0-
11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	608	1	3989	2	N	-0-		-0-
12		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	636	1	3990	2	N	-0-		-0-
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	871	1	3192	2	N	-0-		-0-
02		4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-		-0-
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430														
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250														
09		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	327	1	10063	3	N	-0-		-0-
10		10075 X	9756	-0-	-319	-0-	324	1	9432	3	N	-0-		-0-
11		8790 X	7996	-0-	-794	-0-	270	1	7726	3	N	-0-		-0-
12		9858 X	8386	-0-	-1472	-0-	285	1	8101	3	N	-0-		-0-
01		9858 X	7635	-0-	-2223	-0-	254	1	7381	3	N	-0-		-0-
02		9222 X	8189	-0-	-1033	-0-	269	1	7920	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7486 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BLAKLEY EST. "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011										TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7494 - 11900	
09	14790	X	6995	-0-	-7795	-0-	695	1	6300	2	N	-0-	
10	15097	X	8666	-0-	-6431	-0-	297	1	8369	2	N	-0-	
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	249	1	7041	2	N	-0-	
12	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	222	1	6370	2	N	-0-	
01	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	264	1	7644	2	N	-0-	
*02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1224	1	6802	2	N	-0-	
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011										TOTAL DEPTH	6688	PERF. 6809 - 12347	
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	963	1	25420	3	Y	-0-	
10	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	921	1	25602	3	Y	-0-	
11	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	843	1	80	2	Y	-0-	
							22779	3				14	
12	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	1185	1	28057	3	Y	-0-	
01	28210	X	26858	-0-	-1352	-0-	1087	1	25771	3	Y	-0-	
02	25607	X	20916	-0-	-4691	-0-	723	1	20186	3	Y	-0-	
							7	9				14	
										6	18 1	2	
SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7196 - 9795	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011										TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8141 - 11800	
09	13230	X	12846	-0-	-384	-0-	289	1	12557	3	N	-0-	
10	13361	X	12947	-0-	-414	-0-	306	1	12641	3	N	-0-	
11	12930	X	12393	-0-	-537	-0-	308	1	12085	3	N	-0-	
12	12865	X	12484	-0-	-381	-0-	304	1	12180	3	N	-0-	
01	12865	X	12152	-0-	-713	-0-	289	1	11863	3	N	-0-	
02	12035	X	11341	-0-	-694	-0-	266	1	11075	3	N	-0-	
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011										TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8001 - 12682	
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	297	1	8689	2	N	-0-	
10	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	274	1	8960	2	N	-0-	
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	18	1	560	2	N	-0-	
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-	
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-	
*02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WCCO 5 - W.W. BROWN		WELL #:		6H	RRCID ->	260839	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7646 - 10150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6690 X	5765	-0-	-925	-0-		144 1	5621 3	N	-0-		-0-
10	6913 X	5156	-0-	-1757	-0-		134 1	5022 3	N	-0-		-0-
11	6690 X	4923	-0-	-1767	-0-		135 1	4788 3	N	-0-		-0-
12	6138 X	4679	-0-	-1459	-0-		124 1	4555 3	N	-0-		-0-
01	6138 X	4665	-0-	-1473	-0-		124 1	4541 3	N	-0-		-0-
02	5568 X	4777	-0-	-791	-0-		128 1	4649 3	N	-0-		-0-

BUCK		WELL #:		2H	RRCID ->	260844	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8520 - 10223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #:		5H	RRCID ->	260845	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8046 - 11468
09	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-		664 1	19445 2	N	-0-		-0-
10	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-		596 1	19475 2	N	-0-		-0-
11	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-		599 1	18737 2	N	-0-		-0-
12	20770 X	19742	-0-	-1028	-0-		564 1	19178 2	N	-0-		-0-
01	20770 X	19337	-0-	-1433	-0-		582 1	18755 2	N	-0-		-0-
02	19430 X	17555	-0-	-1875	-0-		465 1	17090 2	N	-0-		-0-

BOYD, BILLY		WELL #:		13H	RRCID ->	260846	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8006 - 9801
09	6690 X	5917	-0-	-773	-0-		195 1	5722 2	N	-0-		-0-
10	6789 X	5913	-0-	-876	-0-		176 1	5737 2	N	-0-		-0-
11	6720 X	5798	-0-	-922	-0-		180 1	5618 2	N	-0-		-0-
12	6944 X	6000	-0-	-944	-0-		172 1	5828 2	N	-0-		-0-
01	6944 X	5761	-0-	-1183	-0-		174 1	5587 2	N	-0-		-0-
02	5713 X	5348	-0-	-365	-0-		142 1	5206 2	N	-0-		-0-

FINCHER, CALVIN		WELL #:		5H	RRCID ->	260847	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7757 - 11981
09	1560 X	522	-0-	-1038	-0-		522 1		N	-0-		-0-
10	558 X	39	-0-	-519	-0-		1 1	38 2	N	-0-		-0-
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-		587 1	117 2	N	-0-		-0-
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		606 1	1659 2	N	-0-		-0-
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-		362 1	586 2	N	-0-		-0-
02	667 X	-0-	-0-	-667	-0-				N	-0-		-0-

BILTMORE		WELL #:		11H	RRCID ->	260851	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8446 - 14120
09	26846 X	26846	-0-	-0-	-0-		3471 1	23375 2	N	-0-		-0-
10	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-		3662 1	27312 2	N	-0-		-0-
11	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-		3489 1	23555 2	N	-0-		-0-
12	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-		3540 1	22166 2	N	-0-		-0-
01	25265 X	8840	-0-	-16425	-0-		1348 1	7492 2	N	-0-		-0-
*02	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-		3581 1	24994 2	N	-0-		-0-

CALLAWAY, BARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	260854	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7398 - 9567
09	6690 X	6254	-0-	-436	-0-		207 1	6047 2	N	-0-		-0-
10	6913 X	6454	-0-	-459	-0-		192 1	6262 2	N	-0-		-0-
11	6630 X	5992	-0-	-638	-0-		186 1	5806 2	N	-0-		-0-
12	6448 X	6297	-0-	-151	-0-		180 1	6117 2	N	-0-		-0-
01	6448 X	6104	-0-	-344	-0-		184 1	5920 2	N	-0-		-0-
02	6032 X	5461	-0-	-571	-0-		145 1	5316 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8361 - 13900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		15540 X	14986	-0-	-554	-0-	322 1	14664 3	N	-0-		-0-			
10		15903 X	15324	-0-	-579	-0-	357 1	14967 3	N	-0-		-0-			
11		15390 X	13986	-0-	-1404	-0-	338 1	13648 3	N	-0-		-0-			
12		15717 X	14758	-0-	-959	-0-	353 1	14405 3	N	-0-		-0-			
01		15500 X	14452	-0-	-1048	-0-	339 1	14113 3	N	-0-		-0-			
02		14500 X	13113	-0-	-1387	-0-	302 1	12811 3	N	-0-		-0-			

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010												TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8008 - 10670
09		7170 X	6495	-0-	-675	-0-	214 1	6281 2	N	-0-		-0-			
10		7068 X	6256	-0-	-812	-0-	186 1	6070 2	N	-0-		-0-			
11		6540 X	6091	-0-	-449	-0-	189 1	5902 2	N	-0-		-0-			
12		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	202 1	6866 2	N	-0-		-0-			
01		6758 X	6538	-0-	-220	-0-	197 1	6341 2	N	-0-		-0-			
02		6293 X	5835	-0-	-458	-0-	155 1	5680 2	N	-0-		-0-			

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011												TOTAL DEPTH	6766	PERF.	8211 - 12523
09		17790 X	14595	-0-	-3195	-0-	532 1	14063 3	Y	-0-		-0-			
10		18383 X	16356	-0-	-2027	-0-	568 1	15788 3	Y	-0-		-0-			
11		17790 X	14302	-0-	-3488	-0-	509 1	48 2	Y	-0-		-0-			
							13745 3								
12		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	621 1	14686 3	Y	-0-		-0-			
01		16864 X	14712	-0-	-2152	-0-	596 1	14116 3	Y	-0-		-0-			
02		15776 X	12571	-0-	-3205	-0-	435 1	12134 3	Y	2	2	1	-0-		
							2 9								

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011												TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6835 - 12415
09		19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	696 1	18382 3	Y	-0-		-0-			
10		20092 X	20092	-0-	-0-	-0-	698 1	19394 3	Y	-0-		-0-			
11		19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	703 1	67 2	Y	-0-		-0-			
							19003 3								
12		20987 X	18360	-0-	-2627	-0-	744 1	17616 3	Y	-0-		-0-			
01		20987 X	18559	-0-	-2428	-0-	752 1	17807 3	Y	-0-		-0-			
02		19401 X	17686	-0-	-1715	-0-	612 1	17074 3	Y	-0-		-0-			

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011												TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6854 - 12356
09		19560 X	18793	-0-	-767	-0-	685 1	18108 3	Y	-0-		-0-			
10		20212 X	19712	-0-	-500	-0-	684 1	19028 3	Y	-0-		-0-			
11		19560 X	18311	-0-	-1249	-0-	651 1	62 2	Y	-0-		-0-			
							17598 3								
12		19747 X	18909	-0-	-838	-0-	766 1	18143 3	Y	-0-		-0-			
01		19747 X	18677	-0-	-1070	-0-	756 1	17921 3	Y	-0-		-0-			
02		18473 X	17209	-0-	-1264	-0-	595 1	16613 3	Y	1		-0-			
							1 9								

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010												TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7417 - 11392
09		17370 X	15448	-0-	-1922	-0-	537 1	14911 3	Y	-0-	39	1	-0-		
10		17949 X	16960	-0-	-989	-0-	605 1	16355 3	Y	-0-	1	1	-0-		
11		17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	649 1	17189 3	Y	-0-		-0-			
12		18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	687 1	18008 3	Y	-0-		-0-			
01		18538 X	17448	-0-	-1090	-0-	634 1	16814 3	Y	-0-		-0-			
02		17255 X	16207	-0-	-1048	-0-	578 1	15629 3	Y	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		25770 X	24496	-0-	-1274	-0-	3167	1	21329	2	N	-0-					-0-
10		28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	3343	1	24936	2	N	-0-					-0-
11		25770 X	24862	-0-	-908	-0-	3207	1	21655	2	N	-0-					-0-
12		23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	3283	1	20554	2	N	-0-					-0-
01		23033 X	8077	-0-	-14956	-0-	1231	1	6846	2	N	-0-					-0-
*02		26546 X	26546	-0-	-0-	-0-	3327	1	23219	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895																	
09		6870 X	1002	-0-	-5868	-0-	847	1	141	3	N	13					131
							14	9									
10		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	1004	1	3447	3	N	-0-					131
11		3870 X	1634	-0-	-2236	-0-	764	1	867	3	N	3	114	1			20
							3	9									
12		3999 X	2795	-0-	-1204	-0-	863	1	1928	3	N	4					24
							4	9									
01		4464 X	3221	-0-	-1243	-0-	124	1	3080	3	N	15					39
							17	9									
02		4176 X	2903	-0-	-1273	-0-	109	1	2788	3	N	5					44
							6	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653																	
09		10590 X	9829	-0-	-761	-0-	340	1	9488	3	Y	1					43
							1	9									
10		10943 X	9562	-0-	-1381	-0-	363	1	9199	3	Y	-0-					43
11		10590 X	9239	-0-	-1351	-0-	359	1	8878	3	Y	2					45
							2	9									
12		12090 X	9497	-0-	-2593	-0-	371	1	9126	3	Y	-0-					45
01		11935 X	9381	-0-	-2554	-0-	363	1	9015	3	Y	3	40	1			8
							3	9									
02		9512 X	9034	-0-	-478	-0-	341	1	8687	3	Y	5	1	1			12
							6	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225																	
09		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	163	1	6483	3	N	-0-					-0-
10		6975 X	6338	-0-	-637	-0-	164	1	6174	3	N	-0-					-0-
11		6750 X	5593	-0-	-1157	-0-	152	1	5441	3	N	-0-					-0-
12		6975 X	5333	-0-	-1642	-0-	142	1	5191	3	N	-0-					-0-
01		6944 X	5267	-0-	-1677	-0-	142	1	5125	3	N	-0-					-0-
02		6438 X	4879	-0-	-1559	-0-	128	1	4751	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590																	
09		5280 X	4595	-0-	-685	-0-	99	1	4496	3	N	-0-					-0-
10		4960 X	4836	-0-	-124	-0-	112	1	4724	3	N	-0-					-0-
11		4800 X	4665	-0-	-135	-0-	114	1	4551	3	N	-0-					-0-
12		4774 X	4671	-0-	-103	-0-	109	1	4562	3	N	-0-					-0-
01		4774 X	4583	-0-	-191	-0-	106	1	4477	3	N	-0-					-0-
02		4466 X	4143	-0-	-323	-0-	97	1	4046	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950																	
09		7410 X	1563	-0-	-5847	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					-0-
10		6665 X	1610	-0-	-5055	-0-	53	1	1557	3	N	-0-					-0-
11		5430 X	1830	-0-	-3600	-0-	61	1	1769	3	N	-0-					-0-
12		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	182	1	4981	3	N	-0-					-0-
01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	168	1	4678	3	N	-0-					-0-
*02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21270 X	13255	-0-	-8015	-0-	438	1	12817	2	N	-0-			-0-
10	19220 X	17292	-0-	-1928	-0-	513	1	16779	2	N	-0-			-0-
11	18510 X	16520	-0-	-1990	-0-	512	1	16008	2	N	-0-			-0-
12	16926 X	16922	-0-	-4	-0-	483	1	16439	2	N	-0-			-0-
01	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	659	1	20981	2	N	-0-			-0-
*02	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	639	1	23466	2	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

09	3900 X	3169	-0-	-731	-0-	434	1	2735	2	N	-0-			-0-
10	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	1111	1	14437	2	N	-0-			-0-
11	17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	1165	1	15895	2	N	-0-			-0-
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1165	1	10112	2	N	-0-			-0-
01	9300 X	3474	-0-	-5826	-0-	652	1	2822	2	N	-0-			-0-
*02	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	741	1	11513	2	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

09	22290 X	9079	-0-	-13211	-0-	744	1	8335	2	N	-0-			-0-
10	23033 X	22654	-0-	-379	-0-	987	1	21667	2	N	-0-			-0-
11	24810 X	21644	-0-	-3166	-0-	903	1	20741	2	N	-0-			-0-
12	25451 X	20056	-0-	-5395	-0-	850	1	19206	2	N	-0-			-0-
01	25451 X	17664	-0-	-7787	-0-	964	1	16700	2	N	-0-			-0-
02	21199 X	16304	-0-	-4895	-0-	939	1	15365	2	N	-0-			-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	122	1	3290	3	Y	-0-			67
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			67
11	780 X	246	-0-	-534	-0-	8	1	238	3	Y	-0-			67
12	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	400	1	10186	3	Y	-0-			67
01	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	278	1	7127	3	Y	2			69
						2		9						
*02	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	250	1	6641	3	Y	1			70
						1		9						

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

09	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	940	1	24833	3	Y	-0-			45
10	26629 X	24781	-0-	-1848	-0-	860	1	23921	3	Y	-0-			45
11	25770 X	22276	-0-	-3494	-0-	792	1	75	2	Y	-0-			45
						21409	3							
12	24304 X	22947	-0-	-1357	-0-	930	1	22017	3	Y	-0-			45
01	24304 X	21321	-0-	-2983	-0-	863	1	20458	3	Y	-0-			45
02	22736 X	21168	-0-	-1568	-0-	733	1	20435	3	Y	-0-	33	1	6

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

09	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	431	1	11378	3	Y	-0-			16
10	18161 X	18161	-0-	-0-	-0-	630	1	17531	3	Y	-0-			16
11	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	536	1	51	2	Y	-0-			16
						14500	3							
12	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	678	1	16033	3	Y	-0-			16
01	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	740	1	17536	3	Y	-0-			16
*02	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	638	1	17790	3	Y	1	11	1	2
						1		9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011												TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6888 - 12468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20640 X	16805	-0-	-3835	-0-		613	1	16192	3	Y	-0-		2
10		21328 X	18006	-0-	-3322	-0-		625	1	17381	3	Y	-0-		2
11		19590 X	17613	-0-	-1977	-0-		626	1	59	2	Y	-0-		2
								16928	3						
12		18452 X	18452	-0-	-0-	-0-		748	1	17704	3	Y	-0-		2
01		17106 X	17106	-0-	-0-	-0-		693	1	16413	3	Y	-0-		2
*02		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-		535	1	14938	3	Y	1	1 1	2
								1	9						
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	6750	PERF.	8283 - 12626
09		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-		681	1	17982	3	Y	-0-		4
10		19333 X	19333	-0-	-0-	-0-		671	1	18662	3	Y	-0-		4
11		18180 X	17575	-0-	-605	-0-		625	1	59	2	Y	-0-		4
								16891	3						
12		19778 X	19033	-0-	-745	-0-		772	1	18261	3	Y	-0-		4
01		19778 X	18356	-0-	-1422	-0-		743	1	17613	3	Y	-0-		4
02		18502 X	17317	-0-	-1185	-0-		599	1	16717	3	Y	1	2 1	3
								1	9						
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011												TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8317 - 12629
09		17670 X	15998	-0-	-1672	-0-		584	1	15414	3	Y	-0-		9
10		18259 X	16639	-0-	-1620	-0-		577	1	16062	3	Y	-0-		9
11		17670 X	15440	-0-	-2230	-0-		549	1	52	2	Y	-0-		9
								14839	3						
12		16895 X	16112	-0-	-783	-0-		653	1	15459	3	Y	-0-		9
01		16895 X	16536	-0-	-359	-0-		669	1	15867	3	Y	-0-		9
02		15805 X	15736	-0-	-69	-0-		545	1	15191	3	Y	-0-	4 1	5
KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010												TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7760 - 11862
09		14816 X	14816	-0-	-0-	-0-		466	1	14350	3	N	-0-		-0-
10		14380 X	14380	-0-	-0-	-0-		473	1	13907	3	N	-0-		-0-
11		12440 X	12440	-0-	-0-	-0-		422	1	12018	3	N	-0-		-0-
12		15531 X	13217	-0-	-2314	-0-		450	1	12767	3	N	-0-		-0-
01		15531 X	13146	-0-	-2385	-0-		437	1	12709	3	N	-0-		-0-
02		14326 X	12791	-0-	-1535	-0-		416	1	12375	3	N	-0-		-0-
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011												TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7705 - 11704
09		14047 X	14047	-0-	-0-	-0-		960	1	13087	2	N	-0-		-0-
10		14190 X	14190	-0-	-0-	-0-		991	1	13199	2	N	-0-		-0-
11		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-		917	1	11110	2	N	-0-		-0-
12		13454 X	6873	-0-	-6581	-0-		821	1	6052	2	N	-0-		-0-
01		13454 X	13300	-0-	-154	-0-		963	1	12337	2	N	-0-		-0-
02		12586 X	8423	-0-	-4163	-0-		815	1	7608	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14074 X	1479	-0-	-12595	-0-	768	1	711	3	Y	-0-			-0-
*04	16620 X	15849	-0-	-771	-0-	1230	1	1	2	Y	-0-			-0-
						14618	3							
*05	17174 X	1471	-0-	-15703	-0-	769	1	702	3	Y	-0-			-0-
*06	16620 X	4439	-0-	-12181	-0-	886	1	3553	3	Y	-0-			-0-
*07	16585 X	15975	-0-	-610	-0-	1299	1	14676	3	Y	-0-			-0-
*08	16585 X	15586	-0-	-999	-0-	1227	1	3	2	Y	-0-			-0-
						14356	3							
09	15630 X	14987	-0-	-643	-0-	1206	1	13781	3	Y	-0-			-0-
10	15965 X	14647	-0-	-1318	-0-	1203	1	13444	3	Y	-0-			-0-
11	15450 X	13358	-0-	-2092	-0-	1157	1	43	2	Y	-0-			-0-
						12158	3							
12	15965 X	14371	-0-	-1594	-0-	1296	1	13075	3	Y	-0-			-0-
01	15593 X	14331	-0-	-1262	-0-	1294	1	13037	3	Y	-0-			-0-
02	14500 X	10033	-0-	-4467	-0-	982	1	9049	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030														
09	4260 X	2405	-0-	-1855	-0-	924	1	1481	3	N	-0-			59
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	1037	1	3660	3	N	-0-			59
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	1068	1	5116	3	N	-0-			59
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	1020	1	3105	3	N	24			83
						26	9							
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2227	3	N	14			97
						15	9							
*02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	928	1	2224	3	N	-0-			97

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011														
09	18990 X	17593	-0-	-1397	-0-	581	1	17012	2	N	-0-			-0-
10	19034 X	18246	-0-	-788	-0-	542	1	17704	2	N	-0-			-0-
11	18420 X	17159	-0-	-1261	-0-	532	1	16627	2	N	-0-			-0-
12	18476 X	17631	-0-	-845	-0-	504	1	17127	2	N	-0-			-0-
01	18476 X	17009	-0-	-1467	-0-	512	1	16497	2	N	-0-			-0-
02	17081 X	15634	-0-	-1447	-0-	414	1	15220	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578														
09	14460 X	13747	-0-	-713	-0-	454	1	13293	2	N	-0-			-0-
10	14942 X	14317	-0-	-625	-0-	425	1	13892	2	N	-0-			-0-
11	14460 X	13625	-0-	-835	-0-	422	1	13203	2	N	-0-			-0-
12	14229 X	13949	-0-	-280	-0-	399	1	13550	2	N	-0-			-0-
01	14229 X	13654	-0-	-575	-0-	412	1	13242	2	N	-0-			-0-
02	13311 X	12532	-0-	-779	-0-	332	1	12200	2	N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590														
09	16260 X	14930	-0-	-1330	-0-	493	1	14437	2	N	-0-			-0-
10	16337 X	15229	-0-	-1108	-0-	452	1	14777	2	N	-0-			-0-
11	15570 X	14694	-0-	-876	-0-	456	1	14238	2	N	-0-			-0-
12	15903 X	15183	-0-	-720	-0-	434	1	14749	2	N	-0-			-0-
01	15748 X	14837	-0-	-911	-0-	447	1	14390	2	N	-0-			-0-
02	14442 X	13455	-0-	-987	-0-	357	1	13098	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	22110 X	21011	-0-	-1099	-0-	463	1	20548	3	N	-0-	-0-				-0-	
10	22289 X	21403	-0-	-886	-0-	498	1	20905	3	N	-0-	-0-				-0-	
11	21570 X	20286	-0-	-1284	-0-	493	1	19793	3	N	-0-	-0-				-0-	
12	21421 X	20384	-0-	-1037	-0-	489	1	19895	3	N	-0-	-0-				-0-	
01	21421 X	20472	-0-	-949	-0-	483	1	19989	3	N	-0-	-0-				-0-	
02	20039 X	18785	-0-	-1254	-0-	437	1	18348	3	N	-0-	-0-				-0-	

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822																	
09	21570 X	18481	-0-	-3089	-0-	673	1	17808	3	Y	-0-	-0-				1	
10	22103 X	18603	-0-	-3500	-0-	643	1	17960	3	Y	-0-	-0-				1	
11	21150 X	7604	-0-	-13546	-0-	269	1	25	2	Y	-0-	-0-				1	
						7310	3										
12	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-	-0-				1	
01	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-					Y	-0-	-0-				1	
02	17951 X	-0-	-0-	-17951	-0-					Y	-0-	-0-				1	

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794																	
09	22170 X	20341	-0-	-1829	-0-	742	1	19599	3	Y	-0-	-0-				1	
10	22909 X	20573	-0-	-2336	-0-	713	1	19860	3	Y	-0-	-0-				1	
11	22050 X	20012	-0-	-2038	-0-	708	1	68	2	Y	-0-	-0-				1	
						19236	3										
12	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	1031	1	24635	3	Y	-0-	-0-				1	
01	26381 X	26381	-0-	-0-	-0-	1061	1	25320	3	Y	-0-	-0-				1	
*02	34038 X	34038	-0-	-0-	-0-	1172	1	32866	3	Y	-0-	-0-				1	

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420																	
09	18900 X	17835	-0-	-1065	-0-	650	1	17185	3	Y	-0-	-0-				11	
10	18910 X	18018	-0-	-892	-0-	626	1	17392	3	Y	-0-	-0-				11	
11	18150 X	16853	-0-	-1297	-0-	596	1	57	2	Y	-0-	-0-				11	
						16200	3										
12	18662 X	1385	-0-	-17277	-0-	56	1	1329	3	Y	-0-	-0-				11	
01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-	-0-				11	
02	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	-0-	-0-				11	

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232																	
09	22950 X	21029	-0-	-1921	-0-	766	1	20263	3	Y	-0-	-0-				5	
10	22692 X	21508	-0-	-1184	-0-	747	1	20761	3	Y	-0-	-0-				5	
11	21450 X	20405	-0-	-1045	-0-	722	1	69	2	Y	-0-	-0-				5	
						19614	3										
12	22360 X	22360	-0-	-0-	-0-	899	1	21461	3	Y	-0-	-0-				5	
01	23694 X	23694	-0-	-0-	-0-	955	1	22739	3	Y	-0-	-0-				5	
*02	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	971	1	27380	3	Y	-0-	-0-				5	

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354																	
09	18480 X	17352	-0-	-1128	-0-	633	1	16719	3	Y	-0-	-0-				1	
10	19096 X	17574	-0-	-1522	-0-	609	1	16965	3	Y	-0-	-0-				1	
11	17670 X	16316	-0-	-1354	-0-	576	1	55	2	Y	-0-	-0-				1	
						15685	3										
12	17763 X	10605	-0-	-7158	-0-	426	1	10179	3	Y	-0-	-0-				1	
01	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	717	1	17086	3	Y	-0-	-0-				1	
02	16617 X	6052	-0-	-10565	-0-	330	1	5722	3	Y	-0-	-0-				1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	510	1	13469	3	Y	-0-			-0-
10	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	472	1	13141	3	Y	-0-			-0-
11	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	475	1	45	2	Y	-0-			-0-
						12833	3							
12	12927 X	12833	-0-	-94	-0-	520	1	12313	3	Y	-0-			-0-
01	12927 X	12867	-0-	-60	-0-	521	1	12346	3	Y	-0-			-0-
*02	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	428	1	11938	3	Y	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450														
09	8100 X	8071	-0-	-29	-0-	203	1	7868	3	N	-0-			-0-
10	8370 X	8134	-0-	-236	-0-	215	1	7919	3	N	-0-			-0-
11	8100 X	7399	-0-	-701	-0-	204	1	7195	3	N	-0-			-0-
12	7905 X	7658	-0-	-247	-0-	206	1	7452	3	N	-0-			-0-
01	7905 X	7646	-0-	-259	-0-	204	1	7442	3	N	-0-			-0-
02	7395 X	7178	-0-	-217	-0-	190	1	6988	3	N	-0-			-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300														
09	8970 X	2401	-0-	-6569	-0-	61	1	2340	3	N	-0-			19
10	8525 X	33	-0-	-8492	-0-	33	3			N	-0-			19
11	8250 X	13	-0-	-8237	-0-	13	3			N	-0-			19
12	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	448	1	11371	3	N	-0-			19
01	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	313	1	8035	3	N	-0-			19
*02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	263	1	6811	3	N	15			34
						17	9							

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985														
09	18000 X	16453	-0-	-1547	-0-	600	1	15853	3	Y	-0-			34
10	18600 X	17068	-0-	-1532	-0-	592	1	16476	3	Y	-0-			34
11	17190 X	15910	-0-	-1280	-0-	563	1	53	2	Y	-0-			34
						15294	3							
12	17546 X	11269	-0-	-6277	-0-	453	1	10816	3	Y	-0-			34
01	17608 X	3515	-0-	-14093	-0-	142	1	3373	3	Y	-0-			34
02	16472 X	-0-	-0-	-16472	-0-					Y	-0-			34

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776														
09	17790 X	16210	-0-	-1580	-0-	591	1	15619	3	Y	-0-			33
10	17825 X	16468	-0-	-1357	-0-	572	1	15896	3	Y	-0-			33
11	16320 X	14073	-0-	-2247	-0-	498	1	47	2	Y	-0-			33
						13528	3							
12	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-			33
01	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-			33
02	15892 X	706	-0-	-15186	-0-	254	1	452	3	Y	-0-			33

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474														
09	16170 X	15279	-0-	-891	-0-	557	1	14722	3	Y	-0-			-0-
10	16244 X	15131	-0-	-1113	-0-	525	1	14606	3	Y	-0-			-0-
11	15810 X	13872	-0-	-1938	-0-	491	1	46	2	Y	-0-			-0-
						13335	3							
12	16337 X	3997	-0-	-12340	-0-	161	1	3836	3	Y	-0-			-0-
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-			-0-
02	14761 X	-0-	-0-	-14761	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15540 X	13542	-0-	-1998	-0-	494	1	13048	3	Y	-0-			-0-
10	15159 X	14028	-0-	-1131	-0-	487	1	13541	3	Y	-0-			-0-
11	14310 X	12942	-0-	-1368	-0-	458	1	44	2	Y	-0-			-0-
						12440	3							
12	14074 X	12790	-0-	-1284	-0-	514	1	12276	3	Y	-0-			-0-
01	14074 X	13722	-0-	-352	-0-	553	1	13169	3	Y	-0-			-0-
*02	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	462	1	13020	3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060														
09	16200 X	14414	-0-	-1786	-0-	526	1	13888	3	Y	-0-			-0-
10	16740 X	15048	-0-	-1692	-0-	521	1	14527	3	Y	-0-			-0-
11	16050 X	13041	-0-	-3009	-0-	462	1	44	2	Y	-0-			-0-
						12535	3							
12	15531 X	3560	-0-	-11971	-0-	143	1	3417	3	Y	-0-			-0-
01	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-			-0-
02	14529 X	-0-	-0-	-14529	-0-					Y	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603														
09	19682 X	19682	-0-	-0-	-0-	124	1	19558	3	N	-0-			-0-
10	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	124	1	20224	3	N	-0-			-0-
11	19470 X	17800	-0-	-1670	-0-	115	1	62	2	N	-0-			-0-
						17623	3							
12	20584 X	20077	-0-	-507	-0-	136	1	19941	3	N	-0-			-0-
01	20584 X	19884	-0-	-700	-0-	139	1	19745	3	N	-0-			-0-
02	19256 X	18334	-0-	-922	-0-	90	1	18244	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225														
09	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	101	1	3822	3	N	-0-			-0-
10	4650 X	4170	-0-	-480	-0-	111	1	4059	3	N	-0-			-0-
11	4500 X	4045	-0-	-455	-0-	112	1	3933	3	N	-0-			-0-
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	115	1	4175	3	N	-0-			-0-
01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	112	1	4166	3	N	-0-			-0-
*02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	100	1	3832	3	N	-0-			-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684														
09	2580 X	1616	-0-	-964	-0-	797	1	819	2	N	-0-			-0-
10	2263 X	887	-0-	-1376	-0-	814	1	73	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	688	-0-	-1502	-0-	463	1	225	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716														
09	20880 X	19835	-0-	-1045	-0-	723	1	19112	3	Y	-0-			-0-
10	21576 X	20374	-0-	-1202	-0-	705	1	19669	3	Y	-0-			-0-
11	20880 X	19515	-0-	-1365	-0-	690	1	67	2	Y	-0-			-0-
						18758	3							
12	21018 X	11621	-0-	-9397	-0-	467	1	11154	3	Y	-0-			-0-
01	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-			-0-
02	19662 X	15006	-0-	-4656	-0-	517	1	14489	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136												COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7375 - 12843
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		17138 X	17138	-0-	-0-	-0-			625	1	16513	3	Y	-0-			-0-
10		17141 X	17141	-0-	-0-	-0-			593	1	16548	3	Y	-0-			-0-
11		15660 X	14147	-0-	-1513	-0-			501	1	47	2	Y	-0-			-0-
									13599	3							
12		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-							Y	-0-			-0-
01		18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-							Y	-0-			-0-
02		16559 X	-0-	-0-	-16559	-0-							Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138												COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	6809 - 13617
09		24150 X	21515	-0-	-2635	-0-			784	1	20731	3	Y	-0-			-0-
10		24955 X	22592	-0-	-2363	-0-			782	1	21810	3	Y	-0-			-0-
11		24150 X	17870	-0-	-6280	-0-			632	1	60	2	Y	-0-			-0-
									17178	3							
12		22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-							Y	-0-			-0-
01		22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-							Y	-0-			-0-
02		21199 X	-0-	-0-	-21199	-0-							Y	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151												COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7597 - 10130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155												COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8786 - 14870
09		20730 X	19119	-0-	-1611	-0-			2472	1	16647	2	N	-0-			-0-
10		22269 X	22269	-0-	-0-	-0-			2633	1	19636	2	N	-0-			-0-
11		20730 X	19516	-0-	-1214	-0-			2518	1	16998	2	N	-0-			-0-
12		19605 X	19605	-0-	-0-	-0-			2700	1	16905	2	N	-0-			-0-
01		18011 X	6801	-0-	-11210	-0-			1037	1	5764	2	N	-0-			-0-
*02		19960 X	19960	-0-	-0-	-0-			2501	1	17459	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156												COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8191 - 13445
09		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-			708	1	20660	3	N	-0-			-0-
10		23290 X	23290	-0-	-0-	-0-			799	1	22491	3	N	-0-			-0-
11		22261 X	22261	-0-	-0-	-0-			784	1	21477	3	N	-0-			-0-
12		19603 X	19603	-0-	-0-	-0-			692	1	18911	3	N	-0-			-0-
01		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-			658	1	18333	3	N	-0-			-0-
*02		17498 X	17498	-0-	-0-	-0-			596	1	16902	3	N	-0-			-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298												COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7748 - 11120
09		19296 X	19296	-0-	-0-	-0-			601	1	18695	3	N	-0-			-0-
10		19815 X	19815	-0-	-0-	-0-			643	1	19172	3	N	-0-			-0-
11		19761 X	19761	-0-	-0-	-0-			657	1	19104	3	N	-0-			-0-
12		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-			695	1	20074	3	N	-0-			-0-
01		20943 X	20943	-0-	-0-	-0-			686	1	20257	3	N	-0-			-0-
02		18937 X	16645	-0-	-2292	-0-			539	1	16106	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305										COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7647 - 11080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	876	1	5825	3	Y	-0-	-0-		
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	861	1	4626	3	Y	-0-	-0-		
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	870	1	5264	3	Y	38	38 1 -0-		
12	7130	X	3506	-0-	-3624	-0-	789	1	2713	3	Y	4	4 1 -0-		
01	6913	X	5762	-0-	-1151	-0-	875	1	4887	3	Y	-0-	-0-		
02	6467	X	2225	-0-	-4242	-0-	697	1	1528	3	Y	-0-	-0-		

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308										COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7600 - 10872
09	15060	X	13431	-0-	-1629	-0-	479	1	12948	3	Y	4	4 1 -0-		
10	14694	X	11698	-0-	-2996	-0-	427	1	11271	3	Y	-0-	-0-		
11	13740	X	3248	-0-	-10492	-0-	124	1	3124	3	Y	-0-	-0-		
12	14198	X	749	-0-	-13449	-0-	27	1	722	3	Y	-0-	-0-		
01	14198	X	12367	-0-	-1831	-0-	461	1	11906	3	Y	-0-	-0-		
02	12992	X	11479	-0-	-1513	-0-	419	1	11056	3	Y	4	4 9		

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313										COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	6525 - 9453
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	70	1	9141	3	N	-0-	11		
10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	70	1	9399	3	N	-0-	11		
11	9690	X	8755	-0-	-935	-0-	68	1	30	2	N	-0-	11		
12	10013	X	8907	-0-	-1106	-0-	73	1	8834	3	N	-0-	11		
01	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	75	1	8846	3	N	-0-	11		
02	9135	X	7617	-0-	-1518	-0-	45	1	7572	3	N	-0-	11		

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326										COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	8654 - 13338
09	19110	X	19106	-0-	-4	-0-	697	1	18409	3	Y	-0-	4		
10	19747	X	19278	-0-	-469	-0-	669	1	18609	3	Y	-0-	4		
11	19110	X	17853	-0-	-1257	-0-	635	1	60	2	Y	-0-	4		
12	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	805	1	19042	3	Y	-0-	4		
01	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	830	1	19665	3	Y	-0-	4		
02	18444	X	16811	-0-	-1633	-0-	581	1	16223	3	Y	6	8 1 2		

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7922 - 10939
09	13830	X	12930	-0-	-900	-0-	427	1	12503	2	N	-0-	-0-		
10	14074	X	13544	-0-	-530	-0-	402	1	13142	2	N	-0-	-0-		
11	13620	X	12955	-0-	-665	-0-	401	1	12554	2	N	-0-	-0-		
12	14012	X	13338	-0-	-674	-0-	381	1	12957	2	N	-0-	-0-		
01	13826	X	13046	-0-	-780	-0-	393	1	12653	2	N	-0-	-0-		
02	12673	X	12043	-0-	-630	-0-	319	1	11724	2	N	-0-	-0-		

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335										COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7818 - 11068
09	10890	X	9511	-0-	-1379	-0-	314	1	9197	2	N	-0-	-0-		
10	10540	X	10081	-0-	-459	-0-	299	1	9782	2	N	-0-	-0-		
11	10170	X	9571	-0-	-599	-0-	297	1	9274	2	N	-0-	-0-		
12	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	278	1	9456	2	N	-0-	-0-		
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	294	1	9471	2	N	-0-	-0-		
02	8903	X	8871	-0-	-32	-0-	235	1	8636	2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21330 X	19258	-0-	-2072	-0-	636	1	18622	2	N	-0-			-0-
10		21793 X	19979	-0-	-1814	-0-	593	1	19386	2	N	-0-			-0-
11		20760 X	18788	-0-	-1972	-0-	582	1	18206	2	N	-0-			-0-
12		20584 X	19344	-0-	-1240	-0-	553	1	18791	2	N	-0-			-0-
01		20522 X	18681	-0-	-1841	-0-	563	1	18118	2	N	-0-			-0-
02		18676 X	18229	-0-	-447	-0-	483	1	17746	2	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521															
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2125	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	12694	-0-	9594	9594	1137	1	11557	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	13309	-0-	10309	19903	1149	1	12160	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	12697	-0-	9597	29500	1147	1	11550	3	N	-0-			-0-
01		41210 X	11710	-0-	-29500	-0-	1106	1	10604	3	N	-0-			-0-
*02		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	1010	1	9484	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910															
09		12120 X	9686	-0-	-2434	-0-	1124	1	8562	3	N	-0-			-0-
10		12524 X	9369	-0-	-3155	-0-	1153	1	8216	3	N	-0-			-0-
11		10020 X	8273	-0-	-1747	-0-	1092	1	7181	3	N	-0-			-0-
12		9517 X	7339	-0-	-2178	-0-	1066	1	6273	3	N	-0-			-0-
01		9517 X	8285	-0-	-1232	-0-	1106	1	7179	3	N	-0-			-0-
*02		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1095	1	8288	3	N	-0-			-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365															
09		15060 X	14081	-0-	-979	-0-	516	1	13546	3	Y	17			40
							19	9							
10		15252 X	14371	-0-	-881	-0-	536	1	13782	3	Y	48			88
							53	9							
11		14760 X	13378	-0-	-1382	-0-	505	1	12821	3	Y	47			135
							52	9							
12		14694 X	13514	-0-	-1180	-0-	512	1	12923	3	Y	72			207
							79	9							
01		14694 X	13328	-0-	-1366	-0-	502	1	12762	3	Y	58	184	1	81
							64	9							
02		13601 X	12342	-0-	-1259	-0-	452	1	11824	3	Y	60			141
							66	9							

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843															
09		21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	914	1	20423	3	N	-0-			-0-
10		19104 X	19104	-0-	-0-	-0-	680	1	18424	3	N	-0-			-0-
11		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	622	1	16542	3	N	-0-			-0-
12		17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	627	1	16600	3	N	-0-			-0-
01		16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	605	1	16256	3	N	-0-			-0-
*02		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	551	1	15178	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335															
09		11760 X	11227	-0-	-533	-0-	286	1	10941	3	N	-0-			-0-
10		12152 X	11496	-0-	-656	-0-	304	1	11192	3	N	-0-			-0-
11		11760 X	10645	-0-	-1115	-0-	288	1	10357	3	N	-0-			-0-
12		11873 X	8854	-0-	-3019	-0-	239	1	8615	3	N	-0-			-0-
*01		11718 X	9748	-0-	-1970	-0-	260	1	9488	3	N	-0-			-0-
02		10846 X	10366	-0-	-480	-0-	271	1	10095	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			17
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			17
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	987	1	3114	3	N	55			72
						61	9							
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	991	1	3385	3	N	49	60	1	61
						54	9							
01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	986	1	3182	3	N	67	96	1	32
						74	9							
02	3712 X	3189	-0-	-523	-0-	901	1	2267	3	N	19			51
						21	9							

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700														
09	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	811	1	23319	2	N	-0-			-0-
10	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	833	1	23463	2	N	-0-			-0-
11	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	804	1	22756	2	N	-0-			-0-
12	24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	827	1	23754	2	N	-0-			-0-
01	24335 X	24190	-0-	-145	-0-	807	1	23383	2	N	-0-			-0-
02	22765 X	22238	-0-	-527	-0-	758	1	21480	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857														
09	22980 X	22096	-0-	-884	-0-	806	1	21290	3	Y	-0-			15
10	23746 X	21466	-0-	-2280	-0-	745	1	20721	3	Y	-0-			15
11	22980 X	19569	-0-	-3411	-0-	696	1	66	2	Y	-0-			15
						18807	3							
12	21080 X	20437	-0-	-643	-0-	828	1	19609	3	Y	-0-			15
01	21080 X	19090	-0-	-1990	-0-	773	1	18317	3	Y	-0-			15
02	19720 X	18738	-0-	-982	-0-	648	1	18090	3	Y	-0-	11	1	2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285														
09	12390 X	7869	-0-	-4521	-0-	287	1	7582	3	Y	-0-			-0-
10	12803 X	8279	-0-	-4524	-0-	287	1	7992	3	Y	-0-			-0-
11	10530 X	7588	-0-	-2942	-0-	270	1	26	2	Y	-0-			-0-
						7292	3							
12	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-			-0-
01	8401 X	1102	-0-	-7299	-0-	45	1	1057	3	Y	-0-			-0-
*02	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	967	1	12665	3	Y	6	4	1	2
						7	9							

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566														
09	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	3	Y	-0-			-0-
10	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	729	1	20282	3	Y	-0-			-0-
11	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	698	1	66	2	Y	-0-			-0-
						18871	3							
12	21638 X	20541	-0-	-1097	-0-	833	1	19708	3	Y	-0-			-0-
01	21638 X	20436	-0-	-1202	-0-	827	1	19609	3	Y	-0-			-0-
02	20242 X	18873	-0-	-1369	-0-	653	1	18219	3	Y	1			1
						1	9							

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925														
09	9960 X	7386	-0-	-2574	-0-	184	1	7202	3	N	-0-			-0-
10	9858 X	8580	-0-	-1278	-0-	228	1	8352	3	N	-0-			-0-
11	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	236	1	8509	3	N	-0-			-0-
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	234	1	8417	3	N	-0-			-0-
01	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	222	1	8194	3	N	-0-			-0-
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	204	1	7626	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17820 X	5951	-0-	-11869	-0-	896	1	5055	2	N	-0-					-0-
10	18414 X	9142	-0-	-9272	-0-	997	1	8145	2	N	-0-					-0-
11	14100 X	8073	-0-	-6027	-0-	945	1	7128	2	N	-0-					-0-
12	8122 X	4995	-0-	-3127	-0-	883	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	1007	1	8827	2	N	-0-					-0-
*02	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	1047	1	12592	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

09	10350 X	10272	-0-	-78	-0-	339	1	9933	2	N	-0-					-0-
10	10478 X	10474	-0-	-4	-0-	311	1	10163	2	N	-0-					-0-
11	10560 X	10109	-0-	-451	-0-	314	1	9795	2	N	-0-					-0-
12	10912 X	9575	-0-	-1337	-0-	274	1	9301	2	N	-0-					-0-
01	10912 X	7459	-0-	-3453	-0-	225	1	7234	2	N	-0-					-0-
02	9918 X	3137	-0-	-6781	-0-	83	1	3054	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

09	14490 X	12607	-0-	-1883	-0-	442	1	12165	3	N	-0-					88
10	15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	547	1	14754	3	N	-0-					88
11	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	525	1	13807	3	N	-0-					88
12	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	583	1	15228	3	N	-0-					88
01	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	538	1	14268	3	N	-0-					88
*02	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	477	1	12978	3	N	1					89
						1	9									

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

09	11190 X	9930	-0-	-1260	-0-	246	1	9684	3	N	-0-					-0-
10	11563 X	10043	-0-	-1520	-0-	260	1	9783	3	N	-0-					-0-
11	10650 X	9719	-0-	-931	-0-	258	1	9461	3	N	-0-					-0-
12	10385 X	9937	-0-	-448	-0-	264	1	9673	3	N	-0-					-0-
*01	10261 X	10211	-0-	-50	-0-	266	1	9945	3	N	-0-					-0-
02	9599 X	7047	-0-	-2552	-0-	182	1	6865	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WCCO 5 - W.W. BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	261436	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7586 - 11700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5760 X	2671	-0-	-3089	-0-	917 1	1754 3	N	-0-			-0-
10	4433 X	3458	-0-	-975	-0-	962 1	2496 3	N	-0-			-0-
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	992 1	4400 3	N	-0-			-0-
12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1028 1	4659 3	N	-0-			-0-
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	1005 1	3914 3	N	-0-			-0-
02	5220 X	3907	-0-	-1313	-0-	901 1	3006 3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - MARY POUND		WELL #:		2H	RRCID ->	261437	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7896 - 12230
09	5640 X	2097	-0-	-3543	-0-	881 1	1162 3	N	49			145
						54 9						
10	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	937 1	2221 3	N	16	137 1		24
						18 9						
11	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	1047 1	4611 3	N	95			119
						105 9						
12	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1032 1	4847 3	N	87	104 1		102
						96 9						
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	1035 1	4990 3	N	107	182 1		27
						118 9						
*02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	943 1	2609 3	N	124			151
						136 9						

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	261473	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6916 - 9886
09	10470 X	3792	-0-	-6678	-0-	138 1	3654 3	Y	-0-			-0-
10	10819 X	4252	-0-	-6567	-0-	148 1	4104 3	Y	-0-			-0-
11	10470 X	4665	-0-	-5805	-0-	166 1	16 2	Y	-0-			-0-
						4483 3						
12	5332 X	3812	-0-	-1520	-0-	154 1	3658 3	Y	-0-			-0-
01	4650 X	3507	-0-	-1143	-0-	142 1	3365 3	Y	-0-			-0-
02	4524 X	3055	-0-	-1469	-0-	106 1	2947 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	261482	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8321 - 13500
09	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	293 1	13043 3	N	-0-			-0-
10	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	325 1	13549 3	N	-0-			-0-
11	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	321 1	12944 3	N	-0-			-0-
12	13795 X	13363	-0-	-432	-0-	321 1	13042 3	N	-0-			-0-
01	13888 X	13142	-0-	-746	-0-	311 1	12831 3	N	-0-			-0-
02	12992 X	12160	-0-	-832	-0-	284 1	11876 3	N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM		WELL #:		5H	RRCID ->	261484	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7837 - 11144
09	17100 X	9918	-0-	-7182	-0-	618 1	9300 2	N	-0-			-0-
10	17670 X	16518	-0-	-1152	-0-	1031 1	15487 2	N	-0-			-0-
11	17100 X	13639	-0-	-3461	-0-	939 1	12700 2	N	-0-			-0-
12	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	899 1	17067 2	N	-0-			-0-
01	14601 X	1477	-0-	-13124	-0-	558 1	919 2	N	-0-			-0-
02	13659 X	12153	-0-	-1506	-0-	770 1	11383 2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	261597	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	N/A
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		18540 X	3137	-0-	-15403	-0-	315	1	2822	2	N	-0-
10		17329 X	382	-0-	-16947	-0-	118	1	264	2	N	-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
12		15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	1028	1	14301	2	N	-0-
01		19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	1090	1	18543	2	N	-0-
*02		20792 X	20792	-0-	-0-	-0-	736	1	20056	2	N	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213												
09		5310 X	4363	-0-	-947	-0-	561	1	3802	2	N	-0-
10		9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	781	1	8917	2	N	-0-
11		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	904	1	10016	2	N	-0-
12		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	914	1	9094	2	N	-0-
01		4681 X	1459	-0-	-3222	-0-	484	1	975	2	N	-0-
*02		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	809	1	5766	2	N	-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890												
09		18000 X	16667	-0-	-1333	-0-	550	1	16117	2	N	-0-
10		18228 X	17219	-0-	-1009	-0-	511	1	16708	2	N	-0-
11		17520 X	16306	-0-	-1214	-0-	506	1	15800	2	N	-0-
12		17763 X	16783	-0-	-980	-0-	480	1	16303	2	N	-0-
01		17453 X	16618	-0-	-835	-0-	501	1	16117	2	N	-0-
02		16124 X	15365	-0-	-759	-0-	407	1	14958	2	N	-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781												
09		12390 X	11519	-0-	-871	-0-	380	1	11139	2	N	-0-
10		12710 X	11732	-0-	-978	-0-	348	1	11384	2	N	-0-
11		12300 X	10910	-0-	-1390	-0-	338	1	10572	2	N	-0-
12		12183 X	11295	-0-	-888	-0-	323	1	10972	2	N	-0-
01		12183 X	11184	-0-	-999	-0-	337	1	10847	2	N	-0-
02		11136 X	10434	-0-	-702	-0-	277	1	10157	2	N	-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579												
09		10560 X	9989	-0-	-571	-0-	330	1	9659	2	N	-0-
10		10757 X	10052	-0-	-705	-0-	298	1	9754	2	N	-0-
11		10320 X	9011	-0-	-1309	-0-	279	1	8732	2	N	-0-
12		10509 X	9050	-0-	-1459	-0-	259	1	8791	2	N	-0-
01		10323 X	8962	-0-	-1361	-0-	270	1	8692	2	N	-0-
02		9657 X	8408	-0-	-1249	-0-	223	1	8185	2	N	-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780												
09		12990 X	11864	-0-	-1126	-0-	392	1	11472	2	N	-0-
10		13144 X	12278	-0-	-866	-0-	364	1	11914	2	N	-0-
11		12720 X	11585	-0-	-1135	-0-	359	1	11226	2	N	-0-
12		12369 X	11993	-0-	-376	-0-	343	1	11650	2	N	-0-
01		12369 X	11842	-0-	-527	-0-	357	1	11485	2	N	-0-
02		11484 X	10966	-0-	-518	-0-	291	1	10675	2	N	-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739												
09		13920 X	13051	-0-	-869	-0-	431	1	12620	2	N	-0-
10		14384 X	13573	-0-	-811	-0-	403	1	13170	2	N	-0-
11		13800 X	13108	-0-	-692	-0-	406	1	12702	2	N	-0-
12		13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	385	1	13079	2	N	-0-
01		13454 X	13355	-0-	-99	-0-	403	1	12952	2	N	-0-
02		12586 X	12355	-0-	-231	-0-	328	1	12027	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	12840 X	12093	-0-	-747	-0-	399	1	11694	2	N	-0-				-0-
10	13268 X	12741	-0-	-527	-0-	378	1	12363	2	N	-0-				-0-
11	12840 X	12103	-0-	-737	-0-	375	1	11728	2	N	-0-				-0-
12	12865 X	12486	-0-	-379	-0-	357	1	12129	2	N	-0-				-0-
01	12865 X	12344	-0-	-521	-0-	372	1	11972	2	N	-0-				-0-
02	11919 X	11404	-0-	-515	-0-	302	1	11102	2	N	-0-				-0-
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624															
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	166	1	4874	2	N	-0-				-0-
10	6851 X	5539	-0-	-1312	-0-	164	1	5375	2	N	-0-				-0-
11	6630 X	6165	-0-	-465	-0-	191	1	5974	2	N	-0-				-0-
12	6231 X	5342	-0-	-889	-0-	153	1	5189	2	N	-0-				-0-
01	6231 X	5202	-0-	-1029	-0-	157	1	5045	2	N	-0-				-0-
*02	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	162	1	5950	2	N	-0-				-0-
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222															
09	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	693	1	18323	3	Y	-0-				1
10	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	691	1	19250	3	Y	-0-				1
11	18510 X	11469	-0-	-7041	-0-	406	1	39	2	Y	-0-				1
						11024	3								
12	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-				1
01	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-				1
02	18908 X	-0-	-0-	-18908	-0-					Y	-0-				1
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590															
09	24360 X	22643	-0-	-1717	-0-	825	1	21818	3	Y	-0-				30
10	24707 X	23008	-0-	-1699	-0-	797	1	22211	3	Y	-0-				30
11	23340 X	21969	-0-	-1371	-0-	777	1	74	2	Y	-0-				30
						21118	3								
12	23436 X	3343	-0-	-20093	-0-	134	1	3209	3	Y	-0-				30
01	23436 X	-0-	-0-	-23436	-0-					Y	-0-				30
02	21924 X	15044	-0-	-6880	-0-	735	1	14309	3	Y	-0-				30
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	43408	-0-	43408	43408	1495	1	41913	3	Y	-0-				-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118															
09	600 X	473	-0-	-127	-0-	364	1	109	3	N	-0-				-0-
10	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	737	1	2895	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	9620	-0-	6520	6520	182	1	9438	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	7402	-0-	4302	10822	7402	3			N	-0-				-0-
*02	15925 X	5103	-0-	-10822	-0-	5103	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8190 X	8000	-0-	-190	-0-	720 1	7280 3	N	-0-		-0-
10		8463 X	7736	-0-	-727	-0-	720 1	7016 3	N	-0-		-0-
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	720 1	7937 3	N	-0-		-0-
12		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	744 1	9289 3	N	-0-		-0-
01		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	744 1	8952 3	N	-0-		-0-
02		8381 X	7957	-0-	-424	-0-	692 1	7265 3	N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919												
09		5100 X	4520	-0-	-580	-0-	4520 3		N	-0-		-0-
10		5115 X	3822	-0-	-1293	-0-	3822 3		N	-0-		-0-
11		4860 X	59	-0-	-4801	-0-	59 3		N	-0-		-0-
12		4805 X	2753	-0-	-2052	-0-	527 1	2226 3	N	-0-		-0-
01		4743 X	3937	-0-	-806	-0-	848 1	3089 3	N	-0-		-0-
02		4379 X	3976	-0-	-403	-0-	798 1	3178 3	N	-0-		-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801												
09		22770 X	21377	-0-	-1393	-0-	706 1	20671 2	N	-0-		-0-
10		22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	657 1	21484 2	N	-0-		-0-
11		21600 X	21016	-0-	-584	-0-	651 1	20365 2	N	-0-		-0-
12		22320 X	19024	-0-	-3296	-0-	544 1	18480 2	N	-0-		-0-
01		22320 X	20380	-0-	-1940	-0-	614 1	19766 2	N	-0-		-0-
02		20706 X	18882	-0-	-1824	-0-	501 1	18381 2	N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	261	-0-	261	261	229 1	32 3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	70954	-0-	70954	71215	2618 1	68336 3		Y	-0-		-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220												
09		19800 X	16868	-0-	-2932	-0-	557 1	16311 2	N	-0-		-0-
10		18910 X	17725	-0-	-1185	-0-	526 1	17199 2	N	-0-		-0-
11		17580 X	17394	-0-	-186	-0-	539 1	16855 2	N	-0-		-0-
12		18073 X	17453	-0-	-620	-0-	499 1	16954 2	N	-0-		-0-
01		19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	575 1	18493 2	N	-0-		-0-
*02		16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	450 1	16508 2	N	-0-		-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442												
09		12900 X	8054	-0-	-4846	-0-	263 1	7791 3	N	-0-		-0-
10		13330 X	12712	-0-	-618	-0-	426 1	12286 3	N	-0-		-0-
11		13110 X	11440	-0-	-1670	-0-	395 1	11045 3	N	-0-		-0-
12		13950 X	11610	-0-	-2340	-0-	406 1	11204 3	N	-0-		-0-
01		13950 X	12114	-0-	-1836	-0-	413 1	11701 3	N	-0-		-0-
02		11890 X	10282	-0-	-1608	-0-	342 1	9940 3	N	-0-		-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790												
09		6750 X	6486	-0-	-264	-0-	839 1	5647 2	N	-0-		-0-
10		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	840 1	6262 2	N	-0-		-0-
11		6780 X	6484	-0-	-296	-0-	837 1	5647 2	N	-0-		-0-
12		6293 X	5598	-0-	-695	-0-	771 1	4827 2	N	-0-		-0-
01		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-		-0-
02		5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		25410 X	22037	-0-	-3373	-0-	730	1	21307	3	N	-0-
10		22754 X	21324	-0-	-1430	-0-	733	1	20591	3	N	-0-
11		25500 X	23531	-0-	-1969	-0-	828	1	22703	3	N	-0-
12		25823 X	22327	-0-	-3496	-0-	793	1	21534	3	N	-0-
01		25823 X	20780	-0-	-5043	-0-	725	1	20055	3	N	-0-
02		22736 X	19849	-0-	-2887	-0-	679	1	19170	3	N	-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825												
09		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	301	1	7922	3	N	187
							25	9				
10		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	307	1	7878	3	N	205
							20	9				
11		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	309	1	7731	3	N	236
							34	9				
12		8525 X	7885	-0-	-640	-0-	302	1	7550	3	N	102
							33	9		164	1	
01		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	328	1	8272	3	N	137
							39	9				
*02		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	304	1	7841	3	N	171
							37	9				

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452												
09		18300 X	16520	-0-	-1780	-0-	545	1	15975	2	N	-0-
10		18135 X	16858	-0-	-1277	-0-	500	1	16358	2	N	-0-
11		17070 X	15783	-0-	-1287	-0-	489	1	15294	2	N	-0-
12		17422 X	16562	-0-	-860	-0-	473	1	16089	2	N	-0-
01		17081 X	16248	-0-	-833	-0-	490	1	15758	2	N	-0-
02		15979 X	14507	-0-	-1472	-0-	385	1	14122	2	N	-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803												
09		15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	500	1	14651	2	N	-0-
10		15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	465	1	15196	2	N	-0-
11		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	477	1	14936	2	N	-0-
12		16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	464	1	15760	2	N	-0-
01		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	489	1	15705	2	N	-0-
02		14906 X	14758	-0-	-148	-0-	391	1	14367	2	N	-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650												
09		15330 X	12880	-0-	-2450	-0-	433	1	12447	2	N	-0-
10		15841 X	13851	-0-	-1990	-0-	475	1	13376	2	N	-0-
11		14190 X	10982	-0-	-3208	-0-	375	1	10607	2	N	-0-
12		14663 X	10041	-0-	-4622	-0-	338	1	9703	2	N	-0-
01		14477 X	10280	-0-	-4197	-0-	343	1	9937	2	N	-0-
02		12963 X	9600	-0-	-3363	-0-	327	1	9273	2	N	-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982												
09		13920 X	13460	-0-	-460	-0-	444	1	13016	2	N	-0-
10		14384 X	13879	-0-	-505	-0-	412	1	13467	2	N	-0-
11		13920 X	13256	-0-	-664	-0-	411	1	12845	2	N	-0-
12		13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	390	1	13267	2	N	-0-
01		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	403	1	12965	2	N	-0-
*02		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	326	1	11986	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BALENTINE, DON		WELL #:		4H	RRCID ->	261922	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8070 - 11370	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10710 X	10108	-0-	-602	-0-	334	1	9774	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10881 X	10482	-0-	-399	-0-	311	1	10171	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10530 X	9961	-0-	-569	-0-	309	1	9652	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10664 X	10266	-0-	-398	-0-	293	1	9973	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10664 X	10089	-0-	-575	-0-	304	1	9785	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9802 X	9224	-0-	-578	-0-	245	1	8979	2	N	-0-	-0-	-0-

BALENTINE, DON		WELL #:		6H	RRCID ->	261923	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7992 - 10610	
09	8820 X	8203	-0-	-617	-0-	271	1	7932	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8835 X	8463	-0-	-372	-0-	251	1	8212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8550 X	8077	-0-	-473	-0-	251	1	7826	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8463 X	7770	-0-	-693	-0-	222	1	7548	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8463 X	8104	-0-	-359	-0-	244	1	7860	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7917 X	7120	-0-	-797	-0-	189	1	6931	2	N	-0-	-0-	-0-

BALENTINE, DON		WELL #:		5H	RRCID ->	261956	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8156 - 11000	
09	8700 X	8096	-0-	-604	-0-	267	1	7829	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8804 X	8394	-0-	-410	-0-	249	1	8145	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8490 X	7969	-0-	-521	-0-	247	1	7722	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	239	1	8121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8339 X	8181	-0-	-158	-0-	246	1	7935	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7801 X	7600	-0-	-201	-0-	201	1	7399	2	N	-0-	-0-	-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		2H	RRCID ->	261958	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7580 - 10982	
09	16590 X	15197	-0-	-1393	-0-	502	1	14695	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16709 X	15743	-0-	-966	-0-	467	1	15276	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15960 X	15052	-0-	-908	-0-	466	1	14586	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16151 X	15690	-0-	-461	-0-	448	1	15242	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	537	1	17292	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	393	1	14448	2	N	-0-	-0-	-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		3H	RRCID ->	261959	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7712 - 11182	
09	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	543	1	15917	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	476	1	15576	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	465	1	14538	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17980 X	13086	-0-	-4894	-0-	374	1	12712	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17329 X	238	-0-	-17091	-0-	7	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15921 X	15676	-0-	-245	-0-	434	1	15242	2	N	-0-	-0-	-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		4H	RRCID ->	261960	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7583 - 10883	
09	15930 X	3303	-0-	-12627	-0-	109	1	3194	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16461 X	10456	-0-	-6005	-0-	435	1	10021	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15810 X	13525	-0-	-2285	-0-	419	1	13106	2	N	-0-	-0-	-0-
12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	353	1	11991	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	403	1	12959	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	330	1	12108	2	N	-0-	-0-	-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #:		5H	RRCID ->	261961	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7637 - 10481	
09	8670 X	8336	-0-	-334	-0-	275	1	8061	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8804 X	8664	-0-	-140	-0-	257	1	8407	2	N	-0-	-0-	-0-
11	8460 X	8200	-0-	-260	-0-	254	1	7946	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	253	1	8590	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8649 X	8132	-0-	-517	-0-	245	1	7887	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8091 X	8016	-0-	-75	-0-	213	1	7803	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		16290 X	14954	-0-	-1336	-0-	502	1	14452	2	N	-0-
10		16833 X	15220	-0-	-1613	-0-	522	1	14698	2	N	-0-
11		16290 X	14538	-0-	-1752	-0-	496	1	14042	2	N	-0-
12		16027 X	15319	-0-	-708	-0-	515	1	14804	2	N	-0-
01		15500 X	15107	-0-	-393	-0-	504	1	14603	2	N	-0-
02		14442 X	13780	-0-	-662	-0-	470	1	13310	2	N	-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673												
09		15930 X	13131	-0-	-2799	-0-	434	1	12697	2	N	-0-
10		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	493	1	16118	2	N	-0-
11		15930 X	15536	-0-	-394	-0-	481	1	15055	2	N	-0-
12		15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	434	1	14757	2	N	-0-
01		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	396	1	12745	2	N	-0-
02		10962 X	8567	-0-	-2395	-0-	227	1	8340	2	N	-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671												
09		24990 X	22276	-0-	-2714	-0-	735	1	21541	2	N	-0-
10		25606 X	23445	-0-	-2161	-0-	696	1	22749	2	N	-0-
11		24600 X	21781	-0-	-2819	-0-	675	1	21106	2	N	-0-
12		23777 X	21786	-0-	-1991	-0-	623	1	21163	2	N	-0-
01		23777 X	22765	-0-	-1012	-0-	686	1	22079	2	N	-0-
02		21924 X	21318	-0-	-606	-0-	565	1	20753	2	N	-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327												
09		18960 X	16989	-0-	-1971	-0-	561	1	16428	2	N	-0-
10		19592 X	17746	-0-	-1846	-0-	527	1	17219	2	N	-0-
11		17460 X	17362	-0-	-98	-0-	538	1	16824	2	N	-0-
12		17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	512	1	17394	2	N	-0-
01		17794 X	17521	-0-	-273	-0-	528	1	16993	2	N	-0-
02		16646 X	16085	-0-	-561	-0-	426	1	15659	2	N	-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919												
09		26160 X	23366	-0-	-2794	-0-	771	1	22595	2	N	-0-
10		26381 X	24574	-0-	-1807	-0-	729	1	23845	2	N	-0-
11		25500 X	23461	-0-	-2039	-0-	727	1	22734	2	N	-0-
12		24438 X	24438	-0-	-0-	-0-	698	1	23740	2	N	-0-
01		24121 X	24121	-0-	-0-	-0-	727	1	23394	2	N	-0-
*02		21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	580	1	21299	2	N	-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775												
09		25230 X	22983	-0-	-2247	-0-	759	1	22224	2	N	-0-
10		25482 X	23899	-0-	-1583	-0-	709	1	23190	2	N	-0-
11		24660 X	22972	-0-	-1688	-0-	712	1	22260	2	N	-0-
12		24397 X	23647	-0-	-750	-0-	676	1	22971	2	N	-0-
01		24397 X	23587	-0-	-810	-0-	711	1	22876	2	N	-0-
02		22359 X	21212	-0-	-1147	-0-	562	1	20650	2	N	-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190												
09		28170 X	25752	-0-	-2418	-0-	858	1	24894	3	N	-0-
10		27404 X	26389	-0-	-1015	-0-	909	1	25480	3	N	-0-
11		26370 X	25669	-0-	-701	-0-	908	1	24761	3	N	-0-
12		26815 X	26326	-0-	-489	-0-	934	1	25392	3	N	-0-
01		26815 X	26259	-0-	-556	-0-	914	1	25345	3	N	-0-
02		24882 X	24361	-0-	-521	-0-	830	1	23531	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09		11460 X	10651	-0-	-809	-0-	352 1	10299 2	N	N	-0-	-0-
10		12431 X	9747	-0-	-2684	-0-	289 1	9458 2	N	N	-0-	-0-
11		12030 X	9827	-0-	-2203	-0-	305 1	9522 2	N	N	-0-	-0-
12		12431 X	10242	-0-	-2189	-0-	293 1	9949 2	N	N	-0-	-0-
01		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	391 1	12593 2	N	N	-0-	-0-
*02		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	316 1	11599 2	N	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514												
09		10950 X	7405	-0-	-3545	-0-	7405 3		N	N	-0-	-0-
10		11067 X	7201	-0-	-3866	-0-	7201 3		N	N	-0-	-0-
11		9870 X	7490	-0-	-2380	-0-	7490 3		N	N	-0-	-0-
12		8029 X	7843	-0-	-186	-0-	7843 3		N	N	-0-	-0-
01		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 3		N	N	-0-	-0-
02		7250 X	7120	-0-	-130	-0-	7120 3		N	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506												
09		13710 X	12198	-0-	-1512	-0-	12198 3		N	N	-0-	-0-
10		13733 X	12443	-0-	-1290	-0-	12443 3		N	N	-0-	-0-
11		12750 X	12281	-0-	-469	-0-	12281 3		N	N	-0-	-0-
12		13175 X	12286	-0-	-889	-0-	12286 3		N	N	-0-	-0-
01		13175 X	12253	-0-	-922	-0-	12253 3		N	N	-0-	-0-
02		11861 X	11250	-0-	-611	-0-	11250 3		N	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799												
09		13440 X	12621	-0-	-819	-0-	12621 3		N	N	-0-	-0-
10		13640 X	12813	-0-	-827	-0-	12813 3		N	N	-0-	-0-
11		12750 X	12071	-0-	-679	-0-	12071 3		N	N	-0-	-0-
12		13082 X	12211	-0-	-871	-0-	12211 3		N	N	-0-	-0-
01		13082 X	12394	-0-	-688	-0-	12394 3		N	N	-0-	-0-
02		12209 X	11315	-0-	-894	-0-	11315 3		N	N	-0-	-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421												
09		11880 X	11295	-0-	-585	-0-	373 1	10922 2	N	N	-0-	-0-
10		12431 X	11601	-0-	-830	-0-	344 1	11257 2	N	N	-0-	-0-
11		12030 X	10920	-0-	-1110	-0-	338 1	10582 2	N	N	-0-	-0-
12		11997 X	10908	-0-	-1089	-0-	312 1	10596 2	N	N	-0-	-0-
01		11718 X	10913	-0-	-805	-0-	329 1	10584 2	N	N	-0-	-0-
02		10933 X	9857	-0-	-1076	-0-	261 1	9596 2	N	N	-0-	-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439												
09		16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	530 1	15510 2	N	N	-0-	-0-
10		16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	481 1	15720 2	N	N	-0-	-0-
11		15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	481 1	15047 2	N	N	-0-	-0-
12		16802 X	15949	-0-	-853	-0-	456 1	15493 2	N	N	-0-	-0-
01		16740 X	15539	-0-	-1201	-0-	468 1	15071 2	N	N	-0-	-0-
02		15515 X	14132	-0-	-1383	-0-	375 1	13757 2	N	N	-0-	-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671												
09		22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	745 1	21816 2	N	N	-0-	-0-
10		20083 X	20083	-0-	-0-	-0-	596 1	19487 2	N	N	-0-	-0-
11		19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	589 1	18438 2	N	N	-0-	-0-
12		20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	581 1	19740 2	N	N	-0-	-0-
01		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	569 1	18323 2	N	N	-0-	-0-
02		17516 X	16955	-0-	-561	-0-	449 1	16506 2	N	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS		WELL #:		26H	RRCID ->	262089	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8321 - 13615
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	21210 X	20532	-0-	-678	-0-	460	1	20072	3	N	-0-	-0-
10	21638 X	20575	-0-	-1063	-0-	485	1	20090	3	N	-0-	-0-
11	20820 X	20097	-0-	-723	-0-	494	1	19603	3	N	-0-	-0-
12	21483 X	20624	-0-	-859	-0-	503	1	20121	3	N	-0-	-0-
01	21452 X	20490	-0-	-962	-0-	491	1	19999	3	N	-0-	-0-
02	19836 X	18761	-0-	-1075	-0-	441	1	18320	3	N	-0-	-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262094	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7901 - 11963
09	27690 X	22351	-0-	-5339	-0-	738	1	21613	2	N	-0-	-0-
10	25482 X	22153	-0-	-3329	-0-	658	1	21495	2	N	-0-	-0-
11	24660 X	23021	-0-	-1639	-0-	714	1	22307	2	N	-0-	-0-
12	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-	670	1	22769	2	N	-0-	-0-
01	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	665	1	21402	2	N	-0-	-0-
02	20532 X	18671	-0-	-1861	-0-	495	1	18176	2	N	-0-	-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262105	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6585 - 10953
09	5430 X	511	-0-	-4919	-0-	510	1	1	3	N	-0-	32
10	3100 X	487	-0-	-2613	-0-	487	1			N	-0-	32
11	1290 X	821	-0-	-469	-0-	479	1	342	3	N	-0-	32
12	1333 X	485	-0-	-848	-0-	476	1	9	9	N	8	19
01	1085 X	991	-0-	-94	-0-	481	1	510	3	N	-0-	19
02	783 X	151	-0-	-632	-0-	151	1			N	-0-	19

PROSPECT CO.		WELL #:		3H	RRCID ->	262112	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8291 - 11289
09	9870 X	9405	-0-	-465	-0-	311	1	9094	2	N	-0-	-0-
10	10602 X	10570	-0-	-32	-0-	314	1	10256	2	N	-0-	-0-
11	10260 X	9611	-0-	-649	-0-	298	1	9313	2	N	-0-	-0-
12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	286	1	9705	2	N	-0-	-0-
01	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	327	1	10527	2	N	-0-	-0-
*02	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	274	1	10057	2	N	-0-	-0-

SMITH, J. P.		WELL #:		1H	RRCID ->	262118	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7300 - 10754
09	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	387	1	10063	3	N	19	164
						21	9					
10	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	392	1	9907	3	N	14	178
						15	9					
11	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	402	1	9948	3	N	14	192
						15	9					
12	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	415	1	10220	3	N	21	213
						23	9					
01	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	392	1	9723	3	N	4	48
						4	9					
*02	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	353	1	9014	3	N	25	73
						28	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
										CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10		9021 X	4461	-0-	-4560	-0-		-0-	315	1	4146	3	Y	-0-					-0-
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02		4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230																			
09		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-		-0-	942	1	8670	2	N	-0-					-0-
10		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-		-0-	982	1	10543	2	N	-0-					-0-
11		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-		-0-	991	1	10947	2	N	-0-					-0-
12		9920 X	8042	-0-	-1878	-0-		-0-	866	1	7176	2	N	-0-					-0-
01		11532 X	4168	-0-	-7364	-0-		-0-	572	1	3596	2	N	-0-					-0-
02		11542 X	2454	-0-	-9088	-0-		-0-	491	1	1963	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550																			
09		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-		-0-	535	1	14721	3	Y	-0-	26	1			-0-
10		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-		-0-	567	1	15210	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11		15587 X	15587	-0-	-0-	-0-		-0-	575	1	15012	3	Y	-0-					-0-
12		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-		-0-	603	1	15611	3	Y	-0-					-0-
01		16249 X	16249	-0-	-0-	-0-		-0-	596	1	15653	3	Y	-0-					-0-
*02		14967 X	14967	-0-	-0-	-0-		-0-	534	1	14433	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050																			
09		22650 X	19559	-0-	-3091	-0-		-0-	669	1	18890	3	N	-0-					-0-
10		23405 X	19633	-0-	-3772	-0-		-0-	696	1	18937	3	N	-0-					-0-
11		22650 X	16988	-0-	-5662	-0-		-0-	616	1	16372	3	N	-0-					-0-
12		20212 X	14818	-0-	-5394	-0-		-0-	540	1	14278	3	N	-0-					-0-
01		20212 X	10045	-0-	-10167	-0-		-0-	362	1	9683	3	N	-0-					-0-
02		18908 X	15750	-0-	-3158	-0-		-0-	551	1	15199	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624																			
09		5850 X	5619	-0-	-231	-0-		-0-	180	1	5439	3	N	-0-					-0-
10		5890 X	5653	-0-	-237	-0-		-0-	187	1	5466	3	N	-0-					-0-
11		5610 X	5294	-0-	-316	-0-		-0-	182	1	5112	3	N	-0-					-0-
12		5704 X	5413	-0-	-291	-0-		-0-	188	1	5225	3	N	-0-					-0-
01		5704 X	5415	-0-	-289	-0-		-0-	182	1	5233	3	N	-0-					-0-
02		5336 X	4823	-0-	-513	-0-		-0-	161	1	4662	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580																			
09		17370 X	15220	-0-	-2150	-0-		-0-	511	1	14709	2	N	-0-					-0-
10		17546 X	15592	-0-	-1954	-0-		-0-	535	1	15057	2	N	-0-					-0-
11		15810 X	15389	-0-	-421	-0-		-0-	525	1	14864	2	N	-0-					-0-
12		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-		-0-	548	1	15743	2	N	-0-					-0-
01		15928 X	15928	-0-	-0-	-0-		-0-	531	1	15397	2	N	-0-					-0-
02		14877 X	11943	-0-	-2934	-0-		-0-	407	1	11536	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		17730 X	17593	-0-	-137	-0-	421	1	17137	3	N	32		50
							35	9						
10		19375 X	18102	-0-	-1273	-0-	658	1	17388	3	N	51		101
							56	9						
11		18750 X	17277	-0-	-1473	-0-	638	1	16572	3	N	61		162
							67	9						
12		18817 X	17508	-0-	-1309	-0-	654	1	16784	3	N	64	187 1	39
							70	9						
01		18817 X	16964	-0-	-1853	-0-	624	1	16266	3	N	67		106
							74	9						
02		16994 X	15513	-0-	-1481	-0-	560	1	14908	3	N	41		147
							45	9						

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503														
09		17280 X	15301	-0-	-1979	-0-	505	1	14796	2	N	-0-		-0-
10		17670 X	15099	-0-	-2571	-0-	448	1	14651	2	N	-0-		-0-
11		17100 X	14715	-0-	-2385	-0-	456	1	14259	2	N	-0-		-0-
12		17670 X	15136	-0-	-2534	-0-	433	1	14703	2	N	-0-		-0-
01		17608 X	14720	-0-	-2888	-0-	444	1	14276	2	N	-0-		-0-
02		14790 X	13351	-0-	-1439	-0-	354	1	12997	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204														
09		7950 X	7022	-0-	-928	-0-	872	1	6128	3	N	20	181 1	52
							22	9						
10		8215 X	6956	-0-	-1259	-0-	938	1	6018	3	N	-0-		52
11		7950 X	5842	-0-	-2108	-0-	892	1	4950	3	N	-0-		52
12		7657 X	7114	-0-	-543	-0-	968	1	6137	3	N	8		60
							9	9						
01		7657 X	6127	-0-	-1530	-0-	989	1	5132	3	N	5		65
							6	9						
02		6786 X	5783	-0-	-1003	-0-	947	1	4828	3	N	7		72
							8	9						

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556														
09		10860 X	9568	-0-	-1292	-0-	316	1	9252	2	N	-0-		-0-
10		10881 X	10082	-0-	-799	-0-	299	1	9783	2	N	-0-		-0-
11		10410 X	9529	-0-	-881	-0-	296	1	9233	2	N	-0-		-0-
12		10478 X	10279	-0-	-199	-0-	294	1	9985	2	N	-0-		-0-
01		10261 X	9488	-0-	-773	-0-	286	1	9202	2	N	-0-		-0-
02		9425 X	8713	-0-	-712	-0-	231	1	8482	2	N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315														
09		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	3			N	-0-		-0-
10		11501 X	11088	-0-	-413	-0-	11088	3			N	-0-		-0-
11		11250 X	10564	-0-	-686	-0-	10564	3			N	-0-		-0-
12		12555 X	7508	-0-	-5047	-0-	7508	3			N	-0-		-0-
01		12555 X	7940	-0-	-4615	-0-	7940	3			N	-0-		-0-
02		11745 X	7516	-0-	-4229	-0-	7516	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BURRESS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262290	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7205 - 8695	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	342	1	9028	3	N	34		107
						37	9						
10	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	358	1	9208	3	N	24		131
						26	9						
11	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	333	1	8470	3	N	48		179
						53	9						
12	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	374	1	9422	3	N	58	195 1	42
						64	9						
01	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	371	1	9449	3	N	58		100
						64	9						
*02	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	342	1	8872	3	N	37		137
						41	9						

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262361	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	6580 - 10903	
09	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	321	1	10333	3	N	79	155 1	9
						87	9						
10	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	338	1	10095	3	N	25		34
						28	9						
11	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	352	1	34	2	N	13		47
						9716	3	14	9				
12	11098 X	8713	-0-	-2385	-0-	355	1	8264	3	N	85	123 1	9
						94	9						
01	11098 X	8036	-0-	-3062	-0-	329	1	7707	3	N	-0-		9
02	10382 X	4434	-0-	-5948	-0-	566	1	3812	3	N	51		60
						56	9						

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		2H	RRCID ->	262362	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	66638	-0-	66638	66638	2295	1	64343	3	N	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	262363	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	54782	-0-	54782	54782	1886	1	52896	3	N	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	262364	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1247	-0-	1247	1247	50	1	1197	3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	49987	-0-	49987	51234	1721	1	48266	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	2209	-0-	2209	2209				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	68548	-0-	68548	70757	2397	1	66151	3	N	-0-	-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703													
09	13530	X	10425	-0-	-3105	-0-	371	1	10054	3	Y	-0-	-0-
10	13516	X	11549	-0-	-1967	-0-	420	1	11129	3	Y	-0-	-0-
11	12960	X	11640	-0-	-1320	-0-	432	1	11208	3	Y	-0-	-0-
12	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	-0-	-0-
01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	411	1	11080	3	Y	-0-	-0-
*02	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	372	1	10158	3	Y	19	19
							21	9					

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	58963	-0-	58963	58963	2030	1	56933	3	N	-0-	-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470													
09	28410	X	26259	-0-	-2151	-0-	899	1	25360	3	Y	-0-	-0-
10	28737	X	26273	-0-	-2464	-0-	933	1	25340	3	Y	-0-	-0-
11	27570	X	25162	-0-	-2408	-0-	910	1	24252	3	Y	-0-	-0-
12	27776	X	25915	-0-	-1861	-0-	943	1	24972	3	Y	-0-	-0-
01	27466	X	26156	-0-	-1310	-0-	942	1	25214	3	Y	-0-	-0-
02	25375	X	24496	-0-	-879	-0-	864	1	23632	3	Y	-0-	-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350													
09	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	705	1	18576	3	N	-0-	-0-
10	18941	X	18425	-0-	-516	-0-	694	1	17731	3	N	-0-	-0-
11	18810	X	17728	-0-	-1082	-0-	679	1	17049	3	N	-0-	-0-
12	19933	X	1265	-0-	-18668	-0-	49	1	1216	3	N	-0-	-0-
01	19933	X	11322	-0-	-8611	-0-	431	1	10891	3	N	-0-	-0-
02	18647	X	12470	-0-	-6177	-0-	466	1	12004	3	N	-0-	-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829													
09	7590	X	1087	-0-	-6503	-0-	35	1	1052	3	N	-0-	-0-
10	1333	X	993	-0-	-340	-0-	31	1	962	3	N	-0-	-0-
11	1170	X	1007	-0-	-163	-0-	31	1	976	3	N	-0-	-0-
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	37	1	1037	3	N	-0-	-0-
01	992	N	707	-0-	-285	-0-	25	1	682	3	N	-0-	-0-
02	986	N	386	-0-	-600	-0-	15	1	371	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13920 X	12790	-0-	-1130	-0-	415 1	12375 3	N	-0-			-0-
10		13640 X	12262	-0-	-1378	-0-	416 1	11846 3	N	-0-			-0-
11		13200 X	11848	-0-	-1352	-0-	410 1	11438 3	N	-0-			-0-
12		13640 X	13395	-0-	-245	-0-	463 1	12932 3	N	-0-			-0-
01		13206 X	7180	-0-	-6026	-0-	244 1	6936 3	N	-0-			-0-
02		12354 X	10248	-0-	-2106	-0-	342 1	9906 3	N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822													
09		12060 X	11232	-0-	-828	-0-	11232 2		N	-0-			-0-
10		12431 X	11007	-0-	-1424	-0-	11007 2		N	-0-			-0-
11		11970 X	11604	-0-	-366	-0-	11604 2		N	-0-			-0-
12		11749 X	11256	-0-	-493	-0-	11256 2		N	-0-			-0-
01		11718 X	10652	-0-	-1066	-0-	10652 2		N	-0-			-0-
02		12412 X	11128	-0-	-1284	-0-	11128 2		N	-0-			-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360													
09		9030 X	7974	-0-	-1056	-0-	7974 2		N	-0-			-0-
10		8990 X	7646	-0-	-1344	-0-	7646 2		N	-0-			-0-
11		8700 X	4243	-0-	-4457	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
12		8649 X	7585	-0-	-1064	-0-	7585 2		N	-0-			-0-
01		8649 X	7866	-0-	-783	-0-	7866 2		N	-0-			-0-
02		7714 X	7690	-0-	-24	-0-	7690 2		N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140													
09		29910 X	29797	-0-	-113	-0-	1086 1	28711 3	N	-0-			1
10		30907 X	30901	-0-	-6	-0-	1070 1	29831 3	N	-0-			1
11		29670 X	16538	-0-	-13132	-0-	586 1	55 2	N	-0-			1
							15897 3						
12		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-			N	-0-			1
01		30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-			N	-0-			1
02		28130 X	13581	-0-	-14549	-0-	468 1	13113 3	N	-0-			1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	66844	-0-	66844	66844	2715 1	64129 3	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	84103	-0-	84103	84103	2896 1	81207 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	4092	-0-	-678	-0-	840	1	3252	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3867	-0-	-8	-0-	868	1	2999	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3519	-0-	-81	-0-	840	1	2679	2	N	-0-			-0-
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	854	1	3655	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	4075	-0-	-141	-0-	848	1	3227	2	N	-0-			-0-
*02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	812	1	4164	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

09	11550 X	11517	-0-	-33	-0-	368	1	11149	3	N	-0-			-0-
10	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	405	1	11794	3	N	-0-			-0-
11	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	404	1	11452	3	N	-0-			-0-
12	12090 X	11671	-0-	-419	-0-	403	1	11268	3	N	-0-			-0-
01	12090 X	7556	-0-	-4534	-0-	256	1	7300	3	N	-0-			-0-
02	11310 X	8223	-0-	-3087	-0-	274	1	7949	3	N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

09	22710 X	21577	-0-	-1133	-0-	104	1	21473	3	N	-0-			-0-
10	22351 X	20883	-0-	-1468	-0-	95	1	20788	3	N	-0-			-0-
11	21630 X	20926	-0-	-704	-0-	82	1	73	2	N	-0-			-0-
						20771	3							
12	23157 X	22420	-0-	-737	-0-	105	1	22315	3	N	-0-			-0-
01	23157 X	21992	-0-	-1165	-0-	95	1	21897	3	N	-0-			-0-
02	20851 X	20204	-0-	-647	-0-	98	1	20106	3	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

09	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	938	1	12262	2	N	-0-			-0-
10	31027 X	31027	-0-	-0-	-0-	1028	1	29999	2	N	-0-			-0-
11	16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	510	1	15942	2	N	-0-			-0-
12	35376 X	35376	-0-	-0-	-0-	1011	1	34365	2	N	-0-			-0-
01	34841 X	34841	-0-	-0-	-0-	1050	1	33791	2	N	-0-			-0-
*02	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	804	1	29536	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

09	11280 X	10893	-0-	-387	-0-	352	1	10541	3	N	-0-			-0-
10	11656 X	11534	-0-	-122	-0-	388	1	11146	3	N	-0-			-0-
11	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	401	1	11247	3	N	-0-			-0-
12	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	435	1	12156	3	N	-0-			-0-
01	11966 X	11605	-0-	-361	-0-	394	1	11211	3	N	-0-			-0-
02	11194 X	10328	-0-	-866	-0-	347	1	9981	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

09	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	358	1	10536	3	N	-0-			-0-
10	11160 X	11110	-0-	-50	-0-	378	1	10732	3	N	-0-			-0-
11	10800 X	10426	-0-	-374	-0-	362	1	10064	3	N	-0-			-0-
12	11222 X	10884	-0-	-338	-0-	378	1	10506	3	N	-0-			-0-
01	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	393	1	11123	3	N	-0-			-0-
*02	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	371	1	10666	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		12330 X	11287	-0-	-1043	-0-	373	1	10914	2	N	-0-		-0-
10		12462 X	11732	-0-	-730	-0-	348	1	11384	2	N	-0-		-0-
11		12060 X	11156	-0-	-904	-0-	346	1	10810	2	N	-0-		-0-
12		11904 X	11564	-0-	-340	-0-	331	1	11233	2	N	-0-		-0-
01		11718 X	11674	-0-	-44	-0-	352	1	11322	2	N	-0-		-0-
02		10962 X	10574	-0-	-388	-0-	280	1	10294	2	N	-0-		-0-
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065														
09		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-		16
10		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-		16
11		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-		16
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843														
09		10620 X	8989	-0-	-1631	-0-	285	1	8704	3	N	-0-		-0-
10		10974 X	7967	-0-	-3007	-0-	263	1	7704	3	N	-0-		-0-
11		10620 X	5094	-0-	-5526	-0-	175	1	4919	3	N	-0-		-0-
12		8866 X	4169	-0-	-4697	-0-	524	1	3645	3	N	-0-		-0-
01		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1034	1	9236	3	N	-0-		-0-
*02		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	738	1	8845	3	N	-0-		-0-
PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240														
09		11700 X	11488	-0-	-212	-0-	379	1	11109	2	N	-0-		-0-
10		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	362	1	11848	2	N	-0-		-0-
11		11490 X	11263	-0-	-227	-0-	349	1	10914	2	N	-0-		-0-
12		11873 X	11554	-0-	-319	-0-	330	1	11224	2	N	-0-		-0-
01		12028 X	11640	-0-	-388	-0-	351	1	11289	2	N	-0-		-0-
02		11252 X	10368	-0-	-884	-0-	275	1	10093	2	N	-0-		-0-
PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710														
09		10740 X	9821	-0-	-919	-0-	324	1	9497	2	N	-0-		-0-
10		10757 X	10287	-0-	-470	-0-	305	1	9982	2	N	-0-		-0-
11		10200 X	9792	-0-	-408	-0-	304	1	9488	2	N	-0-		-0-
12		10292 X	10134	-0-	-158	-0-	290	1	9844	2	N	-0-		-0-
01		10292 X	9598	-0-	-694	-0-	289	1	9309	2	N	-0-		-0-
02		9628 X	9281	-0-	-347	-0-	246	1	9035	2	N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988														
09		6360 X	5331	-0-	-1029	-0-	5331	3			N	-0-		-0-
10		6417 X	5683	-0-	-734	-0-	5683	3			N	-0-		-0-
11		6210 X	5356	-0-	-854	-0-	5356	3			N	-0-		-0-
12		5797 X	5511	-0-	-286	-0-	5511	3			N	-0-		-0-
01		5673 X	5556	-0-	-117	-0-	5556	3			N	-0-		-0-
02		5307 X	4934	-0-	-373	-0-	4934	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	262858	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7351 - 12853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		19920 X	18435	-0-	-1485	-0-	673 1	17762 3	Y	-0-			1
10		20150 X	18578	-0-	-1572	-0-	643 1	17935 3	Y	-0-			1
11		19170 X	10502	-0-	-8668	-0-	372 1	36 2	Y	-0-			1
							10094 3						
12		18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			Y	-0-			1
01		18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-			Y	-0-			1
02		17545 X	-0-	-0-	-17545	-0-			Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		7H	RRCID ->	262859	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	8550 - 12838	
09		15420 X	15016	-0-	-404	-0-	547 1	14469 3	Y	-0-			-0-
10		15655 X	15425	-0-	-230	-0-	534 1	14891 3	Y	-0-			-0-
11		15150 X	12996	-0-	-2154	-0-	460 1	44 2	Y	-0-			-0-
							12492 3						
12		15593 X	155	-0-	-15438	-0-	6 1	149 3	Y	-0-			-0-
01		15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-			Y	-0-			-0-
02		14587 X	-0-	-0-	-14587	-0-			Y	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		6H	RRCID ->	262863	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6478 - 11511	
09		11940 X	10888	-0-	-1052	-0-	10888 3		N	-0-			-0-
10		12214 X	10537	-0-	-1677	-0-	10537 3		N	-0-			-0-
11		11100 X	9291	-0-	-1809	-0-	9291 3		N	-0-			-0-
12		11160 X	9796	-0-	-1364	-0-	9796 3		N	-0-			-0-
01		11160 X	8936	-0-	-2224	-0-	8936 3		N	-0-			-0-
02		10440 X	7859	-0-	-2581	-0-	7859 3		N	-0-			-0-

MCMAHON, MARK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262886	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6925 - 9478	
09		11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	780 1	10279 3	N	-0-			-0-
10		11377 X	10937	-0-	-440	-0-	789 1	10148 3	N	-0-			-0-
11		10980 X	9624	-0-	-1356	-0-	752 1	31 2	N	-0-			-0-
							8841 3						
12		11439 X	9391	-0-	-2048	-0-	806 1	8585 3	N	-0-			-0-
01		11439 X	9406	-0-	-2033	-0-	800 1	8606 3	N	-0-			-0-
02		10701 X	7599	-0-	-3102	-0-	744 1	6855 3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	262890	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6569 - 11645	
09		12840 X	11086	-0-	-1754	-0-	11086 3		N	-0-			-0-
10		12710 X	11204	-0-	-1506	-0-	11204 3		N	-0-			-0-
11		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990 3		N	-0-			-0-
12		11935 X	10778	-0-	-1157	-0-	10778 3		N	-0-			-0-
01		11780 X	10581	-0-	-1199	-0-	10581 3		N	-0-			-0-
*02		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11705 3		N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		8H	RRCID ->	262897	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6575 - 11923	
09		15660 X	13942	-0-	-1718	-0-	13942 3		N	-0-			-0-
10		16089 X	14627	-0-	-1462	-0-	14627 3		N	-0-			-0-
11		14940 X	13815	-0-	-1125	-0-	13815 3		N	-0-			-0-
12		14880 X	13447	-0-	-1433	-0-	13447 3		N	-0-			-0-
01		14632 X	12756	-0-	-1876	-0-	12756 3		N	-0-			-0-
02		13688 X	11438	-0-	-2250	-0-	11438 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		18450 X	15059	-0-	-3391	-0-	549	1	14510	3	Y	-0-			1
10		18755 X	14961	-0-	-3794	-0-	518	1	14443	3	Y	-0-			1
11		16320 X	8588	-0-	-7732	-0-	304	1	29	2	Y	-0-			1
							8255	3							
12		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-			1
01		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-			1
02		14326 X	-0-	-0-	-14326	-0-					Y	-0-			1

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373															
09		31170 X	28625	-0-	-2545	-0-	945	1	27680	2	N	-0-			-0-
10		31651 X	29868	-0-	-1783	-0-	886	1	28982	2	N	-0-			-0-
11		30420 X	28362	-0-	-2058	-0-	879	1	27483	2	N	-0-			-0-
12		31434 X	29155	-0-	-2279	-0-	833	1	28322	2	N	-0-			-0-
01		30039 X	29227	-0-	-812	-0-	881	1	28346	2	N	-0-			-0-
02		27927 X	27207	-0-	-720	-0-	721	1	26486	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140															
09		16050 X	14659	-0-	-1391	-0-	484	1	14175	2	N	-0-			-0-
10		16306 X	15299	-0-	-1007	-0-	454	1	14845	2	N	-0-			-0-
11		15360 X	14329	-0-	-1031	-0-	444	1	13885	2	N	-0-			-0-
12		15872 X	14941	-0-	-931	-0-	427	1	14514	2	N	-0-			-0-
01		15562 X	14528	-0-	-1034	-0-	438	1	14090	2	N	-0-			-0-
02		14326 X	13276	-0-	-1050	-0-	352	1	12924	2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509															
09		20760 X	20054	-0-	-706	-0-	662	1	19392	2	N	-0-			-0-
10		22010 X	20546	-0-	-1464	-0-	610	1	19936	2	N	-0-			-0-
11		21300 X	19539	-0-	-1761	-0-	606	1	18933	2	N	-0-			-0-
12		21142 X	20925	-0-	-217	-0-	598	1	20327	2	N	-0-			-0-
01		23595 X	23595	-0-	-0-	-0-	712	1	22883	2	N	-0-			-0-
*02		22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	592	1	21734	2	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353															
09		11760 X	10798	-0-	-962	-0-	79	1	10719	3	N	-0-			35
10		11749 X	11208	-0-	-541	-0-	79	1	11129	3	N	-0-			35
11		11370 X	10157	-0-	-1213	-0-	76	1	35	2	N	32			67
							10011	3	35	9					
12		11563 X	10779	-0-	-784	-0-	84	1	10695	3	N	-0-			67
01		11563 X	11371	-0-	-192	-0-	92	1	11279	3	N	-0-			67
02		10817 X	9704	-0-	-1113	-0-	55	1	9649	3	N	-0-			67

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WEBB-BARNETT GU		WELL #:	4H	RRCID ->	263023	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7000 - 9403
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	13920 X	11217	-0-	-2703	-0-	382 1	10835 3	N	-0-	22	
10	13144 X	12873	-0-	-271	-0-	453 1	12420 3	N	-0-	22	
11	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	505 1	13565 3	N	-0-	22	
12	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	504 1	13502 3	N	-0-	22	
01	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	485 1	13189 3	N	-0-	22	
*02	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	433 1	12015 3	N	-0-	22	

FINCHER-HOWARD (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263029	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7127 - 11000
09	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	370 1	10846 2	N	-0-	-0-	
10	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	364 1	11914 2	N	-0-	-0-	
11	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	446 1	13929 2	N	-0-	-0-	
12	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	434 1	14739 2	N	-0-	-0-	
01	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	377 1	12136 2	N	-0-	-0-	
*02	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	325 1	11943 2	N	-0-	-0-	

WEBB-WEBB (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	263032	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6975 - 12203
09	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	388 1	10978 3	N	-0-	42	
10	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	366 1	9900 3	N	-0-	42	
11	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	399 1	10505 3	N	-0-	42	
12	11904 X	5424	-0-	-6480	-0-	475 1	4949 3	N	-0-	42	
01	11904 X	11403	-0-	-501	-0-	416 1	10987 3	N	-0-	42	
*02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	393 1	10694 3	N	-0-	42	

WEBB-WEBB (SA) "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	263033	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6950 - 10503
09	12390 X	9110	-0-	-3280	-0-	308 1	8802 3	N	-0-	21	
10	12617 X	12224	-0-	-393	-0-	427 1	11797 3	N	-0-	21	
11	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	440 1	11880 3	N	-0-	21	
12	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	496 1	13266 3	N	-0-	21	
01	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	430 1	11624 3	N	-0-	21	
*02	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	380 1	10490 3	N	-0-	21	

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	9H	RRCID ->	263034	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	8099 - 13445
09	22110 X	17315	-0-	-4795	-0-	631 1	16684 3	Y	-0-	1	
10	22723 X	17574	-0-	-5149	-0-	609 1	16965 3	Y	-0-	1	
11	19830 X	16328	-0-	-3502	-0-	578 1	55 2	Y	-0-	1	
12	18414 X	2264	-0-	-16150	-0-	15695 3	91 1	2173 3	Y	-0-	1
01	18414 X	-0-	-0-	-18414	-0-				Y	-0-	1
02	16965 X	-0-	-0-	-16965	-0-				Y	-0-	1

CASHION, JOHN		WELL #:	5H	RRCID ->	263038	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7556 - 12556
09	34590 X	32203	-0-	-2387	-0-	1063 1	31140 2	N	-0-	-0-	
10	35495 X	33550	-0-	-1945	-0-	996 1	32554 2	N	-0-	-0-	
11	34050 X	32308	-0-	-1742	-0-	1001 1	31307 2	N	-0-	-0-	
12	34193 X	33842	-0-	-351	-0-	967 1	32875 2	N	-0-	-0-	
01	34162 X	33469	-0-	-693	-0-	1009 1	32460 2	N	-0-	-0-	
02	31378 X	29861	-0-	-1517	-0-	792 1	29069 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	14407 3	N	-0-			-0-
10		15066 X	12320	-0-	-2746	-0-	12320 3	N	-0-			-0-
11		15000 X	13870	-0-	-1130	-0-	13870 3	N	-0-			-0-
12		15190 X	14482	-0-	-708	-0-	14482 3	N	-0-			-0-
01		15190 X	14417	-0-	-773	-0-	14417 3	N	-0-			-0-
02		13920 X	13442	-0-	-478	-0-	13442 3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844												
09		16230 X	13554	-0-	-2676	-0-	13554 3	N	-0-			-0-
10		16089 X	13751	-0-	-2338	-0-	13751 3	N	-0-			-0-
11		14670 X	13163	-0-	-1507	-0-	13163 3	N	-0-			-0-
12		14570 X	12914	-0-	-1656	-0-	12914 3	N	-0-			-0-
01		14477 X	12480	-0-	-1997	-0-	12480 3	N	-0-			-0-
02		13108 X	11531	-0-	-1577	-0-	11531 3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923												
09		12840 X	11874	-0-	-966	-0-	11874 3	N	-0-			-0-
10		12772 X	11612	-0-	-1160	-0-	11612 3	N	-0-			-0-
11		12030 X	11360	-0-	-670	-0-	11360 3	N	-0-			-0-
12		12090 X	11522	-0-	-568	-0-	11522 3	N	-0-			-0-
01		12090 X	11534	-0-	-556	-0-	11534 3	N	-0-			-0-
02		11310 X	10130	-0-	-1180	-0-	10130 3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594												
09		8580 X	7089	-0-	-1491	-0-	7089 3	N	-0-			-0-
10		8866 X	7548	-0-	-1318	-0-	7548 3	N	-0-			-0-
11		8580 X	8459	-0-	-121	-0-	8459 3	N	-0-			-0-
12		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249 3	N	-0-			-0-
01		7967 X	7893	-0-	-74	-0-	7893 3	N	-0-			-0-
02		7685 X	7185	-0-	-500	-0-	7185 3	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987												
09		14220 X	35	-0-	-14185	-0-	1 1 34 2	N	-0-			-0-
10		14694 X	14	-0-	-14680	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11		2760 X	2	-0-	-2758	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12		9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	795 1 8274 2	N	-0-			-0-
01		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	932 1 16692 2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	18116	-0-	15216	15216	480 1 17636 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403												
09		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	828 1 5336 3	N	-0-			22
10		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	819 1 10295 3	N	-0-			22
11		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	523 1 10852 3	N	-0-			22
12		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	1402 1 5080 3	N	-0-			22
01		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	1168 1 11137 3	N	66			88
*02		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	1172 1 11908 3	N	2	78 1		12
							2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		13260 X	11608	-0-	-1652	-0-	11608	3	N	-0-	-0-		-0-
10		13144 X	11778	-0-	-1366	-0-	11778	3	N	-0-	-0-		-0-
11		11850 X	11279	-0-	-571	-0-	11279	3	N	-0-	-0-		-0-
12		12121 X	11536	-0-	-585	-0-	11536	3	N	-0-	-0-		-0-
01		12059 X	11372	-0-	-687	-0-	11372	3	N	-0-	-0-		-0-
02		11223 X	10376	-0-	-847	-0-	10376	3	N	-0-	-0-		-0-
VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903													
09		17429 X	17429	-0-	-0-	-0-	626	1	16803	3	N	-0-	20
10		17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	655	1	17036	3	N	-0-	20
11		16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	633	1	16100	3	N	-0-	20
12		18011 X	17473	-0-	-538	-0-	662	1	16811	3	N	-0-	20
01		18011 X	16493	-0-	-1518	-0-	619	1	15874	3	N	-0-	20
02		16849 X	15190	-0-	-1659	-0-	556	1	14634	3	N	-0-	20
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152													
09		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	542	1	8897	3	N	200	5
							220	9			282	1	
10		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	490	1	8800	3	N	83	88
							91	9					
11		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	478	1	30	2	N	212	33
							8620	3	233	9		267	1
12		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	468	1	11185	3	N	150	6
							165	9			177	1	
01		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	492	1	11147	3	N	146	98
							161	9			54	1	
02		9338 X	9024	-0-	-314	-0-	458	1	8483	3	N	75	53
							83	9			120	1	
VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353													
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	18
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	18
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	753	1	311	3	N	80	98
							88	9					
*02		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	712	1	391	3	N	3	22
							3	9			79	1	
JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163													
09		8880 X	8085	-0-	-795	-0-	60	1	7947	3	N	71	116
							78	9			172	1	
10		9176 X	6145	-0-	-3031	-0-	765	1	5313	3	N	61	177
							67	9					
11		12660 X	8645	-0-	-4015	-0-	781	1	27	2	N	62	62
							7769	3	68	9		177	1
12		8649 X	7943	-0-	-706	-0-	766	1	7098	3	N	72	134
							79	9					
01		8556 X	8548	-0-	-8	-0-	808	1	7648	3	N	84	186
							92	9			32	1	
02		8352 X	7696	-0-	-656	-0-	736	1	6870	3	N	82	89
							90	9			179	1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MELTON, JAMES		WELL #:		6H	RRCID ->	263214	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8110 - 12392
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17400 X	5112	-0-	-12288	-0-	169	1	4943	2	N	-0-	-0-
10	18538 X	9793	-0-	-8745	-0-	938	1	8855	2	N	-0-	-0-
11	17940 X	16406	-0-	-1534	-0-	1352	1	15054	2	N	-0-	-0-
12	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	724	1	18696	2	N	-0-	-0-
01	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	547	1	17599	2	N	-0-	-0-
*02	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	427	1	15682	2	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		9H	RRCID ->	263235	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6530 - 10837
09	10230 X	9429	-0-	-801	-0-	9429	3			N	-0-	-0-
10	10230 X	9044	-0-	-1186	-0-	9044	3			N	-0-	-0-
11	9600 X	8788	-0-	-812	-0-	8788	3			N	-0-	-0-
12	9455 X	8784	-0-	-671	-0-	8784	3			N	-0-	-0-
01	9455 X	7286	-0-	-2169	-0-	7286	3			N	-0-	-0-
02	8845 X	5641	-0-	-3204	-0-	5641	3			N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		12H	RRCID ->	263246	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6579 - 10146
09	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	3			N	-0-	-0-
10	9269 X	9194	-0-	-75	-0-	9194	3			N	-0-	-0-
11	8340 X	6746	-0-	-1594	-0-	6746	3			N	-0-	-0-
12	8680 X	6874	-0-	-1806	-0-	6874	3			N	-0-	-0-
01	8680 X	6765	-0-	-1915	-0-	6765	3			N	-0-	-0-
02	8120 X	5716	-0-	-2404	-0-	5716	3			N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		25H	RRCID ->	263257	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6649 - 9915
09	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	3			N	-0-	-0-
10	12989 X	12365	-0-	-624	-0-	12365	3			N	-0-	-0-
11	12240 X	12012	-0-	-228	-0-	12012	3			N	-0-	-0-
12	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-	-0-
01	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	3			N	-0-	-0-
*02	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	3			N	-0-	-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263260	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8457 - 13261
09	20670 X	19301	-0-	-1369	-0-	637	1	18664	2	N	-0-	-0-
10	21359 X	19943	-0-	-1416	-0-	592	1	19351	2	N	-0-	-0-
11	20670 X	19992	-0-	-678	-0-	620	1	19372	2	N	-0-	-0-
12	20615 X	19255	-0-	-1360	-0-	550	1	18705	2	N	-0-	-0-
01	20615 X	19626	-0-	-989	-0-	592	1	19034	2	N	-0-	-0-
02	19285 X	18058	-0-	-1227	-0-	479	1	17579	2	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		20H	RRCID ->	263262	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6546 - 9948
09	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-	-0-
10	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-	-0-
11	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-	-0-
12	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-	-0-
01	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	3			N	-0-	-0-
*02	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		27H	RRCID ->	263266	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	6585 - 10400
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-	-0-
10	8990 X	6637	-0-	-2353	-0-	6637	3			N	-0-	-0-
11	8700 X	8698	-0-	-2	-0-	360	1	8338	3	N	-0-	-0-
12	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	353	1	11183	3	N	-0-	-0-
01	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	335	1	6962	3	N	-0-	-0-
02	6670 X	5246	-0-	-1424	-0-	346	1	4900	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011												TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6199 -	9603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		7710 X	1507	-0-	-6203	-0-	1507	3		N	-0-		55			
10		5766 X	1292	-0-	-4474	-0-	1292	3		N	-0-		55			
11		5580 X	1554	-0-	-4026	-0-	210	1	1344	3	N	-0-	55			
12		2015 X	1097	-0-	-918	-0-	1097	3		N	-0-		55			
01		2015 X	1342	-0-	-673	-0-	1342	3		N	-0-		55			
02		1508 X	143	-0-	-1365	-0-	143	1		N	-0-		55			

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011												TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8320 -	13271
09		16560 X	15423	-0-	-1137	-0-	732	1	14691	2	N	-0-	-0-			
10		17112 X	15741	-0-	-1371	-0-	467	1	15274	2	N	-0-	-0-			
11		16260 X	14934	-0-	-1326	-0-	463	1	14471	2	N	-0-	-0-			
12		15996 X	15233	-0-	-763	-0-	435	1	14798	2	N	-0-	-0-			
01		15996 X	14967	-0-	-1029	-0-	451	1	14516	2	N	-0-	-0-			
02		14906 X	13687	-0-	-1219	-0-	363	1	13324	2	N	-0-	-0-			

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011												TOTAL DEPTH	6222	PERF.	6228 -	9524
09		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9246	3	33	9	N	30	90			
10		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9724	3	90	9	N	82	172			
11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9171	3	69	9	N	63	52			
12		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9699	3	68	9	N	62	114			
01		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9909	3	30	9	N	27	141			
02		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	5	146			

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011												TOTAL DEPTH	6231	PERF.	6259 -	9593
09		10320 X	10191	-0-	-129	-0-	10110	3	81	9	N	74	38			
10		10726 X	10231	-0-	-495	-0-	10161	3	70	9	N	64	102			
11		10470 X	9011	-0-	-1459	-0-	8950	3	61	9	N	55	157			
12		10726 X	10279	-0-	-447	-0-	10248	3	31	9	N	28	20			
01		10726 X	4582	-0-	-6144	-0-	4576	3	6	9	N	5	25			
02		9860 X	-0-	-0-	-9860	-0-					N	-0-	25			

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012												TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6650 -	10278
09		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	67	1	8639	3	N	-0-	53			
10		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	93	1	12535	3	N	123	176			
							135	9								
11		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	93	1	41	2	N	33	38			
							11734	3	36	9						
12		11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	95	1	11536	3	N	-0-	38			
01		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	96	1	11269	3	N	-0-	38			
02		8468 X	-0-	-0-	-8468	-0-					N	94	86			

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012												TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6590 -	9853
09		5400 X	403	-0-	-4997	-0-	296	1	107	3	N	-0-	29			
10		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	29			
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	29			
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	29			
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	29			
02		377 X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-	29			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27600 X	25205	-0-	-2395	-0-	832 1	24373 2	N	-0-			-0-
10		27931 X	25221	-0-	-2710	-0-	749 1	24472 2	N	-0-			-0-
11		26430 X	23761	-0-	-2669	-0-	736 1	23025 2	N	-0-			-0-
12		26753 X	24870	-0-	-1883	-0-	711 1	24159 2	N	-0-			-0-
01		26753 X	23667	-0-	-3086	-0-	713 1	22954 2	N	-0-			-0-
02		24360 X	22699	-0-	-1661	-0-	602 1	22097 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628													
09		11070 X	10892	-0-	-178	-0-	396 1	10445 3	Y	46			46
							51 9						
10		11222 X	11015	-0-	-207	-0-	415 1	10597 3	Y	3	43 1		6
							3 9						
11		10920 X	10340	-0-	-580	-0-	398 1	9942 3	Y	-0-			6
12		11284 X	10592	-0-	-692	-0-	409 1	10183 3	Y	-0-			6
01		11284 X	10462	-0-	-822	-0-	401 1	10061 3	Y	-0-			6
02		10527 X	9815	-0-	-712	-0-	364 1	9451 3	Y	-0-			6

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135													
09		16770 X	15363	-0-	-1407	-0-	346 1	15017 3	N	-0-			-0-
10		16616 X	15942	-0-	-674	-0-	381 1	15561 3	N	-0-			-0-
11		15630 X	14920	-0-	-710	-0-	372 1	14548 3	N	-0-			-0-
12		15903 X	14671	-0-	-1232	-0-	360 1	14311 3	N	-0-			-0-
01		15934 X	15216	-0-	-718	-0-	365 1	14851 3	N	-0-			-0-
02		14906 X	13796	-0-	-1110	-0-	327 1	13469 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330													
09		22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	745 1	21828 2	N	-0-			-0-
10		23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	700 1	22879 2	N	-0-			-0-
11		22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	701 1	21916 2	N	-0-			-0-
12		23591 X	22811	-0-	-780	-0-	652 1	22159 2	N	-0-			-0-
01		23591 X	22211	-0-	-1380	-0-	669 1	21542 2	N	-0-			-0-
02		22069 X	20342	-0-	-1727	-0-	539 1	19803 2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610													
09		17250 X	16492	-0-	-758	-0-	601 1	15891 3	Y	-0-			7
10		17825 X	16571	-0-	-1254	-0-	576 1	15995 3	Y	-0-			7
11		17250 X	15483	-0-	-1767	-0-	548 1	53 2	Y	-0-			7
							14882 3						
12		17360 X	1380	-0-	-15980	-0-	56 1	1324 3	Y	-0-			7
01		17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-			Y	-0-			7
02		16008 X	-0-	-0-	-16008	-0-			Y	-0-			7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572													
09		18330 X	17885	-0-	-445	-0-	652 1	17233 3	Y	-0-			6
10		18910 X	17902	-0-	-1008	-0-	622 1	17280 3	Y	-0-			6
11		18330 X	18263	-0-	-67	-0-	646 1	62 2	Y	-0-			6
							17555 3						
12		19282 X	2743	-0-	-16539	-0-	110 1	2633 3	Y	-0-			6
01		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y	-0-			6
02		17661 X	11831	-0-	-5830	-0-	626 1	11205 3	Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		12960 X	11735	-0-	-1225	-0-	387 1	11348 2	N	N	-0-	-0-
10		13392 X	12346	-0-	-1046	-0-	366 1	11980 2	N	N	-0-	-0-
11		12960 X	11967	-0-	-993	-0-	371 1	11596 2	N	N	-0-	-0-
12		12803 X	12279	-0-	-524	-0-	351 1	11928 2	N	N	-0-	-0-
01		12586 X	11272	-0-	-1314	-0-	340 1	10932 2	N	N	-0-	-0-
02		11571 X	10434	-0-	-1137	-0-	277 1	10157 2	N	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263												
09		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830 3		N	N	-0-	-0-
10		9765 X	9136	-0-	-629	-0-	9136 3		N	N	-0-	-0-
11		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9348 3		N	N	-0-	-0-
12		10168 X	9605	-0-	-563	-0-	9605 3		N	N	-0-	-0-
01		10168 X	9225	-0-	-943	-0-	9225 3		N	N	-0-	-0-
02		9512 X	9190	-0-	-322	-0-	9190 3		N	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534												
09		10980 X	10493	-0-	-487	-0-	10493 3		N	N	-0-	-0-
10		11346 X	9263	-0-	-2083	-0-	9263 3		N	N	-0-	-0-
11		11730 X	8676	-0-	-3054	-0-	8676 3		N	N	-0-	-0-
12		12121 X	8889	-0-	-3232	-0-	8889 3		N	N	-0-	-0-
01		12121 X	8806	-0-	-3315	-0-	8806 3		N	N	-0-	-0-
02		10150 X	8067	-0-	-2083	-0-	8067 3		N	N	-0-	-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532												
09		24090 X	21253	-0-	-2837	-0-	774 1	20479 3	Y	Y	-0-	6
10		24242 X	22301	-0-	-1941	-0-	775 1	21526 3	Y	Y	-0-	6
11		23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	818 1	78 2	Y	Y	-0-	6
							22227 3					
12		22134 X	4948	-0-	-17186	-0-	199 1	4749 3	Y	Y	-0-	6
01		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-			Y	Y	-0-	6
02		20706 X	11349	-0-	-9357	-0-	578 1	10771 3	Y	Y	-0-	6

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262												
09		16530 X	4220	-0-	-12310	-0-	570 1	3650 3	N	N	-0-	-0-
10		17081 X	15126	-0-	-1955	-0-	466 1	14660 3	N	N	-0-	-0-
11		16530 X	13116	-0-	-3414	-0-	380 1	12736 3	N	N	-0-	-0-
12		11005 X	300	-0-	-10705	-0-	10 1	290 3	N	N	-0-	-0-
01		15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			N	N	-0-	-0-
02		14152 X	2441	-0-	-11711	-0-	140 1	2301 3	N	N	-0-	-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718												
09		10770 X	10221	-0-	-549	-0-	10163 3	58 9	N	N	53	190
10		11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11573 3	66 9	N	N	60	174 1 76
11		10020 X	9925	-0-	-95	-0-	9873 3	52 9	N	N	47	123
12		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11826 3	101 9	N	N	92	172 1 43
01		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11582 3	77 9	N	N	70	113
02		8497 X	-0-	-0-	-8497	-0-			N	N	19	132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25410 X	22633	-0-	-2777	-0-	825	1	21808	3	Y	-0-		11
10	25947 X	23124	-0-	-2823	-0-	803	1	22321	3	Y	-0-		11
11	24120 X	21240	-0-	-2880	-0-	752	1	72	2	Y	-0-		11
						20416	3						
12	23498 X	7229	-0-	-16269	-0-	291	1	6938	3	Y	-0-		11
01	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-		11
02	21982 X	-0-	-0-	-21982	-0-					Y	-0-		11

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210													
09	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-		-0-
10	10664 X	8561	-0-	-2103	-0-	8561	3			N	-0-		-0-
11	10320 X	7291	-0-	-3029	-0-	7291	3			N	-0-		-0-
12	9300 X	7226	-0-	-2074	-0-	7226	3			N	-0-		-0-
01	9300 X	2517	-0-	-6783	-0-	2517	3			N	-0-		-0-
02	8700 X	6536	-0-	-2164	-0-	6536	3			N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036													
09	7200 X	5176	-0-	-2024	-0-	5176	3			N	-0-		-0-
10	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-		-0-
11	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-		-0-
12	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-		-0-
01	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-		-0-
*02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405													
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
11	810 X	125	-0-	-685	-0-	125	1			N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-		-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-		-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	1			N	-0-		-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028													
09	12420 X	11858	-0-	-562	-0-	402	1	11456	3	N	-0-		-0-
10	12834 X	11960	-0-	-874	-0-	424	1	11536	3	N	-0-		-0-
11	12090 X	11393	-0-	-697	-0-	409	1	10984	3	N	-0-		-0-
12	12276 X	11349	-0-	-927	-0-	412	1	10937	3	N	-0-		-0-
01	12276 X	11619	-0-	-657	-0-	417	1	11202	3	N	-0-		-0-
02	11455 X	10717	-0-	-738	-0-	373	1	10344	3	N	-0-		-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728													
09	9090 X	8771	-0-	-319	-0-	300	1	8471	3	N	-0-		-0-
10	9238 X	8982	-0-	-256	-0-	321	1	8661	3	N	-0-		-0-
11	8940 X	8428	-0-	-512	-0-	305	1	8123	3	N	-0-		-0-
12	9176 X	8369	-0-	-807	-0-	306	1	8063	3	N	-0-		-0-
01	9145 X	8189	-0-	-956	-0-	293	1	7896	3	N	-0-		-0-
02	8468 X	7843	-0-	-625	-0-	275	1	7568	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	13170 X	13062	-0-	-108	-0-	431 1	12631 2		N	-0-			-0-
10	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	505 1	16498 2		N	-0-			-0-
11	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	505 1	15769 2		N	-0-			-0-
12	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	480 1	16327 2		N	-0-			-0-
01	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	484 1	15594 2		N	-0-			-0-
*02	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	391 1	14358 2		N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

09	24990 X	21352	-0-	-3638	-0-	778 1	20574 3		Y	-0-			48
10	24769 X	21891	-0-	-2878	-0-	760 1	21131 3		Y	-0-			48
11	22740 X	19940	-0-	-2800	-0-	705 1	67 2		Y	-0-			48
						19168 3							
12	22878 X	1655	-0-	-21223	-0-	67 1	1588 3		Y	-0-			48
01	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-				Y	-0-			48
02	21141 X	-0-	-0-	-21141	-0-				Y	-0-			48

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

09	10110 X	4915	-0-	-5195	-0-	772 1	4143 2		N	-0-			-0-
10	10447 X	7645	-0-	-2802	-0-	859 1	6786 2		N	-0-			-0-
11	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	834 1	6376 2		N	-0-			-0-
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	846 1	6638 2		N	-0-			-0-
01	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	876 1	7232 2		N	-0-			-0-
*02	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	779 1	6238 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

09	15570 X	14467	-0-	-1103	-0-	478 1	13989 2		N	-0-			-0-
10	16089 X	15041	-0-	-1048	-0-	446 1	14595 2		N	-0-			-0-
11	15570 X	14263	-0-	-1307	-0-	442 1	13821 2		N	-0-			-0-
12	15655 X	14639	-0-	-1016	-0-	418 1	14221 2		N	-0-			-0-
01	15655 X	14538	-0-	-1117	-0-	438 1	14100 2		N	-0-			-0-
02	14065 X	13346	-0-	-719	-0-	354 1	12992 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

09	12870 X	10857	-0-	-2013	-0-	358 1	10499 2		N	-0-			-0-
10	12555 X	10553	-0-	-2002	-0-	313 1	10240 2		N	-0-			-0-
11	11910 X	9800	-0-	-2110	-0-	304 1	9496 2		N	-0-			-0-
12	12090 X	10062	-0-	-2028	-0-	288 1	9774 2		N	-0-			-0-
01	12059 X	10068	-0-	-1991	-0-	303 1	9765 2		N	-0-			-0-
02	10498 X	9063	-0-	-1435	-0-	240 1	8823 2		N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

09	15120 X	14057	-0-	-1063	-0-	464 1	13593 2		N	-0-			-0-
10	15624 X	14316	-0-	-1308	-0-	425 1	13891 2		N	-0-			-0-
11	14880 X	13440	-0-	-1440	-0-	417 1	13023 2		N	-0-			-0-
12	14849 X	10155	-0-	-4694	-0-	290 1	9865 2		N	-0-			-0-
01	14849 X	3901	-0-	-10948	-0-	363 1	3538 2		N	-0-			-0-
*02	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	1020 1	12954 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4830 X	1022	-0-	-3808	-0-		614	1	408	2	N		-0-					-0-
10		4991 X	620	-0-	-4371	-0-		620	1			N		-0-					-0-
11		4830 X	1032	-0-	-3798	-0-		613	1	419	2	N		-0-					-0-
12		1880 X	1880	-0-		-0-		656	1	1224	2	N		-0-					-0-
01		5467 X	5467	-0-		-0-		766	1	4701	2	N		-0-					-0-
*02		3881 X	3881	-0-		-0-		668	1	3213	2	N		-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606																			
09		16242 X	16242	-0-	-0-	-0-		1001	1	15241	3	N		-0-					-0-
10		16678 X	16535	-0-	-143	-0-		1212	1	15323	3	N		-0-					-0-
11		16140 X	14314	-0-	-1826	-0-		1099	1	13215	3	N		-0-					-0-
12		16906 X	16906	-0-		-0-		1245	1	15661	3	N		-0-					-0-
01		17832 X	17832	-0-		-0-		1265	1	16567	3	N		-0-					-0-
*02		17258 X	17258	-0-		-0-		1188	1	16070	3	N		-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000																			
09		20340 X	16760	-0-	-3580	-0-		2167	1	14593	2	N		-0-					-0-
10		22914 X	22914	-0-		-0-		2709	1	20205	2	N		-0-					-0-
11		20220 X	19765	-0-	-455	-0-		2550	1	17215	2	N		-0-					-0-
12		19734 X	19734	-0-		-0-		2718	1	17016	2	N		-0-					-0-
01		20197 X	20197	-0-		-0-		3079	1	17118	2	N		-0-					-0-
*02		18016 X	18016	-0-		-0-		2258	1	15758	2	N		-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250																			
09		22440 X	21498	-0-	-942	-0-		714	1	20784	3	N		-0-					-0-
10		22162 X	22162	-0-		-0-		763	1	21399	3	N		-0-					-0-
11		21300 X	20806	-0-	-494	-0-		736	1	20070	3	N		-0-					-0-
12		21173 X	20335	-0-	-838	-0-		722	1	19613	3	N		-0-					-0-
01		21173 X	19687	-0-	-1486	-0-		682	1	19005	3	N		-0-					-0-
02		19807 X	18625	-0-	-1182	-0-		634	1	17991	3	N		-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130																			
09		14760 X	14058	-0-	-702	-0-		315	1	13743	2	N		-0-					-0-
10		15252 X	14404	-0-	-848	-0-		494	1	13910	2	N		-0-					-0-
11		14370 X	14065	-0-	-305	-0-		477	1	13588	2	N		-0-					-0-
12		14663 X	13953	-0-	-710	-0-		469	1	13484	2	N		-0-					-0-
01		14635 X	14635	-0-		-0-		488	1	14147	2	N		-0-					-0-
*02		13785 X	13785	-0-		-0-		470	1	13315	2	N		-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620																			
09		14100 X	12617	-0-	-1483	-0-		283	1	12334	2	N		-0-					-0-
10		14198 X	13158	-0-	-1040	-0-		301	1	12857	2	N		-0-					-0-
11		13740 X	12848	-0-	-892	-0-		291	1	12557	2	N		-0-					-0-
12		13051 X	13014	-0-	-37	-0-		292	1	12722	2	N		-0-					-0-
01		13202 X	13202	-0-		-0-		440	1	12762	2	N		-0-					-0-
02		12354 X	12090	-0-	-264	-0-		412	1	11678	2	N		-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550																			
09		18450 X	17764	-0-	-686	-0-		396	1	17368	3	N		-0-					-0-
10		18972 X	18364	-0-	-608	-0-		432	1	17932	3	N		-0-					-0-
11		18180 X	17973	-0-	-207	-0-		441	1	17532	3	N		-0-					-0-
12		18198 X	18198	-0-		-0-		441	1	17757	3	N		-0-					-0-
01		18197 X	17997	-0-	-200	-0-		428	1	17569	3	N		-0-					-0-
02		17023 X	16572	-0-	-451	-0-		387	1	16185	3	N		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	56670 X	53169	-0-	-3501	-0-	1191	1	51978	2	N	-0-		-0-
10	58559 X	52197	-0-	-6362	-0-	1193	1	51004	2	N	-0-		-0-
11	54690 X	51755	-0-	-2935	-0-	1171	1	50584	2	N	-0-		-0-
12	56513 X	51995	-0-	-4518	-0-	1166	1	50829	2	N	-0-		-0-
01	54932 X	51904	-0-	-3028	-0-	1154	1	50750	2	N	-0-		-0-
02	51388 X	48040	-0-	-3348	-0-	1092	1	46948	2	N	-0-		-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040													
09	34140 X	31679	-0-	-2461	-0-	1052	1	30627	3	N	-0-		-0-
10	33573 X	32678	-0-	-895	-0-	1125	1	31553	3	N	-0-		-0-
11	32340 X	31276	-0-	-1064	-0-	1107	1	30169	3	N	-0-		-0-
12	33046 X	32322	-0-	-724	-0-	1145	1	31177	3	N	-0-		-0-
01	33046 X	31969	-0-	-1077	-0-	1116	1	30853	3	N	-0-		-0-
02	30624 X	29598	-0-	-1026	-0-	1005	1	28593	3	N	-0-		-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354													
09	10380 X	9245	-0-	-1135	-0-	341	1	8885	3	N	17		216
10	10447 X	9364	-0-	-1083	-0-	356	1	8988	3	N	18	180 1	54
11	9810 X	9375	-0-	-435	-0-	365	1	8987	3	N	21		75
12	10075 X	9254	-0-	-821	-0-	357	1	8863	3	N	31		106
01	9796 X	9297	-0-	-499	-0-	357	1	8907	3	N	30		136
02	9077 X	8545	-0-	-532	-0-	325	1	8188	3	N	29	135 1	30

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804													
09	4500 X	4072	-0-	-428	-0-	148	1	3918	3	N	5		75
10	4650 X	4238	-0-	-412	-0-	163	1	4063	3	N	11		86
11	4500 X	4310	-0-	-190	-0-	165	1	4136	3	N	8		94
12	4278 X	4191	-0-	-87	-0-	163	1	4015	3	N	12		106
01	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	154	1	3847	3	N	16		122
02	4002 X	3133	-0-	-869	-0-	117	1	3005	3	N	10		132

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304													
09	14340 X	13636	-0-	-704	-0-	491	1	13126	3	N	17		104
10	14663 X	13685	-0-	-978	-0-	513	1	13131	3	N	37		141
11	13920 X	12938	-0-	-982	-0-	496	1	12441	3	N	1		142
12	14229 X	13387	-0-	-842	-0-	514	1	12871	3	N	2		144
01	14105 X	13012	-0-	-1093	-0-	496	1	12516	3	N	-0-		144
02	13195 X	11757	-0-	-1438	-0-	436	1	11320	3	N	1		145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263779	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8291 - 12579			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	327	1	14478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	371	1	15432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	369	1	14711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	380	1	15346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	363	1	15004	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	339	1	14041	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	263780	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8411 - 10780		
09	10680 X	9832	-0-	-848	-0-	219	1	9613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10974 X	9978	-0-	-996	-0-	236	1	9742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10620 X	9598	-0-	-1022	-0-	237	1	9361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10385 X	9833	-0-	-552	-0-	239	1	9594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10385 X	9693	-0-	-692	-0-	230	1	9463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9512 X	9085	-0-	-427	-0-	217	1	8868	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-REED (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263782	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8031 - 11619		
09	11340 X	11307	-0-	-33	-0-	355	1	10952	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	390	1	11390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11340 X	11156	-0-	-184	-0-	376	1	10780	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11780 X	11770	-0-	-10	-0-	402	1	11368	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11780 X	8223	-0-	-3557	-0-	277	1	7946	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11020 X	302	-0-	-10718	-0-	8	1	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		12H	RRCID ->	263883	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8526 - 12030
09	10860 X	9385	-0-	-1475	-0-	228	1	9107	3	N	45	171
10	11098 X	10027	-0-	-1071	-0-	369	1	9637	3	N	19	170 1 20
11	10740 X	9758	-0-	-982	-0-	366	1	9392	3	N	-0-	20
12	9858 X	9765	-0-	-93	-0-	369	1	9359	3	N	34	54
01	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	369	1	9495	3	N	68	122
*02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	338	1	8909	3	N	32	154

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		16H	RRCID ->	263884	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8461 - 14800
09	21000 X	19132	-0-	-1868	-0-	462	1	18576	3	N	85	171 1 14
10	21576 X	19565	-0-	-2011	-0-	722	1	18793	3	N	45	59
11	19260 X	18578	-0-	-682	-0-	700	1	17842	3	N	33	92
12	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	770	1	19990	3	N	108	181 1 19
01	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	767	1	20239	3	N	70	89
*02	19829 X	19829	-0-	-0-	-0-	710	1	19049	3	N	64	153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WCCO 4-W. M. MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	263885	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7397 - 10952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14310 X	12869	-0-	-1441	-0-	448 1	12421 3	Y	-0-	41 1		2
10	14508 X	13076	-0-	-1432	-0-	472 1	12603 3	Y	1	1 1		2
11	13110 X	12131	-0-	-979	-0-	448 1	11683 3	Y	-0-			2
12	13392 X	12904	-0-	-488	-0-	476 1	12428 3	Y	-0-			2
01	13299 X	12442	-0-	-857	-0-	452 1	11990 3	Y	-0-			2
*02	12441 X	12102	-0-	-339	-0-	435 1	11667 3	Y	-0-	2 6		-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263889	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7930 - 11805
09	11490 X	10570	-0-	-920	-0-	345 1	10225 3	N	-0-			-0-
10	11098 X	11011	-0-	-87	-0-	372 1	10639 3	N	-0-			-0-
11	10740 X	10482	-0-	-258	-0-	363 1	10119 3	N	-0-			-0-
12	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	385 1	10565 3	N	-0-			-0-
01	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	381 1	10688 3	N	-0-			-0-
*02	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	340 1	9783 3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263890	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8417 - 11520
09	11550 X	11154	-0-	-396	-0-	392 1	10762 3	N	-0-			-0-
10	12338 X	11634	-0-	-704	-0-	422 1	11212 3	N	-0-			-0-
11	11940 X	11021	-0-	-919	-0-	411 1	10610 3	N	-0-			-0-
12	11873 X	11180	-0-	-693	-0-	416 1	10764 3	N	-0-			-0-
01	11749 X	10950	-0-	-799	-0-	401 1	10549 3	N	-0-			-0-
*02	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	399 1	10708 3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	263891	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8537 - 13030
09	17310 X	16431	-0-	-879	-0-	587 1	15844 3	N	-0-			-0-
10	17577 X	17340	-0-	-237	-0-	637 1	16703 3	N	-0-			-0-
11	16890 X	16493	-0-	-397	-0-	621 1	15872 3	N	-0-			-0-
12	17298 X	16941	-0-	-357	-0-	640 1	16301 3	N	-0-			-0-
01	17329 X	16543	-0-	-786	-0-	617 1	15926 3	N	-0-			-0-
02	16211 X	15214	-0-	-997	-0-	553 1	14661 3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	263902	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	7257 - 10140
09	5040 X	4326	-0-	-714	-0-	986 1	3340 3	N	-0-			-0-
10	5208 X	4701	-0-	-507	-0-	1032 1	3669 3	N	-0-			-0-
11	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1012 1	3810 3	N	-0-			-0-
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1031 1	3686 3	N	-0-			-0-
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1029 1	3571 3	N	-0-			-0-
*02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	961 1	3366 3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263913	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7360 - 14660
09	18990 X	15891	-0-	-3099	-0-	534 1	15357 2	N	-0-			-0-
10	18228 X	16186	-0-	-2042	-0-	555 1	15631 2	N	-0-			-0-
11	16980 X	15516	-0-	-1464	-0-	527 1	14989 2	N	-0-			-0-
12	17205 X	7564	-0-	-9641	-0-	254 1	7310 2	N	-0-			-0-
01	16771 X	15214	-0-	-1557	-0-	507 1	14707 2	N	-0-			-0-
*02	37105 X	37105	-0-	-0-	-0-	1265 1	35840 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011												TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8131 - 13170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		17340 X	16200	-0-	-1140	-0-	531 1	15669 3	N		-0-			-0-	
10		17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	588 1	16753 3	N		-0-			-0-	
11		16590 X	16566	-0-	-24	-0-	576 1	15990 3	N		-0-			-0-	
12		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	601 1	16548 3	N		-0-			-0-	
01		17112 X	16419	-0-	-693	-0-	567 1	15852 3	N		-0-			-0-	
02		16008 X	15134	-0-	-874	-0-	501 1	14633 3	N		-0-			-0-	

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011												TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8257 - 12345
09		17670 X	15292	-0-	-2378	-0-	546 1	14746 3	N		-0-			-0-	
10		16647 X	15720	-0-	-927	-0-	572 1	15148 3	N		-0-			-0-	
11		15990 X	14829	-0-	-1161	-0-	551 1	14278 3	N		-0-			-0-	
12		16213 X	14862	-0-	-1351	-0-	555 1	14307 3	N		-0-			-0-	
01		15965 X	14128	-0-	-1837	-0-	521 1	13607 3	N		-0-			-0-	
02		14790 X	14319	-0-	-471	-0-	516 1	13803 3	N		-0-			-0-	

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011												TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8217 - 11628
09		14100 X	13180	-0-	-920	-0-	466 1	12714 3	N		-0-			-0-	
10		14570 X	13700	-0-	-870	-0-	505 1	13195 3	N		-0-			-0-	
11		13980 X	13364	-0-	-616	-0-	503 1	12861 3	N		-0-			-0-	
12		13795 X	13738	-0-	-57	-0-	521 1	13217 3	N		-0-			-0-	
01		13702 X	13483	-0-	-219	-0-	502 1	12981 3	N		-0-			-0-	
02		12905 X	12504	-0-	-401	-0-	456 1	12048 3	N		-0-			-0-	

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011												TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8322 - 11950
09		7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	886 1	6920 3	Y		33			133	
10		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	917 1	6977 3	Y		20			153	
11		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	885 1	6504 3	Y		63	185 1		31	
12		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	902 1	6416 3	Y		25			56	
01		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	893 1	6256 3	Y		44			100	
*02		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	823 1	5722 3	Y		34			134	

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011												TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7947 - 11611
09		19110 X	18141	-0-	-969	-0-	588 1	17553 3	N		-0-			-0-	
10		19344 X	18865	-0-	-479	-0-	634 1	18231 3	N		-0-			-0-	
11		18510 X	18147	-0-	-363	-0-	628 1	17519 3	N		-0-			-0-	
12		18941 X	18328	-0-	-613	-0-	640 1	17688 3	N		-0-			-0-	
01		18879 X	15295	-0-	-3584	-0-	524 1	14771 3	N		-0-			-0-	
*02		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	601 1	17413 3	N		-0-			-0-	

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011												TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7831 - 11612
09		20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	693 1	19945 2	N		-0-			-0-	
10		20996 X	20996	-0-	-0-	-0-	720 1	20276 2	N		-0-			-0-	
11		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	684 1	19364 2	N		-0-			-0-	
12		21328 X	19798	-0-	-1530	-0-	666 1	19132 2	N		-0-			-0-	
01		21328 X	19724	-0-	-1604	-0-	658 1	19066 2	N		-0-			-0-	
02		19952 X	17887	-0-	-2065	-0-	610 1	17277 2	N		-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925										COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	7277	-	10960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		22380 X	17262	-0-	-5118	-0-	544 1	16718 3	N	N	-0-					-0-	
10		20894 X	16648	-0-	-4246	-0-	543 1	16105 3	N	N	-0-					-0-	
11		19800 X	16057	-0-	-3743	-0-	535 1	15522 3	N	N	-0-					-0-	
12		17856 X	16115	-0-	-1741	-0-	540 1	15575 3	N	N	-0-					-0-	
01		17856 X	14944	-0-	-2912	-0-	491 1	14453 3	N	N	-0-					-0-	
*02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	543 1	16391 3	N	N	-0-					-0-	

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926										COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8172	-	11620
09		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	899 1	6883 3	N	N	-0-					-0-	
10		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	1007 1	8039 3	N	N	-0-					-0-	
11		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	1040 1	8908 3	N	N	-0-					-0-	
12		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	1061 1	8898 3	N	N	-0-					-0-	
01		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	1040 1	8539 3	N	N	-0-					-0-	
*02		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	922 1	7245 3	N	N	-0-					-0-	

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927										COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7277	-	14150
09		40140 X	37511	-0-	-2629	-0-	1212 1	36299 3	N	N	-0-					-0-	
10		40734 X	39082	-0-	-1652	-0-	1315 1	37767 3	N	N	-0-					-0-	
11		38460 X	36912	-0-	-1548	-0-	1272 1	35640 3	N	N	-0-					-0-	
12		39432 X	37413	-0-	-2019	-0-	1297 1	36116 3	N	N	-0-					-0-	
01		39308 X	37026	-0-	-2282	-0-	1259 1	35767 3	N	N	-0-					-0-	
02		36569 X	34150	-0-	-2419	-0-	1136 1	33014 3	N	N	-0-					-0-	

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928										COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7347	-	13350
09		35460 X	33463	-0-	-1997	-0-	1052 1	32411 3	N	N	-0-					-0-	
10		36642 X	35379	-0-	-1263	-0-	1155 1	34224 3	N	N	-0-					-0-	
11		34740 X	33327	-0-	-1413	-0-	1123 1	32204 3	N	N	-0-					-0-	
12		34596 X	33437	-0-	-1159	-0-	1137 1	32300 3	N	N	-0-					-0-	
01		34596 X	34143	-0-	-453	-0-	1137 1	33006 3	N	N	-0-					-0-	
02		32364 X	32027	-0-	-337	-0-	1045 1	30982 3	N	N	-0-					-0-	

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929										COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7277	-	11390
09		26310 X	25558	-0-	-752	-0-	802 1	24756 3	N	N	-0-					-0-	
10		26815 X	25681	-0-	-1134	-0-	837 1	24844 3	N	N	-0-					-0-	
11		25620 X	24987	-0-	-633	-0-	844 1	24143 3	N	N	-0-					-0-	
12		26474 X	25263	-0-	-1211	-0-	858 1	24405 3	N	N	-0-					-0-	
01		26474 X	22250	-0-	-4224	-0-	740 1	21510 3	N	N	-0-					-0-	
02		24708 X	23773	-0-	-935	-0-	777 1	22996 3	N	N	-0-					-0-	

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930										COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7897	-	11810
09		19890 X	18966	-0-	-924	-0-	614 1	18352 3	N	N	-0-					-0-	
10		20553 X	19248	-0-	-1305	-0-	647 1	18601 3	N	N	-0-					-0-	
11		19890 X	18215	-0-	-1675	-0-	628 1	17587 3	N	N	-0-					-0-	
12		19778 X	18587	-0-	-1191	-0-	648 1	17939 3	N	N	-0-					-0-	
01		19778 X	18481	-0-	-1297	-0-	629 1	17852 3	N	N	-0-					-0-	
02		18328 X	16876	-0-	-1452	-0-	575 1	16301 3	N	N	-0-					-0-	

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931										COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8697	-	11972
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	
09		45120 X	39707	-0-	-5413	-0-		889 1	38818 2	N	-0-	-0-
10		46190 X	40975	-0-	-5215	-0-		937 1	40038 2	N	-0-	-0-
11		43350 X	38261	-0-	-5089	-0-		866 1	37395 2	N	-0-	-0-
12		43059 X	37796	-0-	-5263	-0-		848 1	36948 2	N	-0-	-0-
01		42377 X	37652	-0-	-4725	-0-		837 1	36815 2	N	-0-	-0-
02		38396 X	34963	-0-	-3433	-0-		795 1	34168 2	N	-0-	-0-
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243												
09		30720 X	26461	-0-	-4259	-0-		593 1	25868 2	N	-0-	-0-
10		30597 X	27897	-0-	-2700	-0-		638 1	27259 2	N	-0-	-0-
11		27480 X	25907	-0-	-1573	-0-		586 1	25321 2	N	-0-	-0-
12		28334 X	26214	-0-	-2120	-0-		588 1	25626 2	N	-0-	-0-
01		28334 X	26548	-0-	-1786	-0-		590 1	25958 2	N	-0-	-0-
02		26100 X	25001	-0-	-1099	-0-		568 1	24433 2	N	-0-	-0-
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650												
09		20733 X	20733	-0-	-0-	-0-		752 1	19981 3	N	-0-	-0-
10		22591 X	22591	-0-	-0-	-0-		844 1	21747 3	N	-0-	-0-
11		21389 X	21389	-0-	-0-	-0-		811 1	20578 3	N	-0-	-0-
12		21638 X	21614	-0-	-24	-0-		829 1	20785 3	N	-0-	-0-
01		22250 X	22250	-0-	-0-	-0-		839 1	21411 3	N	-0-	-0-
*02		21061 X	21061	-0-	-0-	-0-		779 1	20282 3	N	-0-	-0-
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275												
09		8550 X	8346	-0-	-204	-0-		313 1	8033 3	N	-0-	-0-
10		8835 X	8563	-0-	-272	-0-		328 1	8235 3	N	-0-	-0-
11		8550 X	7987	-0-	-563	-0-		315 1	7672 3	N	-0-	-0-
12		8928 X	8179	-0-	-749	-0-		321 1	7858 3	N	-0-	-0-
01		8618 X	8106	-0-	-512	-0-		316 1	7790 3	N	-0-	-0-
02		8062 X	7753	-0-	-309	-0-		290 1	7463 3	N	-0-	-0-
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415												
09		22230 X	18099	-0-	-4131	-0-		391 1	17708 3	N	-0-	-0-
10		22010 X	18917	-0-	-3093	-0-		436 1	18481 3	N	-0-	-0-
11		20460 X	18823	-0-	-1637	-0-		458 1	18365 3	N	-0-	-0-
12		19840 X	18236	-0-	-1604	-0-		434 1	17802 3	N	-0-	-0-
01		19840 X	18688	-0-	-1152	-0-		437 1	18251 3	N	-0-	-0-
*02		18658 X	18658	-0-	-0-	-0-		436 1	18222 3	N	-0-	-0-
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700												
09		18420 X	16732	-0-	-1688	-0-		380 1	16352 3	N	-0-	-0-
10		18228 X	17005	-0-	-1223	-0-		411 1	16594 3	N	-0-	-0-
11		17490 X	15976	-0-	-1514	-0-		402 1	15574 3	N	-0-	-0-
12		17422 X	16409	-0-	-1013	-0-		407 1	16002 3	N	-0-	-0-
01		17422 X	15993	-0-	-1429	-0-		390 1	15603 3	N	-0-	-0-
02		16182 X	14556	-0-	-1626	-0-		350 1	14206 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8179 - 10992
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	5251 X	5251 -0-	-0-	1026 1	4216 3	Y	8			98			
10	4951 X	4951 -0-	-0-	1049 1	3869 3	Y	30			128			
11	4500 X	4500 -0-	-0-	1007 1	3462 3	Y	28	154	1	2			
12	4983 X	4983 -0-	-0-	1101 1	3882 3	Y	-0-			2			
01	4557 X	4066 -0-	-491	1000 1	3066 3	Y	-0-			2			
*02	5801 X	5801 -0-	-0-	1083 1	4718 3	Y	-0-			2			

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012										TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8386 - 10602
09	3123 X	3123 -0-	-0-	1026 1	2095 3	N	2	119	1	75			
10	3312 X	3312 -0-	-0-	1133 1	2179 3	N	-0-			75			
11	3179 X	3179 -0-	-0-	1100 1	2079 3	N	-0-			75			
12	3773 X	3773 -0-	-0-	1154 1	2619 3	N	-0-			75			
01	3402 X	3402 -0-	-0-	1139 1	2213 3	N	45			120			
*02	3072 X	3072 -0-	-0-	1059 1	1988 3	N	23			143			

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011										TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8269 - 11288
09	12360 X	11262 -0-	-1098	254 1	11008 3	N	-0-			-0-			
10	12028 X	11747 -0-	-281	281 1	11466 3	N	-0-			-0-			
11	11490 X	11129 -0-	-361	281 1	10848 3	N	-0-			-0-			
12	11625 X	11333 -0-	-292	281 1	11052 3	N	-0-			-0-			
01	11749 X	10816 -0-	-933	261 1	10555 3	N	-0-			-0-			
02	10991 X	10519 -0-	-472	255 1	10264 3	N	-0-			-0-			

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011										TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8872 - 13518
09	20940 X	19552 -0-	-1388	427 1	19125 3	N	-0-			-0-			
10	21638 X	20665 -0-	-973	487 1	20178 3	N	-0-			-0-			
11	20940 X	18676 -0-	-2264	456 1	18220 3	N	-0-			-0-			
12	20150 X	19345 -0-	-805	467 1	18878 3	N	-0-			-0-			
01	20150 X	19496 -0-	-654	461 1	19035 3	N	-0-			-0-			
02	18850 X	18231 -0-	-619	428 1	17803 3	N	-0-			-0-			

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011										TOTAL DEPTH	8284	PERF.	8797 - 12652
09	18840 X	17095 -0-	-1745	609 1	16486 2	N	-0-			-0-			
10	19468 X	17783 -0-	-1685	644 1	17139 2	N	-0-			-0-			
11	18720 X	16947 -0-	-1773	615 1	16332 2	N	-0-			-0-			
12	18538 X	17285 -0-	-1253	678 1	16607 2	N	-0-			-0-			
01	18383 X	17152 -0-	-1231	628 1	16524 2	N	-0-			-0-			
02	16646 X	15262 -0-	-1384	543 1	14719 2	N	-0-			-0-			

NEWBY, H. H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6860 - 11103
09	80 X	80 -0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-			
10	1726 X	1726 -0-	-0-	1495 1	231 3	N	-0-			-0-			
11	528 X	528 -0-	-0-	528 1		N	-0-			-0-			
12	2893 X	2893 -0-	-0-	1522 1	1371 3	N	-0-			-0-			
01	2131 X	2131 -0-	-0-	897 1	1234 3	N	-0-			-0-			
*02	551 N	551 -0-	-0-	551 1		N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		18330 X	17134	-0-	-1196	-0-	384 1	16750 2		N	-0-	-0-
10		18941 X	18003	-0-	-938	-0-	617 1	17386 2		N	-0-	-0-
11		17820 X	17119	-0-	-701	-0-	581 1	16538 2		N	-0-	-0-
12		17763 X	17469	-0-	-294	-0-	588 1	16881 2		N	-0-	-0-
01		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	603 1	17473 2		N	-0-	-0-
*02		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	582 1	16481 2		N	-0-	-0-
TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840												
09		19710 X	16001	-0-	-3709	-0-	1321 1	14680 3		N	-0-	-0-
10		20367 X	16252	-0-	-4115	-0-	1378 1	14874 3		N	-0-	-0-
11		16020 X	15058	-0-	-962	-0-	1323 1	13735 3		N	-0-	-0-
12		16120 X	15579	-0-	-541	-0-	1370 1	14209 3		N	-0-	-0-
01		16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	1386 1	14858 3		N	-0-	-0-
*02		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	1341 1	15463 3		N	-0-	-0-
W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840												
09		9720 X	9038	-0-	-682	-0-	204 1	8834 3		N	-0-	-0-
10		9672 X	9291	-0-	-381	-0-	218 1	9073 3		N	-0-	-0-
11		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	226 1	9003 3		N	-0-	-0-
12		9331 X	9126	-0-	-205	-0-	320 1	8806 3		N	-0-	-0-
01		9331 X	8821	-0-	-510	-0-	210 1	8611 3		N	-0-	-0-
02		8845 X	8540	-0-	-305	-0-	287 1	8253 3		N	-0-	-0-
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621												
09		20910 X	11833	-0-	-9077	-0-	257 1	11576 3		N	-0-	-0-
10		21142 X	19475	-0-	-1667	-0-	450 1	19025 3		N	-0-	-0-
11		19890 X	18795	-0-	-1095	-0-	452 1	18343 3		N	-0-	-0-
12		20150 X	18973	-0-	-1177	-0-	451 1	18522 3		N	-0-	-0-
01		20150 X	19550	-0-	-600	-0-	457 1	19093 3		N	-0-	-0-
02		18212 X	17648	-0-	-564	-0-	413 1	17235 3		N	-0-	-0-
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530												
09		23220 X	22966	-0-	-254	-0-	2970 1	19996 2		N	-0-	-0-
10		26113 X	26113	-0-	-0-	-0-	3087 1	23026 2		N	-0-	-0-
11		22699 X	22699	-0-	-0-	-0-	2928 1	19771 2		N	-0-	-0-
12		22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	3034 1	18996 2		N	-0-	-0-
01		22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	3435 1	19098 2		N	-0-	-0-
*02		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	2484 1	17336 2		N	-0-	-0-
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963												
09		7800 X	3045	-0-	-4755	-0-	159 1	2886 3		N	-0-	32
10		8060 X	4258	-0-	-3802	-0-	256 1	3929 3		N	66	98
							73 9					
11		7800 X	3506	-0-	-4294	-0-	196 1	12 2		N	10	76 1 32
							3287 3	11 9				
12		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	256 1	3836 3		N	-0-	32
01		4402 X	2731	-0-	-1671	-0-	157 1	2574 3		N	-0-	32
02		4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-				N	-0-	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HAGLER, ALVIN		WELL #:		3H	RRCID ->	264403	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7593 - 10669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13530 X	12285	-0-	-1245	-0-	401 1	11884 2	N	-0-			-0-
10		13950 X	12220	-0-	-1730	-0-	365 1	11855 2	N	-0-			-0-
11		13080 X	11612	-0-	-1468	-0-	361 1	11251 2	N	-0-			-0-
12		12276 X	12135	-0-	-141	-0-	347 1	11788 2	N	-0-			-0-
01		12276 X	11513	-0-	-763	-0-	346 1	11167 2	N	-0-			-0-
*02		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	305 1	11378 2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R.		WELL #:		1H	RRCID ->	264416	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7150 - 11154	
09		17640 X	16482	-0-	-1158	-0-	633 1	15831 3	N	16			160
10		17267 X	16932	-0-	-335	-0-	646 1	16240 3	N	42	180 1		22
11		17250 X	16357	-0-	-893	-0-	635 1	15721 3	N	1			23
12		17825 X	16125	-0-	-1700	-0-	633 1	15471 3	N	19			42
01		17825 X	16393	-0-	-1432	-0-	634 1	15735 3	N	22			64
02		15921 X	15128	-0-	-793	-0-	576 1	14532 3	N	18			82
							20 9						

KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	264417	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7812 - 12390	
09		19020 X	16361	-0-	-2659	-0-	540 1	15821 2	N	-0-			-0-
10		19313 X	17569	-0-	-1744	-0-	521 1	17048 2	N	-0-			-0-
11		18690 X	17139	-0-	-1551	-0-	531 1	16608 2	N	-0-			-0-
12		18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	527 1	17901 2	N	-0-			-0-
01		18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	545 1	17548 2	N	-0-			-0-
02		16037 X	15998	-0-	-39	-0-	424 1	15574 2	N	-0-			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264419	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6875 - 10043	
09		8640 X	7384	-0-	-1256	-0-	47 1	7337 3	N	-0-			-0-
10		7657 X	7366	-0-	-291	-0-	46 1	7320 3	N	-0-			-0-
11		7410 X	5710	-0-	-1700	-0-	197 1	19 2	N	-0-			-0-
							5494 3						
12		7347 X	7256	-0-	-91	-0-	615 1	6641 3	N	-0-			-0-
01		7347 X	5868	-0-	-1479	-0-	705 1	5163 3	N	-0-			-0-
02		6873 X	4830	-0-	-2043	-0-	675 1	4155 3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A"		WELL #:		21H	RRCID ->	264420	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8359 - 13463	
09		15630 X	14473	-0-	-1157	-0-	330 1	14143 3	N	-0-			-0-
10		16151 X	14712	-0-	-1439	-0-	357 1	14355 3	N	-0-			-0-
11		15630 X	15532	-0-	-98	-0-	393 1	15139 3	N	-0-			-0-
12		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	402 1	15888 3	N	-0-			-0-
01		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	358 1	14429 3	N	-0-			-0-
*02		14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	341 1	13767 3	N	-0-			-0-

UYVALER, AHMET		WELL #:		5H	RRCID ->	264432	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7874 - 11893	
09		16260 X	9686	-0-	-6574	-0-	320 1	9366 2	N	-0-			-0-
10		14539 X	9439	-0-	-5100	-0-	280 1	9159 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	8772	-0-	-2448	-0-	272 1	8500 2	N	-0-			-0-
12		10323 X	9336	-0-	-987	-0-	267 1	9069 2	N	-0-			-0-
01		10323 X	9125	-0-	-1198	-0-	275 1	8850 2	N	-0-			-0-
02		9367 X	8510	-0-	-857	-0-	226 1	8284 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		14460 X	9174	-0-	-5286	-0-	1437	1	7737	3	N	-0-
10		14942 X	12184	-0-	-2758	-0-	1877	1	10307	3	N	-0-
11		14370 X	13162	-0-	-1208	-0-	1979	1	11183	3	N	-0-
12		13508 X	13508	-0-	-0-	-0-	2081	1	11427	3	N	-0-
01		12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	2015	1	10916	3	N	-0-
02		12412 X	9877	-0-	-2535	-0-	1744	1	8133	3	N	-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190												
09		26940 X	24569	-0-	-2371	-0-	811	1	23758	2	N	-0-
10		27838 X	25755	-0-	-2083	-0-	764	1	24991	2	N	-0-
11		26940 X	24453	-0-	-2487	-0-	758	1	23695	2	N	-0-
12		25947 X	24867	-0-	-1080	-0-	711	1	24156	2	N	-0-
01		25854 X	24206	-0-	-1648	-0-	730	1	23476	2	N	-0-
02		24099 X	22387	-0-	-1712	-0-	593	1	21794	2	N	-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580												
09		7380 X	3669	-0-	-3711	-0-	3636	3	33	9	N	106
10		7471 X	5748	-0-	-1723	-0-	5681	3	67	9	N	167
11		6930 X	5779	-0-	-1151	-0-	5710	3	69	9	N	59
12		7006 X	6056	-0-	-950	-0-	5987	3	69	9	N	31
01		6975 X	6095	-0-	-880	-0-	6020	3	75	9	N	99
*02		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5679	3	69	9	N	162

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793												
09		15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	115	1	15001	3	N	96
10		15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	114	1	15273	3	N	153
11		14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	110	1	49	2	N	92
12		16430 X	14682	-0-	-1748	-0-	13933	3	154	3	N	92
01		16430 X	14561	-0-	-1869	-0-	120	1	14562	3	N	71
02		15109 X	-0-	-0-	-15109	-0-	121	1	14267	3	N	35

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963												
09		16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-					N	-0-
10		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-
11		864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-
02		841 X	609	-0-	-232	-0-	609	1			N	-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700												
09		12690 X	9845	-0-	-2845	-0-	756	1	9079	3	N	161
10		13082 X	9857	-0-	-3225	-0-	709	1	9142	3	N	166
11		12660 X	8592	-0-	-4068	-0-	420	1	8164	3	N	173
12		11222 X	7716	-0-	-3506	-0-	854	1	6861	3	N	174
01		11222 X	3426	-0-	-7796	-0-	3418	3	8	9	N	181
02		9512 X	8028	-0-	-1484	-0-	8022	3	6	9	N	186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		16261 X	16261	-0-	-0-	-0-		602	1	15659	3	Y	-0-				-0-
10		17297 X	17297	-0-	-0-	-0-		655	1	16642	3	Y	-0-				-0-
11		16337 X	16337	-0-	-0-	-0-		633	1	15704	3	Y	-0-				-0-
12		17732 X	15848	-0-	-1884	-0-		619	1	15229	3	Y	-0-				-0-
01		17732 X	17086	-0-	-646	-0-		661	1	16425	3	Y	-0-				-0-
02		16182 X	15607	-0-	-575	-0-		588	1	15019	3	Y	-0-				-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000																	
09		11730 X	10934	-0-	-796	-0-		1234	1	9678	3	Y	20	167	1		59
								22	9								
10		12121 X	10421	-0-	-1700	-0-		1243	1	9145	3	Y	30				89
								33	9								
11		10560 X	9976	-0-	-584	-0-		1318	1	8646	3	Y	11	76	1		24
								12	9								
12		11284 X	9453	-0-	-1831	-0-		1326	1	8085	3	Y	38	8	1		54
								42	9								
01		11284 X	10814	-0-	-470	-0-		1271	1	9515	3	Y	25				79
								28	9								
*02		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-		1325	1	9608	3	Y	25				104
								28	9								

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762																	
09		10800 X	10393	-0-	-407	-0-		10303	3	90	9	N	82	178	1		93
10		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-		10804	3	167	9	N	152				245
11		10557 X	10557	-0-	-0-	-0-		10452	3	105	9	N	95	286	1		54
12		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-		10761	3	83	9	N	75	26	1		103
01		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-		13039	3	63	9	N	57				160
02		9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-						N	34	159	1		35

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459																	
09		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-		636	1	18629	2	N	-0-				-0-
10		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-		575	1	18790	2	N	-0-				-0-
11		18995 X	18995	-0-	-0-	-0-		588	1	18407	2	N	-0-				-0-
12		20491 X	19373	-0-	-1118	-0-		554	1	18819	2	N	-0-				-0-
01		20491 X	18918	-0-	-1573	-0-		570	1	18348	2	N	-0-				-0-
02		18618 X	17214	-0-	-1404	-0-		456	1	16758	2	N	-0-				-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516																	
09		16800 X	16159	-0-	-641	-0-		16159	3			N	-0-				-0-
10		17360 X	16259	-0-	-1101	-0-		16259	3			N	-0-				-0-
11		16800 X	15775	-0-	-1025	-0-		15775	3			N	-0-				-0-
12		17050 X	15645	-0-	-1405	-0-		15645	3			N	-0-				-0-
01		16864 X	14963	-0-	-1901	-0-		14963	3			N	-0-				-0-
02		15631 X	14770	-0-	-861	-0-		14770	3			N	-0-				-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983																	
09		11100 X	9297	-0-	-1803	-0-		9297	3			N	-0-				-0-
10		10943 X	9431	-0-	-1512	-0-		9431	3			N	-0-				-0-
11		9600 X	9193	-0-	-407	-0-		9193	3			N	-0-				-0-
12		9610 X	8962	-0-	-648	-0-		8962	3			N	-0-				-0-
01		9610 X	8488	-0-	-1122	-0-		8488	3			N	-0-				-0-
02		8990 X	7767	-0-	-1223	-0-		7767	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
G. P. NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264734	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7100 - 13604
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	11670 X	10812	-0-	-858	-0-	1835 1	8932 3	Y	41			155
10	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1988 1	11316 3	Y	105			260
11	11670 X	7335	-0-	-4335	-0-	1782 1	5478 3	Y	68	154	1	174
12	17701 X	3489	-0-	-14212	-0-	1646 1	1843 3	Y	-0-	111	1	63
01	17515 X	7860	-0-	-9655	-0-	1783 1	6032 3	Y	41			104
02	12557 X	6257	-0-	-6300	-0-	1618 1	4609 3	Y	27			131

TRULOVE-WHITEHEAD (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	264807	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8626 - 13771
09	14070 X	12267	-0-	-1803	-0-	405 1	11862 2	N	-0-			-0-
10	14539 X	12536	-0-	-2003	-0-	372 1	12164 2	N	-0-			-0-
11	14070 X	11422	-0-	-2648	-0-	354 1	11068 2	N	-0-			-0-
12	13423 X	12226	-0-	-1197	-0-	349 1	11877 2	N	-0-			-0-
01	13423 X	11422	-0-	-2001	-0-	344 1	11078 2	N	-0-			-0-
02	11861 X	11110	-0-	-751	-0-	295 1	10815 2	N	-0-			-0-

KING SISTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	264816	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6568 - 9868
09	600 X	462	-0-	-138	-0-	462 1		N	-0-			-0-
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	616 1	5114 3	N	-0-			-0-
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	507 1	235 3	N	-0-			-0-
12	620 X	590	-0-	-30	-0-	531 1	59 3	N	-0-			-0-
01	620 X	476	-0-	-144	-0-	476 1		N	-0-			-0-
02	580 X	491	-0-	-89	-0-	491 1		N	-0-			-0-

KING SISTERS		WELL #:		4H	RRCID ->	264817	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6592 - 9552
09	6390 X	6320	-0-	-70	-0-	480 1	5840 3	N	-0-			-0-
10	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	304 1	9824 3	N	-0-			-0-
11	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	397 1	7685 3	N	-0-			-0-
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	432 1	6580 3	N	-0-			-0-
01	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	549 1	10074 3	N	-0-			-0-
*02	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	383 1	11880 3	N	-0-			-0-

KING SISTERS		WELL #:		5H	RRCID ->	264821	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6681 - 10583
09	9930 X	7057	-0-	-2873	-0-	644 1	6413 3	N	-0-			-0-
10	10261 X	8569	-0-	-1692	-0-	579 1	7990 3	N	-0-			-0-
11	9930 X	9777	-0-	-153	-0-	327 1	9450 3	N	-0-			-0-
12	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	246 1	8749 3	N	-0-			-0-
01	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	361 1	10304 3	N	-0-			-0-
02	9193 X	5035	-0-	-4158	-0-	355 1	4680 3	N	-0-			-0-

KING SISTERS		WELL #:		6H	RRCID ->	264822	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6625 - 11027
09	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3		N	-0-			-0-
10	2883 X	42	-0-	-2841	-0-	42 1		N	-0-			-0-
11	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	352 1	7089 3	N	-0-			-0-
12	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	452 1	11158 3	N	-0-			-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	331 1	3732 3	N	-0-			-0-
02	2697 X	1795	-0-	-902	-0-	313 1	1482 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		28110 X	26173	-0-	-1937	-0-	864	1	25309	2	N	-0-			-0-
10		28427 X	27225	-0-	-1202	-0-	808	1	26417	2	N	-0-			-0-
11		27420 X	25595	-0-	-1825	-0-	793	1	24802	2	N	-0-			-0-
12		28303 X	26420	-0-	-1883	-0-	755	1	25665	2	N	-0-			-0-
01		27745 X	26497	-0-	-1248	-0-	798	1	25699	2	N	-0-			-0-
02		25462 X	23444	-0-	-2018	-0-	621	1	22823	2	N	-0-			-0-
TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110															
09		960 X	253	-0-	-707	-0-	8	1	245	2	N	-0-			-0-
10		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	872	1	6493	2	N	-0-			-0-
11		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	1055	1	11402	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	21410	-0-	18310	18310	634	1	20776	2	N	-0-			-0-
01		37991 X	19681	-0-	-18310	-0-	593	1	19088	2	N	-0-			-0-
*02		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	454	1	12488	2	N	-0-			-0-
TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875															
09		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	540	1	13878	3	N	-0-			-0-
10		15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	617	1	15351	3	N	-0-			-0-
11		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	571	1	13984	3	N	-0-			-0-
12		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	573	1	13956	3	N	-0-			-0-
01		13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	534	1	13190	3	N	-0-			-0-
*02		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	499	1	12688	3	N	-0-			-0-
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850															
09		18480 X	17242	-0-	-1238	-0-	636	1	16559	3	N	43			125
10		18817 X	17529	-0-	-1288	-0-	662	1	16821	3	N	42			167
11		17970 X	16874	-0-	-1096	-0-	647	1	16202	3	N	23	149	1	41
12		17887 X	17132	-0-	-755	-0-	659	1	16409	3	N	58			99
01		17825 X	16493	-0-	-1332	-0-	630	1	15802	3	N	55			154
02		16675 X	14539	-0-	-2136	-0-	543	1	13951	3	N	41			195
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950															
09		7800 X	7438	-0-	-362	-0-	1079	1	6359	3	N	-0-			-0-
10		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	1168	1	7643	3	N	-0-			-0-
11		7770 X	6564	-0-	-1206	-0-	967	1	5597	3	N	-0-			-0-
12		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	1086	1	5727	3	N	-0-			-0-
01		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1112	1	5523	3	N	-0-			-0-
*02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	962	1	5648	3	N	-0-			-0-
FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970															
09		31260 X	29736	-0-	-1524	-0-	940	1	28796	3	N	-0-			-0-
10		31651 X	29789	-0-	-1862	-0-	981	1	28808	3	N	-0-			-0-
11		30180 X	25182	-0-	-4998	-0-	861	1	24321	3	N	-0-			-0-
12		31186 X	23400	-0-	-7786	-0-	808	1	22592	3	N	-0-			-0-
01		30845 X	24922	-0-	-5923	-0-	842	1	24080	3	N	-0-			-0-
02		28739 X	21550	-0-	-7189	-0-	718	1	20832	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
KING SISTERS		WELL #:		16H	RRCID ->	265043	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6586 -	9818
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7980 X	692	-0-	-7288	-0-	692	3	N	-0-			-0-
10	8246 X	9	-0-	-8237	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-			N	-0-			-0-
12	5704 X	9	-0-	-5695	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	5704 X	1674	-0-	-4030	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
*02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	374	1	6219 3	N	-0-		-0-

KING SISTERS		WELL #:		17H	RRCID ->	265044	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6564 -	9864
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3	N	-0-			-0-
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-			-0-
12	5425 X	9	-0-	-5416	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	5425 X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3	N	-0-			-0-
*02	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	353	1	7834 3	N	-0-		-0-

MILLER, MONTY		WELL #:		2H	RRCID ->	265047	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7597 -	10999
09	23580 X	20946	-0-	-2634	-0-	692	1	20254 2	N	-0-		-0-
10	23777 X	21490	-0-	-2287	-0-	638	1	20852 2	N	-0-		-0-
11	22650 X	20473	-0-	-2177	-0-	634	1	19839 2	N	-0-		-0-
12	22351 X	6850	-0-	-15501	-0-	196	1	6654 2	N	-0-		-0-
01	22134 X	347	-0-	-21787	-0-	121	1	226 2	N	-0-		-0-
02	20242 X	16736	-0-	-3506	-0-	592	1	16144 2	N	-0-		-0-

MILLER, MONTY		WELL #:		3H	RRCID ->	265049	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7540 -	10784
09	21870 X	19160	-0-	-2710	-0-	633	1	18527 2	N	-0-		-0-
10	22351 X	19818	-0-	-2533	-0-	588	1	19230 2	N	-0-		-0-
11	21540 X	18974	-0-	-2566	-0-	588	1	18386 2	N	-0-		-0-
12	20274 X	19788	-0-	-486	-0-	566	1	19222 2	N	-0-		-0-
01	20119 X	19988	-0-	-131	-0-	603	1	19385 2	N	-0-		-0-
02	18531 X	17006	-0-	-1525	-0-	451	1	16555 2	N	-0-		-0-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	265053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7937 -	12888
09	22950 X	20287	-0-	-2663	-0-	670	1	19617 2	N	-0-		-0-
10	23405 X	21136	-0-	-2269	-0-	627	1	20509 2	N	-0-		-0-
11	22440 X	19836	-0-	-2604	-0-	615	1	19221 2	N	-0-		-0-
12	21762 X	20042	-0-	-1720	-0-	573	1	19469 2	N	-0-		-0-
01	21576 X	19492	-0-	-2084	-0-	588	1	18904 2	N	-0-		-0-
02	19778 X	17602	-0-	-2176	-0-	467	1	17135 2	N	-0-		-0-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	265054	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 8110 -	14003
09	24506 X	24506	-0-	-0-	-0-	809	1	23697 2	N	-0-		-0-
10	25470 X	25470	-0-	-0-	-0-	756	1	24714 2	N	-0-		-0-
11	24420 X	23975	-0-	-445	-0-	743	1	23232 2	N	-0-		-0-
12	26071 X	24461	-0-	-1610	-0-	699	1	23762 2	N	-0-		-0-
01	26071 X	24062	-0-	-2009	-0-	725	1	23337 2	N	-0-		-0-
02	23838 X	22060	-0-	-1778	-0-	585	1	21475 2	N	-0-		-0-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	265056	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	7711	PERF. 8024 -	13264
09	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	882	1	25837 2	N	-0-		-0-
10	27900 X	27900	-0-	-0-	-0-	828	1	27072 2	N	-0-		-0-
11	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	817	1	25531 2	N	-0-		-0-
12	28365 X	26942	-0-	-1423	-0-	770	1	26172 2	N	-0-		-0-
01	28303 X	26540	-0-	-1763	-0-	799	1	25741 2	N	-0-		-0-
02	26100 X	24406	-0-	-1694	-0-	647	1	23759 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
RANDLE, JAMES GRADY		WELL #:	2H	RRCID ->	265057	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6389 - 10395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		10950 X	9145	-0-	-1805	-0-	888 1	8257 3	Y	-0-	2
10		9672 X	8552	-0-	-1120	-0-	710 1	7842 3	Y	-0-	2
11		9300 X	7704	-0-	-1596	-0-	793 1	6911 3	Y	-0-	2
12		8680 X	7744	-0-	-936	-0-	823 1	6921 3	Y	-0-	2
01		8680 X	5403	-0-	-3277	-0-	606 1	4797 3	Y	-0-	2
02		8120 X	1868	-0-	-6252	-0-	356 1	1512 3	Y	-0-	2

RANDLE, JAMES GRADY		WELL #:	3H	RRCID ->	265058	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6377 - 11132
09		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	832 1	7743 3	N	-0-	-0-
10		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	681 1	7515 3	N	-0-	-0-
11		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	806 1	7017 3	N	-0-	-0-
12		8556 X	7609	-0-	-947	-0-	810 1	6799 3	N	-0-	-0-
01		8556 X	7389	-0-	-1167	-0-	824 1	6529 3	N	33	33
							36 9				
02		8004 X	6609	-0-	-1395	-0-	908 1	5666 3	N	32	65
							35 9				

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	265128	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8200 - 12602
09		18120 X	16080	-0-	-2040	-0-	531 1	15549 2	N	-0-	-0-
10		18724 X	16448	-0-	-2276	-0-	488 1	15960 2	N	-0-	-0-
11		18120 X	15446	-0-	-2674	-0-	479 1	14967 2	N	-0-	-0-
12		17577 X	15860	-0-	-1717	-0-	453 1	15407 2	N	-0-	-0-
01		17577 X	12830	-0-	-4747	-0-	387 1	12443 2	N	-0-	-0-
02		15544 X	4960	-0-	-10584	-0-	132 1	4828 2	N	-0-	-0-

EDWARDS, C. J. UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	265134	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	6149 - 8901
09		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	79 1	10305 3	N	29	188
							32 9				
10		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	82 1	11013 3	N	17	205
							19 9				
11		10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	82 1	36 2	N	34	169 1 70
							10320 3	37 9			
12		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	87 1	10635 3	N	37	107
							41 9				
01		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	89 1	10512 3	N	40	147
							44 9				
*02		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	58 1	9675 3	N	38	185
							42 9				

MAHANAY, J. C.		WELL #:	2H	RRCID ->	265139	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8318 - 12337
09		13770 X	12570	-0-	-1200	-0-	415 1	12155 2	N	-0-	-0-
10		13888 X	12894	-0-	-994	-0-	383 1	12511 2	N	-0-	-0-
11		13320 X	12022	-0-	-1298	-0-	373 1	11649 2	N	-0-	-0-
12		13237 X	12387	-0-	-850	-0-	354 1	12033 2	N	-0-	-0-
01		12989 X	11775	-0-	-1214	-0-	355 1	11420 2	N	-0-	-0-
02		12151 X	11534	-0-	-617	-0-	306 1	11228 2	N	-0-	-0-

MILLER-SHIPLEY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	265140	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7476 - 11966
09		19410 X	16911	-0-	-2499	-0-	558 1	16353 2	N	-0-	-0-
10		19158 X	16509	-0-	-2649	-0-	490 1	16019 2	N	-0-	-0-
11		17880 X	16495	-0-	-1385	-0-	511 1	15984 2	N	-0-	-0-
12		17484 X	14942	-0-	-2542	-0-	427 1	14515 2	N	-0-	-0-
01		17484 X	15824	-0-	-1660	-0-	477 1	15347 2	N	-0-	-0-
02		16356 X	14739	-0-	-1617	-0-	391 1	14348 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11910 X	11595	-0-	-315	-0-	383	1	11212	2	N	-0-			-0-
10	11904 X	11713	-0-	-191	-0-	348	1	11365	2	N	-0-			-0-
11	11280 X	11132	-0-	-148	-0-	345	1	10787	2	N	-0-			-0-
12	11997 X	11621	-0-	-376	-0-	332	1	11289	2	N	-0-			-0-
01	11997 X	9887	-0-	-2110	-0-	298	1	9589	2	N	-0-			-0-
02	11223 X	7647	-0-	-3576	-0-	203	1	7444	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622														
09	12420 X	11379	-0-	-1041	-0-	376	1	11003	2	N	-0-			-0-
10	12493 X	11928	-0-	-565	-0-	354	1	11574	2	N	-0-			-0-
11	12000 X	11279	-0-	-721	-0-	350	1	10929	2	N	-0-			-0-
12	12059 X	11609	-0-	-450	-0-	332	1	11277	2	N	-0-			-0-
01	12059 X	11273	-0-	-786	-0-	340	1	10933	2	N	-0-			-0-
02	11165 X	10537	-0-	-628	-0-	279	1	10258	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963														
09	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	613	1	7563	3	N	-0-			20
10	9021 X	6498	-0-	-2523	-0-	702	1	5796	3	N	-0-			20
11	8730 X	915	-0-	-7815	-0-	496	1	1	2	N	-0-			20
						418	3							
12	9021 X	2242	-0-	-6779	-0-	588	1	1654	3	N	-0-			20
01	8494 X	1244	-0-	-7250	-0-	534	1	710	3	N	-0-			20
02	7917 X	2894	-0-	-5023	-0-	557	1	2337	3	N	-0-			20

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112														
09	2670 X	1624	-0-	-1046	-0-	545	1	1079	3	N	-0-			44
10	2046 X	1654	-0-	-392	-0-	604	1	1050	3	N	-0-			44
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	512	1	12	2	N	-0-			44
						3546	3							
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	569	1	2497	3	N	-0-			44
01	1736 X	1243	-0-	-493	-0-	329	1	914	3	N	-0-			44
*02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	583	1	3369	3	N	-0-			44

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852														
09	16650 X	15707	-0-	-943	-0-	519	1	15188	2	N	-0-			-0-
10	17174 X	16827	-0-	-347	-0-	499	1	16328	2	N	-0-			-0-
11	16620 X	15689	-0-	-931	-0-	486	1	15203	2	N	-0-			-0-
12	16585 X	16037	-0-	-548	-0-	458	1	15579	2	N	-0-			-0-
01	16585 X	15750	-0-	-835	-0-	475	1	15275	2	N	-0-			-0-
02	15515 X	14227	-0-	-1288	-0-	377	1	13850	2	N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103														
09	15390 X	11520	-0-	-3870	-0-	86	1	11434	3	N	-0-			18
10	15903 X	9653	-0-	-6250	-0-	69	1	9584	3	N	-0-			18
11	12030 X	7690	-0-	-4340	-0-	243	1	26	2	N	-0-			18
						7421	3							
12	12431 X	12329	-0-	-102	-0-	98	1	12231	3	N	-0-			18
01	11935 X	10836	-0-	-1099	-0-	87	1	10637	3	N	102	102 1		18
						112	9							
02	11136 X	9493	-0-	-1643	-0-	55	1	9438	3	N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22140 X	20643	-0-	-1497	-0-	682 1	19961 2	N		-0-			-0-
10		22258 X	20754	-0-	-1504	-0-	616 1	20138 2	N		-0-			-0-
11		21540 X	21414	-0-	-126	-0-	664 1	20750 2	N		-0-			-0-
12		21751 X	21751	-0-	-0-	-0-	622 1	21129 2	N		-0-			-0-
01		21731 X	21390	-0-	-341	-0-	644 1	20746 2	N		-0-			-0-
02		20329 X	19455	-0-	-874	-0-	516 1	18939 2	N		-0-			-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153														
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N		-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		SHUT IN	81	-0-	81	81	81 1		N		-0-			-0-
*02		81 X	-0-	-0-	-81	-0-			N		-0-			-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285														
09		14460 X	10925	-0-	-3535	-0-	1222 1	9667 3	N		33			177
							36 9							
10		14260 X	12281	-0-	-1979	-0-	1311 1	10924 3	N		42			219
							46 9							
11		14070 X	11983	-0-	-2087	-0-	1281 1	10682 3	N		18	173 1		64
							20 9							
12		14539 X	13199	-0-	-1340	-0-	1358 1	11786 3	N		50			114
							55 9							
01		14539 X	12716	-0-	-1823	-0-	1316 1	11367 3	N		30			144
							33 9							
02		11571 X	10729	-0-	-842	-0-	1195 1	9501 3	N		30			174
							33 9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287														
09		14730 X	9375	-0-	-5355	-0-	832 1	8543 2	N		-0-			-0-
10		15221 X	13904	-0-	-1317	-0-	622 1	13282 2	N		-0-			-0-
11		13230 X	11308	-0-	-1922	-0-	351 1	10957 2	N		-0-			-0-
12		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	323 1	10966 2	N		-0-			-0-
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	329 1	10566 2	N		-0-			-0-
*02		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	263 1	9643 2	N		-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628														
09		20550 X	20066	-0-	-484	-0-	662 1	19404 2	N		-0-			-0-
10		23188 X	19709	-0-	-3479	-0-	585 1	19124 2	N		-0-			-0-
11		22440 X	19240	-0-	-3200	-0-	596 1	18644 2	N		-0-			-0-
12		21359 X	19588	-0-	-1771	-0-	560 1	19028 2	N		-0-			-0-
01		21359 X	19005	-0-	-2354	-0-	573 1	18432 2	N		-0-			-0-
02		19401 X	17500	-0-	-1901	-0-	464 1	17036 2	N		-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553														
09		10860 X	15	-0-	-10845	-0-	15 1		N		-0-			-0-
10		15004 X	4023	-0-	-10981	-0-	436 1	3587 3	N		-0-			-0-
11		14520 X	5710	-0-	-8810	-0-	801 1	4909 3	N		-0-			-0-
12		15004 X	10360	-0-	-4644	-0-	935 1	9425 3	N		-0-			-0-
01		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	1058 1	11047 3	N		-0-			-0-
*02		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	955 1	6369 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MAHANAY, J. C.		WELL #:	8H	RRCID ->	265180	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8330	- 11902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		23370 X	21759	-0-	-1611	-0-	718 1	21041 2	N	-0-	-0-	
10		25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	751 1	24566 2	N	-0-	-0-	
11		26400 X	26400	-0-	-0-	-0-	818 1	25582 2	N	-0-	-0-	
12		23126 X	22881	-0-	-245	-0-	654 1	22227 2	N	-0-	-0-	
01		23188 X	20100	-0-	-3088	-0-	606 1	19494 2	N	-0-	-0-	
02		21692 X	18903	-0-	-2789	-0-	501 1	18402 2	N	-0-	-0-	

WCCO 7 - J.T. MEADOWS		WELL #:	1H	RRCID ->	265307	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7138	- 13045
09		7680 X	7575	-0-	-105	-0-	1123 1	6452 3	Y	-0-	-0-	
10		7998 X	7332	-0-	-666	-0-	1147 1	6185 3	Y	-0-	-0-	
11		7860 X	6995	-0-	-865	-0-	1112 1	5883 3	Y	-0-	-0-	
12		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	1158 1	6313 3	Y	-0-	-0-	
01		7440 X	6223	-0-	-1217	-0-	1106 1	5117 3	Y	-0-	-0-	
*02		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	1081 1	6064 3	Y	-0-	-0-	

MAHANAY, J. C.		WELL #:	9H	RRCID ->	265339	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8251	- 11997
09		21510 X	12148	-0-	-9362	-0-	401 1	11747 2	N	-0-	-0-	
10		18476 X	7337	-0-	-11139	-0-	218 1	7119 2	N	-0-	-0-	
11		16110 X	1240	-0-	-14870	-0-	38 1	1202 2	N	-0-	-0-	
12		15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	539 1	15204 2	N	-0-	-0-	
01		21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	663 1	21327 2	N	-0-	-0-	
*02		19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	525 1	19275 2	N	-0-	-0-	

KING SISTERS		WELL #:	14H	RRCID ->	265343	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6516	- 10918
09		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-			N	-0-	-0-	
10		13826 X	4	-0-	-13822	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
11		13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-			N	-0-	-0-	
12		7068 X	3	-0-	-7065	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
01		2077 X	1802	-0-	-275	-0-	1802 3		N	-0-	-0-	
*02		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	325 1	7865 3	N	-0-	-0-	

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	265348	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7730	- 12572
09		25470 X	20885	-0-	-4585	-0-	690 1	20195 2	N	-0-	-0-	
10		26288 X	21579	-0-	-4709	-0-	640 1	20939 2	N	-0-	-0-	
11		22410 X	20494	-0-	-1916	-0-	635 1	19859 2	N	-0-	-0-	
12		22041 X	21127	-0-	-914	-0-	604 1	20523 2	N	-0-	-0-	
01		22041 X	19304	-0-	-2737	-0-	581 1	18723 2	N	-0-	-0-	
02		20184 X	17858	-0-	-2326	-0-	473 1	17385 2	N	-0-	-0-	

COOMER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	265349	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7325	- 10778
09		16980 X	16472	-0-	-508	-0-	105 1	16367 3	N	-0-	-0-	
10		17546 X	17250	-0-	-296	-0-	106 1	17144 3	N	-0-	-0-	
11		16980 X	16247	-0-	-733	-0-	106 1	56 2	N	-0-	-0-	
							16085 3					
12		16895 X	16656	-0-	-239	-0-	114 1	16542 3	N	-0-	-0-	
01		16895 X	16100	-0-	-795	-0-	113 1	15987 3	N	-0-	-0-	
02		15805 X	14816	-0-	-989	-0-	74 1	14742 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		17580 X	16318	-0-	-1262	-0-	104	1	16214	3	N	-0-			-0-
10		18166 X	16493	-0-	-1673	-0-	102	1	16391	3	N	-0-			-0-
11		22200 X	15509	-0-	-6691	-0-	102	1	54	2	N	-0-			-0-
							15353	3							
12		16895 X	15854	-0-	-1041	-0-	108	1	15746	3	N	-0-			-0-
01		17019 X	15422	-0-	-1597	-0-	109	1	15313	3	N	-0-			-0-
02		15921 X	14162	-0-	-1759	-0-	70	1	14092	3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605															
09		5100 X	1296	-0-	-3804	-0-	28	1	1268	3	N	-0-			-0-
10		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	127	1	5359	3	N	-0-			-0-
11		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	122	1	4924	3	N	-0-			-0-
12		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	123	1	5018	3	N	-0-			-0-
01		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	3	N	-0-			-0-
*02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	105	1	4418	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837															
09		28650 X	27708	-0-	-942	-0-	915	1	26793	2	N	-0-			-0-
10		27807 X	25608	-0-	-2199	-0-	760	1	24848	2	N	-0-			-0-
11		27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	846	1	26451	2	N	-0-			-0-
12		28644 X	20292	-0-	-8352	-0-	580	1	19712	2	N	-0-			-0-
01		28644 X	25603	-0-	-3041	-0-	772	1	24831	2	N	-0-			-0-
02		26796 X	24832	-0-	-1964	-0-	658	1	24174	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565															
09		16530 X	11953	-0-	-4577	-0-	264	1	11689	3	N	-0-			-0-
10		17081 X	16618	-0-	-463	-0-	393	1	16225	3	N	-0-			-0-
11		16110 X	15142	-0-	-968	-0-	375	1	14767	3	N	-0-			-0-
12		16368 X	14262	-0-	-2106	-0-	344	1	13918	3	N	-0-			-0-
01		16430 X	14678	-0-	-1752	-0-	349	1	14329	3	N	-0-			-0-
02		15370 X	13731	-0-	-1639	-0-	317	1	13414	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715															
09		16830 X	51	-0-	-16779	-0-	24	1	27	2	N	-0-			-0-
10		21700 X	18023	-0-	-3677	-0-	691	1	17332	2	N	-0-			-0-
11		21000 X	51	-0-	-20949	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
12		21080 X	11600	-0-	-9480	-0-	1025	1	10575	2	N	-0-			-0-
01		18011 X	7861	-0-	-10150	-0-	639	1	7222	2	N	-0-			-0-
02		16849 X	92	-0-	-16757	-0-	92	1			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617															
09		27480 X	24860	-0-	-2620	-0-	821	1	24039	2	N	-0-			-0-
10		27776 X	25641	-0-	-2135	-0-	761	1	24880	2	N	-0-			-0-
11		26880 X	22663	-0-	-4217	-0-	702	1	21961	2	N	-0-			-0-
12		26381 X	2515	-0-	-23866	-0-	72	1	2443	2	N	-0-			-0-
01		26381 X	10830	-0-	-15551	-0-	616	1	10214	2	N	-0-			-0-
02		24041 X	20211	-0-	-3830	-0-	536	1	19675	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		7680 X	7473	-0-	-207	-0-	7473	3		N	-0-	-0-
10		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	3		N	-0-	-0-
11		7680 X	7621	-0-	-59	-0-	7621	3		N	-0-	-0-
12		6262 X	2149	-0-	-4113	-0-	2149	3		N	-0-	-0-
01		6262 X	4211	-0-	-2051	-0-	4211	3		N	-0-	-0-
*02		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	288	1	7455	3	N	-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614												
09		16680 X	14486	-0-	-2194	-0-	478	1	14008	2	N	-0-
10		17143 X	15629	-0-	-1514	-0-	464	1	15165	2	N	-0-
11		16440 X	9186	-0-	-7254	-0-	285	1	8901	2	N	-0-
12		16554 X	14877	-0-	-1677	-0-	425	1	14452	2	N	-0-
01		16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	490	1	15760	2	N	-0-
*02		15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	398	1	14627	2	N	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	72921	-0-	72921	72921	2511	1	70410	3	Y	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369												
09		12390 X	177	-0-	-12213	-0-	177	1		N	-0-	-0-
10		12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-				N	-0-	-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-
02		T. A.	9047	-0-	9047	9049	319	1	8728	3	N	-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053												
09		19650 X	14468	-0-	-5182	-0-	106	1	14362	3	N	-0-
10		20305 X	14066	-0-	-6239	-0-	99	1	13870	3	N	88
11		15090 X	9653	-0-	-5437	-0-	97	9				
12		14942 X	9275	-0-	-5667	-0-	358	1	32	2	N	12
01		14942 X	7764	-0-	-7178	-0-	9250	3	13	9		100
02		13978 X	9167	-0-	-4811	-0-	766	1	8505	3	N	4
							4	9				67
							743	1	7021	3	N	38
							693	1	8474	3	N	38

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	364	1	684	3	N	-0-
11		3000 N	4355	-0-	1355	1355	644	1	3711	3	N	-0-
12		3100 N	4813	-0-	1713	3068	744	1	4069	3	N	-0-
01		3100 N	3280	-0-	180	3248	195	1	3085	3	N	-0-
*02		4975 X	1727	-0-	-3248	-0-	957	1	770	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8340 X	3001	-0-	-5339	-0-	108 1	2891 3	N	2		27	
10	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	823 1	21171 3	N	82		109	
11	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	810 1	20477 3	N	63		172	
12	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	770 1	19402 3	N	53	175 1	50	
01	21762 X	18994	-0-	-2768	-0-	714 1	18185 3	N	86		136	
02	20358 X	17749	-0-	-2609	-0-	656 1	17023 3	N	64	178 1	22	

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309												
09	24600 X	20782	-0-	-3818	-0-	752 1	19994 3	N	33		45	
10	25420 X	8183	-0-	-17237	-0-	308 1	7864 3	N	10		55	
11	24600 X	23042	-0-	-1558	-0-	876 1	22121 3	N	41		96	
12	25234 X	23498	-0-	-1736	-0-	896 1	22534 3	N	62		158	
01	25234 X	25006	-0-	-228	-0-	942 1	23959 3	N	95	45 1	208	
*02	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	854 1	22296 3	N	55	231 1	32	

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000												
09	6270 X	5233	-0-	-1037	-0-	715 1	4518 3	N	-0-		-0-	
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-		-0-	
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	697 1	4507 3	N	-0-		-0-	
12	5394 X	5383	-0-	-11	-0-	692 1	4691 3	N	-0-		-0-	
01	5394 X	726	-0-	-4668	-0-	726 1		N	-0-		-0-	
*02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	568 1	4617 3	N	-0-		-0-	

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213												
09	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	739 1	8035 3	N	-0-		-0-	
10	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	709 1	5836 3	N	-0-		-0-	
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	820 1	6137 3	N	-0-		-0-	
12	10664 X	3679	-0-	-6985	-0-	868 1	2811 3	N	-0-		-0-	
01	9052 X	825	-0-	-8227	-0-	825 1		N	-0-		-0-	
02	8468 X	644	-0-	-7824	-0-	644 1		N	-0-		-0-	

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308												
09	16200 X	11175	-0-	-5025	-0-	11175 3		N	-0-		-0-	
10	16740 X	16291	-0-	-449	-0-	16291 3		N	-0-		-0-	
11	15750 X	11846	-0-	-3904	-0-	11846 3		N	-0-		-0-	
12	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	18294 3		N	-0-		-0-	
01	18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	18946 3		N	-0-		-0-	
*02	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	18194 3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		10440 X	7648	-0-	-2792	-0-	7648	3	N	-0-	-0-	-0-
10		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3	N	-0-	-0-	-0-
11		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3	N	-0-	-0-	-0-
12		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3	N	-0-	-0-	-0-
01		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	3	N	-0-	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149												
09		10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3	N	-0-	-0-	-0-
10		7998 X	7886	-0-	-112	-0-	7886	3	N	-0-	-0-	-0-
11		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3	N	-0-	-0-	-0-
12		10974 X	7515	-0-	-3459	-0-	7515	3	N	-0-	-0-	-0-
01		10540 X	7630	-0-	-2910	-0-	7630	3	N	-0-	-0-	-0-
02		9831 X	6927	-0-	-2904	-0-	6927	3	N	-0-	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726												
09		12120 X	6850	-0-	-5270	-0-	1188	1	N	-0-	-0-	-0-
10		12524 X	6843	-0-	-5681	-0-	1283	1	N	-0-	-0-	-0-
11		13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	1312	1	N	-0-	-0-	-0-
12		17918 X	6842	-0-	-11076	-0-	1195	1	N	-0-	-0-	-0-
01		7378 X	3640	-0-	-3738	-0-	1090	1	N	-0-	-0-	-0-
02		12876 X	10094	-0-	-2782	-0-	389	1	N	-0-	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226												
09		2580 X	694	-0-	-1886	-0-	694	3	N	-0-	-0-	-0-
10		17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3	N	-0-	-0-	-0-
11		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3	N	-0-	-0-	-0-
12		17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	3	N	-0-	-0-	-0-
01		19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-	-0-	-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736												
09		19181 X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	3	N	-0-	-0-	-0-
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3	N	-0-	-0-	-0-
11		11160 X	49	-0-	-11111	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
12		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		18531 X	7268	-0-	-11263	-0-	127	1	N	-0-	-0-	-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968												
09		1110 N	679	-0-	-431	-0-	679	1	N	-0-	-0-	-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	1	N	-0-	-0-	-0-
12		713 N	695	-0-	-18	-0-	695	1	N	-0-	-0-	-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	1	N	-0-	-0-	-0-
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896												
09		26468 X	26468	-0-	-0-	-0-	26468	3	N	-0-	-0-	-0-
10		28686 X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	3	N	-0-	-0-	-0-
11		28491 X	28491	-0-	-0-	-0-	28491	3	N	-0-	-0-	-0-
12		24665 X	24665	-0-	-0-	-0-	24665	3	N	-0-	-0-	-0-
01		21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	-0-	-0-
*02		23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	691	1	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	3		N	-0-	-0-
10		18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	3		N	-0-	-0-
11		2280 X	418	-0-	-1862	-0-	418	3		N	-0-	-0-
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-	-0-
01		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	142	1	12432	3	N	-0-
*02		25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	804	1	25023	3	N	-0-
RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985												
09		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-	-0-
10		8866 X	95	-0-	-8771	-0-	95	1		N	-0-	-0-
11		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-				N	-0-	-0-
12		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
01		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	234	1	7531	2	N	-0-
*02		25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	669	1	24580	2	N	-0-
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249												
09		16500 X	14990	-0-	-1510	-0-	582	1	14347	3	N	25
							61	9				
10		17050 X	15937	-0-	-1113	-0-	538	1	15299	3	N	95
							100	9				
11		16500 X	12294	-0-	-4206	-0-	522	1	41	2	N	6
							11628	3	103	9		
12		16027 X	13039	-0-	-2988	-0-	543	1	12430	3	N	39
							66	9				
01		16430 X	13887	-0-	-2543	-0-	579	1	13190	3	N	39
							118	9				
02		15370 X	13153	-0-	-2217	-0-	495	1	12562	3	N	126
							96	9				
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823												
09		9330 X	8614	-0-	-716	-0-	8614	3		N	-0-	-0-
10		9455 X	9056	-0-	-399	-0-	9056	3		N	-0-	-0-
11		8940 X	8634	-0-	-306	-0-	8634	3		N	-0-	-0-
12		9238 X	8472	-0-	-766	-0-	8472	3		N	-0-	-0-
01		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3		N	-0-	-0-
*02		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3		N	-0-	-0-
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088												
09		15540 X	12612	-0-	-2928	-0-	416	1	12196	2	N	-0-
10		13826 X	13038	-0-	-788	-0-	387	1	12651	2	N	-0-
11		13380 X	12221	-0-	-1159	-0-	379	1	11842	2	N	-0-
12		13175 X	12866	-0-	-309	-0-	368	1	12498	2	N	-0-
01		13175 X	12976	-0-	-199	-0-	391	1	12585	2	N	-0-
02		12209 X	11381	-0-	-828	-0-	302	1	11079	2	N	-0-
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300												
09		9870 X	9208	-0-	-662	-0-	206	1	9002	2	N	-0-
10		10199 X	9709	-0-	-490	-0-	333	1	9376	2	N	-0-
11		9870 X	6072	-0-	-3798	-0-	137	1	5935	2	N	-0-
12		10013 X	8163	-0-	-1850	-0-	183	1	7980	2	N	-0-
01		10013 X	8778	-0-	-1235	-0-	195	1	8583	2	N	-0-
02		9077 X	7156	-0-	-1921	-0-	244	1	6912	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
09		17910 X	15119	-0-	-2791	-0-	-0-	499	1	14620	2	-0-
10		18600 X	16215	-0-	-2385	-0-	-0-	481	1	15734	2	-0-
11		18000 X	13665	-0-	-4335	-0-	-0-	423	1	13242	2	-0-
12		15376 X	14334	-0-	-1042	-0-	-0-	410	1	13924	2	-0-
01		15376 X	14351	-0-	-1025	-0-	-0-	432	1	13919	2	-0-
02		14384 X	12870	-0-	-1514	-0-	-0-	341	1	12529	2	-0-
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621												
09		16080 X	14971	-0-	-1109	-0-	-0-	494	1	14477	2	-0-
10		16647 X	15243	-0-	-1404	-0-	-0-	452	1	14791	2	-0-
11		16110 X	14616	-0-	-1494	-0-	-0-	453	1	14163	2	-0-
12		15841 X	15546	-0-	-295	-0-	-0-	444	1	15102	2	-0-
01		15810 X	14362	-0-	-1448	-0-	-0-	432	1	13930	2	-0-
02		14471 X	12353	-0-	-2118	-0-	-0-	327	1	12026	2	-0-
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291												
09		21060 X	16269	-0-	-4791	-0-	-0-	537	1	15732	2	-0-
10		21762 X	17180	-0-	-4582	-0-	-0-	510	1	16670	2	-0-
11		21000 X	16604	-0-	-4396	-0-	-0-	515	1	16089	2	-0-
12		18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	17851	2	-0-
01		17112 X	13181	-0-	-3931	-0-	-0-	398	1	12783	2	-0-
02		16008 X	6522	-0-	-9486	-0-	-0-	173	1	6349	2	-0-
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797												
09		24390 X	18192	-0-	-6198	-0-	-0-	601	1	17591	2	-0-
10		27415 X	27415	-0-	-0-	-0-	-0-	814	1	26601	2	-0-
11		27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	26241	2	-0-
12		27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	26663	2	-0-
01		26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	25344	2	-0-
*02		22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	21603	2	-0-
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752												
09		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	7207	2	-0-
10		23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	22452	2	-0-
11		22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	21797	2	-0-
12		22313 X	22313	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	21675	2	-0-
01		21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	20429	2	-0-
*02		19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	18502	2	-0-
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465												
09		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	816	3	-0-
10		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	666	3	-0-
11		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	887	3	-0-
12		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	499	3	-0-
01		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	679	3	-0-
*02		626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	566	1	10193	3	N	69	84	1	65
						76	9							
10	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	506	1	10464	3	N	92	152	1	5
						101	9							
11	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	510	1	34	2	N	122	75	1	52
						9627	3	134	9					
12	11315 X	9852	-0-	-1463	-0-	514	1	9219	3	N	108	155	1	5
						119	9							
01	11408 X	9061	-0-	-2347	-0-	512	1	8473	3	N	69			74
						76	9							
02	10672 X	8795	-0-	-1877	-0-	525	1	8163	3	N	97	118	1	53
						107	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077														
09	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	847	1	24808	2	N	-0-			-0-
10	26133 X	25799	-0-	-334	-0-	766	1	25033	2	N	-0-			-0-
11	25290 X	11202	-0-	-14088	-0-	347	1	10855	2	N	-0-			-0-
12	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-			-0-
01	29946 X	9319	-0-	-20627	-0-	281	1	9038	2	N	-0-			-0-
02	24795 X	18121	-0-	-6674	-0-	480	1	17641	2	N	-0-			-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576														
09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-			-0-
10	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	712	1	7127	2	N	-0-			-0-
11	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	986	1	14211	2	N	-0-			-0-
12	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	376	1	12430	2	N	-0-			-0-
01	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	248	1	7980	2	N	-0-			-0-
*02	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	401	1	14741	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441														
09	7680 X	864	-0-	-6816	-0-	56	1	808	2	N	-0-			-0-
10	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	915	1	11613	2	N	-0-			-0-
11	7680 X	4491	-0-	-3189	-0-	139	1	4352	2	N	-0-			-0-
12	17856 X	11148	-0-	-6708	-0-	319	1	10829	2	N	-0-			-0-
01	17856 X	13489	-0-	-4367	-0-	407	1	13082	2	N	-0-			-0-
*02	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	348	1	12763	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399														
09	23760 X	21645	-0-	-2115	-0-	715	1	20930	2	N	-0-			-0-
10	23777 X	17127	-0-	-6650	-0-	508	1	16619	2	N	-0-			-0-
11	22260 X	1	-0-	-22259	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	22382 X	16691	-0-	-5691	-0-	856	1	15835	2	N	-0-			-0-
01	22382 X	-0-	-0-	-22382	-0-					N	-0-			-0-
02	20938 X	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683														
09	20190 X	18085	-0-	-2105	-0-	597	1	17488	2	N	-0-			-0-
10	20336 X	18573	-0-	-1763	-0-	551	1	18022	2	N	-0-			-0-
11	19320 X	17748	-0-	-1572	-0-	551	1	17197	2	N	-0-			-0-
12	19592 X	9579	-0-	-10013	-0-	274	1	9305	2	N	-0-			-0-
01	18693 X	12924	-0-	-5769	-0-	850	1	12074	2	N	-0-			-0-
02	17487 X	13141	-0-	-4346	-0-	885	1	12256	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	2075	1	18589	2	N	-0-	-0-
10	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	2037	1	18744	2	N	-0-	-0-
11	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	2104	1	20750	2	N	-0-	-0-
12	19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	2015	1	17924	2	N	-0-	-0-
01	17174 X	13379	-0-	-3795	-0-	404	1	12975	2	N	-0-	-0-
*02	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	700	1	25721	2	N	-0-	-0-
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325												
09	11040 X	7715	-0-	-3325	-0-	932	1	6783	2	N	-0-	-0-
10	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	1208	1	14148	2	N	-0-	-0-
11	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	991	1	9112	2	N	-0-	-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	764	1	20	2	N	-0-	-0-
01	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	550	1	1403	2	N	-0-	-0-
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	866	1	2694	2	N	-0-	-0-
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195												
09	28530 X	27312	-0-	-1218	-0-	998	1	26314	3	N	-0-	127
10	29481 X	28293	-0-	-1188	-0-	1065	1	27226	3	N	2	129
11	28110 X	25774	-0-	-2336	-0-	990	1	24784	3	N	-0-	129
12	28024 X	25515	-0-	-2509	-0-	982	1	24531	3	N	2	131
01	28024 X	24662	-0-	-3362	-0-	940	1	23712	3	N	9	17
02	26216 X	23742	-0-	-2474	-0-	888	1	22842	3	N	11	28
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680												
09	17010 X	15753	-0-	-1257	-0-	566	1	15187	3	N	-0-	77
10	17360 X	16005	-0-	-1355	-0-	585	1	15420	3	N	-0-	77
11	16110 X	15264	-0-	-846	-0-	569	1	14695	3	N	-0-	77
12	16492 X	15608	-0-	-884	-0-	585	1	15023	3	N	-0-	77
*01	16492 X	15457	-0-	-1035	-0-	569	1	14855	3	Y	30	73
02	15225 X	14363	-0-	-862	-0-	522	1	13841	3	Y	-0-	73
ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135												
09	16890 X	14154	-0-	-2736	-0-	14154	3			N	-0-	-0-
10	16926 X	14043	-0-	-2883	-0-	14043	3			N	-0-	-0-
11	15030 X	13568	-0-	-1462	-0-	13568	3			N	-0-	-0-
12	15004 X	13746	-0-	-1258	-0-	13746	3			N	-0-	-0-
01	15004 X	13845	-0-	-1159	-0-	13845	3			N	-0-	-0-
02	13688 X	12748	-0-	-940	-0-	12748	3			N	-0-	-0-
ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203												
09	19440 X	16802	-0-	-2638	-0-	16802	3			N	-0-	-0-
10	19189 X	16952	-0-	-2237	-0-	16952	3			N	-0-	-0-
11	17280 X	16437	-0-	-843	-0-	16437	3			N	-0-	-0-
12	17763 X	16299	-0-	-1464	-0-	16299	3			N	-0-	-0-
01	17608 X	15011	-0-	-2597	-0-	15011	3			N	-0-	-0-
02	16240 X	14894	-0-	-1346	-0-	14894	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		24240 X	15990	-0-	-8250	-0-	15990	3	N	-0-		-0-
10		24862 X	18073	-0-	-6789	-0-	18073	3	N	-0-		-0-
11		22290 X	16477	-0-	-5813	-0-	16477	3	N	-0-		-0-
12		16833 X	16674	-0-	-159	-0-	16674	3	N	-0-		-0-
01		16833 X	4096	-0-	-12737	-0-	4096	3	N	-0-		-0-
02		15747 X	10492	-0-	-5255	-0-	216	1	N	10276	3	-0-
NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420												
09		16000 X	16000	-0-	-0-	-0-	528	1	N	15472	2	-0-
10		16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	484	1	N	15839	2	-0-
11		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	478	1	N	14934	2	-0-
12		16988 X	16255	-0-	-733	-0-	465	1	N	15790	2	-0-
01		16833 X	15506	-0-	-1327	-0-	467	1	N	15039	2	-0-
02		15457 X	13496	-0-	-1961	-0-	358	1	N	13138	2	-0-
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600												
09		26591 X	26591	-0-	-0-	-0-	947	1	N	25644	2	-0-
10		22196 X	22137	-0-	-59	-0-	802	1	N	21335	2	-0-
11		22710 X	22009	-0-	-701	-0-	798	1	N	21211	2	-0-
12		22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	870	1	N	21288	2	-0-
01		21739 X	21739	-0-	-0-	-0-	796	1	N	20943	2	-0-
*02		19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	708	1	N	19186	2	-0-
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171												
09		28080 X	25399	-0-	-2681	-0-	839	1	N	24560	2	-0-
10		28613 X	26724	-0-	-1889	-0-	793	1	N	25931	2	-0-
11		27630 X	25448	-0-	-2182	-0-	789	1	N	24659	2	-0-
12		27931 X	25795	-0-	-2136	-0-	737	1	N	25058	2	-0-
01		27931 X	25153	-0-	-2778	-0-	758	1	N	24395	2	-0-
02		24998 X	22938	-0-	-2060	-0-	608	1	N	22330	2	-0-
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074												
09		9480 X	8176	-0-	-1304	-0-	1075	1	N	6967	3	152
							134	9				
10		9796 X	9792	-0-	-4	-0-	1223	1	N	8426	3	116
							143	9				
11		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1307	1	N	8510	3	59
							129	9				
12		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	1394	1	N	9429	3	11
							120	9				
01		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1329	1	N	8640	3	152
							155	9				
*02		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	1174	1	N	9163	3	44
							42	9				
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570												
09		27660 X	25406	-0-	-2254	-0-	904	1	N	24502	2	-0-
10		28582 X	25718	-0-	-2864	-0-	932	1	N	24786	2	-0-
11		27660 X	25001	-0-	-2659	-0-	907	1	N	24094	2	-0-
12		26970 X	25687	-0-	-1283	-0-	1008	1	N	24679	2	-0-
01		26970 X	24851	-0-	-2119	-0-	910	1	N	23941	2	-0-
02		24563 X	23259	-0-	-1304	-0-	828	1	N	22431	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BAYLOR-WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	267018	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6665 - 11230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-			-0-
10		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			-0-
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			-0-
12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		2H	RRCID ->	267019	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	7705 - 12803		
09		12840 X	8963	-0-	-3877	-0-	1100	1	7863	2	N	-0-		-0-
10		13051 X	10032	-0-	-3019	-0-	1117	1	8915	2	N	-0-		-0-
11		16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	1287	1	15007	2	N	-0-		-0-
12		17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	1338	1	15988	2	N	-0-		-0-
01		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	1297	1	13795	2	N	-0-		-0-
*02		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	1214	1	14771	2	N	-0-		-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		3H	RRCID ->	267021	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7778 - 13023		
09		24600 X	23181	-0-	-1419	-0-	765	1	22416	2	N	-0-		-0-
10		24769 X	23659	-0-	-1110	-0-	702	1	22957	2	N	-0-		-0-
11		24030 X	914	-0-	-23116	-0-	28	1	886	2	N	-0-		-0-
12		24707 X	644	-0-	-24063	-0-	18	1	626	2	N	-0-		-0-
01		24707 X	14193	-0-	-10514	-0-	587	1	13606	2	N	-0-		-0-
*02		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	609	1	22347	2	N	-0-		-0-

ELIZABETH PRESTON		WELL #:		4H	RRCID ->	267022	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7789 - 12593		
09		24660 X	23452	-0-	-1208	-0-	774	1	22678	2	N	-0-		-0-
10		25234 X	24019	-0-	-1215	-0-	713	1	23306	2	N	-0-		-0-
11		24030 X	23336	-0-	-694	-0-	723	1	22613	2	N	-0-		-0-
12		24831 X	24307	-0-	-524	-0-	695	1	23612	2	N	-0-		-0-
01		24676 X	23755	-0-	-921	-0-	716	1	23039	2	N	-0-		-0-
02		22678 X	8483	-0-	-14195	-0-	225	1	8258	2	N	-0-		-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		5H	RRCID ->	267025	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7797 - 13199		
09		22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	749	1	21937	2	N	-0-		-0-
10		23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	706	1	23067	2	N	-0-		-0-
11		25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	777	1	24312	2	N	-0-		-0-
12		25287 X	25287	-0-	-0-	-0-	723	1	24564	2	N	-0-		-0-
01		24149 X	8722	-0-	-15427	-0-	458	1	8264	2	N	-0-		-0-
02		22591 X	6667	-0-	-15924	-0-	676	1	5991	2	N	-0-		-0-

PRESTON, ELIZABETH		WELL #:		6H	RRCID ->	267026	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7825 - 13173		
09		28050 X	25859	-0-	-2191	-0-	854	1	25005	2	N	-0-		-0-
10		28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	858	1	28059	2	N	-0-		-0-
11		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	856	1	26771	2	N	-0-		-0-
12		28769 X	28769	-0-	-0-	-0-	822	1	27947	2	N	-0-		-0-
01		28725 X	28725	-0-	-0-	-0-	866	1	27859	2	N	-0-		-0-
02		26245 X	25715	-0-	-530	-0-	682	1	25033	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	106	1	14113	3	N	43		196
10	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	47	9	109	1	N	34	185 1	45
11	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	37	9	108	1	N	35		80
12	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	13955	3	116	1	N	65		145
01	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	72	9	120	1	N	63		208
*02	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	69	9	79	1	N	52		260
						57	9						
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210													
*03	28365 X	27026	-0-	-1339	-0-	680	1	26346	3	N	-0-		5
*04	26760 X	25920	-0-	-840	-0-	625	1	25295	3	N	-0-		5
*05	27652 X	26914	-0-	-738	-0-	655	1	26259	3	N	-0-		5
*06	26760 X	25603	-0-	-1157	-0-	610	1	24993	3	N	-0-		5
*07	27032 X	26954	-0-	-78	-0-	667	1	26287	3	N	-0-		5
*08	27032 X	25132	-0-	-1900	-0-	648	1	24484	3	N	-0-		5
*09	26040 X	24135	-0-	-1905	-0-	863	1	23272	3	N	-0-		5
*10	26939 X	24099	-0-	-2840	-0-	908	1	23191	3	N	-0-		5
11	26070 X	23111	-0-	-2959	-0-	886	1	22225	3	N	-0-		5
12	25544 X	23200	-0-	-2344	-0-	896	1	22304	3	N	-0-		5
01	25141 X	22266	-0-	-2875	-0-	848	1	21411	3	Y	6	11 1	-0-
						7	9						
02	23345 X	20281	-0-	-3064	-0-	757	1	19524	3	Y	-0-		-0-
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057													
09	28080 X	25557	-0-	-2523	-0-	844	1	24713	2	N	-0-		-0-
10	28365 X	22682	-0-	-5683	-0-	673	1	22009	2	N	-0-		-0-
11	26700 X	22687	-0-	-4013	-0-	703	1	21984	2	N	-0-		-0-
12	26412 X	24391	-0-	-2021	-0-	697	1	23694	2	N	-0-		-0-
01	26412 X	23665	-0-	-2747	-0-	714	1	22951	2	N	-0-		-0-
02	24708 X	21346	-0-	-3362	-0-	566	1	20780	2	N	-0-		-0-
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078													
09	18360 X	13921	-0-	-4439	-0-	103	1	13818	3	N	-0-		35
10	18972 X	15094	-0-	-3878	-0-	108	1	14925	3	N	55		90
						61	9						
11	17430 X	13099	-0-	-4331	-0-	98	1	45	2	N	7	72 1	25
						12948	3	8	9				
12	17825 X	17170	-0-	-655	-0-	136	1	17034	3	N	-0-		25
01	17701 X	14898	-0-	-2803	-0-	122	1	14776	3	N	-0-		25
02	14587 X	12503	-0-	-2084	-0-	72	1	12431	3	N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10830 X	9384	-0-	-1446	-0-	70 1	9278 3	N	33			174
							36 9						
10		11160 X	10087	-0-	-1073	-0-	73 1	9994 3	N	18			192
							20 9						
11		10800 X	10532	-0-	-268	-0-	81 1	36 2	N	34			226
							10378 3	37 9					
12		10819 X	10676	-0-	-143	-0-	85 1	10543 3	N	44	180 1		90
							48 9						
01		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	87 1	10446 3	N	48			138
							53 9						
02		10179 X	9933	-0-	-246	-0-	58 1	9841 3	N	31			169
							34 9						
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973													
09		23100 X	21347	-0-	-1753	-0-	705 1	20642 2	N	-0-			-0-
							665 1	21736 2	N	-0-			-0-
10		23715 X	22401	-0-	-1314	-0-	621 1	19433 2	N	-0-			-0-
							621 1	19433 2	N	-0-			-0-
11		22560 X	20054	-0-	-2506	-0-	627 1	21324 2	N	-0-			-0-
							645 1	20757 2	N	-0-			-0-
12		21951 X	21951	-0-	-0-	-0-	627 1	21324 2	N	-0-			-0-
							645 1	20757 2	N	-0-			-0-
01		21576 X	21402	-0-	-174	-0-	645 1	20757 2	N	-0-			-0-
							500 1	18364 2	N	-0-			-0-
02		20184 X	18864	-0-	-1320	-0-	500 1	18364 2	N	-0-			-0-
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327													
09		24690 X	22639	-0-	-2051	-0-	747 1	21892 2	N	-0-			-0-
							717 1	23457 2	N	-0-			-0-
10		25203 X	24174	-0-	-1029	-0-	707 1	22095 2	N	-0-			-0-
							654 1	22237 2	N	-0-			-0-
11		24390 X	22802	-0-	-1588	-0-	679 1	21855 2	N	-0-			-0-
							536 1	19690 2	N	-0-			-0-
12		24087 X	22891	-0-	-1196	-0-	654 1	22237 2	N	-0-			-0-
							679 1	21855 2	N	-0-			-0-
01		24087 X	22534	-0-	-1553	-0-	679 1	21855 2	N	-0-			-0-
							536 1	19690 2	N	-0-			-0-
02		22533 X	20226	-0-	-2307	-0-	536 1	19690 2	N	-0-			-0-
CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459													
09		450 X	361	-0-	-89	-0-	361 1		N	-0-			-0-
							390 1		N	-0-			-0-
10		465 X	390	-0-	-75	-0-	390 1		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
							256 1		N	-0-			-0-
12		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 1		N	-0-			-0-
							336 1		N	-0-			-0-
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	336 1		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507													
09		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	358 1	10221 3	N	-0-			-0-
							383 1	10583 3	N	-0-			-0-
10		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	724 1	7558 3	N	-0-			-0-
							436 1	5862 3	N	-0-			-0-
11		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	414 1	8192 3	N	-0-			-0-
							714 1	5422 3	N	-0-			-0-
12		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	414 1	8192 3	N	-0-			-0-
							6136 1		N	-0-			-0-
01		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	6136 1		N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
*02		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	1123	1	12162	3	Y	8	6	1	2
							9	9							
10		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	951	1	8392	3	Y	5			7
							6	9							
11		15330 X	14936	-0-	-394	-0-	1209	1	13699	3	Y	25			32
							28	9							
12		21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	895	1	20374	3	Y	46			78
							51	9							
01		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	748	1	18798	3	Y	12	80	1	10
							13	9							
*02		18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	700	1	17459	3	Y	21	1	1	30
							23	9							
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110															
09		26370 X	24511	-0-	-1859	-0-	774	1	23737	3	N	-0-			-0-
							815	1	24087	3	N	-0-			-0-
10		27249 X	24902	-0-	-2347	-0-	809	1	23057	3	N	-0-			-0-
							809	1	23057	3	N	-0-			-0-
11		26370 X	23866	-0-	-2504	-0-	811	1	23134	3	N	-0-			-0-
							809	1	23522	3	N	-0-			-0-
12		26164 X	23945	-0-	-2219	-0-	809	1	23522	3	N	-0-			-0-
							731	1	21668	3	N	-0-			-0-
01		25327 X	24331	-0-	-996	-0-	731	1	21668	3	N	-0-			-0-
02		23693 X	22399	-0-	-1294	-0-									-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485															
09		27720 X	26118	-0-	-1602	-0-	709	1	25409	3	N	-0-			-0-
							770	1	25922	3	N	-0-			-0-
10		27776 X	26692	-0-	-1084	-0-	748	1	24494	3	N	-0-			-0-
							707	1	25198	3	N	-0-			-0-
11		26550 X	25242	-0-	-1308	-0-	730	1	25099	3	N	-0-			-0-
							674	1	22818	3	N	-0-			-0-
12		25905 X	25905	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
01		25829 X	25829	-0-	-0-	-0-									-0-
															-0-
02		23519 X	23492	-0-	-27	-0-									-0-
															-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570															
09		26310 X	24854	-0-	-1456	-0-	787	1	24067	3	N	-0-			-0-
							835	1	24425	3	N	-0-			-0-
10		26784 X	25260	-0-	-1524	-0-	814	1	23089	3	N	-0-			-0-
							861	1	24378	3	N	-0-			-0-
11		25920 X	23903	-0-	-2017	-0-	847	1	24413	3	N	-0-			-0-
							775	1	22759	3	N	-0-			-0-
12		25482 X	25239	-0-	-243	-0-									-0-
															-0-
01		25482 X	25260	-0-	-222	-0-									-0-
															-0-
02		23838 X	23534	-0-	-304	-0-									-0-
															-0-
MACKY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400															
09		30330 X	29710	-0-	-620	-0-	1065	1	28610	3	N	32			76
							35	9							
10		31620 X	30061	-0-	-1559	-0-	1109	1	28913	3	N	35			111
							39	9							
11		30600 X	26461	-0-	-4139	-0-	996	1	25444	3	N	19	63	1	67
							21	9							
12		31620 X	27223	-0-	-4397	-0-	720	1	26456	3	N	43			110
							47	9							
01		31217 X	27425	-0-	-3792	-0-	1033	1	26342	3	N	45	101	1	54
							50	9							
02		28710 X	25421	-0-	-3289	-0-	935	1	24440	3	N	42			96
							46	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	22020 X	20597	-0-	-1423	-0-	751 1	19839 3	Y	6	6 1		-0-
10	22196 X	21031	-0-	-1165	-0-	789 1	20231 3	Y	10			10
11	21480 X	20594	-0-	-886	-0-	783 1	19790 3	Y	19			29
12	22196 X	21089	-0-	-1107	-0-	808 1	20253 3	Y	25			54
01	21700 X	20821	-0-	-879	-0-	787 1	20006 3	Y	25			79
02	19923 X	19408	-0-	-515	-0-	699 1	18690 3	Y	17	96 1		-0-
						19 9						
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500												
09	24510 X	23165	-0-	-1345	-0-	817 1	22331 3	N	15	86 1		-0-
10	25172 X	23418	-0-	-1754	-0-	853 1	22561 3	N	4			4
11	24360 X	20526	-0-	-3834	-0-	760 1	19713 3	Y	48	52 1		-0-
12	24738 X	22719	-0-	-2019	-0-	847 1	21863 3	Y	8	5 1		3
01	24428 X	22284	-0-	-2144	-0-	817 1	21441 3	Y	24			27
02	22388 X	20718	-0-	-1670	-0-	750 1	19933 3	Y	32	59 1		-0-
						35 9						
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250												
09	28500 X	26296	-0-	-2204	-0-	965 1	25316 3	N	14			14
10	28675 X	27508	-0-	-1167	-0-	1038 1	26438 3	N	29			43
11	27420 X	26307	-0-	-1113	-0-	1006 1	25251 3	Y	45	88 1		-0-
12	28024 X	26757	-0-	-1267	-0-	1029 1	25694 3	Y	31	9 1		22
01	27559 X	26242	-0-	-1317	-0-	1000 1	25195 3	Y	43			65
02	25723 X	24229	-0-	-1494	-0-	878 1	23311 3	Y	36	101 1		-0-
						40 9						
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120												
09	22290 X	21587	-0-	-703	-0-	743 1	20844 3	Y	-0-			3
10	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	825 1	22439 3	Y	-0-			3
11	24587 X	24587	-0-	-0-	-0-	891 1	23696 3	Y	-0-			3
12	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	883 1	23380 3	Y	-0-			3
01	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	865 1	23309 3	Y	-0-			3
*02	22236 X	22236	-0-	-0-	-0-	783 1	21453 3	Y	-0-			3
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410												
09	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	806 1	22843 3	Y	-0-			-0-
10	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-	843 1	23036 3	Y	-0-			-0-
11	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	826 1	22209 3	Y	-0-			-0-
12	24304 X	23837	-0-	-467	-0-	868 1	22969 3	Y	-0-			-0-
01	24304 X	22444	-0-	-1860	-0-	808 1	21636 3	Y	-0-			-0-
02	22736 X	22026	-0-	-710	-0-	776 1	21250 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	13890 X	12449	-0-	-1441	-0-	456	1	11946	3	N	43			165
						47	9							
10	14105 X	13246	-0-	-859	-0-	499	1	12702	3	N	41			206
						45	9							
11	13530 X	11238	-0-	-2292	-0-	431	1	10767	3	N	36	176	1	66
						40	9							
12	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	524	1	13041	3	N	34			100
						37	9							
01	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	531	1	13273	3	N	68			168
						75	9							
*02	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	472	1	12168	3	N	44			212
						48	9							

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528														
09	20310 X	18382	-0-	-1928	-0-	644	1	17738	3	N	-0-			18
10	20429 X	18540	-0-	-1889	-0-	670	1	17870	3	N	-0-			18
11	19350 X	17706	-0-	-1644	-0-	655	1	17051	3	N	-0-			18
12	19313 X	18084	-0-	-1229	-0-	670	1	17414	3	N	-0-			18
01	19313 X	18058	-0-	-1255	-0-	662	1	17396	3	N	-0-			18
02	17777 X	16531	-0-	-1246	-0-	592	1	15939	3	N	-0-			18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328														
09	16680 X	15702	-0-	-978	-0-	555	1	15147	3	N	-0-			22
10	17236 X	16205	-0-	-1031	-0-	588	1	15617	3	N	-0-			22
11	16680 X	15281	-0-	-1399	-0-	566	1	14715	3	N	-0-			22
12	16182 X	15332	-0-	-850	-0-	573	1	14759	3	N	-0-			22
01	16182 X	15231	-0-	-951	-0-	559	1	14672	3	N	-0-			22
02	15138 X	14059	-0-	-1079	-0-	509	1	13550	3	N	-0-			22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678														
09	15900 X	8912	-0-	-6988	-0-	818	1	8094	3	N	-0-			17
10	16430 X	9407	-0-	-7023	-0-	539	1	8868	3	N	-0-			17
11	14880 X	2352	-0-	-12528	-0-	553	1	1799	3	N	-0-			17
12	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	1134	1	12861	3	N	-0-			17
01	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	1117	1	12184	3	N	-0-			17
*02	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	1081	1	11483	3	N	-0-			17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387														
09	14280 X	12423	-0-	-1857	-0-	410	1	12013	2	N	-0-			-0-
10	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	420	1	13738	2	N	-0-			-0-
11	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	454	1	14215	2	N	-0-			-0-
12	13640 X	5062	-0-	-8578	-0-	311	1	4751	2	N	-0-			-0-
01	14167 X	12746	-0-	-1421	-0-	495	1	12251	2	N	-0-			-0-
02	14181 X	12096	-0-	-2085	-0-	321	1	11775	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453														
09	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	758	1	22397	3	N	-0-			-0-
10	26195 X	24014	-0-	-2181	-0-	816	1	23198	3	N	-0-			-0-
11	25350 X	23490	-0-	-1860	-0-	823	1	22667	3	N	-0-			-0-
12	24924 X	24065	-0-	-859	-0-	847	1	23218	3	N	-0-			-0-
01	24924 X	23835	-0-	-1089	-0-	827	1	23008	3	N	-0-			-0-
02	22707 X	22117	-0-	-590	-0-	750	1	21367	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	347	1	11552	3	N	209	309 1	57
							230	9						
10		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	299	1	12250	3	N	143	175 1	25
							157	9						
11		12000 X	11911	-0-	-89	-0-	280	1	40	2	N	151	37 1	139
							11425	3	166	9				
12		12617 X	11263	-0-	-1354	-0-	316	1	10789	3	N	144	182 1	101
							158	9						
01		13113 X	11289	-0-	-1824	-0-	332	1	10746	3	N	192	260 1	33
							211	9						
02		12267 X	10127	-0-	-2140	-0-	283	1	9699	3	N	132	131 1	34
							145	9						
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179														
09		14460 X	13831	-0-	-629	-0-	96	1	13735	3	N	-0-		-0-
10		14508 X	13295	-0-	-1213	-0-	89	1	13206	3	N	-0-		-0-
11		13740 X	12994	-0-	-746	-0-	92	1	45	2	N	-0-		-0-
							12857	3						
12		14105 X	13774	-0-	-331	-0-	102	1	13672	3	N	-0-		-0-
01		14105 X	12954	-0-	-1151	-0-	98	1	12856	3	N	-0-		-0-
*02		13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	72	1	13376	3	N	-0-		-0-
SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353														
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-		73
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	67 1	51
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420														
09		13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	493	1	13374	3	Y	-0-		-0-
10		12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	471	1	12413	3	Y	-0-		-0-
11		10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	368	1	9615	3	Y	19		19
							21	9						
12		12586 X	11127	-0-	-1459	-0-	413	1	10714	3	Y	-0-		19
01		12586 X	12103	-0-	-483	-0-	444	1	11659	3	Y	-0-		19
*02		13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	495	1	13275	3	Y	-0-		19
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703														
09		16200 X	14733	-0-	-1467	-0-	484	1	14249	3	N	-0-		-0-
10		16461 X	15340	-0-	-1121	-0-	521	1	14819	3	N	-0-		-0-
11		15930 X	14277	-0-	-1653	-0-	500	1	13777	3	N	-0-		-0-
12		14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	523	1	14424	3	N	-0-		-0-
01		14880 X	14426	-0-	-454	-0-	489	1	13937	3	N	-0-		-0-
02		13920 X	12981	-0-	-939	-0-	434	1	12547	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		17760 X	13636	-0-	-4124	-0-	90 1	13546 3		N	-0-			-0-
10		16678 X	15873	-0-	-805	-0-	101 1	15772 3		N	-0-			-0-
11		15450 X	13892	-0-	-1558	-0-	94 1	48 2		N	-0-			-0-
							13750 3							
12		15562 X	11205	-0-	-4357	-0-	79 1	11126 3		N	-0-			-0-
01		15562 X	14578	-0-	-984	-0-	105 1	14473 3		N	-0-			-0-
02		14558 X	13399	-0-	-1159	-0-	69 1	13330 3		N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641														
09		10410 X	8673	-0-	-1737	-0-	58 1	8615 3		N	-0-			-0-
10		10757 X	8748	-0-	-2009	-0-	56 1	8692 3		N	-0-			-0-
11		10530 X	7700	-0-	-2830	-0-	52 1	27 2		N	-0-			-0-
							7621 3							
12		9331 X	9327	-0-	-4	-0-	66 1	9261 3		N	-0-			-0-
01		9145 X	8716	-0-	-429	-0-	63 1	8653 3		N	-0-			-0-
02		8439 X	7053	-0-	-1386	-0-	36 1	7017 3		N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753														
09		14220 X	12582	-0-	-1638	-0-	1470 1	11112 3		N	-0-			-0-
10		14694 X	12296	-0-	-2398	-0-	1512 1	10784 3		N	-0-			-0-
11		14220 X	12331	-0-	-1889	-0-	1471 1	10860 3		N	-0-			-0-
12		13299 X	4509	-0-	-8790	-0-	303 1	4206 3		N	-0-			-0-
01		13299 X	8250	-0-	-5049	-0-	912 1	7338 3		N	-0-			-0-
02		12151 X	9261	-0-	-2890	-0-	928 1	8333 3		N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878														
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11		391 X	-0-	-0-	-391	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403														
09		8760 X	7799	-0-	-961	-0-	267 1	7532 3		N	-0-			-0-
10		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	338 1	9282 3		N	-0-			-0-
11		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	327 1	8757 3		N	-0-			-0-
12		8897 X	8170	-0-	-727	-0-	297 1	7873 3		N	-0-			-0-
01		8897 X	8426	-0-	-471	-0-	301 1	8125 3		N	-0-			-0-
02		8323 X	7955	-0-	-368	-0-	276 1	7679 3		N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703														
09		17430 X	16462	-0-	-968	-0-	549 1	15913 3		N	-0-			-0-
10		18011 X	16739	-0-	-1272	-0-	576 1	16163 3		N	-0-			-0-
11		17190 X	15819	-0-	-1371	-0-	563 1	15256 3		N	-0-			-0-
12		16678 X	14739	-0-	-1939	-0-	526 1	14213 3		N	-0-			-0-
01		16678 X	14019	-0-	-2659	-0-	494 1	13525 3		N	-0-			-0-
02		15602 X	13187	-0-	-2415	-0-	452 1	12735 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09		21420 X	20311	-0-	-1109	-0-		679	1	19632	3	-0-
10		22134 X	20327	-0-	-1807	-0-		707	1	19620	3	-0-
11		21210 X	19163	-0-	-2047	-0-		675	1	18488	3	-0-
12		20894 X	19730	-0-	-1164	-0-		698	1	19032	3	-0-
01		20894 X	19717	-0-	-1177	-0-		687	1	19030	3	-0-
02		19546 X	18411	-0-	-1135	-0-		626	1	17785	3	-0-
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553												
09		23160 X	20976	-0-	-2184	-0-		705	1	20271	3	-0-
10		23622 X	21370	-0-	-2252	-0-		749	1	20621	3	-0-
11		22530 X	20058	-0-	-2472	-0-		716	1	19342	3	-0-
12		21793 X	20154	-0-	-1639	-0-		722	1	19432	3	-0-
01		21793 X	19867	-0-	-1926	-0-		701	1	19166	3	-0-
02		20271 X	18324	-0-	-1947	-0-		636	1	17688	3	-0-
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340												
09		24630 X	21972	-0-	-2658	-0-		725	1	21247	2	-0-
10		24707 X	23323	-0-	-1384	-0-		692	1	22631	2	-0-
11		25800 X	25800	-0-	-0-	-0-		800	1	25000	2	-0-
12		23715 X	18106	-0-	-5609	-0-		517	1	17589	2	-0-
01		25613 X	25613	-0-	-0-	-0-		772	1	24841	2	-0-
*02		22482 X	22482	-0-	-0-	-0-		596	1	21886	2	-0-
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105												
09		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-		795	1	5297	3	54
								17	9			
10		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		814	1	5135	3	66
								13	9			
11		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		656	1	3839	3	84
								20	9			
12		6324 X	6074	-0-	-250	-0-		825	1	5221	3	109
								28	9			
01		6324 X	5418	-0-	-906	-0-		800	1	4585	3	139
								33	9			
02		5916 X	4854	-0-	-1062	-0-		726	1	4106	3	159
								22	9			
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250												
09		17550 X	13983	-0-	-3567	-0-		483	1	13500	3	-0-
10		18135 X	14753	-0-	-3382	-0-		525	1	14228	3	-0-
11		15780 X	13854	-0-	-1926	-0-		514	1	13340	3	-0-
12		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-		539	1	13937	3	-0-
01		14694 X	14596	-0-	-98	-0-		536	1	14060	3	-0-
*02		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-		497	1	13399	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	27360 X	25922	-0-	-1438	-0-	3352	1	22570	3	N	-0-	-0-	-0-
10	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	3517	1	26236	3	N	-0-	-0-	-0-
11	27360 X	26551	-0-	-809	-0-	3425	1	23126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	3505	1	21946	3	N	-0-	-0-	-0-
01	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	3980	1	22127	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	2898	1	20230	3	N	-0-	-0-	-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904													
09	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	959	1	9953	3	N	62	168 1	112
10	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	932	1	8369	3	N	60		172
11	6600 X	3781	-0-	-2819	-0-	685	1	3063	3	N	30		202
12	13082 X	3775	-0-	-9307	-0-	728	1	3029	3	N	16		218
01	11470 X	4576	-0-	-6894	-0-	753	1	3787	3	N	33	167 1	84
02	10614 X	6622	-0-	-3992	-0-	799	1	5771	3	N	47		131

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742													
09	27930 X	27353	-0-	-577	-0-	3537	1	23816	3	N	-0-	-0-	-0-
10	29016 X	26089	-0-	-2927	-0-	3084	1	23005	3	N	-0-	-0-	-0-
11	28080 X	13587	-0-	-14493	-0-	1753	1	11834	3	N	-0-	-0-	-0-
12	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	3778	1	23654	3	N	-0-	-0-	-0-
01	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	4197	1	23335	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	27908 X	27908	-0-	-0-	-0-	3497	1	24411	3	N	-0-	-0-	-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148													
09	19920 X	19101	-0-	-819	-0-	2470	1	16631	3	N	-0-	-0-	-0-
10	21908 X	21908	-0-	-0-	-0-	2590	1	19318	3	N	-0-	-0-	-0-
11	19560 X	19145	-0-	-415	-0-	2470	1	16675	3	N	-0-	-0-	-0-
12	18476 X	13399	-0-	-5077	-0-	1845	1	11554	3	N	-0-	-0-	-0-
01	22034 X	22034	-0-	-0-	-0-	3359	1	18675	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	2458	1	17158	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155													
09	20280 X	18433	-0-	-1847	-0-	612	1	17821	3	N	-0-	-0-	-0-
10	20243 X	18865	-0-	-1378	-0-	646	1	18219	3	N	-0-	-0-	-0-
11	18990 X	17903	-0-	-1087	-0-	632	1	17271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	18228 X	18056	-0-	-172	-0-	634	1	17422	3	N	-0-	-0-	-0-
01	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	636	1	17836	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	584	1	16616	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625													
09	22560 X	21403	-0-	-1157	-0-	720	1	20683	3	N	-0-	-0-	-0-
10	23312 X	20512	-0-	-2800	-0-	715	1	19797	3	N	-0-	-0-	-0-
11	22560 X	18804	-0-	-3756	-0-	667	1	18137	3	N	-0-	-0-	-0-
12	21328 X	20842	-0-	-486	-0-	743	1	20099	3	N	-0-	-0-	-0-
01	21328 X	15251	-0-	-6077	-0-	538	1	14713	3	N	-0-	-0-	-0-
02	19952 X	17211	-0-	-2741	-0-	594	1	16617	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		24930 X	22598	-0-	-2332	-0-	755	1	21843	3	Y	-0-					-0-
10		24800 X	21504	-0-	-3296	-0-	745	1	20759	3	Y	-0-					-0-
11		24000 X	22211	-0-	-1789	-0-	787	1	21424	3	Y	-0-					-0-
12		24087 X	22047	-0-	-2040	-0-	789	1	21258	3	Y	-0-					-0-
01		23684 X	22281	-0-	-1403	-0-	784	1	21497	3	Y	-0-					-0-
02		21837 X	20674	-0-	-1163	-0-	713	1	19961	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878																	
09		36870 X	35048	-0-	-1822	-0-	4532	1	30516	3	N	-0-					-0-
10		40926 X	40926	-0-	-0-	-0-	4838	1	36088	3	N	-0-					-0-
11		36390 X	34945	-0-	-1445	-0-	4508	1	30437	3	N	-0-					-0-
12		34819 X	34819	-0-	-0-	-0-	4795	1	30024	3	N	-0-					-0-
01		37672 X	37672	-0-	-0-	-0-	5743	1	31929	3	N	-0-					-0-
*02		33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	4213	1	29407	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960																	
09		10200 X	10162	-0-	-38	-0-	226	1	9936	3	N	-0-					-0-
10		10168 X	9926	-0-	-242	-0-	235	1	9691	3	N	-0-					-0-
11		9870 X	9476	-0-	-394	-0-	235	1	9241	3	N	-0-					-0-
12		10509 X	9386	-0-	-1123	-0-	226	1	9160	3	N	-0-					-0-
01		10509 X	9445	-0-	-1064	-0-	223	1	9222	3	N	-0-					-0-
02		9831 X	8450	-0-	-1381	-0-	201	1	8249	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720																	
09		19320 X	16244	-0-	-3076	-0-	364	1	15880	2	N	-0-					-0-
10		19964 X	16970	-0-	-2994	-0-	582	1	16388	2	N	-0-					-0-
11		18510 X	17315	-0-	-1195	-0-	588	1	16727	2	N	-0-					-0-
12		18073 X	17593	-0-	-480	-0-	395	1	17198	2	N	-0-					-0-
01		18073 X	16380	-0-	-1693	-0-	546	1	15834	2	N	-0-					-0-
02		16646 X	15660	-0-	-986	-0-	534	1	15126	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930																	
09		23430 X	20831	-0-	-2599	-0-	467	1	20364	2	N	-0-					-0-
10		24211 X	21094	-0-	-3117	-0-	723	1	20371	2	N	-0-					-0-
11		23430 X	18557	-0-	-4873	-0-	420	1	18137	2	N	-0-					-0-
12		18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	418	1	18218	2	N	-0-					-0-
01		18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	628	1	18194	2	N	-0-					-0-
*02		18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	616	1	17462	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903																	
09		37213 X	37213	-0-	-0-	-0-	1250	1	35963	2	N	-0-					-0-
10		36397 X	36397	-0-	-0-	-0-	1248	1	35149	2	N	-0-					-0-
11		34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1157	1	32919	2	N	-0-					-0-
12		38440 X	33690	-0-	-4750	-0-	1133	1	32557	2	N	-0-					-0-
01		38440 X	33203	-0-	-5237	-0-	1107	1	32096	2	N	-0-					-0-
02		35960 X	30403	-0-	-5557	-0-	1036	1	29367	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528																	
09		20700 X	18262	-0-	-2438	-0-	593	1	17669	3	N	-0-					-0-
10		21080 X	20025	-0-	-1055	-0-	678	1	19347	3	N	-0-					-0-
11		19890 X	18620	-0-	-1270	-0-	645	1	17975	3	N	-0-					-0-
12		19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	672	1	18516	3	N	-0-					-0-
01		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	657	1	18519	3	N	-0-					-0-
*02		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	593	1	17042	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CHARLES PITTS		WELL #:		13H	RRCID ->	267540	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6506 - 9738
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	18750 X	5148	-0-	-13602	-0-	184 1	4964 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17236 X	14840	-0-	-2396	-0-	401 1	14439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	14425 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12245 X	8056	-0-	-4189	-0-	8056 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12245 X	5456	-0-	-6789	-0-	723 1	4733 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11455 X	11077	-0-	-378	-0-	812 1	10265 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	267541	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8730 - 12655
09	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23460 X	-0-	-0-	-23460	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	23870 X	21503	-0-	-2367	-0-	844 1	20659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22382 X	21000	-0-	-1382	-0-	769 1	20231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20938 X	19575	-0-	-1363	-0-	697 1	18878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CASTO (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267549	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8406 - 10500
09	18180 X	-0-	-0-	-18180	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17298 X	16458	-0-	-840	-0-	646 1	15812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16895 X	16154	-0-	-741	-0-	592 1	15562 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15805 X	14792	-0-	-1013	-0-	526 1	14266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267553	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8226 - 13230
09	23580 X	22207	-0-	-1373	-0-	500 1	21707 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24056 X	23190	-0-	-866	-0-	554 1	22636 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23190 X	22195	-0-	-995	-0-	778 1	21417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	797 1	21853 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21543 X	21543	-0-	-0-	-0-	747 1	20796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	20589 X	20589	-0-	-0-	-0-	488 1	20101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	267562	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8156 - 11170
09	13380 X	12516	-0-	-864	-0-	277 1	12239 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	13516 X	12295	-0-	-1221	-0-	290 1	12005 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	12990 X	11702	-0-	-1288	-0-	291 1	11411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12927 X	12100	-0-	-827	-0-	295 1	11805 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12927 X	12115	-0-	-812	-0-	289 1	11826 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12093 X	10977	-0-	-1116	-0-	258 1	10719 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS		WELL #:		30H	RRCID ->	267563	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8166 - 11775
09	17640 X	16782	-0-	-858	-0-	370 1	16412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17701 X	17215	-0-	-486	-0-	409 1	16806 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16980 X	16533	-0-	-447	-0-	407 1	16126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17360 X	16924	-0-	-436	-0-	412 1	16512 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17329 X	16809	-0-	-520	-0-	402 1	16407 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16211 X	15547	-0-	-664	-0-	369 1	15178 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	267565	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8261 - 12350
09	17640 X	17023	-0-	-617	-0-	382 1	16641 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17856 X	17130	-0-	-726	-0-	407 1	16723 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	17190 X	16295	-0-	-895	-0-	405 1	15890 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17670 X	16477	-0-	-1193	-0-	405 1	16072 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17608 X	16136	-0-	-1472	-0-	391 1	15745 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16443 X	14817	-0-	-1626	-0-	352 1	14465 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		21180 X	18587	-0-	-2593	-0-	662	1	17925	3	N	-0-				-0-	
10		20646 X	19129	-0-	-1517	-0-	701	1	18428	3	N	-0-				-0-	
11		19764 X	19764	-0-	-0-	-0-	739	1	19025	3	N	-0-				-0-	
12		19840 X	19238	-0-	-602	-0-	721	1	18517	3	N	-0-				-0-	
01		19840 X	18691	-0-	-1149	-0-	690	1	18001	3	N	-0-				-0-	
02		18560 X	17098	-0-	-1462	-0-	620	1	16478	3	N	-0-				-0-	

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620																	
09		32550 X	30230	-0-	-2320	-0-	641	1	29589	3	N	-0-				-0-	
10		32891 X	31677	-0-	-1214	-0-	721	1	30956	3	N	-0-				-0-	
11		31560 X	29633	-0-	-1927	-0-	708	1	28925	3	N	-0-				-0-	
12		31651 X	29247	-0-	-2404	-0-	687	1	28560	3	N	-0-				-0-	
01		31682 X	29224	-0-	-2458	-0-	670	1	28554	3	N	-0-				-0-	
02		29638 X	26795	-0-	-2843	-0-	609	1	26186	3	N	-0-				-0-	

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650																	
09		17550 X	15853	-0-	-1697	-0-	355	1	15498	2	N	-0-				-0-	
10		16709 X	16546	-0-	-163	-0-	567	1	15979	2	N	-0-				-0-	
11		16590 X	14713	-0-	-1877	-0-	333	1	14380	2	N	-0-				-0-	
12		17143 X	14622	-0-	-2521	-0-	328	1	14294	2	N	-0-				-0-	
01		17143 X	14649	-0-	-2494	-0-	489	1	14160	2	N	-0-				-0-	
02		15486 X	14043	-0-	-1443	-0-	479	1	13564	2	N	-0-				-0-	

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520																	
09		13620 X	12508	-0-	-1112	-0-	280	1	12228	2	N	-0-				-0-	
10		13888 X	12305	-0-	-1583	-0-	422	1	11883	2	N	-0-				-0-	
11		13650 X	12055	-0-	-1595	-0-	273	1	11782	2	N	-0-				-0-	
12		14105 X	11638	-0-	-2467	-0-	261	1	11377	2	N	-0-				-0-	
01		14105 X	12105	-0-	-2000	-0-	404	1	11701	2	N	-0-				-0-	
02		12093 X	11539	-0-	-554	-0-	393	1	11146	2	N	-0-				-0-	

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859																	
09		16770 X	15864	-0-	-906	-0-	15864	3			N	-0-				-0-	
10		16802 X	14514	-0-	-2288	-0-	14514	3			N	-0-				-0-	
11		15240 X	13688	-0-	-1552	-0-	13688	3			N	-0-				-0-	
12		14694 X	14231	-0-	-463	-0-	14231	3			N	-0-				-0-	
01		14694 X	14515	-0-	-179	-0-	14515	3			N	-0-				-0-	
02		13746 X	12585	-0-	-1161	-0-	12585	3			N	-0-				-0-	

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878																	
09		8160 X	2801	-0-	-5359	-0-	816	1	1985	3	N	-0-				-0-	
10		8432 X	1353	-0-	-7079	-0-	681	1	672	3	N	-0-				-0-	
11		7950 X	1849	-0-	-6101	-0-	387	1	1462	3	N	-0-				-0-	
12		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	992	1	8171	3	N	-0-				-0-	
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	900	1	7031	3	N	-0-				-0-	
02		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
09	16020 X	15640	-0-	-380	-0-	1114 1	14473 3	N	48	48 0	-0-		
10	16647 X	16463	-0-	-184	-0-	53 9	15272 3	N	15	15 0	-0-		
11	16170 X	15419	-0-	-751	-0-	17 9	14244 3	N	45	45 0	-0-		
12	16709 X	15366	-0-	-1343	-0-	1125 1	14487 3	N	45	45 0	-0-		
01	16492 X	14967	-0-	-1525	-0-	50 9	14370 3	N	45	45 0	-0-		
02	15399 X	13792	-0-	-1607	-0-	547 1	13255 3	N	39	39 0	-0-		
						494 1							
						43 9							
HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266													
09	20580 X	18329	-0-	-2251	-0-	1301 1	16976 3	N	47	47 0	-0-		
10	21266 X	19206	-0-	-2060	-0-	52 9	17784 3	N	49	49 0	-0-		
11	20580 X	18321	-0-	-2259	-0-	1368 1	16933 3	N	47	47 0	-0-		
12	20088 X	18323	-0-	-1765	-0-	54 9	17247 3	N	83	83 0	-0-		
01	19499 X	17792	-0-	-1707	-0-	1336 1	17053 3	N	82	82 0	-0-		
02	17980 X	16287	-0-	-1693	-0-	52 9	15622 3	N	75	75 0	-0-		
						649 1							
						90 9							
						582 1							
						83 9							
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559													
09	21420 X	18352	-0-	-3068	-0-	650 1	17682 3	N	18	18 0	-0-		
10	20491 X	18462	-0-	-2029	-0-	20 9	17747 3	N	38	38 0	-0-		
11	18990 X	17857	-0-	-1133	-0-	673 1	17149 3	N	38	38 0	-0-		
12	19437 X	18226	-0-	-1211	-0-	42 9	17503 3	N	38	38 0	-0-		
01	19437 X	18101	-0-	-1336	-0-	666 1	17392 3	N	38	38 0	-0-		
02	17748 X	17443	-0-	-305	-0-	42 9	16751 3	N	54	54 0	-0-		
						667 1							
						42 9							
						633 1							
						59 9							
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762													
09	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	425 1	11475 3	N	-0-	-0-	25		
10	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	440 1	11470 3	N	-0-	-0-	25		
11	11790 X	11661	-0-	-129	-0-	443 1	11218 3	N	-0-	-0-	25		
12	12152 X	11689	-0-	-463	-0-	446 1	11243 3	N	-0-	-0-	25		
01	12152 X	11471	-0-	-681	-0-	443 1	11038 3	N	-0-	-0-	25		
02	11368 X	10884	-0-	-484	-0-	401 1	10413 3	N	64	64	89		
						70 9							
VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881													
09	9960 X	8725	-0-	-1235	-0-	311 1	8414 3	N	-0-	-0-	20		
10	10230 X	9071	-0-	-1159	-0-	332 1	8739 3	N	-0-	-0-	20		
11	9900 X	8460	-0-	-1440	-0-	320 1	8140 3	N	-0-	-0-	20		
12	9517 X	8565	-0-	-952	-0-	320 1	8245 3	N	-0-	-0-	20		
01	9517 X	8599	-0-	-918	-0-	320 1	8279 3	N	-0-	-0-	20		
02	8497 X	7945	-0-	-552	-0-	286 1	7659 3	N	-0-	-0-	20		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		26730 X	24764	-0-	-1966	-0-		832 1	23932 2	N	-0-			-0-
10		27032 X	25144	-0-	-1888	-0-		862 1	24282 2	N	-0-			-0-
11		27390 X	23591	-0-	-3799	-0-		801 1	22790 2	N	-0-			-0-
12		27621 X	23961	-0-	-3660	-0-		806 1	23155 2	N	-0-			-0-
01		27621 X	23590	-0-	-4031	-0-		787 1	22803 2	N	-0-			-0-
02		23925 X	21556	-0-	-2369	-0-		735 1	20821 2	N	-0-			-0-
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176														
09		9570 X	9343	-0-	-227	-0-		331 1	8914 3	N	89	152 1		16
								98 9						
10		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-		375 1	9782 3	N	-0-			16
11		9330 X	9120	-0-	-210	-0-		337 1	8783 3	N	-0-			16
12		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-		330 1	8477 3	N	-0-			16
01		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-		322 1	8397 3	N	-0-			16
*02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-		294 1	7831 3	N	-0-			16
FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762														
09		22586 X	22586	-0-	-0-	-0-		172 1	22264 3	N	136	176 1		68
								150 9						
10		22899 X	22899	-0-	-0-	-0-		169 1	22629 3	N	92			160
								101 9						
11		20011 X	20011	-0-	-0-	-0-		156 1	69 2	N	103	176 1		87
								19673 3	113 9					
12		25296 X	20950	-0-	-4346	-0-		170 1	20647 3	N	121	190 1		18
								133 9						
01		25296 X	20483	-0-	-4813	-0-		172 1	20159 3	N	138			156
								152 9						
02		22127 X	18967	-0-	-3160	-0-		112 1	18741 3	N	104	176 1		84
								114 9						
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691														
09		29100 X	26813	-0-	-2287	-0-		3467 1	23346 3	N	-0-			-0-
10		32501 X	32501	-0-	-0-	-0-		3842 1	28659 3	N	-0-			-0-
11		29850 X	29429	-0-	-421	-0-		3797 1	25632 3	N	-0-			-0-
12		28653 X	28653	-0-	-0-	-0-		3946 1	24707 3	N	-0-			-0-
01		29598 X	29598	-0-	-0-	-0-		4512 1	25086 3	N	-0-			-0-
*02		26498 X	26498	-0-	-0-	-0-		3321 1	23177 3	N	-0-			-0-
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726														
09		30120 X	28322	-0-	-1798	-0-		1008 1	27314 2	N	-0-			-0-
10		30504 X	29148	-0-	-1356	-0-		1056 1	28092 2	N	-0-			-0-
11		29280 X	27531	-0-	-1749	-0-		999 1	26532 2	N	-0-			-0-
12		29605 X	28476	-0-	-1129	-0-		1117 1	27359 2	N	-0-			-0-
01		29605 X	28185	-0-	-1420	-0-		1033 1	27152 2	N	-0-			-0-
02		27376 X	25650	-0-	-1726	-0-		913 1	24737 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FAXEL (SA)				WELL #:	9H	RRCID ->	267690	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6446 - 11512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		60 X	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-			31
10		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 1		N	-0-			31
11		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	432 1	6 2	N	-0-			31
							1582 3						
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	38	69 1		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	22H	RRCID ->	267695	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8909 - 11707
09		12780 X	10696	-0-	-2084	-0-	236 1	10460 3	N	-0-			-0-
10		12555 X	11896	-0-	-659	-0-	277 1	11619 3	N	-0-			-0-
11		12120 X	11235	-0-	-885	-0-	273 1	10962 3	N	-0-			-0-
12		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	264 1	10839 3	N	-0-			-0-
01		10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	259 1	10733 3	N	-0-			-0-
*02		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	221 1	9260 3	N	-0-			-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	267698	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8691 - 12168
09		23400 X	21778	-0-	-1622	-0-	472 1	21306 3	N	-0-			-0-
10		24056 X	22313	-0-	-1743	-0-	517 1	21796 3	N	-0-			-0-
11		23280 X	21365	-0-	-1915	-0-	520 1	20845 3	N	-0-			-0-
12		22568 X	21285	-0-	-1283	-0-	505 1	20780 3	N	-0-			-0-
01		22568 X	21208	-0-	-1360	-0-	493 1	20715 3	N	-0-			-0-
02		21054 X	19530	-0-	-1524	-0-	449 1	19081 3	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	267707	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6519 - 8649
09		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-			N	-0-			64
10		8587 X	4848	-0-	-3739	-0-	4848 3		N	-0-			64
11		7860 X	4827	-0-	-3033	-0-	4805 3	22 9	N	20	32 1		52
12		7502 X	5973	-0-	-1529	-0-	5973 3		N	-0-			52
01		4836 X	2186	-0-	-2650	-0-	2186 3		N	-0-			52
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			N	-0-			52

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	267711	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6496 - 9762
09		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 3		N	-0-			61
10		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7257 3	101 9	N	92			153
11		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6318 3	14 9	N	13	147 1		19
12		8246 X	3500	-0-	-4746	-0-	3500 3		N	-0-			19
01		8184 X	7	-0-	-8177	-0-	7 3		N	-0-			19
02		7076 X	-0-	-0-	-7076	-0-			N	-0-			19

EMMA EDSALL				WELL #:	1H	RRCID ->	267717	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8230 - 10091
09		14700 X	13531	-0-	-1169	-0-	667 1	12863 3	N	1			47
							1 9						
10		14787 X	13760	-0-	-1027	-0-	689 1	13071 3	N	-0-			47
11		14130 X	13354	-0-	-776	-0-	675 1	12656 3	N	21			68
							23 9						
12		14136 X	13549	-0-	-587	-0-	692 1	12825 3	N	29	31 1		61
							32 9						
01		14136 X	13374	-0-	-762	-0-	676 1	12692 3	N	5			66
							6 9						
02		13079 X	12364	-0-	-715	-0-	608 1	11739 3	N	15			81
							17 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11580 X	11071	-0-	-509	-0-	406 1	10369 3	N	269	359 1		93
							296 9						
10		12152 X	11857	-0-	-295	-0-	446 1	11079 3	N	302	357 1		38
							332 9						
11		11760 X	11312	-0-	-448	-0-	429 1	10547 3	N	305	156 1		187
							336 9						
12		11904 X	11371	-0-	-533	-0-	432 1	10645 3	N	267	345 1		109
							294 9						
01		11904 X	10971	-0-	-933	-0-	415 1	10268 3	N	262	184 1		187
							288 9						
02		11078 X	10230	-0-	-848	-0-	377 1	9598 3	N	232	345 1		74
							255 9						
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550													
09		60583 X	60583	-0-	-0-	-0-	2157 1	58426 2	N	-0-			-0-
10		37324 X	35201	-0-	-2123	-0-	1275 1	33926 2	N	-0-			-0-
11		36030 X	33607	-0-	-2423	-0-	1219 1	32388 2	N	-0-			-0-
12		36177 X	34408	-0-	-1769	-0-	1350 1	33058 2	N	-0-			-0-
01		36177 X	34266	-0-	-1911	-0-	1255 1	33011 2	N	-0-			-0-
02		33843 X	31168	-0-	-2675	-0-	1109 1	30059 2	N	-0-			-0-
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A													
09		14280 X	13606	-0-	-674	-0-	442 1	13164 3	N	-0-			-0-
10		14508 X	14340	-0-	-168	-0-	484 1	13856 3	N	-0-			-0-
11		14910 X	14476	-0-	-434	-0-	500 1	13976 3	N	-0-			-0-
12		15407 X	14066	-0-	-1341	-0-	491 1	13575 3	N	-0-			-0-
01		15407 X	14383	-0-	-1024	-0-	494 1	13889 3	N	-0-			-0-
02		14007 X	12320	-0-	-1687	-0-	411 1	11909 3	N	-0-			-0-
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427													
09		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	837 1	7322 3	N	-0-			50
10		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	850 1	3099 3	N	31			81
							34 9						
11		5040 X	3981	-0-	-1059	-0-	814 1	3157 3	N	9	55 1		35
							10 9						
12		2697 X	1995	-0-	-702	-0-	854 1	1141 3	N	-0-			35
01		2697 X	2280	-0-	-417	-0-	868 1	1411 3	N	1			36
							1 9						
02		2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-			N	-0-			36
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964													
09		24720 X	22259	-0-	-2461	-0-	22259 3		N	-0-			-0-
10		24986 X	22041	-0-	-2945	-0-	22041 3		N	-0-			-0-
11		22890 X	20997	-0-	-1893	-0-	20997 3		N	-0-			-0-
12		22723 X	21340	-0-	-1383	-0-	21340 3		N	-0-			-0-
01		22723 X	21261	-0-	-1462	-0-	21261 3		N	-0-			-0-
02		21257 X	19213	-0-	-2044	-0-	19213 3		N	-0-			-0-
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410													
09		21660 X	21172	-0-	-488	-0-	474 1	20698 2	N	-0-			-0-
10		21832 X	21832	-0-	-0-	-0-	749 1	21083 2	N	-0-			-0-
11		20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	467 1	20179 2	N	-0-			-0-
12		21886 X	20617	-0-	-1269	-0-	462 1	20155 2	N	-0-			-0-
01		21886 X	19223	-0-	-2663	-0-	641 1	18582 2	N	-0-			-0-
02		20474 X	17588	-0-	-2886	-0-	600 1	16988 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
09		6660 X	5246	-0-	-1414	-0-	5246	3			N	-0-				75
10		6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	5376	3	44	9	N	40				115
11		6660 X	5014	-0-	-1646	-0-	4986	3	28	9	N	25	120	1		20
12		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-				20
01		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			N	-0-				20
02		4959 X	-0-	-0-	-4959	-0-					N	-0-				20

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003																
09		14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	469	1	13881	3	N	-0-				-0-
10		15252 X	14262	-0-	-990	-0-	484	1	13778	3	N	-0-				-0-
11		14760 X	14176	-0-	-584	-0-	493	1	13683	3	N	-0-				-0-
12		15159 X	14564	-0-	-595	-0-	509	1	14055	3	N	-0-				-0-
01		14911 X	13608	-0-	-1303	-0-	469	1	13139	3	N	-0-				-0-
02		13862 X	11767	-0-	-2095	-0-	396	1	11371	3	N	-0-				-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854																
09		27780 X	25289	-0-	-2491	-0-	523	1	24766	3	N	-0-				-0-
10		27776 X	25942	-0-	-1834	-0-	582	1	25360	3	N	-0-				-0-
11		26520 X	24830	-0-	-1690	-0-	583	1	24247	3	N	-0-				-0-
12		26443 X	25029	-0-	-1414	-0-	578	1	24451	3	N	-0-				-0-
01		26443 X	24883	-0-	-1560	-0-	563	1	24320	3	N	-0-				-0-
02		24447 X	22888	-0-	-1559	-0-	514	1	22374	3	N	-0-				-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630																
09		11340 X	10547	-0-	-793	-0-	224	1	10323	3	N	-0-				-0-
10		11625 X	11097	-0-	-528	-0-	255	1	10842	3	N	-0-				-0-
11		11040 X	10369	-0-	-671	-0-	249	1	10120	3	N	-0-				-0-
12		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	254	1	10509	3	N	-0-				-0-
01		10726 X	10438	-0-	-288	-0-	241	1	10197	3	N	-0-				-0-
02		10034 X	9573	-0-	-461	-0-	221	1	9352	3	N	-0-				-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393																
09		21150 X	19670	-0-	-1480	-0-	139	1	19531	3	N	-0-				128
10		21328 X	20176	-0-	-1152	-0-	138	1	20038	3	N	-0-				128
11		20280 X	19276	-0-	-1004	-0-	140	1	67	2	N	44				172
							19021	3	48	9						
12		20336 X	19927	-0-	-409	-0-	151	1	19776	3	N	-0-	150	1		22
01		20770 X	19323	-0-	-1447	-0-	150	1	19173	3	N	-0-				22
02		19430 X	17435	-0-	-1995	-0-	96	1	17339	3	N	-0-				22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030																
09		19980 X	17874	-0-	-2106	-0-	127	1	17747	3	N	-0-				38
10		20026 X	18816	-0-	-1210	-0-	130	1	18686	3	N	-0-				38
11		20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	152	1	72	2	N	-0-				38
							20603	3								
12		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	152	1	19727	3	N	-0-				38
01		19282 X	18682	-0-	-600	-0-	147	1	18535	3	N	-0-				38
02		18038 X	16887	-0-	-1151	-0-	93	1	16794	3	N	-0-				38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		36480 X	33756	-0-	-2724	-0-	1201	1	32555	3	N	-0-					22
10		36952 X	34348	-0-	-2604	-0-	1258	1	33090	3	N	-0-					22
11		34920 X	32137	-0-	-2783	-0-	1198	1	30886	3	N	48					70
12		34503 X	32415	-0-	-2088	-0-	1219	1	31196	3	N	-0-					70
01		34503 X	32538	-0-	-1965	-0-	1204	1	31334	3	N	-0-					70
02		32277 X	29972	-0-	-2305	-0-	1087	1	28838	3	N	43					113
							47	9									
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125																	
09		16680 X	15232	-0-	-1448	-0-	534	1	14557	3	N	128	128	0			-0-
10		15903 X	15617	-0-	-286	-0-	141	9	565	1	N	115	115	0			-0-
11		15540 X	14713	-0-	-827	-0-	127	9	543	1	N	94	94	0			-0-
12		16058 X	14807	-0-	-1251	-0-	543	1	14067	3	N	94	94	0			-0-
01		16058 X	14520	-0-	-1538	-0-	103	9	550	1	N	94	94	0			-0-
*02		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	533	1	13886	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
							538	1	14335	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000																	
09		13680 X	12585	-0-	-1095	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
10		13981 X	12224	-0-	-1757	-0-	12224	3			N	-0-					-0-
11		13530 X	12202	-0-	-1328	-0-	43	2	12159	3	N	-0-					-0-
12		13020 X	12696	-0-	-324	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
01		13020 X	12187	-0-	-833	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
02		12180 X	11606	-0-	-574	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103																	
09		30690 X	27301	-0-	-3389	-0-	922	1	26379	3	N	-0-					-0-
10		29729 X	25007	-0-	-4722	-0-	880	1	24127	3	N	-0-					-0-
11		27330 X	25674	-0-	-1656	-0-	922	1	24752	3	N	-0-					-0-
12		27993 X	27266	-0-	-727	-0-	986	1	26280	3	N	-0-					-0-
01		27993 X	27693	-0-	-300	-0-	999	1	26694	3	N	-0-					-0-
02		26187 X	24958	-0-	-1229	-0-	880	1	24078	3	N	-0-					-0-
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351																	
09		15180 X	13149	-0-	-2031	-0-	92	1	13057	3	N	-0-					-0-
10		15686 X	13909	-0-	-1777	-0-	95	1	13814	3	N	-0-					-0-
11		15180 X	12594	-0-	-2586	-0-	91	1	44	2	N	-0-					-0-
12		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	12459	3									-0-
01		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	92	1	12187	3	N	-0-					-0-
*02		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	103	1	13285	3	N	-0-					-0-
							61	1	11106	3	N	-0-					-0-
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228																	
09		16680 X	14045	-0-	-2635	-0-	451	1	13594	3	N	-0-					-0-
10		16213 X	14878	-0-	-1335	-0-	494	1	14384	3	N	-0-					-0-
11		14730 X	13149	-0-	-1581	-0-	449	1	12700	3	N	-0-					-0-
12		14353 X	13217	-0-	-1136	-0-	456	1	12761	3	N	-0-					-0-
01		14353 X	14059	-0-	-294	-0-	477	1	13582	3	N	-0-					-0-
02		13427 X	12507	-0-	-920	-0-	419	1	12088	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22920 X	22589	-0-	-331	-0-	826	1	21763	3	N	-0-	57
10		23157 X	23093	-0-	-64	-0-	1652	1	21441	3	N	-0-	57
11		22800 X	22089	-0-	-711	-0-	1643	1	20446	3	N	-0-	57
12		23560 X	19707	-0-	-3853	-0-	1410	1	18297	3	N	-0-	57
01		23560 X	22045	-0-	-1515	-0-	828	1	21217	3	N	-0-	57
02		21837 X	20469	-0-	-1368	-0-	753	1	19716	3	N	-0-	57

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708													
09		48690 X	41387	-0-	-7303	-0-	1481	1	39827	3	N	72	72 0 -0-
							79	9					
10		50313 X	41680	-0-	-8633	-0-	1537	1	40063	3	N	73	73 0 -0-
							80	9					
11		44940 X	39643	-0-	-5297	-0-	1488	1	38079	3	N	69	69 0 -0-
							76	9					
12		44330 X	40222	-0-	-4108	-0-	1520	1	38680	3	N	20	20 0 -0-
							22	9					
01		42780 X	39803	-0-	-2977	-0-	1485	1	38296	3	N	20	20 0 -0-
							22	9					
02		40020 X	36981	-0-	-3039	-0-	1351	1	35610	3	N	18	18 0 -0-
							20	9					

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836													
09		18840 X	16574	-0-	-2266	-0-	1077	1	15486	3	N	10	10 0 -0-
							11	9					
10		18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	1200	1	16889	3	N	11	11 0 -0-
							12	9					
11		16350 X	16033	-0-	-317	-0-	1087	1	14882	3	N	58	58 0 -0-
							64	9					
12		15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	837	1	14733	3	N	57	57 0 -0-
							63	9					
01		15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	570	1	14378	3	N	56	56 0 -0-
							62	9					
*02		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	532	1	13816	3	N	48	48 0 -0-
							53	9					

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850													
09		9150 X	8514	-0-	-636	-0-	888	1	7625	3	N	1	117
							1	9					
10		9455 X	8239	-0-	-1216	-0-	906	1	7329	3	N	4	121
							4	9					
11		9120 X	6994	-0-	-2126	-0-	840	1	6143	3	N	10	131
							11	9					
12		9021 X	8323	-0-	-698	-0-	910	1	7335	3	N	71	180 1 22
							78	9					
01		8804 X	6976	-0-	-1828	-0-	861	1	6106	3	N	8	30
							9	9					
02		8236 X	7624	-0-	-612	-0-	842	1	6771	3	N	10	40
							11	9					

Troxell-Kelley (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580													
09		15240 X	13633	-0-	-1607	-0-	442	1	13191	3	N	-0-	-0-
10		15748 X	14202	-0-	-1546	-0-	482	1	13720	3	N	-0-	-0-
11		14160 X	13094	-0-	-1066	-0-	454	1	12640	3	N	-0-	-0-
12		14229 X	13296	-0-	-933	-0-	463	1	12833	3	N	-0-	-0-
01		14229 X	13359	-0-	-870	-0-	457	1	12902	3	N	-0-	-0-
02		13282 X	12803	-0-	-479	-0-	426	1	12377	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17070	X	13528	-0-	-3542	-0-	13528 3	N	-0-		-0-
10	16926	X	13750	-0-	-3176	-0-	13750 3	N	-0-		-0-
11	14850	X	13634	-0-	-1216	-0-	13634 3	N	-0-		-0-
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987 3	N	-0-		-0-
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654 3	N	-0-		-0-
*02	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722 3	N	-0-		-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512											
09	15540	X	13002	-0-	-2538	-0-	13002 3	N	-0-		-0-
10	15500	X	12975	-0-	-2525	-0-	12975 3	N	-0-		-0-
11	14190	X	11819	-0-	-2371	-0-	11819 3	N	-0-		-0-
12	13857	X	12214	-0-	-1643	-0-	12214 3	N	-0-		-0-
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	12313 3	N	-0-		-0-
02	12557	X	11584	-0-	-973	-0-	11584 3	N	-0-		-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761											
09	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	532 1	14261 3	N	-0-	-0-
10	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	584 1	15210 3	N	53	53 0
							58 9				
11	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	562 1	14378 3	N	51	51 0
							56 9				
12	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	574 1	14588 3	N	39	39 0
							43 9				
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	544 1	14049 3	N	101	101 0
							111 9				
*02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	513 1	13441 3	N	96	96 0
							106 9				

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475											
09	14760	X	12988	-0-	-1772	-0-	459 1	12515 3	Y	13	13 1
							14 9				6
10	15252	X	13853	-0-	-1399	-0-	505 1	13348 3	Y	-0-	6
11	14970	X	12682	-0-	-2288	-0-	473 1	12209 3	Y	-0-	6
12	15469	X	12958	-0-	-2511	-0-	486 1	12472 3	Y	-0-	6
01	15469	X	12471	-0-	-2998	-0-	461 1	12010 3	Y	-0-	6
02	12963	X	11531	-0-	-1432	-0-	418 1	11113 3	Y	-0-	6

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661											
09	17370	X	16214	-0-	-1156	-0-	16214 3		N	-0-	-0-
10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148 3		N	-0-	-0-
11	17370	X	14642	-0-	-2728	-0-	14642 3		N	-0-	-0-
12	17112	X	14427	-0-	-2685	-0-	14427 3		N	-0-	-0-
01	17112	X	15303	-0-	-1809	-0-	15303 3		N	-0-	-0-
02	16008	X	13885	-0-	-2123	-0-	13885 3		N	-0-	-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729											
09	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180 3		N	-0-	-0-
10	13547	X	12089	-0-	-1458	-0-	12089 3		N	-0-	-0-
11	13110	X	10822	-0-	-2288	-0-	10822 3		N	-0-	-0-
12	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	9373 3		N	-0-	-0-
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	278 1	13353 3	N	-0-	-0-
*02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	296 1	12726 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	593 1	10582 3	N	-0-		41
10		11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	1199 1	10617 3	N	-0-		41
11		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1464 1	10254 3	N	-0-		41
12		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	2230 1	10537 3	N	138	179 1	-0-
							152 9					
01		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	2276 1	10450 3	N	-0-		-0-
02		11339 X	5312	-0-	-6027	-0-	1932 1	3380 3	N	-0-		-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203												
09		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	540 1	12555 3	N	-0-		86
10		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	467 1	12244 3	N	12		98
							13 9					
11		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	382 1	39 2	N	25	104 1	19
							11011 3	28 9				
12		13082 X	11300	-0-	-1782	-0-	364 1	10936 3	N	-0-		19
01		13547 X	11733	-0-	-1814	-0-	458 1	11275 3	N	-0-		19
02		12673 X	11004	-0-	-1669	-0-	494 1	10510 3	N	-0-		19

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430												
09		11280 X	9127	-0-	-2153	-0-	366 1	8761 3	N	-0-		38
10		12834 X	10114	-0-	-2720	-0-	714 1	9400 3	N	-0-		38
11		12420 X	9360	-0-	-3060	-0-	825 1	8535 3	N	-0-		38
12		12772 X	9877	-0-	-2895	-0-	1320 1	8557 3	N	-0-		38
01		10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1283 1	9153 3	N	-0-		38
*02		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	1239 1	11917 3	N	-0-		38

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979												
09		5730 X	278	-0-	-5452	-0-	278 1		N	-0-		47
10		5921 X	889	-0-	-5032	-0-	889 1		N	-0-		47
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			N	-0-		47
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		47
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		47
02		841 X	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-		47

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771												
09		12870 X	3748	-0-	-9122	-0-	358 1	3335 3	N	50	107 1	67
							55 9					
10		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	696 1	6737 3	N	104		171
							114 9					
11		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	662 1	5081 3	N	81	178 1	74
							89 9					
12		4433 X	3943	-0-	-490	-0-	636 1	3255 3	N	47	61 1	60
							52 9					
01		7533 X	4743	-0-	-2790	-0-	908 1	3757 3	N	71		131
							78 9					
02		7047 X	5064	-0-	-1983	-0-	623 1	4354 3	N	79	176 1	34
							87 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14640 X	13870	-0-	-770	-0-		1388	1	12352	3	N	118	167	1	14
10	15531 X	11257	-0-	-4274	-0-		1322	1	9817	3	N	107			121
11	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-		1460	1	14487	3	N	66	144	1	43
12	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-		1499	1	14695	3	N	93			136
01	14801 X	14801	-0-	-0-	-0-		1435	1	13311	3	N	50	173	1	13
*02	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-		1290	1	11400	3	N	16			29
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927															
09	15780 X	10067	-0-	-5713	-0-		10067	3			N	-0-			-0-
10	13950 X	508	-0-	-13442	-0-		508	3			N	-0-			-0-
11	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-		772	1	12204	3	N	-0-			-0-
12	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-		521	1	15819	3	N	-0-			-0-
01	10943 X	10939	-0-	-4	-0-		28	1	10911	3	N	-0-			-0-
02	10469 X	10288	-0-	-181	-0-		10288	3			N	-0-			-0-
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400															
09	24900 X	23927	-0-	-973	-0-		850	1	23077	3	N	-0-	167	1	40
10	26775 X	26775	-0-	-0-	-0-		974	1	25795	3	N	5			45
11	25320 X	25252	-0-	-68	-0-		938	1	24306	3	Y	7	31	1	21
12	26111 X	26111	-0-	-0-	-0-		976	1	25124	3	Y	10	3	1	28
01	25699 X	25591	-0-	-108	-0-		942	1	24637	3	Y	11			39
02	24041 X	23388	-0-	-653	-0-		843	1	22538	3	Y	6			45
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980															
09	40500 X	37622	-0-	-2878	-0-		1371	1	36251	3	N	-0-			38
10	41106 X	38363	-0-	-2743	-0-		1442	1	36921	3	N	-0-			38
11	38850 X	36521	-0-	-2329	-0-		1394	1	35127	3	N	-0-			38
12	38905 X	37340	-0-	-1565	-0-		1433	1	35907	3	N	-0-			38
01	38905 X	37172	-0-	-1733	-0-		1412	1	35760	3	N	-0-			38
02	36366 X	34140	-0-	-2226	-0-		1235	1	32905	3	N	-0-			38
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646															
09	10500 X	5963	-0-	-4537	-0-		44	1	5895	3	N	22			51
10	10850 X	5521	-0-	-5329	-0-		39	1	5429	3	N	48			99
11	8160 X	4690	-0-	-3470	-0-		36	1	16	2	N	14			113
12	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-		4623	3	15	9	N	96	178	1	31
01	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-		68	1	8484	3	N	40			71
*02	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-		106	9	75	1	N	61			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9990 X	8955	-0-	-1035	-0-	902 1	8053 3	N	-0-			-0-
10		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	1154 1	11176 3	N	-0-			-0-
11		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	1082 1	9896 3	N	-0-			-0-
12		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	1119 1	10089 3	N	-0-			-0-
01		12338 X	11429	-0-	-909	-0-	1129 1	10300 3	N	-0-			-0-
02		11542 X	10685	-0-	-857	-0-	1047 1	9638 3	N	-0-			-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050													
09		22080 X	21659	-0-	-421	-0-	676 1	20983 3	N	-0-			-0-
10		22927 X	22927	-0-	-0-	-0-	747 1	22180 3	N	-0-			-0-
11		21150 X	19411	-0-	-1739	-0-	647 1	18764 3	N	-0-			-0-
12		21328 X	18999	-0-	-2329	-0-	641 1	18358 3	N	-0-			-0-
01		21338 X	21338	-0-	-0-	-0-	712 1	20626 3	N	-0-			-0-
02		19952 X	18443	-0-	-1509	-0-	605 1	17838 3	N	-0-			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867													
09		16920 X	16276	-0-	-644	-0-	586 1	15677 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
10		17484 X	17079	-0-	-405	-0-	632 1	16447 3	Y	-0-			-0-
11		16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	640 1	16357 3	Y	-0-			-0-
12		16492 X	15893	-0-	-599	-0-	600 1	15293 3	Y	-0-			-0-
01		16492 X	14801	-0-	-1691	-0-	549 1	14252 3	Y	-0-			-0-
02		15428 X	13630	-0-	-1798	-0-	499 1	13131 3	Y	-0-			-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325													
09		15030 X	14820	-0-	-210	-0-	963 1	13826 3	N	28	28 0		-0-
							31 9						
10		14074 X	14004	-0-	-70	-0-	926 1	13022 3	N	51	51 0		-0-
							56 9						
11		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	940 1	12873 3	N	58	58 0		-0-
							64 9						
12		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	728 1	12777 3	N	58	58 0		-0-
							64 9						
01		12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	480 1	12128 3	N	55	55 0		-0-
							61 9						
*02		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	475 1	12262 3	N	48	48 0		-0-
							53 9						

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690													
09		23160 X	21454	-0-	-1706	-0-	469 1	20985 3	N	-0-			-0-
10		23126 X	21951	-0-	-1175	-0-	512 1	21439 3	N	-0-			-0-
11		22380 X	20756	-0-	-1624	-0-	507 1	20249 3	N	-0-			-0-
12		22320 X	21091	-0-	-1229	-0-	504 1	20587 3	N	-0-			-0-
01		22289 X	20609	-0-	-1680	-0-	482 1	20127 3	N	-0-			-0-
02		20735 X	19107	-0-	-1628	-0-	444 1	18663 3	N	-0-			-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885													
09		25560 X	23549	-0-	-2011	-0-	519 1	23030 3	N	-0-			-0-
10		25885 X	24308	-0-	-1577	-0-	574 1	23734 3	N	-0-			-0-
11		24630 X	23378	-0-	-1252	-0-	578 1	22800 3	N	-0-			-0-
12		24645 X	23739	-0-	-906	-0-	574 1	23165 3	N	-0-			-0-
01		24490 X	23472	-0-	-1018	-0-	559 1	22913 3	N	-0-			-0-
02		22765 X	21811	-0-	-954	-0-	515 1	21296 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		23550 X	21501	-0-	-2049	-0-	1391	1	20110	3	N	-0-
10		23994 X	21663	-0-	-2331	-0-	1436	1	20227	3	N	-0-
11		23130 X	20493	-0-	-2637	-0-	1394	1	19099	3	N	-0-
12		21514 X	19408	-0-	-2106	-0-	1042	1	18366	3	N	-0-
01		21514 X	19487	-0-	-2027	-0-	738	1	18749	3	N	-0-
02		20126 X	18759	-0-	-1367	-0-	699	1	18060	3	N	-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579												
09		3660 X	273	-0-	-3387	-0-	273	1			N	19
10		3596 X	765	-0-	-2831	-0-	765	1			N	19
11		1710 X	1153	-0-	-557	-0-	1153	1			N	19
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	19
01		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	19
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-					N	19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334												
09		11340 X	9413	-0-	-1927	-0-	9413	3			N	-0-
10		11098 X	7938	-0-	-3160	-0-	7938	3			N	-0-
11		9840 X	9622	-0-	-218	-0-	9622	3			N	-0-
12		10168 X	9363	-0-	-805	-0-	9363	3			N	-0-
01		10168 X	7666	-0-	-2502	-0-	7666	3			N	-0-
02		9309 X	7207	-0-	-2102	-0-	7207	3			N	-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520												
09		31050 X	29542	-0-	-1508	-0-	1020	1	28522	3	N	35
10		32085 X	29583	-0-	-2502	-0-	1058	1	28525	3	N	35
11		31440 X	27881	-0-	-3559	-0-	1019	1	26862	3	N	35
12		31682 X	28327	-0-	-3355	-0-	1039	1	27288	3	N	35
01		31682 X	28149	-0-	-3533	-0-	1020	1	27129	3	N	35
02		28565 X	26253	-0-	-2312	-0-	929	1	25324	3	N	35

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466												
09		7380 X	6066	-0-	-1314	-0-	6066	3			N	-0-
10		7099 X	6016	-0-	-1083	-0-	6016	3			N	-0-
11		6420 X	5789	-0-	-631	-0-	5789	3			N	-0-
12		6634 X	4162	-0-	-2472	-0-	4162	3			N	-0-
01		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	678	1	7601	3	N	-0-
*02		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	738	1	8341	3	N	-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218												
09		8460 X	6783	-0-	-1677	-0-	50	1	6681	3	N	203
							52	9				
10		8401 X	7677	-0-	-724	-0-	55	1	7589	3	N	52
							33	9				
11		7950 X	7344	-0-	-606	-0-	55	1	25	2	N	90
							7222	3	42	9		
12		7998 X	7592	-0-	-406	-0-	60	1	7474	3	N	143
							58	9				
01		7936 X	7321	-0-	-615	-0-	59	1	7201	3	N	198
							61	9				
02		7424 X	6509	-0-	-915	-0-	38	1	6435	3	N	231
							36	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17490 X	15956	-0-	-1534	-0-	119 1	15718 3	N	108					306
10	17608 X	16516	-0-	-1092	-0-	119 9	16268 3	N	117	181	1			242
11	17040 X	15247	-0-	-1793	-0-	129 9	53 2	N	117	181	1			178
12	17608 X	15718	-0-	-1890	-0-	116 1	129 9		111	19	1			270
01	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	14949 3	15471 3	N	123	180	1			213
02	15950 X	15918	-0-	-32	-0-	125 1	17295 3	N	101	186	1			128
						122 9								
						145 1								
						135 9								
						92 1								
						111 9								
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478														
09	15270 X	13562	-0-	-1708	-0-	104 1	13297 3	N	146					186
10	14973 X	14081	-0-	-892	-0-	161 9	13783 3	N	176	184	1			178
11	14490 X	12754	-0-	-1736	-0-	104 1	43 2	N	197	288	1			87
12	14384 X	13894	-0-	-490	-0-	194 9	217 9		64	119	1			32
01	14384 X	14096	-0-	-288	-0-	12395 3	13710 3	N	203	175	1			60
02	13456 X	12770	-0-	-686	-0-	114 1	13755 3	N	174	183	1			51
						70 9								
						118 1								
						223 9								
						76 1								
						191 9								
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300														
09	19110 X	16580	-0-	-2530	-0-	358 1	16222 3	N	-0-					-0-
10	19189 X	18089	-0-	-1100	-0-	415 1	17674 3	N	-0-					-0-
11	18210 X	16473	-0-	-1737	-0-	397 1	16076 3	N	-0-					-0-
12	17918 X	17369	-0-	-549	-0-	411 1	16958 3	N	-0-					-0-
01	17918 X	16576	-0-	-1342	-0-	386 1	16190 3	N	-0-					-0-
02	16762 X	16273	-0-	-489	-0-	375 1	15898 3	N	-0-					-0-
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180														
09	8130 X	7953	-0-	-177	-0-	1310 1	6634 3	N	8					125
10	8401 X	8105	-0-	-296	-0-	9 9	6729 3	N	10					135
11	8130 X	7141	-0-	-989	-0-	1365 1	5970 3	N	14	116	1			33
12	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	11 9	7294 3	N	14					47
01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	1156 1	7243 3	N	12					59
*02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	15 9	6607 3	N	16					75
						812 1								
						1031 1								
						13 9								
						921 1								
						18 9								
HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258														
09	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	780 1	14897 3	N	-0-					-0-
10	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	757 1	14023 3	N	-0-					-0-
11	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	780 1	15358 3	N	-0-					-0-
12	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	806 1	15705 3	N	-0-					-0-
01	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	784 1	13640 3	N	-0-					-0-
*02	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	754 1	11011 3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14520 X	13006	-0-	-1514	-0-		444	1	12562	3	N	-0-			-0-
10		14756 X	13177	-0-	-1579	-0-		468	1	12709	3	N	-0-			-0-
11		13530 X	12505	-0-	-1025	-0-		453	1	12052	3	N	-0-			-0-
12		13702 X	12694	-0-	-1008	-0-		462	1	12232	3	N	-0-			-0-
01		13609 X	12970	-0-	-639	-0-		467	1	12503	3	N	-0-			-0-
02		12586 X	11959	-0-	-627	-0-		418	1	11541	3	N	-0-			-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055																
09		11880 X	11177	-0-	-703	-0-		561	1	10591	3	N	23	177	1	47
10		11842 X	11427	-0-	-415	-0-		583	1	10811	3	N	30			77
11		11400 X	10944	-0-	-456	-0-		562	1	10349	3	N	30			107
12		11749 X	10738	-0-	-1011	-0-		553	1	10151	3	N	31			138
01		11749 X	5522	-0-	-6227	-0-		284	1	5221	3	N	15			153
02		10817 X	2484	-0-	-8333	-0-		126	1	2350	3	N	7			160

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750																
09		33480 X	31639	-0-	-1841	-0-		1127	1	30482	3	N	27			155
10		33418 X	32355	-0-	-1063	-0-		1167	1	31129	3	N	54	178	1	31
11		32340 X	29980	-0-	-2360	-0-		1102	1	28833	3	N	41			72
12		32705 X	31014	-0-	-1691	-0-		1149	1	29824	3	N	37			109
01		32705 X	29528	-0-	-3177	-0-		1076	1	28395	3	N	52			161
02		30595 X	27931	-0-	-2664	-0-		998	1	26911	3	N	20			181

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103																
09		22890 X	21526	-0-	-1364	-0-		692	1	20834	3	N	-0-			-0-
10		23312 X	20474	-0-	-2838	-0-		687	1	19787	3	N	-0-			-0-
11		22200 X	21461	-0-	-739	-0-		737	1	20724	3	N	-0-			-0-
12		22506 X	20958	-0-	-1548	-0-		730	1	20228	3	N	-0-			-0-
01		22413 X	21812	-0-	-601	-0-		746	1	21066	3	N	-0-			-0-
02		20822 X	20265	-0-	-557	-0-		679	1	19586	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228																
09		18240 X	16638	-0-	-1602	-0-		527	1	16111	3	N	-0-			-0-
10		18848 X	16992	-0-	-1856	-0-		562	1	16430	3	N	-0-			-0-
11		17340 X	15933	-0-	-1407	-0-		542	1	15391	3	N	-0-			-0-
12		17577 X	15507	-0-	-2070	-0-		536	1	14971	3	N	-0-			-0-
01		17546 X	15639	-0-	-1907	-0-		532	1	15107	3	N	-0-			-0-
02		16095 X	15457	-0-	-638	-0-		512	1	14945	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHARON MCCAFFITY		WELL #:	4H	RRCID ->	268580	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6743 - 11783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 3	N	-0-		1
10		9331 X	9015	-0-	-316	-0-	9015 3	N	-0-		1
11		9030 X	7841	-0-	-1189	-0-	7841 3	N	-0-		1
12		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664 3	N	-0-		1
01		7316 X	6932	-0-	-384	-0-	6932 3	N	-0-		1
02		6844 X	6453	-0-	-391	-0-	6453 3	N	-0-		1

SHARON MCCAFFITY		WELL #:	2H	RRCID ->	268581	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6751 - 11721
09		12690 X	9988	-0-	-2702	-0-	837 1	9151 3	N	-0-	-0-
10		13113 X	6003	-0-	-7110	-0-	319 1	5684 3	N	-0-	-0-
11		10890 X	2572	-0-	-8318	-0-	276 1	2296 3	N	-0-	-0-
12		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	697 1	8294 3	N	-0-	-0-
01		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	684 1	7637 3	N	-0-	-0-
*02		13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	660 1	12373 3	N	-0-	-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #:	3H	RRCID ->	268582	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	6786 - 12350
09		12210 X	10745	-0-	-1465	-0-	10745 3	N	-0-		-0-
10		14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	14760 3	N	-0-		-0-
11		13020 X	11218	-0-	-1802	-0-	11218 3	N	-0-		-0-
12		13423 X	11091	-0-	-2332	-0-	11091 3	N	-0-		-0-
01		13423 X	10756	-0-	-2667	-0-	10756 3	N	-0-		-0-
02		12557 X	8783	-0-	-3774	-0-	8783 3	N	-0-		-0-

O. H. MCALISTER		WELL #:	23H	RRCID ->	268583	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7597 - 10930
09		17580 X	9773	-0-	-7807	-0-	317 1	9456 3	N	-0-	-0-
10		18166 X	15111	-0-	-3055	-0-	507 1	14604 3	N	-0-	-0-
11		17760 X	17553	-0-	-207	-0-	607 1	16946 3	N	-0-	-0-
12		18352 X	17874	-0-	-478	-0-	618 1	17256 3	N	-0-	-0-
01		18352 X	16934	-0-	-1418	-0-	576 1	16358 3	N	-0-	-0-
02		16965 X	16250	-0-	-715	-0-	540 1	15710 3	N	-0-	-0-

MARVIN BURCH		WELL #:	4H	RRCID ->	268761	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9548 - 13245
09		10800 X	9216	-0-	-1584	-0-	328 1	8888 2	N	-0-	-0-
10		9920 X	8264	-0-	-1656	-0-	299 1	7965 2	N	-0-	-0-
11		10260 X	8728	-0-	-1532	-0-	317 1	8411 2	N	-0-	-0-
12		10602 X	9106	-0-	-1496	-0-	357 1	8749 2	N	-0-	-0-
01		10602 X	9044	-0-	-1558	-0-	331 1	8713 2	N	-0-	-0-
02		8903 X	8346	-0-	-557	-0-	297 1	8049 2	N	-0-	-0-

W. D. WALTMAN GU		WELL #:	1H	RRCID ->	268983	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	7011 - 13740
09		18090 X	17317	-0-	-773	-0-	847 1	16430 3	N	36	172 1 66
							40 9				
10		18414 X	17655	-0-	-759	-0-	879 1	16708 3	N	62	128
							68 9				
11		17640 X	17365	-0-	-275	-0-	873 1	16419 3	N	66	194
							73 9				
12		17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	899 1	16712 3	N	42	178 1 58
							46 9				
01		16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	824 1	15501 3	N	13	71
							14 9				
*02		15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	744 1	14320 3	N	69	140
							76 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8220 X	6533	-0-	-1687	-0-	909 1	5585 3	N	35	48 1			41
10	8525 X	6465	-0-	-2060	-0-	39 9	509 1	N	24	44 1			21
11	8250 X	7208	-0-	-1042	-0-	26 9	553 1	N	4	17 1			8
12	8029 X	4777	-0-	-3252	-0-	6628 3	495 1	N	-0-				8
01	8029 X	5175	-0-	-2854	-0-	415 1	615 1	N	52	46 1			14
02	6960 X	4781	-0-	-2179	-0-		57 9	N	-0-				14

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500													
09	12210 X	11448	-0-	-762	-0-	368 1	11080 3	N	-0-				-0-
10	12617 X	11587	-0-	-1030	-0-	388 1	11199 3	N	-0-				-0-
11	11370 X	10802	-0-	-568	-0-	373 1	10429 3	N	-0-				-0-
12	11842 X	10909	-0-	-933	-0-	379 1	10530 3	N	-0-				-0-
01	11842 X	11257	-0-	-585	-0-	387 1	10870 3	N	-0-				-0-
02	11078 X	8305	-0-	-2773	-0-	430 1	7875 3	N	-0-				-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516													
09	12540 X	11803	-0-	-737	-0-	77 1	11726 3	N	-0-				-0-
10	12369 X	12179	-0-	-190	-0-	77 1	12102 3	N	-0-				-0-
11	11970 X	10926	-0-	-1044	-0-	73 1	38 2	N	-0-				-0-
12	11563 X	11488	-0-	-75	-0-	10815 3	80 1	N	-0-				-0-
01	11563 X	11292	-0-	-271	-0-	82 1	11210 3	N	-0-				-0-
02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-			N	-0-				-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662													
09	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1236 1	10004 3	N	27				154
10	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	30 9	1240 1	N	25				179
11	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	28 9	1120 1	N	12				191
12	11656 X	5845	-0-	-5811	-0-	13 9	1090 1	N	18	169 1			40
01	11656 X	7165	-0-	-4491	-0-	20 9	1139 1	N	-0-				40
02	10904 X	9226	-0-	-1678	-0-	12 9	1153 1	N	11				51

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900													
09	21540 X	19981	-0-	-1559	-0-	671 1	19310 2	N	-0-				-0-
10	22258 X	20347	-0-	-1911	-0-	698 1	19649 2	N	-0-				-0-
11	21540 X	19290	-0-	-2250	-0-	655 1	18635 2	N	-0-				-0-
12	19561 X	19489	-0-	-72	-0-	655 1	18834 2	N	-0-				-0-
01	19561 X	19477	-0-	-84	-0-	650 1	18827 2	N	-0-				-0-
02	18299 X	18085	-0-	-214	-0-	617 1	17468 2	N	-0-				-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675													
09	16470 X	15836	-0-	-634	-0-	353 1	15483 3	N	-0-				-0-
10	17019 X	16292	-0-	-727	-0-	390 1	15902 3	N	-0-				-0-
11	16470 X	15792	-0-	-678	-0-	395 1	15397 3	N	-0-				-0-
12	16585 X	16038	-0-	-547	-0-	394 1	15644 3	N	-0-				-0-
01	16368 X	15476	-0-	-892	-0-	372 1	15104 3	N	-0-				-0-
02	15312 X	14374	-0-	-938	-0-	343 1	14031 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SHARON MCCAFFITY		WELL #:	6H	RRCID ->	269173	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6626 - 12351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		14880 X	13933	-0-	-947	-0-	13933 3	N	-0-		-0-
10		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14963 3	N	-0-		-0-
11		13140 X	12703	-0-	-437	-0-	12703 3	N	-0-		-0-
12		14384 X	13094	-0-	-1290	-0-	13094 3	N	-0-		-0-
01		14446 X	12391	-0-	-2055	-0-	12391 3	N	-0-		-0-
02		13514 X	11956	-0-	-1558	-0-	11956 3	N	-0-		-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #:	7H	RRCID ->	269174	COMPL. DATE	11/23/2012	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6641 - 12484
09		19140 X	13007	-0-	-6133	-0-	13007 3	N	-0-		-0-
10		19778 X	14121	-0-	-5657	-0-	14121 3	N	-0-		-0-
11		19140 X	13477	-0-	-5663	-0-	13477 3	N	-0-		-0-
12		14539 X	14088	-0-	-451	-0-	14088 3	N	-0-		-0-
01		14136 X	13248	-0-	-888	-0-	13248 3	N	-0-		-0-
02		13224 X	12790	-0-	-434	-0-	12790 3	N	-0-		-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #:	5H	RRCID ->	269183	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6732 - 12479
09		14850 X	2513	-0-	-12337	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
10		14353 X	1097	-0-	-13256	-0-	435 1	N	-0-	662 3	-0-
11		13110 X	13009	-0-	-101	-0-	260 1	N	-0-	12749 3	-0-
12		12524 X	11294	-0-	-1230	-0-	11294 3	N	-0-		-0-
01		11966 X	10598	-0-	-1368	-0-	10598 3	N	-0-		-0-
02		12122 X	10487	-0-	-1635	-0-	10487 3	N	-0-		-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	269261	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8161 - 13110
09		25350 X	24788	-0-	-562	-0-	541 1	N	-0-	24247 3	-0-
10		26195 X	23704	-0-	-2491	-0-	552 1	N	-0-	23152 3	-0-
11		25350 X	24231	-0-	-1119	-0-	590 1	N	-0-	23641 3	-0-
12		23467 X	23154	-0-	-313	-0-	557 1	N	-0-	22597 3	-0-
01		23467 X	22855	-0-	-612	-0-	540 1	N	-0-	22315 3	-0-
02		21953 X	21306	-0-	-647	-0-	500 1	N	-0-	20806 3	-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	269262	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	8171 - 11975
09		21450 X	21365	-0-	-85	-0-	468 1	N	-0-	20897 3	-0-
10		22227 X	20655	-0-	-1572	-0-	481 1	N	-0-	20174 3	-0-
11		22200 X	20583	-0-	-1617	-0-	504 1	N	-0-	20079 3	-0-
12		22661 X	20421	-0-	-2240	-0-	492 1	N	-0-	19929 3	-0-
01		22661 X	20284	-0-	-2377	-0-	479 1	N	-0-	19805 3	-0-
02		20648 X	19360	-0-	-1288	-0-	451 1	N	-0-	18909 3	-0-

BILTMORE		WELL #:	7H	RRCID ->	269318	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8765 - 12237
09		27000 X	25673	-0-	-1327	-0-	3320 1	N	-0-	22353 3	-0-
10		29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	3504 1	N	-0-	26138 3	-0-
11		26550 X	25976	-0-	-574	-0-	3351 1	N	-0-	22625 3	-0-
12		24180 X	16600	-0-	-7580	-0-	2286 1	N	-0-	14314 3	-0-
01		25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	3863 1	N	-0-	21476 3	-0-
02		22620 X	22503	-0-	-117	-0-	2820 1	N	-0-	19683 3	-0-

DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	28H	RRCID ->	269329	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8266 - 11570
09		18240 X	17401	-0-	-839	-0-	394 1	N	-0-	17007 3	-0-
10		18507 X	17793	-0-	-714	-0-	614 1	N	-0-	17179 3	-0-
11		17910 X	17165	-0-	-745	-0-	603 1	N	-0-	16562 3	-0-
12		18042 X	17384	-0-	-658	-0-	617 1	N	-0-	16767 3	-0-
01		17980 X	17135	-0-	-845	-0-	602 1	N	-0-	16533 3	-0-
02		16820 X	15979	-0-	-841	-0-	550 1	N	-0-	15429 3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
C. H. GROLLMAN 'A' GU		WELL #:		1H		RRCID -> 269337		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	6350	-0-	-1930	-0-	1065	1	5282	3	N	3		59
10	8401 X	7599	-0-	-802	-0-	1144	1	6429	3	N	24		83
11	8130 X	7066	-0-	-1064	-0-	1103	1	5950	3	N	12	56 1	39
12	7130 X	6572	-0-	-558	-0-	1114	1	5432	3	N	24		63
01	7130 X	5852	-0-	-1278	-0-	1085	1	4746	3	N	19		82
02	6670 X	5687	-0-	-983	-0-	1017	1	4652	3	N	16		98

MICHAEL MORRIS GU		WELL #:		2H		RRCID -> 269338		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731			
09	18180 X	17343	-0-	-837	-0-	583	1	16760	3	N	-0-		-0-
10	18786 X	17632	-0-	-1154	-0-	618	1	17014	3	N	-0-		-0-
11	17880 X	16716	-0-	-1164	-0-	598	1	16118	3	N	-0-		-0-
12	17763 X	17008	-0-	-755	-0-	615	1	16393	3	N	-0-		-0-
01	17763 X	16672	-0-	-1091	-0-	591	1	16081	3	N	-0-		-0-
02	16617 X	15614	-0-	-1003	-0-	547	1	15067	3	N	-0-		-0-

SKILES		WELL #:		3H		RRCID -> 269340		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560			
09	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	117	1	15514	3	N	155	169 1	221
10	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	116	1	15887	3	N	153	177 1	197
11	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	117	1	53	2	N	175	181 1	191
12	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	15033	3	193	9		151	162 1	180
01	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	127	1	15684	3	N	170	170 1	180
*02	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	130	1	15768	3	N	170	170 1	180
						187	9						
						85	1	14594	3	N	145	149 1	176
						160	9						

SKILES		WELL #:		2H		RRCID -> 269342		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110			
09	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	70	1	9189	3	N	28		209
10	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	31	9	9596	3	N	38		247
11	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	70	1				28	155 1	120
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	69	1	31	2	N	28		120
01	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8877	3	31	9		53		173
*02	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	77	1	9495	3	N	53		173
						58	9						
						71	1	8667	3	N	24		197
						26	9						
						52	1	9018	3	N	54		251
						59	9						

BLALOCK (SA) 'A'		WELL #:		1H		RRCID -> 269343		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885			
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	65	1	2874	3	N	-0-		-0-
10	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	3	N	-0-		-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	73	1	2877	3	N	-0-		-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	63	1	2592	3	N	-0-		-0-
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	72	1	2988	3	N	-0-		-0-
*02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	66	1	2830	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12480 X	11771	-0-	-709	-0-	565 1	11143 3	N	57		188
						63 9					
10	13330 X	11872	-0-	-1458	-0-	582 1	11234 3	N	51	182 1	57
						56 9					
11	12900 X	10764	-0-	-2136	-0-	539 1	10162 3	N	57		114
						63 9					
12	13330 X	11256	-0-	-2074	-0-	573 1	10644 3	N	35		149
						39 9					
01	12493 X	11049	-0-	-1444	-0-	555 1	10420 3	N	67	183 1	33
						74 9					
02	11368 X	10163	-0-	-1205	-0-	503 1	9608 3	N	47		80
						52 9					

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661											
09	28140 X	27965	-0-	-175	-0-	27965 3		N	-0-		-0-
10	29202 X	28177	-0-	-1025	-0-	28177 3		N	-0-		-0-
11	28440 X	26844	-0-	-1596	-0-	26844 3		N	-0-		-0-
12	29388 X	26836	-0-	-2552	-0-	26836 3		N	-0-		-0-
01	29388 X	26353	-0-	-3035	-0-	26353 3		N	-0-		-0-
02	27028 X	23648	-0-	-3380	-0-	23648 3		N	-0-		-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921											
09	10980 X	6674	-0-	-4306	-0-	6674 3		N	-0-		-0-
10	11346 X	6691	-0-	-4655	-0-	6691 3		N	-0-		-0-
11	10980 X	6706	-0-	-4274	-0-	6706 3		N	-0-		-0-
12	7316 X	6479	-0-	-837	-0-	6479 3		N	-0-		-0-
01	7223 X	5721	-0-	-1502	-0-	5721 3		N	-0-		-0-
02	6496 X	5615	-0-	-881	-0-	5615 3		N	-0-		-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265											
09	9780 X	9386	-0-	-394	-0-	342 1	9044 3	N	-0-		27
10	9951 X	9530	-0-	-421	-0-	358 1	9172 3	N	-0-		27
11	9540 X	8747	-0-	-793	-0-	333 1	8414 3	N	-0-		27
12	9734 X	9162	-0-	-572	-0-	347 1	8648 3	N	152	179 1	-0-
						167 9					
01	9703 X	8699	-0-	-1004	-0-	326 1	8373 3	N	-0-		-0-
02	9077 X	8424	-0-	-653	-0-	307 1	8117 3	N	-0-		-0-

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 12085											
09	14850 X	11863	-0-	-2987	-0-	1272 1	10576 3	N	14		130
						15 9					
10	15345 X	12611	-0-	-2734	-0-	1337 1	11242 3	N	29		159
						32 9					
11	12000 X	11052	-0-	-948	-0-	1260 1	9781 3	N	10	133 1	36
						11 9					
12	12245 X	12185	-0-	-60	-0-	1331 1	10836 3	N	16		52
						18 9					
01	12617 X	9997	-0-	-2620	-0-	819 1	9146 3	N	29		81
						32 9					
02	11803 X	10263	-0-	-1540	-0-	1133 1	9109 3	N	19		100
						21 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10290 X	10134	-0-	-156	-0-	512	1	9578	3	Y	40		169
						44	9						
10	10633 X	10122	-0-	-511	-0-	519	1	9544	3	Y	54	159 1	64
						59	9						
11	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	534	1	9816	3	Y	45		109
						50	9						
12	10354 X	10106	-0-	-248	-0-	528	1	9536	3	Y	38	136 1	11
						42	9						
01	10354 X	9918	-0-	-436	-0-	511	1	9360	3	Y	43		54
						47	9						
02	9686 X	9676	-0-	-10	-0-	485	1	9138	3	Y	48		102
						53	9						
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376													
09	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	440	1	11898	3	N	-0-		15
10	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	483	1	12565	3	N	-0-		15
11	10920 X	7691	-0-	-3229	-0-	483	1	7208	3	N	-0-		15
12	12741 X	11999	-0-	-742	-0-	1013	1	10986	3	N	-0-		15
01	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	1403	1	13964	3	N	-0-		15
*02	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	851	1	12965	3	N	-0-		15
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680													
*06	7680 X	5567	-0-	-2113	-0-	266	1	5300	3	N	1		265
						1	9						
*07	7502 X	5676	-0-	-1826	-0-	274	1	5402	3	N	-0-	172 1	93
08	6355 X	4956	-0-	-1399	-0-	249	1	4668	3	N	35		128
						39	9						
09	5880 X	4933	-0-	-947	-0-	238	1	4634	3	N	55		183
						61	9						
10	5828 X	5169	-0-	-659	-0-	258	1	4868	3	N	39		222
						43	9						
11	5640 X	4997	-0-	-643	-0-	244	1	4582	3	N	155	313 1	64
						171	9						
12	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	252	1	4681	3	N	52		116
						57	9						
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	245	1	4581	3	N	51		167
						56	9						
*02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	220	1	4234	3	N	24		191
						26	9						
GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006													
09	23880 X	21309	-0-	-2571	-0-	704	1	20605	2	N	-0-		-0-
10	23932 X	21912	-0-	-2020	-0-	650	1	21262	2	N	-0-		-0-
11	23040 X	19922	-0-	-3118	-0-	618	1	19304	2	N	-0-		-0-
12	22630 X	21890	-0-	-740	-0-	626	1	21264	2	N	-0-		-0-
01	22630 X	20819	-0-	-1811	-0-	627	1	20192	2	N	-0-		-0-
02	20590 X	18875	-0-	-1715	-0-	500	1	18375	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7050 X	6334	-0-	-716	-0-	1071	1	5229	3	N	31			145
10	7285 X	7103	-0-	-182	-0-	1134	1	5918	3	N	46			191
11	7170 X	6838	-0-	-332	-0-	1100	1	5620	3	N	107	181	1	117
12	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	1129	1	5669	3	N	62	104	1	75
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	1120	1	5494	3	N	54			129
*02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1043	1	5054	3	N	46			175

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663														
09	10050 X	9051	-0-	-999	-0-	67	1	8928	3	N	51			183
10	10571 X	9299	-0-	-1272	-0-	67	1	9193	3	N	35			218
11	10230 X	8849	-0-	-1381	-0-	67	1	31	2	N	27	173	1	72
12	10571 X	8850	-0-	-1721	-0-	8721	3	30	9	N	46			118
01	9610 X	8791	-0-	-819	-0-	72	1	8654	3	N	59			177
02	8990 X	7737	-0-	-1253	-0-	65	1	7635	3	N	52			229

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022														
09	8160 X	7450	-0-	-710	-0-	56	1	7332	3	N	56			210
10	8339 X	8012	-0-	-327	-0-	62	1	7854	3	N	91	170	1	131
11	8070 X	7072	-0-	-998	-0-	100	1	24	2	N	54			185
12	8029 X	6990	-0-	-1039	-0-	6935	3	59	9	N	41			226
01	8277 X	6985	-0-	-1292	-0-	56	1	6889	3	N	41			226
02	7743 X	6413	-0-	-1330	-0-	45	1	6864	3	N	57	186	1	97

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526														
09	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	82	1	10883	3	N	34			255
10	12834 X	12369	-0-	-465	-0-	37	1	12250	3	N	26	176	1	105
11	12420 X	10902	-0-	-1518	-0-	90	1	38	2	N	12			117
12	12834 X	11342	-0-	-1492	-0-	29	1	13	9	N	59			176
01	12772 X	11296	-0-	-1476	-0-	10767	3	11186	3	N	61			237
02	11948 X	10246	-0-	-1702	-0-	91	1	10106	3	N	73	165	1	145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22650 X	8417	-0-	-14233	-0-	276 1	8141 3	N	-0-			-0-
10		23715 X	11622	-0-	-12093	-0-	395 1	11227 3	N	-0-			-0-
11		22950 X	21118	-0-	-1832	-0-	739 1	20379 3	N	-0-			-0-
12		22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	797 1	21855 3	N	-0-			-0-
01		22781 X	22781	-0-	-0-	-0-	790 1	21991 3	N	-0-			-0-
*02		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	713 1	20290 3	N	-0-			-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500													
09		24960 X	8542	-0-	-16418	-0-	282 1	8260 3	N	-0-			-0-
10		22909 X	11381	-0-	-11528	-0-	393 1	10988 3	N	-0-			-0-
11		21840 X	21649	-0-	-191	-0-	760 1	20889 3	N	-0-			-0-
12		23615 X	23615	-0-	-0-	-0-	834 1	22781 3	N	-0-			-0-
01		22568 X	5337	-0-	-17231	-0-	186 1	5151 3	N	-0-			-0-
02		20938 X	16640	-0-	-4298	-0-	566 1	16074 3	N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150													
09		11130 X	6934	-0-	-4196	-0-	236 1	6698 3	N	-0-			-0-
10		7688 X	6732	-0-	-956	-0-	649 1	6083 3	N	-0-			-0-
11		6840 X	5663	-0-	-1177	-0-	924 1	4739 3	N	-0-			-0-
12		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	1214 1	8767 3	N	-0-			-0-
01		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1184 1	6992 3	N	-0-			-0-
02		6148 X	5914	-0-	-234	-0-	999 1	4915 3	N	-0-			-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455													
09		11400 X	11182	-0-	-218	-0-	529 1	10653 3	N	-0-			-0-
10		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	512 1	11428 3	N	-0-			-0-
11		11400 X	10931	-0-	-469	-0-	484 1	36 2	N	-0-			-0-
							10411 3						
12		11563 X	8868	-0-	-2695	-0-	500 1	8368 3	N	-0-			-0-
01		12307 X	8230	-0-	-4077	-0-	549 1	7681 3	N	-0-			-0-
02		11513 X	7772	-0-	-3741	-0-	483 1	7289 3	N	-0-			-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790													
09		23850 X	23001	-0-	-849	-0-	839 1	22108 3	N	49			77
							54 9						
10		23963 X	23289	-0-	-674	-0-	873 1	22390 3	N	24	76	1	25
							26 9						
11		22920 X	22100	-0-	-820	-0-	845 1	21196 3	Y	54	67	1	12
							59 9						
12		23777 X	22628	-0-	-1149	-0-	867 1	21720 3	Y	37	7	1	42
							41 9						
01		23777 X	21924	-0-	-1853	-0-	831 1	21037 3	Y	51			93
							56 9						
02		22243 X	19761	-0-	-2482	-0-	741 1	18994 3	Y	24	114	1	3
							26 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PAULINE RICHARDSON (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269638	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7597 - 10348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10650 X	9254	-0-	-1396	-0-	962 1	8292 3	N	-0-			-0-
10		11005 X	10344	-0-	-661	-0-	1029 1	9315 3	N	-0-			-0-
11		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	989 1	8508 3	N	-0-			-0-
12		9548 X	9426	-0-	-122	-0-	975 1	8451 3	N	-0-			-0-
01		10354 X	9413	-0-	-941	-0-	1004 1	8409 3	N	-0-			-0-
02		9686 X	8557	-0-	-1129	-0-	922 1	7635 3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269639	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7397 - 12400	
09		11700 X	1360	-0-	-10340	-0-	860 1	500 3	N	-0-			-0-
10		9579 X	875	-0-	-8704	-0-	868 1	7 3	N	-0-			-0-
11		3360 X	840	-0-	-2520	-0-	840 1		N	-0-			-0-
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			-0-
01		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
02		1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-			-0-

BETTS, EDITH (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269641	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6970 - 12943	
09		24930 X	21773	-0-	-3157	-0-	737 1	21036 3	N	-0-			-0-
10		25265 X	22177	-0-	-3088	-0-	777 1	21400 3	N	-0-			-0-
11		23970 X	20950	-0-	-3020	-0-	752 1	20198 3	N	-0-			-0-
12		23281 X	21265	-0-	-2016	-0-	769 1	20496 3	N	-0-			-0-
01		23095 X	21921	-0-	-1174	-0-	729 1	21192 3	N	-0-			-0-
*02		22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	742 1	22100 3	N	-0-			-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269652	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7567 - 10300	
09		8940 X	7586	-0-	-1354	-0-	471 1	7109 3	N	5			5
10		9021 X	7205	-0-	-1816	-0-	266 1	6931 3	N	7			12
11		8430 X	8049	-0-	-381	-0-	300 1	7716 3	N	30	42 1		-0-
12		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	271 1	6930 3	N	4	4 1		-0-
01		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	259 1	6696 3	Y	-0-			-0-
*02		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	237 1	6314 3	Y	10			10

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	269657	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	9147 - 13207	
09		13470 X	8477	-0-	-4993	-0-	846 1	7525 3	N	96			195
10		11129 X	8150	-0-	-2979	-0-	106 9	945 1	N	87	183 1		99
11		16110 X	8075	-0-	-8035	-0-	96 9	918 1	N	86			185
*12		9300 X	8070	-0-	-1230	-0-	95 9	959 1	N	97	184 1		98
01		9176 X	7475	-0-	-1701	-0-	107 9	931 1	N	90			189
02		8207 X	7501	-0-	-706	-0-	99 9	894 1	N	84	190 1		83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	269658	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8911 - 13016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8790 X	5331	-0-	-3459	-0-	130	1	5103	3	N	89			188
10	7471 X	5529	-0-	-1942	-0-	98	9	201	1	N	95	175	1	108
11	5820 X	5302	-0-	-518	-0-	105	9	201	1	N	92	97	1	103
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	101	9	205	1	N	98			201
01	5487 X	5030	-0-	-457	-0-	108	9	182	1	N	104	189	1	116
02	5133 X	4502	-0-	-631	-0-	114	9	162	1	N	97			213
						107	9							
BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	269659	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	9280 - 13160		
09	11850 X	10882	-0-	-968	-0-	390	1	10361	3	N	119			185
10	12121 X	11072	-0-	-1049	-0-	131	9	409	1	N	122	157	1	150
11	11730 X	10397	-0-	-1333	-0-	134	9	384	1	N	144	181	1	113
12	11253 X	10514	-0-	-739	-0-	158	9	393	1	N	160	104	1	169
01	11253 X	8142	-0-	-3111	-0-	176	9	301	1	N	94	181	1	82
02	10527 X	6906	-0-	-3621	-0-	103	9	250	1	N	95			177
						105	9							
LONNIE MOSES 'B' (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	269660	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7627 - 11250		
09	13620 X	12900	-0-	-720	-0-	464	1	12416	3	N	18			38
10	13671 X	13075	-0-	-596	-0-	20	9	482	1	N	15			53
11	13140 X	11472	-0-	-1668	-0-	17	9	435	1	N	24	77	1	-0-
12	13423 X	12629	-0-	-794	-0-	26	9	479	1	N	24	8	1	16
01	13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	26	9	458	1	Y	26			42
02	12470 X	11595	-0-	-875	-0-	29	9	430	1	Y	21			63
						23	9							
A. L. MONCRIEF 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269661	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7900 - 11854		
09	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	765	1	9316	3	N	75			100
10	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	83	9	750	1	N	88	173	1	15
11	8250 X	7568	-0-	-682	-0-	97	9	723	1	N	18			33
12	10509 X	8484	-0-	-2025	-0-	20	9	879	1	N	72	55	1	50
01	10509 X	8304	-0-	-2205	-0-	79	9	735	1	N	40	20	1	70
02	9831 X	9243	-0-	-588	-0-	44	9	738	1	N	68			138
						75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14743 X	14743	-0-	-0-	711 1	13432 3		N	545	697 1		112
						600 9							
10		15221 X	14406	-0-	-815	714 1	13264 3		N	389	176 1		325
						428 9							
11		14730 X	13221	-0-	-1509	659 1	12148 3		N	376	533 1		168
						414 9							
12		14477 X	14475	-0-	-2	731 1	13269 3		N	432	522 1		78
						475 9							
01		14477 X	13988	-0-	-489	701 1	12862 3		N	386	359 1		105
						425 9							
02		13543 X	12709	-0-	-834	620 1	11691 3		N	362	305 1		162
						398 9							
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779													
09		7380 X	5863	-0-	-1517	5863 3			N	-0-			-0-
10		7626 X	5794	-0-	-1832	5794 3			N	-0-			-0-
11		6270 X	5498	-0-	-772	5498 3			N	-0-			-0-
12		6479 X	5952	-0-	-527	5952 3			N	-0-			-0-
01		6293 X	5072	-0-	-1221	5072 3			N	-0-			-0-
02		5655 X	4593	-0-	-1062	4593 3			N	-0-			-0-
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510													
09		22080 X	19979	-0-	-2101	628 1	19351 3		N	-0-			-0-
10		22816 X	20287	-0-	-2529	664 1	19623 3		N	-0-			-0-
11		21960 X	18998	-0-	-2962	638 1	18360 3		N	-0-			-0-
12		21111 X	19306	-0-	-1805	657 1	18649 3		N	-0-			-0-
01		21111 X	19156	-0-	-1955	638 1	18518 3		N	-0-			-0-
02		19314 X	18001	-0-	-1313	591 1	17410 3		N	-0-			-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110													
09		33990 X	30098	-0-	-3892	1071 1	28979 3		N	44			98
						48 9							
10		34348 X	31251	-0-	-3097	1152 1	30090 3		N	8	93 1		13
						9 9							
11		32430 X	29822	-0-	-2608	1114 1	28660 3		Y	44	54 1		3
						48 9							
12		31093 X	29715	-0-	-1378	1121 1	28561 3		Y	30	5 1		28
						33 9							
01		31093 X	29201	-0-	-1892	1085 1	28070 3		Y	42			70
						46 9							
02		29087 X	27894	-0-	-1193	1029 1	26825 3		Y	36	98 1		8
						40 9							
ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800													
09		13740 X	13470	-0-	-270	501 1	12936 3		N	30	98 1		-0-
						33 9							
10		14012 X	13413	-0-	-599	501 1	12895 3		N	15			15
						17 9							
11		13440 X	12751	-0-	-689	485 1	12211 3		Y	50	65 1		-0-
						55 9							
12		13919 X	12977	-0-	-942	495 1	12449 3		Y	30	7 1		23
						33 9							
01		13919 X	13184	-0-	-735	497 1	12635 3		Y	47			70
						52 9							
02		13021 X	12558	-0-	-463	466 1	12056 3		Y	33	100 1		3
						36 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		27870 X	24660	-0-	-3210	-0-		557 1	24103 3	N	-0-	-0-
10		27311 X	25374	-0-	-1937	-0-		867 1	24507 3	N	-0-	-0-
11		25680 X	25009	-0-	-671	-0-		881 1	24128 3	N	-0-	-0-
12		26257 X	25403	-0-	-854	-0-		897 1	24506 3	N	-0-	-0-
01		26071 X	24907	-0-	-1164	-0-		864 1	24043 3	N	-0-	-0-
02		24186 X	23332	-0-	-854	-0-		787 1	22545 3	N	-0-	-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305												
09		19470 X	17305	-0-	-2165	-0-		77 1	17184 3	Y	40	61
								44 9				
10		19592 X	17202	-0-	-2390	-0-		74 1	17128 3	Y	-0-	61
11		17610 X	16838	-0-	-772	-0-		73 1	16765 3	Y	-0-	61
12		18197 X	17040	-0-	-1157	-0-		121 1	16919 3	Y	-0-	61
01		18197 X	17282	-0-	-915	-0-		641 1	16641 3	Y	-0-	61
02		16733 X	15680	-0-	-1053	-0-		567 1	15113 3	Y	-0-	61

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480												
09		10943 X	10943	-0-	-0-	-0-		825 1	10074 3	N	40	83
								44 9				
10		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-		861 1	9669 3	N	158 196 1	45
								174 9				
11		10680 X	8980	-0-	-1700	-0-		736 1	8194 3	N	45	90
								50 9				
12		11315 X	8437	-0-	-2878	-0-		620 1	7716 3	N	92 134 1	48
								101 9				
01		11315 X	9666	-0-	-1649	-0-		796 1	8715 3	N	141 162 1	27
								155 9				
02		10585 X	8277	-0-	-2308	-0-		711 1	7501 3	N	59	86
								65 9				

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103												
09		22800 X	21434	-0-	-1366	-0-		811 1	20559 3	N	58	107
								64 9				
10		23343 X	21582	-0-	-1761	-0-		839 1	20664 3	N	72	179
								79 9				
11		22350 X	20696	-0-	-1654	-0-		811 1	19798 3	N	79 189 1	69
								87 9				
12		22537 X	20772	-0-	-1765	-0-		819 1	19843 3	N	100 134 1	35
								110 9				
01		22537 X	20339	-0-	-2198	-0-		792 1	19389 3	N	144	179
								158 9				
02		20706 X	18811	-0-	-1895	-0-		724 1	18002 3	N	77 187 1	69
								85 9				

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233												
09		30270 X	26059	-0-	-4211	-0-		812 1	25247 3	N	-0-	-0-
10		29574 X	28137	-0-	-1437	-0-		916 1	27221 3	N	-0-	-0-
11		28410 X	27694	-0-	-716	-0-		928 1	26766 3	N	-0-	-0-
12		28263 X	28263	-0-	-0-	-0-		953 1	27310 3	N	-0-	-0-
01		27953 X	27953	-0-	-0-	-0-		921 1	27032 3	N	-0-	-0-
02		25520 X	25191	-0-	-329	-0-		818 1	24373 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
STENGER (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	269701	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6768 - 10331
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	802	1	7768	3	N	-0-	-0-
10	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	1232	1	14996	3	N	-0-	-0-
11	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	1140	1	13226	3	N	-0-	-0-
12	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	988	1	8421	3	N	-0-	-0-
01	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	869	1	7163	3	N	-0-	-0-
*02	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	1003	1	9987	3	N	-0-	-0-

DCCO3-DCCO1 (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	269702	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8361 - 11030
09	17220 X	15664	-0-	-1556	-0-	352	1	15312	3	N	-0-	-0-
10	17329 X	16125	-0-	-1204	-0-	389	1	15736	3	N	-0-	-0-
11	16440 X	15223	-0-	-1217	-0-	380	1	14843	3	N	-0-	-0-
12	16523 X	15455	-0-	-1068	-0-	380	1	15075	3	N	-0-	-0-
01	16182 X	15169	-0-	-1013	-0-	370	1	14799	3	N	-0-	-0-
02	15138 X	13974	-0-	-1164	-0-	335	1	13639	3	N	-0-	-0-

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		5H	RRCID ->	269703	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	8965 - 12845
09	11400 X	8568	-0-	-2832	-0-	1056	1	7365	3	N	134	164 1
						147	9					
10	11408 X	9282	-0-	-2126	-0-	1201	1	7930	3	N	137	179 1
						151	9					
11	17730 X	8432	-0-	-9298	-0-	1134	1	7163	3	N	123	70 1
						135	9					
12	8866 X	8360	-0-	-506	-0-	1106	1	7116	3	N	125	181 1
						138	9					
01	9269 X	6037	-0-	-3232	-0-	1086	1	4813	3	N	125	180 1
						138	9					
02	8671 X	6530	-0-	-2141	-0-	1047	1	5352	3	N	119	
						131	9					

WCCO 7 - H.S. JONES		WELL #:		1H	RRCID ->	269705	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	7398 - 13180
09	12330 X	11605	-0-	-725	-0-	568	1	10990	3	N	43	
						47	9					
10	12431 X	11936	-0-	-495	-0-	593	1	11286	3	N	52	
						57	9					
11	11970 X	10412	-0-	-1558	-0-	523	1	9828	3	N	55	
						61	9					
12	11997 X	10645	-0-	-1352	-0-	539	1	10045	3	N	55	176 1
						61	9					
01	11997 X	10771	-0-	-1226	-0-	538	1	10169	3	N	58	
						64	9					
02	11223 X	9867	-0-	-1356	-0-	482	1	9341	3	N	40	
						44	9					

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	269714	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7347 - 10170
09	18120 X	16005	-0-	-2115	-0-	567	1	15429	3	N	8	
						9	9					
10	18228 X	16259	-0-	-1969	-0-	604	1	15649	3	N	5	
						6	9					
11	17040 X	15233	-0-	-1807	-0-	574	1	14611	3	N	44	
						48	9					
12	17019 X	15407	-0-	-1612	-0-	583	1	14776	3	N	44	141 1
						48	9					
01	17019 X	15096	-0-	-1923	-0-	565	1	14525	3	N	5	
						6	9					
02	15486 X	13981	-0-	-1505	-0-	513	1	13460	3	N	7	
						8	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14370 X	13211	-0-	-1159	-0-	97	1	13103	3	N	10			92
10	14539 X	13800	-0-	-739	-0-	11	9	98	1	N	8			100
11	13770 X	13027	-0-	-743	-0-	9	9	98	1	N	3	45	2	103
12	13702 X	13191	-0-	-511	-0-	12881	3	104	1	N	5			108
01	14260 X	12901	-0-	-1359	-0-	6	9	105	1	N	7			115
02	13340 X	12144	-0-	-1196	-0-	8	9	70	1	N	15	86	1	44
						17	9							
RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615														
09	23130 X	21730	-0-	-1400	-0-	159	1	21560	3	N	10			74
10	23467 X	22453	-0-	-1014	-0-	11	9	159	1	N	15			89
11	22290 X	21145	-0-	-1145	-0-	17	9	158	1	N	10			99
12	22754 X	21694	-0-	-1060	-0-	20903	3	169	1	N	19	92	1	26
01	23033 X	21375	-0-	-1658	-0-	21	9	172	1	N	14			40
02	21547 X	19373	-0-	-2174	-0-	15	9	110	1	N	34			74
						37	9							
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932														
09	19890 X	18022	-0-	-1868	-0-	135	1	17875	3	N	11			135
10	19995 X	18694	-0-	-1301	-0-	12	9	135	1	N	24			159
11	19350 X	17484	-0-	-1866	-0-	26	9	134	1	N	10			169
12	19282 X	17893	-0-	-1389	-0-	17278	3	143	1	N	17	162	1	24
01	19282 X	17773	-0-	-1509	-0-	19	9	146	1	N	10			34
02	18038 X	16415	-0-	-1623	-0-	11	9	95	1	N	53			87
						58	9							
RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577														
09	24570 X	23294	-0-	-1276	-0-	172	1	23093	3	N	26			66
10	25079 X	24210	-0-	-869	-0-	29	9	174	1	N	25			91
11	24000 X	22648	-0-	-1352	-0-	28	9	172	1	N	15			106
12	24149 X	23141	-0-	-1008	-0-	22381	3	181	1	N	18	102	1	22
01	24986 X	23142	-0-	-1844	-0-	20	9	187	1	N	15			37
02	23374 X	21536	-0-	-1838	-0-	17	9	122	1	N	60			97
						66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		32850 X	30848	-0-	-2002	-0-	1133	1	29715	3	N	59
10		33945 X	31259	-0-	-2686	-0-	1180	1	30079	3	N	59
11		31800 X	29621	-0-	-2179	-0-	1135	1	28468	3	Y	6
							18	9				
12		32860 X	30520	-0-	-2340	-0-	1158	1	29354	3	Y	6
							8	9				
01		32302 X	29127	-0-	-3175	-0-	1089	1	28038	3	Y	6
02		29812 X	28017	-0-	-1795	-0-	1030	1	26987	3	Y	6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885												
09		21750 X	19166	-0-	-2584	-0-	682	1	18484	3	Y	13
10		21917 X	19376	-0-	-2541	-0-	709	1	18667	3	Y	13
11		20040 X	17984	-0-	-2056	-0-	673	1	17258	3	Y	13
							53	9				
12		20646 X	18145	-0-	-2501	-0-	680	1	17459	3	Y	13
							6	9				
01		20646 X	18270	-0-	-2376	-0-	677	1	17593	3	Y	13
02		18531 X	17385	-0-	-1146	-0-	633	1	16752	3	Y	13

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803												
09		16440 X	16382	-0-	-58	-0-	580	1	15802	3	Y	34
10		17081 X	16862	-0-	-219	-0-	621	1	16241	3	Y	34
11		16530 X	15625	-0-	-905	-0-	584	1	15041	3	Y	34
12		17081 X	15943	-0-	-1138	-0-	598	1	15345	3	Y	34
01		16926 X	15840	-0-	-1086	-0-	586	1	15254	3	Y	34
02		15834 X	14291	-0-	-1543	-0-	515	1	13776	3	Y	34

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705												
09		11250 X	10841	-0-	-409	-0-	391	1	10438	3	N	18
							12	9				
10		11315 X	10962	-0-	-353	-0-	404	1	10543	3	N	32
							15	9				
11		10830 X	9931	-0-	-899	-0-	372	1	9517	3	N	-0-
							42	9				
12		11191 X	10308	-0-	-883	-0-	390	1	9908	3	N	2
							10	9				
01		11191 X	10300	-0-	-891	-0-	385	1	9884	3	Y	30
							31	9				
02		10469 X	9559	-0-	-910	-0-	351	1	9191	3	Y	45
							17	9				

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360												
09		16080 X	14477	-0-	-1603	-0-	109	1	14368	3	N	17
10		15965 X	14891	-0-	-1074	-0-	108	1	14783	3	N	17
11		15150 X	13763	-0-	-1387	-0-	106	1	48	2	N	17
							13609	3				
12		15283 X	14157	-0-	-1126	-0-	114	1	14043	3	N	17
01		15376 X	13943	-0-	-1433	-0-	116	1	13827	3	N	17
02		14384 X	12584	-0-	-1800	-0-	74	1	12510	3	N	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
09		28080 X	27661	-0-	-419	-0-		893 1	26768 3	N	-0-	-0-
10		29140 X	28545	-0-	-595	-0-		957 1	27588 3	N	-0-	-0-
11		28200 X	27843	-0-	-357	-0-		960 1	26883 3	N	-0-	-0-
12		29450 X	28162	-0-	-1288	-0-		965 1	27197 3	N	-0-	-0-
01		28768 X	27206	-0-	-1562	-0-		912 1	26294 3	N	-0-	-0-
02		26912 X	24601	-0-	-2311	-0-		810 1	23791 3	N	-0-	-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578												
09		12150 X	11420	-0-	-730	-0-		405 1	11015 3	N	-0-	138
10		12214 X	11648	-0-	-566	-0-		427 1	11221 3	N	-0-	138
11		11820 X	10930	-0-	-890	-0-		402 1	10421 3	N	97	235
								107 9				
12		12152 X	10974	-0-	-1178	-0-		411 1	10563 3	N	-0-	59
01		11904 X	10883	-0-	-1021	-0-		400 1	10483 3	N	-0-	59
02		11049 X	9958	-0-	-1091	-0-		360 1	9598 3	N	-0-	59

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670												
09		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-		1153 1	7580 3	N	73	119
								80 9			175	
10		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-		1193 1	7580 3	N	69	188
								76 9				
11		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-		1152 1	7105 3	N	33	41
								36 9			180	
12		9114 X	6007	-0-	-3107	-0-		1082 1	4873 3	N	47	88
								52 9				
01		9114 X	3242	-0-	-5872	-0-		974 1	2183 3	N	77	165
								85 9				
02		8526 X	6275	-0-	-2251	-0-		1032 1	5096 3	N	134	299
								147 9				

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110												
09		15900 X	14504	-0-	-1396	-0-		479 1	14025 2	N	-0-	-0-
10		15841 X	14803	-0-	-1038	-0-		439 1	14364 2	N	-0-	-0-
11		15330 X	13663	-0-	-1667	-0-		424 1	13239 2	N	-0-	-0-
12		15221 X	13993	-0-	-1228	-0-		400 1	13593 2	N	-0-	-0-
01		15221 X	13775	-0-	-1446	-0-		415 1	13360 2	N	-0-	-0-
02		14007 X	12778	-0-	-1229	-0-		339 1	12439 2	N	-0-	-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044												
09		17100 X	15629	-0-	-1471	-0-		118 1	15303 3	N	189	185
								208 9			357	
10		17236 X	15335	-0-	-1901	-0-		112 1	15036 3	N	170	176
								187 9			179	
11		16500 X	14729	-0-	-1771	-0-		113 1	50 2	N	166	161
								14383 3	183 9		181	
12		16523 X	14238	-0-	-2285	-0-		114 1	13929 3	N	177	150
								195 9			188	
01		16213 X	15613	-0-	-600	-0-		129 1	15245 3	N	217	187
								239 9			180	
02		15109 X	14078	-0-	-1031	-0-		82 1	13802 3	N	176	177
								194 9			186	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13860 X	12703	-0-	-1157	-0-	622	1	12025	3	N	51		110
10	14322 X	12556	-0-	-1766	-0-	56	9	11860	3	N	67		177
11	13860 X	11811	-0-	-2049	-0-	74	9	11163	3	N	60	163 1	74
12	13640 X	12469	-0-	-1171	-0-	582	1	11768	3	N	70	105 1	39
01	13454 X	11487	-0-	-1967	-0-	66	9	10874	3	N	40		79
02	12267 X	8476	-0-	-3791	-0-	624	1	7489	3	N	39		118
						77	9						
						569	1						
						44	9						
						944	1						
						43	9						
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828													
09	12570 X	9858	-0-	-2712	-0-	75	1	9730	3	N	48	149 1	127
10	12989 X	9056	-0-	-3933	-0-	53	9	8946	3	N	39		166
11	12570 X	9313	-0-	-3257	-0-	67	1						
12	12028 X	10084	-0-	-1944	-0-	43	9	32	2	N	47		213
01	12028 X	9516	-0-	-2512	-0-	73	1	52	9				
02	9541 X	8962	-0-	-579	-0-	9156	3	9954	3	N	44	167 1	90
						82	1						
						48	9						
						80	1	9385	3	N	46		136
						51	9						
						53	1	8873	3	N	33		169
						36	9						
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205													
09	13470 X	12160	-0-	-1310	-0-	92	1	12007	3	N	55		294
10	13547 X	12146	-0-	-1401	-0-	61	9	12003	3	N	49	167 1	176
11	13950 X	12077	-0-	-1873	-0-	89	1						
12	13082 X	12323	-0-	-759	-0-	54	9	42	2	N	66	186 1	56
01	12834 X	11823	-0-	-1011	-0-	94	1	73	9				
02	11745 X	10689	-0-	-1056	-0-	11868	3	12149	3	N	67		123
						100	1						
						74	9						
						99	1	11643	3	N	74		197
						81	9						
						63	1	10565	3	N	55	187 1	65
						61	9						
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728													
09	19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	616	1	19290	3	N	-0-		-0-
10	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	639	1	19119	3	N	-0-		-0-
11	17490 X	16594	-0-	-896	-0-	746	1	15848	3	N	-0-		-0-
12	13578 X	13087	-0-	-491	-0-	894	1	12193	3	N	-0-		-0-
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	820	1	13528	3	N	-0-		-0-
*02	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	635	1	12277	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	22320 X	19237	-0-	-3083	-0-	948 1	17951 3	N	307	351 1	259		
10	22103 X	20102	-0-	-2001	-0-	338 9 1005 1	18752 3	N	314	182 1	391		
11	20790 X	18603	-0-	-2187	-0-	345 9 944 1	17394 3	N	241	351 1	281		
12	19592 X	18493	-0-	-1099	-0-	265 9 948 1	17242 3	N	275	353 1	203		
01	19592 X	17654	-0-	-1938	-0-	303 9 900 1	16479 3	N	250	253 1	200		
02	18328 X	15586	-0-	-2742	-0-	275 9 773 1	14569 3	N	222	158 1	264		
						244 9							
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720													
09	18030 X	15767	-0-	-2263	-0-	784 1	14866 3	N	106	132 1	120		
10	18259 X	15663	-0-	-2596	-0-	117 9 791 1	14742 3	N	118	177 1	61		
11	17490 X	13814	-0-	-3676	-0-	130 9 701 1	12978 3	N	123	167 1	17		
12	16337 X	16031	-0-	-306	-0-	135 9 827 1	15051 3	N	139	154 1	2		
01	16337 X	15978	-0-	-359	-0-	153 9 814 1	15017 3	N	134		136		
02	15254 X	14920	-0-	-334	-0-	147 9 745 1	14051 3	N	113	142 1	107		
						124 9							
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228													
09	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	777 1	21167 3	N	7		36		
10	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	8 9 823 1	21700 3	N	1		37		
11	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	1 9 805 1	20724 3	N	3		40		
12	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	3 9 827 1	20815 3	N	-0-		40		
01	22878 X	21086	-0-	-1792	-0-	799 1	20274 3	N	12		52		
02	21228 X	20092	-0-	-1136	-0-	13 9 746 1	19316 3	N	27		79		
						30 9							
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160													
09	23880 X	18888	-0-	-4992	-0-	669 1	18219 3	N	-0-		12		
10	24676 X	19058	-0-	-5618	-0-	695 1	18363 3	N	-0-		12		
11	23880 X	18067	-0-	-5813	-0-	673 1	17394 3	N	-0-		12		
12	19654 X	18148	-0-	-1506	-0-	683 1	17434 3	N	28		40		
01	19654 X	17506	-0-	-2148	-0-	31 9 651 1	16855 3	N	-0-		40		
02	18270 X	16405	-0-	-1865	-0-	601 1	15804 3	N	-0-		40		

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	29280 X	26173	-0-	-3107	-0-	926	1	25236	3	N	10		67
10	30194 X	27239	-0-	-2955	-0-	11	9	991	1	N	17		84
11	28410 X	25152	-0-	-3258	-0-	19	9	935	1	N	22		106
12	27621 X	26201	-0-	-1420	-0-	24	9	988	1	N	49	129 1	26
01	27621 X	25168	-0-	-2453	-0-	54	9	936	1	N	14		40
02	25491 X	23209	-0-	-2282	-0-	15	9	844	1	N	30		70
						33	9						

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101													
09	23970 X	21732	-0-	-2238	-0-	770	1	20937	3	N	23		167
10	24025 X	21748	-0-	-2277	-0-	25	9	806	1	N	28	173 1	22
11	23010 X	20651	-0-	-2359	-0-	31	9	785	1	N	18		40
12	22568 X	21828	-0-	-740	-0-	20	9	832	1	N	41		81
01	22568 X	21628	-0-	-940	-0-	45	9	812	1	N	48		129
02	20996 X	19998	-0-	-998	-0-	53	9	733	1	N	68	176 1	21
						75	9						

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620													
09	18810 X	16786	-0-	-2024	-0-	365	1	16421	3	N	-0-		-0-
10	18848 X	17203	-0-	-1645	-0-	404	1	16799	3	N	-0-		-0-
11	17370 X	16365	-0-	-1005	-0-	402	1	15963	3	N	-0-		-0-
12	17515 X	16517	-0-	-998	-0-	397	1	16120	3	N	-0-		-0-
01	17515 X	16360	-0-	-1155	-0-	385	1	15975	3	N	-0-		-0-
02	16240 X	15031	-0-	-1209	-0-	349	1	14682	3	N	-0-		-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525													
09	18600 X	16395	-0-	-2205	-0-	554	1	15841	3	N	-0-		-0-
10	18662 X	16823	-0-	-1839	-0-	589	1	16234	3	N	-0-		-0-
11	17370 X	15779	-0-	-1591	-0-	569	1	15210	3	N	-0-		-0-
12	17391 X	16243	-0-	-1148	-0-	582	1	15661	3	N	-0-		-0-
01	17391 X	15904	-0-	-1487	-0-	561	1	15343	3	N	-0-		-0-
02	15863 X	14487	-0-	-1376	-0-	503	1	13984	3	N	-0-		-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420													
09	31110 X	29009	-0-	-2101	-0-	1038	1	27971	3	N	-0-		113
10	31682 X	29328	-0-	-2354	-0-	1081	1	28247	3	N	-0-		113
11	29880 X	26791	-0-	-3089	-0-	1021	1	25769	3	N	1		114
12	30442 X	26272	-0-	-4170	-0-	1	9	1004	1	N	2		116
01	30442 X	25976	-0-	-4466	-0-	2	9	983	1	N	-0-		116
02	28043 X	23616	-0-	-4427	-0-	875	1	22740	3	N	1		115
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BLALOCK (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	269962	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8521 - 14858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31560 X	28685	-0-	-2875	-0-	616 1	28069 3	N	-0-			-0-
10		31961 X	29299	-0-	-2662	-0-	677 1	28622 3	N	-0-			-0-
11		30900 X	27911	-0-	-2989	-0-	671 1	27240 3	N	-0-			-0-
12		29729 X	28335	-0-	-1394	-0-	673 1	27662 3	N	-0-			-0-
01		29729 X	27917	-0-	-1812	-0-	648 1	27269 3	N	-0-			-0-
02		27724 X	25888	-0-	-1836	-0-	596 1	25292 3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	270046	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8324 - 15390	
09		27690 X	25052	-0-	-2638	-0-	538 1	24514 3	N	-0-			-0-
10		27869 X	25448	-0-	-2421	-0-	589 1	24859 3	N	-0-			-0-
11		26340 X	24376	-0-	-1964	-0-	588 1	23788 3	N	-0-			-0-
12		26257 X	24786	-0-	-1471	-0-	589 1	24197 3	N	-0-			-0-
01		26195 X	24455	-0-	-1740	-0-	572 1	23883 3	N	-0-			-0-
02		24215 X	22663	-0-	-1552	-0-	523 1	22140 3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH (SA)				WELL #:	6H	RRCID ->	270047	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 6549 - 9710	
09		12300 X	10313	-0-	-1987	-0-	75 1	10238 3	N	-0-			34
10		11997 X	10537	-0-	-1460	-0-	74 1	10463 3	N	-0-			34
11		11250 X	9889	-0-	-1361	-0-	73 1	9749 3	N	61			95
							67 9						
12		10881 X	10097	-0-	-784	-0-	79 1	10018 3	N	-0-			95
01		10881 X	9796	-0-	-1085	-0-	79 1	9717 3	N	-0-			95
02		10179 X	9319	-0-	-860	-0-	53 1	9266 3	N	-0-			95

J. MURIEL REESE				WELL #:	3H	RRCID ->	270049	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7000 - 10753	
09		29760 X	27153	-0-	-2607	-0-	178 1	26975 3	N	-0-			-0-
10		28954 X	27661	-0-	-1293	-0-	175 1	27486 3	N	-0-			-0-
11		28020 X	25672	-0-	-2348	-0-	172 1	89 2	N	-0-			-0-
							25411 3						
12		28055 X	26447	-0-	-1608	-0-	185 1	26262 3	N	-0-			-0-
01		28241 X	25828	-0-	-2413	-0-	186 1	25642 3	N	-0-			-0-
02		26419 X	-0-	-0-	-26419	-0-			N	-0-			-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	270067	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8286 - 13220	
09		27570 X	25512	-0-	-2058	-0-	562 1	24950 3	N	-0-			-0-
10		27931 X	26147	-0-	-1784	-0-	614 1	25533 3	N	-0-			-0-
11		26850 X	24912	-0-	-1938	-0-	612 1	24300 3	N	-0-			-0-
12		26536 X	25350	-0-	-1186	-0-	614 1	24736 3	N	-0-			-0-
01		26474 X	24762	-0-	-1712	-0-	591 1	24171 3	N	-0-			-0-
02		24650 X	23035	-0-	-1615	-0-	541 1	22494 3	N	-0-			-0-

LAU (SA)				WELL #:	19H	RRCID ->	270073	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8000 - 16513	
09		84060 X	76423	-0-	-7637	-0-	1712 1	74711 2	N	-0-			-0-
10		84661 X	78639	-0-	-6022	-0-	1798 1	76841 2	N	-0-			-0-
11		80010 X	74979	-0-	-5031	-0-	1697 1	73282 2	N	-0-			-0-
12		81747 X	76418	-0-	-5329	-0-	1714 1	74704 2	N	-0-			-0-
01		80445 X	76677	-0-	-3768	-0-	1705 1	74972 2	N	-0-			-0-
02		73863 X	71036	-0-	-2827	-0-	1615 1	69421 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	17970 X	15206	-0-	-2764	-0-	961 1	14142 3	N	94	166 1	106		
10	17515 X	9589	-0-	-7926	-0-	103 9	8462 3	N	87		193		
11	16950 X	10989	-0-	-5961	-0-	96 9	9930 3	N	85	172 1	106		
12	15717 X	14321	-0-	-1396	-0-	94 9	13394 3	N	78	131 1	53		
01	15717 X	1207	-0-	-14510	-0-	86 9	263 3	N	26		79		
02	14703 X	12814	-0-	-1889	-0-	915 1	11813 3	N	98		177		
						29 9							
						893 1							
						108 9							
AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803													
09	8160 X	4474	-0-	-3686	-0-	1125 1	3313 3	N	33	179 1	106		
10	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	36 9	9358 3	N	64		170		
11	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	1119 1	6654 3	N	35	175 1	30		
12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	70 9	5464 3	N	53		83		
01	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	1054 1	6785 3	N	47		130		
*02	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	39 9	6930 3	N	56		186		
						1353 1							
						58 9							
						848 1							
						52 9							
						1212 1							
						62 9							
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880													
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	286 1	7929 3	N	-0-		104		
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	297 1	7896 3	N	2		106		
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	2 9	7499 3	N	3		109		
12	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	287 1	7607 3	N	14		123		
01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	3 9	7520 3	N	21		144		
*02	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	294 1	6981 3	N	8	143 1	9		
						15 9							
						286 1							
						23 9							
						260 1							
						9 9							
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920													
09	16560 X	15252	-0-	-1308	-0-	555 1	14355 3	N	311	362 1	127		
10	16771 X	15612	-0-	-1159	-0-	342 9	14678 3	N	318	360 1	85		
11	15870 X	14960	-0-	-910	-0-	584 1	14059 3	N	303	356 1	32		
12	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	350 9	14458 3	N	313	177 1	168		
01	15376 X	15162	-0-	-214	-0-	568 1	14271 3	N	290	355 1	103		
02	14384 X	14099	-0-	-285	-0-	333 9	13277 3	N	273	362 1	14		
						589 1							
						344 9							
						572 1							
						319 9							
						522 1							
						300 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	13650 X	12505	-0-	-1145	-0-	455 1	11707 3	N	312	354 1	94		
						343 9							
10	13733 X	12837	-0-	-896	-0-	476 1	12014 3	N	315	361 1	48		
						347 9							
11	12960 X	11991	-0-	-969	-0-	452 1	11201 3	N	307	182 1	173		
						338 9							
12	12524 X	12134	-0-	-390	-0-	460 1	11329 3	N	314	359 1	128		
						345 9							
01	12524 X	11947	-0-	-577	-0-	448 1	11179 3	N	291	330 1	89		
						320 9							
02	11716 X	11199	-0-	-517	-0-	412 1	10456 3	N	301	355 1	35		
						331 9							
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785													
09	14280 X	13191	-0-	-1089	-0-	482 1	12629 3	N	73		127		
						80 9							
10	14322 X	13472	-0-	-850	-0-	507 1	12880 3	N	77	182 1	22		
						85 9							
11	13680 X	12878	-0-	-802	-0-	496 1	12301 3	N	74		96		
						81 9							
12	13547 X	13057	-0-	-490	-0-	502 1	12443 3	N	102	185 1	13		
						112 9							
01	13547 X	12764	-0-	-783	-0-	489 1	12211 3	N	58		71		
						64 9							
02	12673 X	11352	-0-	-1321	-0-	427 1	10868 3	N	52		123		
						57 9							
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710													
09	10710 X	10552	-0-	-158	-0-	1329 1	9089 3	N	122	168 1	92		
						134 9							
10	11067 X	10849	-0-	-218	-0-	1395 1	9390 3	N	58		150		
						64 9							
11	10260 X	9613	-0-	-647	-0-	1332 1	8140 3	N	128	183 1	95		
						141 9							
12	10912 X	9388	-0-	-1524	-0-	1353 1	7981 3	N	49		144		
						54 9							
01	10912 X	9011	-0-	-1901	-0-	1353 1	7599 3	N	54	163 1	35		
						59 9							
02	10208 X	8955	-0-	-1253	-0-	1283 1	7578 3	N	85		120		
						94 9							
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180													
09	22530 X	20214	-0-	-2316	-0-	747 1	19294 3	N	157	176 1	50		
						173 9							
10	22661 X	20770	-0-	-1891	-0-	789 1	19799 3	N	165	177 1	38		
						182 9							
11	20910 X	19786	-0-	-1124	-0-	761 1	18827 3	N	180	183 1	35		
						198 9							
12	20925 X	19324	-0-	-1601	-0-	750 1	18412 3	N	147		182		
						162 9							
01	20925 X	19555	-0-	-1370	-0-	750 1	18631 3	N	158	184 1	156		
						174 9							
02	19546 X	18718	-0-	-828	-0-	708 1	17860 3	N	136	174 1	118		
						150 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		22350 X	20226	-0-	-2124	-0-	668	1	19558	3	N	-0-		-0-	
10		22196 X	20994	-0-	-1202	-0-	623	1	20371	3	N	-0-		-0-	
11		21240 X	19642	-0-	-1598	-0-	608	1	19034	3	N	-0-		-0-	
12		21793 X	19997	-0-	-1796	-0-	572	1	19425	3	N	-0-		-0-	
01		21793 X	19509	-0-	-2284	-0-	588	1	18921	3	N	-0-		-0-	
02		19633 X	17575	-0-	-2058	-0-	466	1	17109	3	N	-0-		-0-	
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147															
09		22350 X	19971	-0-	-2379	-0-	659	1	19312	3	N	-0-		-0-	
10		22475 X	20789	-0-	-1686	-0-	617	1	20172	3	N	-0-		-0-	
11		21630 X	19372	-0-	-2258	-0-	601	1	18771	3	N	-0-		-0-	
12		21514 X	19689	-0-	-1825	-0-	563	1	19126	3	N	-0-		-0-	
01		21359 X	19153	-0-	-2206	-0-	578	1	18575	3	N	-0-		-0-	
02		19459 X	17219	-0-	-2240	-0-	456	1	16763	3	N	-0-		-0-	
GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590															
09		20880 X	18812	-0-	-2068	-0-	621	1	18191	3	N	-0-		-0-	
10		21576 X	19047	-0-	-2529	-0-	565	1	18482	3	N	-0-		-0-	
11		20880 X	18200	-0-	-2680	-0-	564	1	17636	3	N	-0-		-0-	
12		19871 X	17715	-0-	-2156	-0-	506	1	17209	3	N	-0-		-0-	
01		19809 X	17186	-0-	-2623	-0-	518	1	16668	3	N	-0-		-0-	
02		18183 X	16136	-0-	-2047	-0-	428	1	15708	3	N	-0-		-0-	
ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963															
09		13560 X	12183	-0-	-1377	-0-	402	1	11781	3	N	-0-		-0-	
10		13547 X	12815	-0-	-732	-0-	380	1	12435	3	N	-0-		-0-	
11		12840 X	12158	-0-	-682	-0-	377	1	11781	3	N	-0-		-0-	
12		13113 X	12636	-0-	-477	-0-	361	1	12275	3	N	-0-		-0-	
01		13113 X	12024	-0-	-1089	-0-	362	1	11662	3	N	-0-		-0-	
02		11977 X	11405	-0-	-572	-0-	302	1	11103	3	N	-0-		-0-	
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183															
09		59370 X	53649	-0-	-5721	-0-	1202	1	52447	2	N	-0-		-0-	
10		61349 X	55488	-0-	-5861	-0-	1269	1	54219	2	N	-0-		-0-	
11		56970 X	52425	-0-	-4545	-0-	1187	1	51238	2	N	-0-		-0-	
12		57629 X	53088	-0-	-4541	-0-	1191	1	51897	2	N	-0-		-0-	
01		56947 X	53110	-0-	-3837	-0-	1181	1	51929	2	N	-0-		-0-	
02		51910 X	49869	-0-	-2041	-0-	1134	1	48735	2	N	-0-		-0-	
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731															
09		31560 X	29546	-0-	-2014	-0-	975	1	28571	3	N	-0-		-0-	
10		35216 X	30426	-0-	-4790	-0-	903	1	29523	3	N	-0-		-0-	
11		34080 X	30793	-0-	-3287	-0-	954	1	29839	3	N	-0-		-0-	
12		29884 X	29086	-0-	-798	-0-	831	1	28255	3	N	-0-		-0-	
01		29884 X	28179	-0-	-1705	-0-	849	1	27330	3	N	-0-		-0-	
02		27956 X	25357	-0-	-2599	-0-	672	1	24685	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13290 X	2075	-0-	-11215	-0-	396 1	1679 3	N	-0-	157 1		22
10		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	755 1	3710 3	N	51			73
							56 9						
11		4110 X	3737	-0-	-373	-0-	670 1	3015 3	N	47			120
							52 9						
12		4247 X	2774	-0-	-1473	-0-	302 1	2425 3	N	43	123 1		40
							47 9						
01		4526 X	1589	-0-	-2937	-0-	340 1	1218 3	N	28			68
							31 9						
02		4234 X	3387	-0-	-847	-0-	627 1	2706 3	N	49			117
							54 9						

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797													
09		12210 X	11176	-0-	-1034	-0-	350 1	10826 3	N	-0-			-0-
10		12338 X	11979	-0-	-359	-0-	393 1	11586 3	N	-0-			-0-
11		11940 X	10534	-0-	-1406	-0-	355 1	10179 3	N	-0-			-0-
12		11873 X	9997	-0-	-1876	-0-	339 1	9658 3	N	-0-			-0-
01		11966 X	10920	-0-	-1046	-0-	362 1	10558 3	N	-0-			-0-
02		11194 X	9945	-0-	-1249	-0-	324 1	9621 3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700													
09		27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	910 1	26645 3	N	-0-			-0-
10		28159 X	28159	-0-	-0-	-0-	836 1	27323 3	N	-0-			-0-
11		25380 X	11015	-0-	-14365	-0-	501 1	10514 3	N	-0-			-0-
12		26970 X	24221	-0-	-2749	-0-	715 1	23506 3	N	-0-			-0-
01		26970 X	25819	-0-	-1151	-0-	778 1	25041 3	N	-0-			-0-
02		25230 X	22802	-0-	-2428	-0-	604 1	22198 3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160													
09		32250 X	29037	-0-	-3213	-0-	1038 1	27999 3	N	-0-			22
10		32767 X	30351	-0-	-2416	-0-	1123 1	29225 3	N	3			25
							3 9						
11		30600 X	25765	-0-	-4835	-0-	973 1	24782 3	N	9			34
							10 9						
12		31620 X	27512	-0-	-4108	-0-	1046 1	26443 3	N	21			55
							23 9						
01		30349 X	26867	-0-	-3482	-0-	1010 1	25828 3	N	26			81
							29 9						
02		28391 X	24851	-0-	-3540	-0-	913 1	23916 3	N	20			101
							22 9						

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247													
09		33690 X	29372	-0-	-4318	-0-	970 1	28402 3	N	-0-			-0-
10		33821 X	30142	-0-	-3679	-0-	895 1	29247 3	N	-0-			-0-
11		31950 X	22498	-0-	-9452	-0-	795 1	21703 3	N	-0-			-0-
12		31310 X	27290	-0-	-4020	-0-	780 1	26510 3	N	-0-			-0-
01		31310 X	26824	-0-	-4486	-0-	808 1	26016 3	N	-0-			-0-
02		28391 X	23337	-0-	-5054	-0-	619 1	22718 3	N	-0-			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020													
09		21750 X	20384	-0-	-1366	-0-	459 1	19925 3	N	-0-			-0-
10		22103 X	20918	-0-	-1185	-0-	498 1	20420 3	N	-0-			-0-
11		21030 X	19982	-0-	-1048	-0-	493 1	19489 3	N	-0-			-0-
12		21390 X	20278	-0-	-1112	-0-	496 1	19782 3	N	-0-			-0-
01		21235 X	20010	-0-	-1225	-0-	482 1	19528 3	N	-0-			-0-
02		19691 X	18478	-0-	-1213	-0-	439 1	18039 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	350	1	3727	3	N	61		81
						67	9						
10	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	1039	1	5386	3	N	116		197
						128	9						
11	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	1011	1	6227	3	N	112	174 1	135
						123	9						
12	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1000	1	6300	3	N	124	181 1	78
						136	9						
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1037	1	6549	3	N	109		187
						120	9						
*02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	942	1	6173	3	N	108	172 1	123
						119	9						
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325													
09	18750 X	16866	-0-	-1884	-0-	612	1	16254	3	N	-0-		29
10	19282 X	17206	-0-	-2076	-0-	646	1	16512	3	N	44		73
						48	9						
11	17730 X	16111	-0-	-1619	-0-	616	1	15471	3	N	22		95
						24	9						
12	17763 X	16080	-0-	-1683	-0-	618	1	15425	3	N	34	107 1	22
						37	9						
01	17763 X	15679	-0-	-2084	-0-	599	1	15080	3	N	-0-		22
02	16298 X	14262	-0-	-2036	-0-	532	1	13730	3	N	-0-		22
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921													
09	39330 X	35362	-0-	-3968	-0-	1167	1	34195	3	N	-0-		-0-
10	42160 X	36747	-0-	-5413	-0-	1091	1	35656	3	N	-0-		-0-
11	40800 X	37788	-0-	-3012	-0-	1172	1	36616	3	N	-0-		-0-
12	37603 X	35443	-0-	-2160	-0-	1013	1	34430	3	N	-0-		-0-
01	37603 X	34782	-0-	-2821	-0-	1048	1	33734	3	N	-0-		-0-
02	35177 X	31553	-0-	-3624	-0-	836	1	30717	3	N	-0-		-0-
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904													
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	1200	1	8765	3	Y	104		200
						114	9						
10	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	1258	1	9273	3	Y	71	168 1	103
						78	9						
11	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	1234	1	9362	3	Y	116	119 1	100
						128	9						
12	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	1287	1	9449	3	Y	82	158 1	24
						90	9						
01	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	909	1	10222	3	Y	144		168
						158	9						
*02	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	1180	1	9889	3	Y	61	174 1	55
						67	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		9030 X	2714	-0-	-6316	-0-	320	1	2273	3	N	110		198
							121	9						
10		10509 X	5795	-0-	-4714	-0-	800	1	4826	3	N	154	176 1	176
							169	9						
11		11010 X	3607	-0-	-7403	-0-	737	1	2738	3	N	120	180 1	116
							132	9						
12		11377 X	3667	-0-	-7710	-0-	830	1	2690	3	N	134	178 1	72
							147	9						
01		10447 X	3610	-0-	-6837	-0-	802	1	2668	3	N	127	179 1	20
							140	9						
02		5423 X	2834	-0-	-2589	-0-	752	1	1957	3	N	114		134
							125	9						
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256														
09		10290 X	9319	-0-	-971	-0-	325	1	8915	3	N	72	152 1	15
							79	9						
10		10354 X	9815	-0-	-539	-0-	348	1	9347	3	N	109		124
							120	9						
11		9960 X	9306	-0-	-654	-0-	337	1	8853	3	N	105	178 1	51
							116	9						
12		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	351	1	9159	3	N	89	107 1	33
							98	9						
01		9114 X	7812	-0-	-1302	-0-	446	1	7298	3	N	62		95
							68	9						
*02		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	316	1	8531	3	N	73		168
							80	9						
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746														
09		16440 X	14173	-0-	-2267	-0-	965	1	13193	3	N	14		25
							15	9						
10		16523 X	15235	-0-	-1288	-0-	1036	1	14168	3	N	28		53
							31	9						
11		15990 X	14620	-0-	-1370	-0-	1018	1	13562	3	N	36		89
							40	9						
12		16213 X	15392	-0-	-821	-0-	1025	1	14348	3	N	17	65 1	41
							19	9						
01		16213 X	15327	-0-	-886	-0-	996	1	14305	3	N	24		65
							26	9						
02		14239 X	7429	-0-	-6810	-0-	699	1	6719	3	N	10		75
							11	9						
TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203														
09		17550 X	15449	-0-	-2101	-0-	902	1	14519	3	N	25		66
							28	9						
10		18135 X	17807	-0-	-328	-0-	1019	1	16736	3	N	47		113
							52	9						
11		17190 X	14930	-0-	-2260	-0-	884	1	13969	3	N	70		183
							77	9						
12		17763 X	13293	-0-	-4470	-0-	889	1	12403	3	N	1	152 1	32
							1	9						
01		17794 X	11285	-0-	-6509	-0-	820	1	10441	3	N	22		54
							24	9						
02		16646 X	15644	-0-	-1002	-0-	922	1	14687	3	N	32		86
							35	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	351	1	14295	3	N	161	183	1	94
						177	9							
10	14694 X	11596	-0-	-3098	-0-	418	1	11005	3	N	157	182	1	69
						173	9							
11	14220 X	10682	-0-	-3538	-0-	391	1	10149	3	N	129			198
						142	9							
12	14043 X	11078	-0-	-2965	-0-	409	1	10529	3	N	127	246	1	79
						140	9							
01	14043 X	11301	-0-	-2742	-0-	466	1	10743	3	N	84			163
						92	9							
*02	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	469	1	12632	3	N	121	184	1	100
						133	9							
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553														
09	14610 X	4043	-0-	-10567	-0-	154	1	3887	3	N	2			20
						2	9							
10	15097 X	10965	-0-	-4132	-0-	420	1	10520	3	N	23			43
						25	9							
11	11460 X	10807	-0-	-653	-0-	416	1	10335	3	N	51	83	1	11
						56	9							
12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	468	1	11480	3	N	1			12
						1	9							
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	428	1	10655	3	N	4			16
						4	9							
*02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	377	1	9588	3	N	13			29
						14	9							
GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403														
09	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	1213	1	13131	3	N	36	166	1	137
						40	9							
10	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	1263	1	14199	3	N	46			183
						51	9							
11	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	1152	1	14546	3	N	40	110	1	113
						44	9							
12	17453 X	14257	-0-	-3196	-0-	1095	1	13118	3	N	40			153
						44	9							
01	17453 X	9911	-0-	-7542	-0-	665	1	9222	3	N	22			175
						24	9							
02	15225 X	8020	-0-	-7205	-0-	847	1	7109	3	N	58	158	1	75
						64	9							
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103														
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	779	1	1837	3	N	46	141	1	90
						51	9							
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	873	1	2765	3	N	49			139
						54	9							
11	1080 X	867	-0-	-213	-0-	846	1	21	9	N	19			158
12	2759 X	905	-0-	-1854	-0-	905	1			N	-0-			158
01	3689 X	1218	-0-	-2471	-0-	1178	1	40	9	N	36			194
02	3451 X	792	-0-	-2659	-0-	785	1	7	9	N	6			200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	20040 X	10448	-0-	-9592	-0-	1101	1	9333	3	N	13	129
						14	9					
10	20708 X	11405	-0-	-9303	-0-	1084	1	10318	3	N	3	132
						3	9					
11	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	1067	1	10303	3	N	7 58 1	81
						8	9					
12	10974 X	8503	-0-	-2471	-0-	1028	1	7468	3	N	6	87
						7	9					
01	11408 X	8490	-0-	-2918	-0-	1028	1	7439	3	N	21	108
						23	9					
02	10991 X	9084	-0-	-1907	-0-	990	1	8083	3	N	10	118
						11	9					

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003												
09	19470 X	3195	-0-	-16275	-0-	775	1	2420	3	N	-0-	110
						14	9					
10	20119 X	2717	-0-	-17402	-0-	871	1	1846	3	N	-0-	110
						11	9					
11	7230 X	2047	-0-	-5183	-0-	820	1	1227	3	N	-0-	110
						11	9					
12	4309 X	1346	-0-	-2963	-0-	773	1	570	3	N	3	113
						3	9					
01	3317 X	2476	-0-	-841	-0-	814	1	1654	3	N	7	120
						8	9					
*02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	879	1	4476	3	N	6	126
						7	9					

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190												
09	15720 X	14164	-0-	-1556	-0-	527	1	13525	3	N	102	143
						112	9					
10	15872 X	14400	-0-	-1472	-0-	548	1	13735	3	N	106 181 1	68
						117	9					
11	15330 X	13727	-0-	-1603	-0-	530	1	13046	3	N	137 187 1	18
						151	9					
12	14973 X	13997	-0-	-976	-0-	544	1	13319	3	N	122	140
						134	9					
01	14880 X	13911	-0-	-969	-0-	536	1	13243	3	N	120 182 1	78
						132	9					
02	13688 X	12822	-0-	-866	-0-	485	1	12251	3	N	78 146 1	10
						86	9					

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945												
09	14250 X	12988	-0-	-1262	-0-	486	1	12345	3	N	143 166 1	100
						157	9					
10	14446 X	13398	-0-	-1048	-0-	510	1	12725	3	N	148 179 1	69
						163	9					
11	13530 X	12728	-0-	-802	-0-	494	1	12070	3	N	149 190 1	28
						164	9					
12	13826 X	12851	-0-	-975	-0-	501	1	12163	3	N	170 175 1	23
						187	9					
01	13578 X	12704	-0-	-874	-0-	493	1	12047	3	N	149	172
						164	9					
02	12557 X	11677	-0-	-880	-0-	441	1	11102	3	N	122 189 1	105
						134	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	17220 X	16235	-0-	-985	-0-	600	1	15356	3	N	254	355 1	12
10	17794 X	15296	-0-	-2498	-0-	279	9	574	1	N	360	372 1	-0-
11	17100 X	16192	-0-	-908	-0-	396	9	629	1	N	245	179 1	66
12	16740 X	16338	-0-	-402	-0-	270	9	633	1	N	279	176 1	169
01	16740 X	15941	-0-	-799	-0-	307	9	616	1	N	208	369 1	8
02	15660 X	14646	-0-	-1014	-0-	229	9	550	1	N	233	164 1	77
						256	9						
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003													
09	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	344	1	9392	3	N	141	172 1	30
10	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	155	9	340	1	N	97		127
11	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	107	9	315	1	N	104	172 1	59
12	10230 X	6906	-0-	-3324	-0-	114	9	260	1	N	72		131
01	10230 X	3932	-0-	-6298	-0-	79	9	146	1	N	61		192
02	9570 X	8315	-0-	-1255	-0-	67	9	301	1	N	72	177 1	87
						79	9						
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127													
09	4380 X	4147	-0-	-233	-0-	927	1	3148	3	N	65	71 1	113
10	4929 X	3447	-0-	-1482	-0-	72	9	123	1	N	61		174
11	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	67	9	336	1	N	96	177 1	93
12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	106	9	343	1	N	84		177
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	92	9	594	1	N	33	172 1	38
*02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	36	9	555	1	N	72		110
						79	9						
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746													
09	5100 X	1194	-0-	-3906	-0-	28	1	1166	3	N	-0-		199
10	5549 X	179	-0-	-5370	-0-	179	1			N	-0-		199
11	5370 X	870	-0-	-4500	-0-	870	1			N	-0-		199
12	3968 X	102	-0-	-3866	-0-	4	1	94	3	N	4	154 1	49
01	3968 X	270	-0-	-3698	-0-	4	9	11	1	N	-0-		49
02	1160 X	139	-0-	-1021	-0-	8	1	131	3	N	-0-		49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16830 X	15343	-0-	-1487	-0-	558 1	14785 3	N	-0-		41
10	16988 X	15485	-0-	-1503	-0-	581 1	14883 3	N	19		60
						21 9					
11	16440 X	14645	-0-	-1795	-0-	559 1	14086 3	N	-0-		60
12	16027 X	14913	-0-	-1114	-0-	572 1	14341 3	N	-0-		60
01	16027 X	14830	-0-	-1197	-0-	564 1	14266 3	N	-0-		60
02	14819 X	13611	-0-	-1208	-0-	504 1	13107 3	N	-0-		60

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053											
09	18510 X	12403	-0-	-6107	-0-	1443 1	10942 3	N	16	166 1	4
						18 9					
10	19127 X	12910	-0-	-6217	-0-	1523 1	11326 3	N	55		59
						61 9					
11	17940 X	16906	-0-	-1034	-0-	1646 1	15212 3	N	44	79 1	24
						48 9					
12	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	1518 1	10962 3	N	18		42
						20 9					
01	9083 X	6516	-0-	-2567	-0-	684 1	5818 3	N	13		55
						14 9					
*02	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1322 1	8047 3	N	57		112
						63 9					

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340											
09	10050 X	4766	-0-	-5284	-0-	811 1	3955 2	N	-0-		-0-
10	7471 X	4533	-0-	-2938	-0-	836 1	3697 2	N	-0-		-0-
11	7230 X	3789	-0-	-3441	-0-	779 1	3010 2	N	-0-		-0-
12	7471 X	3047	-0-	-4424	-0-	776 1	2271 2	N	-0-		-0-
01	5828 X	3737	-0-	-2091	-0-	792 1	2945 2	N	-0-		-0-
02	4611 X	1741	-0-	-2870	-0-	687 1	1054 2	N	-0-		-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550											
09	30930 X	23579	-0-	-7351	-0-	792 1	22787 2	N	-0-		-0-
10	28551 X	22126	-0-	-6425	-0-	759 1	21367 2	N	-0-		-0-
11	25980 X	22542	-0-	-3438	-0-	769 1	21773 2	N	-0-		-0-
12	25234 X	24034	-0-	-1200	-0-	808 1	23226 2	N	-0-		-0-
01	24955 X	22052	-0-	-2903	-0-	735 1	21317 2	N	-0-		-0-
02	22794 X	19933	-0-	-2861	-0-	680 1	19253 2	N	-0-		-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603											
09	24570 X	22319	-0-	-2251	-0-	817 1	21480 3	N	20		39
						22 9					
10	25141 X	22643	-0-	-2498	-0-	848 1	21701 3	N	85		124
						94 9					
11	23880 X	21779	-0-	-2101	-0-	827 1	20876 3	N	69	163 1	30
						76 9					
12	23684 X	22031	-0-	-1653	-0-	847 1	21155 3	N	26		56
						29 9					
01	23374 X	21514	-0-	-1860	-0-	817 1	20595 3	N	93		149
						102 9					
02	21576 X	19644	-0-	-1932	-0-	732 1	18851 3	N	55	181 1	23
						61 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8550 X	7590	-0-	-960	-0-	269	1	7214	3	N	97	180	119
						107	9						
10	8835 X	7737	-0-	-1098	-0-	281	1	7364	3	N	84	166	37
						92	9						
11	8220 X	7391	-0-	-829	-0-	276	1	7028	3	N	79		116
						87	9						
12	7781 X	7121	-0-	-660	-0-	265	1	6735	3	N	110	167	59
						121	9						
01	7781 X	6509	-0-	-1272	-0-	242	1	6212	3	N	50		109
						55	9						
02	7279 X	5960	-0-	-1319	-0-	214	1	5637	3	N	99	185	23
						109	9						

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

09	25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	1783	1	24127	3	N	16		97
						18	9						
10	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	881	1	8578	3	N	14		111
						15	9						
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	20	118	13
12	31682 X	-0-	-0-	-31682	-0-					N	-0-		13
01	28582 X	26376	-0-	-2206	-0-	1751	1	24625	3	N	-0-		13
*02	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	1948	1	28421	3	N	19		32
						21	9						

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

09	16830 X	15979	-0-	-851	-0-	560	1	15324	3	N	86	126	94
						95	9						
10	17391 X	15152	-0-	-2239	-0-	540	1	14491	3	N	110	173	31
						121	9						
11	16830 X	13736	-0-	-3094	-0-	501	1	13126	3	N	99		130
						109	9						
12	16585 X	13793	-0-	-2792	-0-	508	1	13160	3	N	114	175	69
						125	9						
01	16523 X	12980	-0-	-3543	-0-	475	1	12444	3	N	55		124
						61	9						
02	15457 X	13556	-0-	-1901	-0-	483	1	12953	3	N	109	173	60
						120	9						

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

09	11310 X	8534	-0-	-2776	-0-	205	1	8204	3	N	114		133
						125	9						
10	11005 X	8830	-0-	-2175	-0-	329	1	8385	3	N	105	182	56
						116	9						
11	10410 X	9548	-0-	-862	-0-	362	1	9035	3	N	137		193
						151	9						
12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	357	1	8978	3	N	135	191	137
						149	9						
01	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	344	1	8861	3	N	133	187	83
						146	9						
02	8845 X	8608	-0-	-237	-0-	309	1	8165	3	N	122	185	20
						134	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	12510 X	10633	-0-	-1877	-0-	260 1	10244 3	N	117	169 1	42		
10	12183 X	11057	-0-	-1126	-0-	129 9	410 1	10502 3	N	132	174		
11	11640 X	10145	-0-	-1495	-0-	145 9	383 1	9616 3	N	133	184 1	123	
12	11253 X	9762	-0-	-1491	-0-	146 9	370 1	9270 3	N	111	186 1	48	
01	11253 X	9864	-0-	-1389	-0-	122 9	367 1	9337 3	N	145	193		
02	10353 X	9139	-0-	-1214	-0-	160 9	335 1	8673 3	N	119	181 1	131	
						131 9							
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044													
09	15120 X	2255	-0-	-12865	-0-	1472 1	737 3	N	42		199		
10	15624 X	9936	-0-	-5688	-0-	46 9	1824 1	8061 3	N	46	169 1	76	
11	15120 X	10192	-0-	-4928	-0-	51 9	1793 1	8352 3	N	43	119		
12	20553 X	7648	-0-	-12905	-0-	47 9	1699 1	5892 3	N	52	138 1	33	
01	20553 X	8990	-0-	-11563	-0-	57 9	1740 1	7171 3	N	72	105		
02	9860 X	8243	-0-	-1617	-0-	79 9	1461 1	6773 3	N	8	113		
						9 9							
DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453													
09	24960 X	14867	-0-	-10093	-0-	559 1	14285 3	N	21	160 1	32		
10	25792 X	17387	-0-	-8405	-0-	23 9	673 1	16690 3	N	22	54		
11	24960 X	17684	-0-	-7276	-0-	24 9	692 1	16956 3	N	33	87		
12	20367 X	12772	-0-	-7595	-0-	36 9	502 1	12233 3	N	34	121		
01	20367 X	5390	-0-	-14977	-0-	37 9	207 1	5176 3	N	6	127		
02	17081 X	4323	-0-	-12758	-0-	7 9	2132 1	2181 3	N	9	136		
						10 9							
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503													
09	29040 X	26048	-0-	-2992	-0-	957 1	25058 3	N	30		108		
10	27993 X	26648	-0-	-1345	-0-	33 9	1005 1	25606 3	N	34	142		
11	26460 X	25340	-0-	-1120	-0-	37 9	971 1	24310 3	N	54	196		
12	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	59 9	1010 1	25107 3	N	44	168 1	72	
01	27388 X	27388	-0-	-0-	-0-	48 9	1043 1	26280 3	N	59	131		
*02	24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	65 9	920 1	23727 3	N	32	163		
						35 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14490 X	329	-0-	-14161	-0-	290 1	39 9		N	35	38 1		51
10		12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	953 1	11176 3		N	238	158 1		131
							262 9							
11		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	412 1	10499 3		N	197	166 1		162
							217 9							
12		10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	388 1	9815 3		N	150	163 1		149
							165 9							
01		5363 X	4081	-0-	-1282	-0-	429 1	3604 3		N	44	54 1		139
							48 9							
*02		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	833 1	4220 3		N	111	178 1		72
							122 9							

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928														
09		18060 X	15458	-0-	-2602	-0-	564 1	14894 3		N	-0-			29
10		18538 X	16151	-0-	-2387	-0-	604 1	15547 3		N	-0-			29
11		18030 X	16536	-0-	-1494	-0-	631 1	15905 3		N	-0-			29
12		16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	634 1	15909 3		N	-0-			29
01		16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	636 1	16274 3		N	-0-			29
*02		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	606 1	15697 3		N	6			35
							7 9							

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938														
09		18690 X	16442	-0-	-2248	-0-	586 1	15839 3		N	15			224
							17 9							
10		19313 X	17344	-0-	-1969	-0-	642 1	16702 3		N	-0-			224
11		18690 X	16992	-0-	-1698	-0-	641 1	16350 3		N	1	189 1		36
							1 9							
12		17949 X	16165	-0-	-1784	-0-	610 1	15555 3		N	-0-			36
01		17949 X	15953	-0-	-1996	-0-	597 1	15356 3		N	-0-			36
02		16414 X	14930	-0-	-1484	-0-	544 1	14367 3		N	17			53
							19 9							

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495														
09		26970 X	25052	-0-	-1918	-0-	886 1	24166 3		N	-0-			152
10		27249 X	25409	-0-	-1840	-0-	937 1	24472 3		N	-0-			152
11		26010 X	24113	-0-	-1897	-0-	911 1	23202 3		N	-0-	144 1		8
12		26319 X	24444	-0-	-1875	-0-	925 1	23519 3		N	-0-			8
01		26319 X	24193	-0-	-2126	-0-	905 1	23288 3		N	-0-			8
02		24215 X	22570	-0-	-1645	-0-	823 1	21691 3		N	51			59
							56 9							

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591														
09		19650 X	18244	-0-	-1406	-0-	664 1	17484 3		N	87			122
							96 9							
10		19468 X	18549	-0-	-919	-0-	696 1	17853 3		N	-0-			122
11		18840 X	17557	-0-	-1283	-0-	672 1	16885 3		N	-0-			122
12		18662 X	17266	-0-	-1396	-0-	680 1	16586 3		N	-0-			122
01		18662 X	16613	-0-	-2049	-0-	648 1	15919 3		N	42			164
							46 9							
02		17458 X	15515	-0-	-1943	-0-	593 1	14920 3		N	2	132 1		34
							2 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.L// 216378												
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		23640 X	22628	-0-	-1012	-0-	804	1	21824	3	N	-0-
10		24180 X	22838	-0-	-1342	-0-	838	1	22000	3	N	-0-
11		23623 X	23623	-0-	-0-	-0-	885	1	22738	3	N	-0-
12		23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	865	1	22317	3	N	-0-
01		22601 X	22601	-0-	-0-	-0-	830	1	21756	3	Y	-0-
							15	9				
02		21025 X	20061	-0-	-964	-0-	723	1	19338	3	Y	-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965												
09		30240 X	27492	-0-	-2748	-0-	962	1	26528	3	N	-0-
							2	9				
10		31248 X	27791	-0-	-3457	-0-	1007	1	26784	3	N	-0-
11		28800 X	26635	-0-	-2165	-0-	983	1	25652	3	N	-0-
12		29140 X	27559	-0-	-1581	-0-	1022	1	26537	3	N	-0-
01		28644 X	27640	-0-	-1004	-0-	1014	1	26626	3	N	-0-
02		26564 X	25614	-0-	-950	-0-	921	1	24693	3	N	-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541												
09		28920 X	26613	-0-	-2307	-0-	951	1	25660	3	N	-0-
							2	9				
10		29388 X	26934	-0-	-2454	-0-	996	1	25938	3	N	-0-
11		27720 X	25907	-0-	-1813	-0-	971	1	24936	3	N	-0-
12		27869 X	26602	-0-	-1267	-0-	1006	1	25596	3	N	-0-
*01		27745 X	26216	-0-	-1529	-0-	978	1	25238	3	N	-0-
02		25723 X	24617	-0-	-1106	-0-	885	1	23732	3	N	-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460												
09		19200 X	18285	-0-	-915	-0-	605	1	17680	3	N	-0-
10		19840 X	17854	-0-	-1986	-0-	615	1	17239	3	N	-0-
11		19200 X	17830	-0-	-1370	-0-	626	1	17204	3	N	-0-
12		18941 X	17837	-0-	-1104	-0-	631	1	17206	3	N	-0-
01		18941 X	17520	-0-	-1421	-0-	610	1	16910	3	N	-0-
*02		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	620	1	17657	3	N	-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261												
09		23280 X	22343	-0-	-937	-0-	742	1	21601	3	N	-0-
10		23684 X	22551	-0-	-1133	-0-	777	1	21774	3	N	-0-
11		22470 X	18754	-0-	-3716	-0-	661	1	18093	3	N	-0-
12		23188 X	19448	-0-	-3740	-0-	700	1	18748	3	N	-0-
01		23095 X	20148	-0-	-2947	-0-	715	1	19433	3	N	-0-
02		21605 X	20124	-0-	-1481	-0-	698	1	19426	3	N	-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325												
09		22440 X	20474	-0-	-1966	-0-	729	1	19745	3	Y	-0-
10		23188 X	19023	-0-	-4165	-0-	701	1	18322	3	Y	-0-
11		21540 X	10872	-0-	-10668	-0-	409	1	10463	3	Y	-0-
12		22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	833	1	21228	3	Y	-0-
01		21111 X	19443	-0-	-1668	-0-	721	1	18722	3	Y	-0-
02		19749 X	17644	-0-	-2105	-0-	641	1	17003	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
P.K. TROXELL GU (SA) 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	272185	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7947 - 12810
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	22650 X	21939	-0-	-711	-0-	706	1	21233	3	N	-0-	-0-
10	23405 X	22203	-0-	-1202	-0-	747	1	21456	3	N	-0-	-0-
11	22530 X	21178	-0-	-1352	-0-	730	1	20448	3	N	-0-	-0-
12	22475 X	21577	-0-	-898	-0-	749	1	20828	3	N	-0-	-0-
01	22475 X	21216	-0-	-1259	-0-	720	1	20496	3	N	-0-	-0-
02	21025 X	19826	-0-	-1199	-0-	663	1	19163	3	N	-0-	-0-

GEORGE 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272259	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7400 - 12752
09	26370 X	21300	-0-	-5070	-0-	793	1	20380	3	N	115	163
						127	9					
10	28769 X	28769	-0-	-0-	-0-	1101	1	27567	3	N	92	179 1 76
						101	9					
11	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	1230	1	30204	3	N	93	59 1 110
						102	9					
12	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	1150	1	28069	3	N	66	141 1 35
						73	9					
01	28768 X	20946	-0-	-7822	-0-	812	1	20053	3	N	74	109
						81	9					
02	30479 X	20568	-0-	-9911	-0-	779	1	19677	3	N	102	211
						112	9					

MCCLUNG, RUBY G.		WELL #:		3H	RRCID ->	272327	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7300 - 12703
09	17370 X	11430	-0-	-5940	-0-	411	1	11019	3	N	-0-	155
10	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	1601	1	19308	3	N	2	157
						2	9					
11	17190 X	14342	-0-	-2848	-0-	1417	1	12922	3	N	3	74 1 86
						3	9					
12	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	1274	1	9934	3	N	13	99
						14	9					
01	10509 X	7222	-0-	-3287	-0-	1063	1	6147	3	N	11	110
						12	9					
02	9831 X	2305	-0-	-7526	-0-	848	1	1454	3	N	3	113
						3	9					

GEORGE MCDONALD		WELL #:		4H	RRCID ->	272392	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9073 - 14810
09	64100 X	12273	-0-	-51827	-0-	296	1	11845	3	N	120	160
						132	9					
10	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	454	1	11975	3	N	74	173 1 61
						81	9					
11	11940 X	11874	-0-	-66	-0-	437	1	11299	3	N	125	168 1 18
						138	9					
12	12338 X	12140	-0-	-198	-0-	454	1	11546	3	N	127	145
						140	9					
01	12338 X	11474	-0-	-864	-0-	418	1	10848	3	N	189	183 1 151
						208	9					
02	11542 X	10154	-0-	-1388	-0-	367	1	9648	3	N	126	185 1 92
						139	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	13200 X	11339	-0-	-1861	-0-	274 1	10938 3	N	115	177 1	30		
10	13144 X	11745	-0-	-1399	-0-	127 9	11183 3	N	124		154		
11	12540 X	11139	-0-	-1401	-0-	426 1	10572 3	N	139	190 1	103		
12	11966 X	11407	-0-	-559	-0-	136 9	10839 3	N	129	158 1	74		
01	11966 X	10979	-0-	-987	-0-	414 1	10430 3	N	123		197		
02	10991 X	10455	-0-	-536	-0-	153 9	9924 3	N	132	182 1	147		
						426 1							
						142 9							
						414 1							
						135 9							
						386 1							
						145 9							

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080													
09	22260 X	17322	-0-	-4938	-0-	614 1	16434 3	N	249	356 1	91		
10	23002 X	16404	-0-	-6598	-0-	274 9	15536 3	N	246	177 1	160		
11	21420 X	17890	-0-	-3530	-0-	597 1	16939 3	N	229	358 1	31		
12	18786 X	18313	-0-	-473	-0-	271 9	17274 3	N	296	273 1	54		
01	18786 X	17330	-0-	-1456	-0-	252 9	16429 3	N	211	182 1	83		
02	17284 X	16085	-0-	-1199	-0-	713 1	15227 3	N	223	180 1	126		
						326 9							
						669 1							
						232 9							
						613 1							
						245 9							

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260													
09	38670 X	34465	-0-	-4205	-0-	772 1	33693 3	N	-0-		-0-		
10	39959 X	19809	-0-	-20150	-0-	453 1	19356 3	N	-0-		-0-		
11	38670 X	26326	-0-	-12344	-0-	596 1	25730 3	N	-0-		-0-		
12	37696 X	33753	-0-	-3943	-0-	757 1	32996 3	N	-0-		-0-		
01	36859 X	31438	-0-	-5421	-0-	699 1	30739 3	N	-0-		-0-		
02	33321 X	30415	-0-	-2906	-0-	691 1	29724 3	N	-0-		-0-		

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108													
09	33690 X	30953	-0-	-2737	-0-	693 1	30260 3	N	-0-		-0-		
10	32953 X	31847	-0-	-1106	-0-	728 1	31119 3	N	-0-		-0-		
11	29700 X	29552	-0-	-148	-0-	669 1	28883 3	N	-0-		-0-		
12	31992 X	28307	-0-	-3685	-0-	635 1	27672 3	N	-0-		-0-		
01	31992 X	27961	-0-	-4031	-0-	622 1	27339 3	N	-0-		-0-		
02	29928 X	27751	-0-	-2177	-0-	631 1	27120 3	N	-0-		-0-		

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863													
09	30180 X	30131	-0-	-49	-0-	675 1	29456 3	N	-0-		-0-		
10	36797 X	29506	-0-	-7291	-0-	675 1	28831 3	N	-0-		-0-		
11	35610 X	27721	-0-	-7889	-0-	627 1	27094 3	N	-0-		-0-		
12	33697 X	28165	-0-	-5532	-0-	632 1	27533 3	N	-0-		-0-		
01	31930 X	27791	-0-	-4139	-0-	618 1	27173 3	N	-0-		-0-		
02	29116 X	25490	-0-	-3626	-0-	579 1	24911 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		37530 X	33697	-0-	-3833	-0-		755	1	32942	3	N	-0-				-0-
10		36828 X	34812	-0-	-2016	-0-		796	1	34016	3	N	-0-				-0-
11		35190 X	33277	-0-	-1913	-0-		753	1	32524	3	N	-0-				-0-
12		36363 X	30596	-0-	-5767	-0-		686	1	29910	3	N	-0-				-0-
01		35712 X	30268	-0-	-5444	-0-		673	1	29595	3	N	-0-				-0-
02		32567 X	27749	-0-	-4818	-0-		631	1	27118	3	N	-0-				-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325																	
09		12450 X	9707	-0-	-2743	-0-		1151	1	8502	3	N	49				149
								54	9								
10		12369 X	10541	-0-	-1828	-0-		1245	1	9230	3	N	60	162	1		47
								66	9								
11		11340 X	9949	-0-	-1391	-0-		1186	1	8644	3	N	108				155
								119	9								
12		10323 X	10119	-0-	-204	-0-		1235	1	8814	3	N	64	182	1		37
								70	9								
01		10323 X	9705	-0-	-618	-0-		1201	1	8430	3	N	67				104
								74	9								
02		9657 X	8606	-0-	-1051	-0-		1057	1	7452	3	N	88	167	1		25
								97	9								

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475																	
09		27840 X	10005	-0-	-17835	-0-		650	1	9336	3	N	17				44
								19	9								
10		24986 X	16537	-0-	-8449	-0-		956	1	15539	3	N	38				82
								42	9								
11		18360 X	16142	-0-	-2218	-0-		1060	1	15008	3	N	67				149
								74	9								
12		18569 X	14220	-0-	-4349	-0-		754	1	13445	3	N	19	112	1		56
								21	9								
01		16771 X	12460	-0-	-4311	-0-		667	1	11759	3	N	31				87
								34	9								
02		15602 X	10952	-0-	-4650	-0-		533	1	10411	3	N	7				94
								8	9								

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238																	
09		37800 X	25864	-0-	-11936	-0-		579	1	25285	3	N	-0-				-0-
10		37014 X	26251	-0-	-10763	-0-		600	1	25651	3	N	-0-				-0-
11		32700 X	24846	-0-	-7854	-0-		562	1	24284	3	N	-0-				-0-
12		34831 X	34831	-0-	-0-	-0-		781	1	34050	3	N	-0-				-0-
01		33577 X	33577	-0-	-0-	-0-		747	1	32830	3	N	-0-				-0-
*02		30745 X	30745	-0-	-0-	-0-		699	1	30046	3	N	-0-				-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219																	
09		35640 X	25347	-0-	-10293	-0-		568	1	24779	3	N	-0-				-0-
10		34565 X	25291	-0-	-9274	-0-		578	1	24713	3	N	-0-				-0-
11		31170 X	26010	-0-	-5160	-0-		589	1	25421	3	N	-0-				-0-
12		33057 X	33057	-0-	-0-	-0-		741	1	32316	3	N	-0-				-0-
01		31847 X	31847	-0-	-0-	-0-		708	1	31139	3	N	-0-				-0-
*02		29227 X	29227	-0-	-0-	-0-		664	1	28563	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	38340 X	31063	-0-	-7277	-0-	1692	1	29295	3	N	69		164
10	39618 X	32042	-0-	-7576	-0-	1853	1	30120	3	N	63	173 1	54
11	35460 X	31706	-0-	-3754	-0-	2089	1	29460	3	N	143		197
12	32085 X	31714	-0-	-371	-0-	1584	1	30097	3	N	30	179 1	48
01	32085 X	22178	-0-	-9907	-0-	1037	1	21097	3	N	40		88
02	30015 X	21550	-0-	-8465	-0-	897	1	20537	3	N	105	174 1	19
						116	9						
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150													
09	24159 X	24159	-0-	-0-	-0-	1412	1	22710	3	N	34		78
10	16957 X	14333	-0-	-2624	-0-	853	1	13374	3	N	96		174
11	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	1109	1	15555	3	N	24	168 1	30
12	15190 X	14144	-0-	-1046	-0-	730	1	13367	3	N	43		73
01	15190 X	7614	-0-	-7576	-0-	582	1	6960	3	N	65		138
02	14210 X	1631	-0-	-12579	-0-	207	1	1410	3	N	13		151
						14	9						
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427													
09	26970 X	5218	-0-	-21752	-0-	472	1	4721	3	N	23		76
10	27869 X	10919	-0-	-16950	-0-	879	1	10019	3	N	19		95
11	20850 X	1698	-0-	-19152	-0-	111	1	1554	3	N	30		125
12	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	33	9			N	-0-	107 1	18
01	11470 X	2032	-0-	-9438	-0-	202	1	1830	3	N	-0-		18
*02	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	675	1	11402	3	N	1		19
						1	9						
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100													
09	27750 X	25301	-0-	-2449	-0-	925	1	23444	3	N	847	884 1	79
10	27807 X	25440	-0-	-2367	-0-	932	9	23568	3	N	832	720 1	191
11	26370 X	24119	-0-	-2251	-0-	957	1	22301	3	N	816	908 1	99
12	25327 X	23900	-0-	-1427	-0-	915	9	22202	3	N	709	708 1	100
01	25327 X	23459	-0-	-1868	-0-	920	1	21796	3	N	699	713 1	86
02	23693 X	21499	-0-	-2194	-0-	898	9	19977	3	N	668	723 1	31
						918	1						
						780	9						
						894	1						
						769	9						
						787	1						
						735	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	25710 X	23470	-0-	-2240	-0-	849	1	21917	3	N	640	705 1	53	
10	26040 X	23762	-0-	-2278	-0-	704	9	882	1	22188	3	N	629	
11	24420 X	22509	-0-	-1911	-0-	692	9	847	1	20992	3	N	609	
12	23312 X	22854	-0-	-458	-0-	670	9	867	1	21308	3	N	617	
01	23312 X	22287	-0-	-1025	-0-	679	9	839	1	20809	3	N	581	
02	21808 X	20547	-0-	-1261	-0-	639	9	759	1	19192	3	N	542	
						596	9						515 1	

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518														
09	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	99	1	13800	3	N	5	4 1	1	
10	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	6	9	82	1	11737	3	N	-0-	
11	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	-0-		1	
12	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-	6437	3						1	
01	14229 X	4498	-0-	-9731	-0-	262	1	4236	3	Y	-0-		1	
02	13311 X	-0-	-0-	-13311	-0-					Y	-0-		1	

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316														
09	55560 X	44596	-0-	-10964	-0-	999	1	43597	3	N	-0-		-0-	
10	56668 X	38918	-0-	-17750	-0-	890	1	38028	3	N	-0-		-0-	
11	50574 X	50574	-0-	-0-	-0-	1145	1	49429	3	N	-0-		-0-	
12	46686 X	44767	-0-	-1919	-0-	1004	1	43763	3	N	-0-		-0-	
01	46686 X	42936	-0-	-3750	-0-	955	1	41981	3	N	-0-		-0-	
02	43674 X	38237	-0-	-5437	-0-	869	1	37368	3	N	-0-		-0-	

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553														
09	33000 X	31777	-0-	-1223	-0-	226	1	31545	3	N	5	135 1	1	
10	35040 X	35040	-0-	-0-	-0-	6	9	243	1	34797	3	N	-0-	
11	33150 X	31634	-0-	-1516	-0-	232	1	110	2	N	-0-		1	
12	34255 X	-0-	-0-	-34255	-0-	31292	3						1	
01	34255 X	23297	-0-	-10958	-0-	184	1	23113	3	Y	-0-		1	
02	32045 X	-0-	-0-	-32045	-0-					Y	-0-		1	

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528														
09	22860 X	22593	-0-	-267	-0-	160	1	22427	3	N	5	4 1	1	
10	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	6	9	185	1	26506	3	N	-0-	
11	24450 X	21919	-0-	-2531	-0-	161	1	76	2	N	-0-		1	
12	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-	21682	3						1	
01	24273 X	19433	-0-	-4840	-0-	153	1	19280	3	Y	-0-		1	
02	22707 X	-0-	-0-	-22707	-0-					Y	-0-		1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18060 X	7282	-0-	-10778	-0-	1116	1	6112	3	N	49	194
							54	9					
10		18662 X	15019	-0-	-3643	-0-	1455	1	13531	3	N	30	168 1
							33	9					56
11		20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	1651	1	18820	3	N	22	78
							24	9					
12		13547 X	11522	-0-	-2025	-0-	1325	1	10172	3	N	23	101
							25	9					
01		13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	1377	1	12075	3	N	89	190
							98	9					
*02		17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	1470	1	15680	3	N	53	169 1
							58	9					74

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280													
09		29220 X	24945	-0-	-4275	-0-	868	1	24077	3	Y	-0-	22
							903	1	24118	3	Y	-0-	22
10		29016 X	25021	-0-	-3995	-0-	894	1	23461	3	Y	-0-	22
							894	1	23461	3	Y	-0-	22
11		26910 X	24355	-0-	-2555	-0-	891	1	23207	3	Y	-0-	22
							891	1	23207	3	Y	-0-	22
12		26784 X	24098	-0-	-2686	-0-	853	1	22535	3	Y	-0-	22
							853	1	22535	3	Y	-0-	22
01		26381 X	23388	-0-	-2993	-0-	755	1	20315	3	Y	-0-	22
							755	1	20315	3	Y	-0-	22
02		24128 X	21070	-0-	-3058	-0-							

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580													
09		25800 X	22808	-0-	-2992	-0-	778	1	22030	3	Y	-0-	33
							800	1	21829	3	Y	-0-	33
10		26474 X	22629	-0-	-3845	-0-	796	1	21199	3	Y	-0-	33
							792	1	21041	3	Y	-0-	33
11		24540 X	21995	-0-	-2545	-0-	763	1	20650	3	Y	-0-	33
							763	1	20650	3	Y	-0-	33
12		24242 X	21833	-0-	-2409	-0-	666	1	18375	3	Y	-0-	33
							666	1	18375	3	Y	-0-	33
01		24180 X	21413	-0-	-2767	-0-							
02		22040 X	19041	-0-	-2999	-0-							

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703													
09		18630 X	15785	-0-	-2845	-0-	534	1	15251	3	N	-0-	-0-
							559	1	15400	3	N	-0-	-0-
10		18631 X	15959	-0-	-2672	-0-	569	1	15237	3	N	-0-	-0-
							557	1	14866	3	N	-0-	-0-
11		17460 X	15806	-0-	-1654	-0-	531	1	14490	3	N	-0-	-0-
							474	1	13154	3	N	-0-	-0-
12		17081 X	15423	-0-	-1658	-0-							
01		17081 X	15021	-0-	-2060	-0-							
02		15283 X	13628	-0-	-1655	-0-							

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925													
09		30390 X	27000	-0-	-3390	-0-	964	1	25802	3	N	213	178 1
							234	9					112
10		24776 X	24776	-0-	-0-	-0-	913	1	23645	3	N	198	182 1
							218	9					128
11		30930 X	19478	-0-	-11452	-0-	731	1	18604	3	N	130	110 1
							143	9					148
12		29512 X	14844	-0-	-14668	-0-	560	1	14164	3	N	109	199 1
							120	9					58
01		29512 X	23612	-0-	-5900	-0-	885	1	22560	3	N	152	174 1
							167	9					36
02		26100 X	20880	-0-	-5220	-0-	758	1	19961	3	N	146	182
							161	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16320 X	6465	-0-	-9855	-0-	230	1	6143	3	N	84			182
10	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	948	1	20927	3	N	114	173	1	123
11	18690 X	13211	-0-	-5479	-0-	874	1	12264	3	N	66	117	1	72
12	19313 X	15525	-0-	-3788	-0-	1420	1	13977	3	N	116	165	1	23
01	19592 X	17059	-0-	-2533	-0-	801	1	16140	3	N	107			130
02	18328 X	14920	-0-	-3408	-0-	542	1	14261	3	N	106	180	1	56

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440														
09	11610 X	10088	-0-	-1522	-0-	1367	1	8703	3	N	16	158	1	40
10	11594 X	9752	-0-	-1842	-0-	1342	1	8392	3	N	16			56
11	11220 X	8419	-0-	-2801	-0-	1253	1	7146	3	N	18			74
12	10323 X	9920	-0-	-403	-0-	878	1	9018	3	N	22			96
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1030	1	9300	3	N	25			121
02	9657 X	8047	-0-	-1610	-0-	943	1	7087	3	N	15			136

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497														
09	14040 X	7395	-0-	-6645	-0-	1001	1	6363	3	N	28			197
10	10292 X	6834	-0-	-3458	-0-	999	1	5820	3	N	14	165	1	46
11	9960 X	8545	-0-	-1415	-0-	1011	1	7494	3	N	36			82
12	8711 X	6040	-0-	-2671	-0-	907	1	5108	3	N	23	74	1	31
01	8587 X	7601	-0-	-986	-0-	939	1	6620	3	N	38			69
02	8236 X	5579	-0-	-2657	-0-	745	1	4800	3	N	31			100

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530														
09	10590 X	9831	-0-	-759	-0-	1080	1	8734	3	N	15			53
10	10943 X	9388	-0-	-1555	-0-	1095	1	8278	3	N	14			67
11	10590 X	7935	-0-	-2655	-0-	992	1	6929	3	N	13			80
12	9145 X	8140	-0-	-1005	-0-	985	1	7135	3	N	18	70	1	28
01	9145 X	7675	-0-	-1470	-0-	972	1	6689	3	N	13			41
02	8555 X	8212	-0-	-343	-0-	1166	1	7034	3	N	11			52

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15150 X	13494	-0-	-1656	-0-	789	1	12624	3	N	74	170	1		30
						81	9								
10	14942 X	14307	-0-	-635	-0-	881	1	13332	3	N	85				115
						94	9								
11	14520 X	13746	-0-	-774	-0-	693	1	12956	3	N	88				203
						97	9								
12	14756 X	13508	-0-	-1248	-0-	611	1	12785	3	N	102	221	1		84
						112	9								
01	14756 X	13493	-0-	-1263	-0-	714	1	12673	3	N	96				180
						106	9								
02	13398 X	12289	-0-	-1109	-0-	622	1	11571	3	N	87	165	1		102
						96	9								
LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940															
09	38880 X	38009	-0-	-871	-0-	851	1	37158	3	N	-0-				-0-
10	39463 X	38233	-0-	-1230	-0-	874	1	37359	3	N	-0-				-0-
11	38190 X	35325	-0-	-2865	-0-	800	1	34525	3	N	-0-				-0-
12	39463 X	34842	-0-	-4621	-0-	781	1	34061	3	N	-0-				-0-
01	39277 X	33745	-0-	-5532	-0-	750	1	32995	3	N	-0-				-0-
02	36743 X	30767	-0-	-5976	-0-	699	1	30068	3	N	-0-				-0-
FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826															
09	38820 X	29711	-0-	-9109	-0-	994	1	28717	3	N	-0-				-0-
10	38781 X	30328	-0-	-8453	-0-	1054	1	29274	3	N	-0-				-0-
11	32760 X	29274	-0-	-3486	-0-	1040	1	28234	3	N	-0-				-0-
12	31237 X	31237	-0-	-0-	-0-	1117	1	30120	3	N	-0-				-0-
01	31181 X	31181	-0-	-0-	-0-	1100	1	30081	3	N	-0-				-0-
*02	32167 X	32167	-0-	-0-	-0-	1121	1	31046	3	N	-0-				-0-
BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867															
09	26970 X	24589	-0-	-2381	-0-	823	1	23766	3	N	-0-				-0-
10	27001 X	25273	-0-	-1728	-0-	877	1	24396	3	N	-0-				-0-
11	25650 X	23968	-0-	-1682	-0-	847	1	23121	3	N	-0-				-0-
12	25885 X	24931	-0-	-954	-0-	886	1	24045	3	N	-0-				-0-
01	25420 X	24389	-0-	-1031	-0-	853	1	23536	3	N	-0-				-0-
02	23780 X	20946	-0-	-2834	-0-	732	1	20214	3	N	-0-				-0-
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484															
09	32850 X	32793	-0-	-57	-0-	746	1	32047	3	N	-0-				-0-
10	33945 X	33058	-0-	-887	-0-	799	1	32259	3	N	-0-				-0-
11	32850 X	31503	-0-	-1347	-0-	1112	1	30391	3	N	-0-				-0-
12	33883 X	31595	-0-	-2288	-0-	1121	1	30474	3	N	-0-				-0-
01	33883 X	28456	-0-	-5427	-0-	992	1	27464	3	N	-0-				-0-
02	31697 X	29058	-0-	-2639	-0-	988	1	28070	3	N	-0-				-0-
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421															
09	31320 X	28030	-0-	-3290	-0-	611	1	27419	3	N	-0-				-0-
10	30256 X	28456	-0-	-1800	-0-	662	1	27794	3	N	-0-				-0-
11	29280 X	27086	-0-	-2194	-0-	923	1	26163	3	N	-0-				-0-
12	27836 X	27836	-0-	-0-	-0-	954	1	26882	3	N	-0-				-0-
01	27716 X	27716	-0-	-0-	-0-	931	1	26785	3	N	-0-				-0-
*02	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	854	1	24902	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		35439 X	35439	-0-	-0-	-0-	808	1	34631	3	N	-0-		-0-
10		35944 X	35944	-0-	-0-	-0-	872	1	35072	3	N	-0-		-0-
11		37140 X	34751	-0-	-2389	-0-	1234	1	33517	3	N	-0-		-0-
12		38254 X	35378	-0-	-2876	-0-	1263	1	34115	3	N	-0-		-0-
01		38254 X	34524	-0-	-3730	-0-	1211	1	33313	3	N	-0-		-0-
02		34249 X	30285	-0-	-3964	-0-	1065	1	29220	3	N	-0-		-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335															
09		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	565	1	15106	3	N	128	176	1	63
							141	9							
10		19654 X	15070	-0-	-4584	-0-	554	1	14367	3	N	135			198
							149	9							
11		19020 X	14021	-0-	-4999	-0-	526	1	13379	3	N	105	181	1	122
							116	9							
12		16368 X	12121	-0-	-4247	-0-	454	1	11507	3	N	145	250	1	17
							160	9							
01		16368 X	13599	-0-	-2769	-0-	509	1	12984	3	N	96			113
							106	9							
02		15283 X	12585	-0-	-2698	-0-	457	1	12017	3	N	101	171	1	43
							111	9							

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070															
09		19410 X	13576	-0-	-5834	-0-	1795	1	11735	3	N	42			134
							46	9							
10		19933 X	13103	-0-	-6830	-0-	1002	1	12070	3	N	28			162
							31	9							
11		18390 X	17699	-0-	-691	-0-	1047	1	16612	3	N	36	169	1	29
							40	9							
12		19003 X	13916	-0-	-5087	-0-	1278	1	12592	3	N	42			71
							46	9							
01		19003 X	9102	-0-	-9901	-0-	1476	1	7626	3	N	-0-			71
							789	1	10391	3	N	23			94
02		17110 X	11205	-0-	-5905	-0-	25	9							

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702															
09		22260 X	12044	-0-	-10216	-0-	404	1	11640	3	N	-0-			-0-
10		20956 X	16485	-0-	-4471	-0-	574	1	15911	3	N	-0-			-0-
11		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	N	-0-			-0-
12		16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	584	1	15697	3	N	-0-			-0-
01		15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	536	1	14605	3	N	-0-			-0-
*02		15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	517	1	14485	3	N	-0-			-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756															
09		25320 X	22301	-0-	-3019	-0-	775	1	21526	3	Y	-0-			-0-
10		25637 X	22455	-0-	-3182	-0-	808	1	21647	3	Y	-0-			-0-
11		24030 X	21325	-0-	-2705	-0-	783	1	20542	3	Y	-0-			-0-
12		23777 X	21556	-0-	-2221	-0-	795	1	20761	3	Y	-0-			-0-
01		23777 X	20843	-0-	-2934	-0-	756	1	20087	3	Y	-0-			-0-
02		21547 X	19232	-0-	-2315	-0-	688	1	18544	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	23040 X	10365	-0-	-12675	-0-	840	1	9420	3	N	95	177	1	76
10	22289 X	11583	-0-	-10706	-0-	105	9							
10						874	1	10582	3	N	115			191
11	13410 X	12169	-0-	-1241	-0-	127	9							
11						1007	1	11033	3	N	117	180	1	128
12	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	129	9							
12						969	1	10512	3	N	111	179	1	60
01	11594 X	1031	-0-	-10563	-0-	122	9							
01						521	1	508	3	N	2			62
02	11774 X	389	-0-	-11385	-0-	2	9							
02						252	1	137	3	N	-0-			62
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536														
09	12480 X	9277	-0-	-3203	-0-	816	1	8265	3	N	178	181	1	197
10	12896 X	8605	-0-	-4291	-0-	196	9							
10						828	1	7598	3	N	163	352	1	8
11	9240 X	4220	-0-	-5020	-0-	179	9							
11						556	1	3559	3	N	95			103
12	9579 X	6302	-0-	-3277	-0-	105	9							
12						691	1	5418	3	N	175	180	1	98
01	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	193	9							
01						1075	1	14142	3	N	240	178	1	160
*02	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	264	9							
*02						1267	1	14390	3	N	241	361	1	40
						265	9							
ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702														
09	40320 X	38068	-0-	-2252	-0-	1464	1	36542	3	N	56			181
10	41664 X	35250	-0-	-6414	-0-	62	9							
10						1390	1	33815	3	N	41	180	1	42
11	39810 X	34258	-0-	-5552	-0-	45	9							
11						1364	1	32810	3	N	76			118
12	39339 X	34362	-0-	-4977	-0-	84	9							
12						1376	1	32880	3	N	96	169	1	45
01	39339 X	33418	-0-	-5921	-0-	106	9							
01						1328	1	32003	3	N	79			124
02	36801 X	25600	-0-	-11201	-0-	87	9							
02						993	1	24520	3	N	79	174	1	29
						87	9							
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243														
09	21270 X	20254	-0-	-1016	-0-	732	1	19490	3	N	29			170
10	21919 X	21919	-0-	-0-	-0-	32	9							
10						1446	1	20417	3	N	51			221
11	19710 X	19230	-0-	-480	-0-	56	9							
11						1407	1	17795	3	N	25	169	1	77
12	20925 X	14178	-0-	-6747	-0-	28	9							
12						1301	1	12846	3	N	28			105
01	21917 X	13947	-0-	-7970	-0-	31	9							
01						1279	1	12627	3	N	37			142
02	20503 X	15156	-0-	-5347	-0-	41	9							
02						1307	1	13794	3	N	50			192
						55	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12870 X	12714	-0-	-156	-0-	1294	1	11350	3	N	64		182
10	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1309	1	10704	3	N	87	175 1	94
11	10950 X	8623	-0-	-2327	-0-	1161	1	7427	3	N	32		126
12	13144 X	7431	-0-	-5713	-0-	1146	1	6250	3	N	32	42 1	116
01	13144 X	10813	-0-	-2331	-0-	1267	1	9506	3	N	36		152
02	12296 X	6877	-0-	-5419	-0-	1061	1	5783	3	N	30		182

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020													
09	11610 X	7272	-0-	-4338	-0-	1248	1	6024	3	N	-0-		26
10	11842 X	9506	-0-	-2336	-0-	1370	1	8099	3	N	34		157
11	11460 X	10188	-0-	-1272	-0-	1369	1	8819	3	N	-0-	51 1	106
12	10850 X	7906	-0-	-2944	-0-	1316	1	6577	3	N	12		118
01	10106 X	7409	-0-	-2697	-0-	1295	1	6104	3	N	9		127
02	9860 X	8362	-0-	-1498	-0-	1262	1	7093	3	N	6		133

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777													
09	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	683	1	17962	3	N	285	315 1	53
10	22010 X	19111	-0-	-2899	-0-	710	1	18164	3	N	215	160 1	108
11	21300 X	17968	-0-	-3332	-0-	668	1	17017	3	N	257	164 1	201
12	20398 X	18151	-0-	-2247	-0-	680	1	17261	3	N	191	331 1	61
01	20398 X	16772	-0-	-3626	-0-	620	1	15930	3	N	202	159 1	104
02	18328 X	15711	-0-	-2617	-0-	564	1	14862	3	N	259	161 1	202

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352													
09	16350 X	16176	-0-	-174	-0-	584	1	15417	3	N	159	167 1	96
10	17732 X	16459	-0-	-1273	-0-	610	1	15688	3	N	146	148 1	94
11	17160 X	13823	-0-	-3337	-0-	515	1	13084	3	N	204	147 1	151
12	16957 X	12434	-0-	-4523	-0-	470	1	11854	3	N	100	177 1	74
01	16957 X	12861	-0-	-4096	-0-	475	1	12195	3	N	174	165 1	83
02	15631 X	14118	-0-	-1513	-0-	513	1	13440	3	N	150	153 1	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15510 X	12349	-0-	-3161	-0-	443	1	11678	3	N	207	175	1	131
						228	9							
10	14942 X	12504	-0-	-2438	-0-	459	1	11849	3	N	178	166	1	143
						196	9							
11	14250 X	11803	-0-	-2447	-0-	437	1	11186	3	N	164	167	1	140
						180	9							
12	13299 X	11838	-0-	-1461	-0-	443	1	11252	3	N	130	186	1	84
						143	9							
01	13299 X	11405	-0-	-1894	-0-	421	1	10806	3	N	162	165	1	81
						178	9							
02	11948 X	10434	-0-	-1514	-0-	374	1	9935	3	N	114			195
						125	9							
HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203														
09	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1355	1	12616	3	N	92	171	1	52
						101	9							
10	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	1387	1	13027	3	N	89			141
						98	9							
11	13830 X	12187	-0-	-1643	-0-	1310	1	10750	3	N	115	175	1	81
						127	9							
12	14539 X	7479	-0-	-7060	-0-	975	1	6457	3	N	43			124
						47	9							
01	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	1348	1	15347	3	N	118	166	1	76
						130	9							
*02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1245	1	16921	3	N	101			177
						111	9							
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271														
09	15600 X	12739	-0-	-2861	-0-	950	1	11636	3	N	139	157	1	151
						153	9							
10	16120 X	12973	-0-	-3147	-0-	1125	1	11676	3	N	156	178	1	129
						172	9							
11	15420 X	12974	-0-	-2446	-0-	1142	1	11659	3	N	157	189	1	97
						173	9							
12	15593 X	12724	-0-	-2869	-0-	1159	1	11394	3	N	155	187	1	65
						171	9							
01	13392 X	12711	-0-	-681	-0-	1157	1	11380	3	N	158	184	1	39
						174	9							
02	12528 X	10067	-0-	-2461	-0-	1003	1	8899	3	N	150			189
						165	9							
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102														
09	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	1254	1	21980	3	N	64			141
						70	9							
10	20491 X	8111	-0-	-12380	-0-	738	1	7366	3	N	6			147
						7	9							
11	19830 X	-0-	-0-	-19830	-0-					N	34	159	1	22
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	3			25
*01	7843 X	1462	-0-	-6381	-0-	635	1	827	3	N	-0-			25
02	7337 X	6624	-0-	-713	-0-	817	1	5807	3	N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		5H	RRCID -> 275038	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8200	-	12702
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	27456 X	27456	-0-	-0-	-0-	1486	1	25930	3	N	36		67
						40	9						
10	25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	1485	1	23903	3	N	20		87
						22	9						
11	16740 X	7645	-0-	-9095	-0-	866	1	6777	3	N	2		89
						2	9						
12	32674 X	24522	-0-	-8152	-0-	2424	1	22083	3	N	14	92 1	11
						15	9						
01	32674 X	15321	-0-	-17353	-0-	1201	1	14107	3	N	12		23
						13	9						
02	26535 X	21965	-0-	-4570	-0-	1396	1	20565	3	N	4		27
						4	9						

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		6H	RRCID -> 275039	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8400	-	12192
09	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	1191	1	14398	3	N	37		141
						41	9						
10	15035 X	12018	-0-	-3017	-0-	999	1	10972	3	N	43		184
						47	9						
11	13950 X	6424	-0-	-7526	-0-	1096	1	5296	3	N	29	172 1	41
						32	9						
12	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	5		46
*01	9920 X	2951	-0-	-6969	-0-	371	1	2562	3	N	16		62
						18	9						
*02	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	576	1	9142	3	N	26		88
						29	9						

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		7HA	RRCID -> 275040	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8490	-	14302
09	26430 X	22503	-0-	-3927	-0-	1617	1	20832	3	N	49		121
						54	9						
10	27311 X	21789	-0-	-5522	-0-	1586	1	20171	3	N	29		150
						32	9						
11	19410 X	6398	-0-	-13012	-0-	991	1	5348	3	N	54	159 1	45
						59	9						
12	23250 X	16329	-0-	-6921	-0-	1418	1	14863	3	N	44	84 1	5
						48	9						
01	23250 X	6302	-0-	-16948	-0-	977	1	5301	3	N	22		27
						24	9						
02	21750 X	9825	-0-	-11925	-0-	1169	1	8601	3	N	50		77
						55	9						

MERLE T. WAGGONER (AW)		WELL #:		8HA	RRCID -> 275042	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8400	-	13652
09	15540 X	6482	-0-	-9058	-0-	823	1	5640	3	N	17		63
						19	9						
10	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	1329	1	16585	3	N	26		89
						29	9						
11	15540 X	9351	-0-	-6189	-0-	992	1	8326	3	N	30	55 1	64
						33	9						
12	18166 X	16135	-0-	-2031	-0-	1255	1	14845	3	N	32	96 1	-0-
						35	9						
01	18166 X	5349	-0-	-12817	-0-	848	1	4501	3	N	-0-		-0-
*02	24982 X	24982	-0-	-0-	-0-	1449	1	23520	3	N	12		12
						13	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	35250 X	30666	-0-	-4584	-0-	1114 1	29532 3	N	18		141	
10	31186 X	28586	-0-	-2600	-0-	1065 1	27493 3	N	25		166	
11	32640 X	24632	-0-	-8008	-0-	955 1	23643 3	N	31	160 1	37	
12	33728 X	27504	-0-	-6224	-0-	1054 1	26450 3	N	-0-		37	
*01	33728 X	20409	-0-	-13319	-0-	781 1	19628 3	N	-0-		37	
02	29638 X	20994	-0-	-8644	-0-	1175 1	19810 3	N	8		45	

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002												
09	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	1421 1	8350 3	N	22	157 1	8	
10	10819 X	8545	-0-	-2274	-0-	1421 1	7100 3	N	22		30	
11	13440 X	4779	-0-	-8661	-0-	1247 1	3502 3	N	27		57	
12	13888 X	6764	-0-	-7124	-0-	1362 1	5380 3	N	20	66 1	11	
01	13888 X	7139	-0-	-6749	-0-	1375 1	5747 3	N	15		26	
02	9483 X	6023	-0-	-3460	-0-	844 1	5167 3	N	11		37	

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325												
09	31830 X	27857	-0-	-3973	-0-	1024 1	26714 3	N	108	169 1	97	
10	32085 X	28072	-0-	-4013	-0-	1062 1	26916 3	N	85		182	
11	28500 X	27030	-0-	-1470	-0-	1036 1	25853 3	N	128	291 1	19	
12	28768 X	27250	-0-	-1518	-0-	1052 1	26104 3	N	85	92 1	12	
01	28768 X	26122	-0-	-2646	-0-	987 1	25043 3	N	84		96	
02	26912 X	24721	-0-	-2191	-0-	916 1	23747 3	N	53		149	

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502												
09	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	1089 1	17522 3	N	126		153	
10	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	1090 1	13913 3	N	117	170 1	100	
11	17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	1165 1	16654 3	N	88	170 1	18	
12	24485 X	24485	-0-	-0-	-0-	1491 1	22886 3	N	98	106 1	10	
01	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	1165 1	15636 3	N	71		81	
02	14442 X	13539	-0-	-903	-0-	986 1	12510 3	N	39		120	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	18150 X	6380	-0-	-11770	-0-	464	1	5916	3	N	-0-		84
10	18755 X	13627	-0-	-5128	-0-	827	1	12781	3	N	17		101
11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	1001	1	17188	3	N	21	96 1	26
12	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	873	1	11068	3	N	10	25 1	11
*01	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	737	1	10905	3	Y	12	23 1	-0-
*02	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	1003	1	17787	3	Y	7		7

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922													
09	21690 X	3199	-0-	-18491	-0-	549	1	2610	3	N	36	170 1	14
10	11532 X	8536	-0-	-2996	-0-	605	1	7879	3	N	47		61
11	11160 X	3410	-0-	-7750	-0-	422	1	2932	3	N	51	86 1	26
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	373	1	1978	3	N	59	76 1	9
*01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	439	1	3464	3	N	66		75
*02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	354	1	1981	3	N	32		107

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734													
09	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	1333	1	35682	3	N	621	702 1	69
10	39563 X	39563	-0-	-0-	-0-	1445	1	37531	3	N	534	537 1	66
11	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	1461	1	37240	3	N	695	537 1	224
12	44795 X	38604	-0-	-6191	-0-	1441	1	36561	3	N	547	715 1	56
01	44795 X	37677	-0-	-7118	-0-	1385	1	35576	3	N	651	548 1	159
02	38164 X	34895	-0-	-3269	-0-	1260	1	33093	3	N	493	549 1	103

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280													
09	26820 X	21755	-0-	-5065	-0-	774	1	20706	3	N	250	345 1	58
10	26071 X	21469	-0-	-4602	-0-	791	1	20463	3	N	195	179 1	74
11	23910 X	20371	-0-	-3539	-0-	764	1	19406	3	N	183	177 1	80
12	22816 X	20507	-0-	-2309	-0-	770	1	19500	3	N	215	264 1	31
01	22816 X	19800	-0-	-3016	-0-	735	1	18877	3	N	171		202
02	21025 X	18128	-0-	-2897	-0-	660	1	17306	3	N	147	175 1	174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	26220 X	24903	-0-	-1317	-0-	894	1	23970	3	N	35			178
10	27032 X	24904	-0-	-2128	-0-	919	1	23955	3	N	27	150	1	55
11	25170 X	23854	-0-	-1316	-0-	898	1	22922	3	N	31			86
12	26009 X	24100	-0-	-1909	-0-	911	1	23138	3	N	46	65	1	67
01	26009 X	23390	-0-	-2619	-0-	876	1	22469	3	N	41			108
02	24070 X	20630	-0-	-3440	-0-	778	1	19818	3	N	31			139

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769														
09	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	328	1	6076	3	N	56			123
10	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	771	1	7026	3	N	71	179	1	15
11	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	291	1	6396	3	N	53			68
12	6696 X	6057	-0-	-639	-0-	678	1	5320	3	N	54			122
01	7874 X	5902	-0-	-1972	-0-	677	1	5161	3	N	58	163	1	17
02	7366 X	5468	-0-	-1898	-0-	684	1	4741	3	N	39			56

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899														
09	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	435	1	17177	3	N	390	358	1	51
10	18600 X	18154	-0-	-446	-0-	663	1	17075	3	N	378	368	1	61
11	18000 X	16987	-0-	-1013	-0-	416	1	15979	3	N	347	182	1	226
12	17794 X	16892	-0-	-902	-0-	626	1	15874	3	N	360	529	1	57
01	17794 X	15696	-0-	-2098	-0-	573	1	14741	3	N	347	369	1	35
02	16646 X	15621	-0-	-1025	-0-	572	1	14711	3	N	307	182	1	160

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410														
09	18720 X	14487	-0-	-4233	-0-	621	1	13626	3	N	218	173	1	201
10	19344 X	15423	-0-	-3921	-0-	865	1	14327	3	N	210	358	1	53
11	15240 X	10449	-0-	-4791	-0-	366	1	9853	3	N	209	180	1	82
12	15748 X	13831	-0-	-1917	-0-	875	1	12761	3	N	177	157	1	102
01	15438 X	12707	-0-	-2731	-0-	761	1	11766	3	N	164	155	1	111
02	14442 X	12580	-0-	-1862	-0-	758	1	11607	3	N	195	170	1	136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		47640 X	40466	-0-	-7174	-0-	907 1	39559 3	N			-0-				-0-
10		47337 X	41190	-0-	-6147	-0-	983 1	40207 3	N			-0-				-0-
11		44580 X	38885	-0-	-5695	-0-	966 1	37919 3	N			-0-				-0-
12		44051 X	40540	-0-	-3511	-0-	994 1	39546 3	N			-0-				-0-
01		43679 X	39088	-0-	-4591	-0-	941 1	38147 3	N			-0-				-0-
02		39121 X	35587	-0-	-3534	-0-	847 1	34740 3	N			-0-				-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463																
09		35580 X	27880	-0-	-7700	-0-	626 1	27254 3	N			-0-				-0-
10		34751 X	28819	-0-	-5932	-0-	687 1	28132 3	N			-0-				-0-
11		31140 X	27827	-0-	-3313	-0-	692 1	27135 3	N			-0-				-0-
12		29202 X	28103	-0-	-1099	-0-	689 1	27414 3	N			-0-				-0-
01		29202 X	27712	-0-	-1490	-0-	668 1	27044 3	N			-0-				-0-
02		26970 X	26324	-0-	-646	-0-	626 1	25698 3	N			-0-				-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342																
09		44850 X	38995	-0-	-5855	-0-	861 1	38134 3	N			-0-				-0-
10		44764 X	39397	-0-	-5367	-0-	928 1	38469 3	N			-0-				-0-
11		41520 X	38043	-0-	-3477	-0-	937 1	37106 3	N			-0-				-0-
12		38168 X	38168	-0-	-0-	-0-	923 1	37245 3	N			-0-				-0-
01		36199 X	36199	-0-	-0-	-0-	858 1	35341 3	N			-0-				-0-
*02		34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	807 1	33633 3	N			-0-				-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118																
09		16440 X	16247	-0-	-193	-0-	398 1	15691 3	N			144	161	1		160
							158 9									
10		18166 X	16901	-0-	-1265	-0-	625 1	16112 3	N			149	180	1		129
							164 9									
11		17580 X	15780	-0-	-1800	-0-	589 1	15030 3	N			146	186	1		89
							161 9									
12		16306 X	15668	-0-	-638	-0-	585 1	14940 3	N			130	130	1		89
							143 9									
01		16306 X	13878	-0-	-2428	-0-	514 1	13202 3	N			147	185	1		51
							162 9									
02		15254 X	14068	-0-	-1186	-0-	521 1	13392 3	N			141				192
							155 9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642																
09		25380 X	22682	-0-	-2698	-0-	497 1	22185 3	N			-0-				-0-
10		25265 X	23182	-0-	-2083	-0-	539 1	22643 3	N			-0-				-0-
11		24450 X	22532	-0-	-1918	-0-	546 1	21986 3	N			-0-				-0-
12		22661 X	19024	-0-	-3637	-0-	455 1	18569 3	N			-0-				-0-
01		22661 X	19373	-0-	-3288	-0-	454 1	18919 3	N			-0-				-0-
02		21199 X	19805	-0-	-1394	-0-	458 1	19347 3	N			-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15600 X	14193	-0-	-1407	-0-	509	1 13608 3	N	69		163	
10	20026 X	14209	-0-	-5817	-0-	76 524	9 1 13595 3	N	82	110 1	135	
11	19380 X	13175	-0-	-6205	-0-	90 495	9 1 12594 3	N	78	71 1	142	
12	15128 X	11446	-0-	-3682	-0-	86 432	9 1 10920 3	N	85	170 1	57	
01	15128 X	13334	-0-	-1794	-0-	94 499	9 1 12718 3	N	106		163	
02	13717 X	11976	-0-	-1741	-0-	117 435	9 1 11447 3	N	85	165 1	83	
						94	9					
T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585												
09	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	780	1 19701 3	N	85	171 1	84	
10	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	94 798	9 1 19599 3	N	122	182 1	24	
11	22410 X	19694	-0-	-2716	-0-	134 778	9 1 18820 3	N	87		111	
12	21762 X	19852	-0-	-1910	-0-	96 786	9 1 18935 3	N	119	216 1	14	
01	21762 X	19463	-0-	-2299	-0-	131 766	9 1 18605 3	N	84		98	
02	19894 X	18126	-0-	-1768	-0-	92 698	9 1 17323 3	N	95		193	
						105	9					
T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7307 - 12720												
09	23550 X	6990	-0-	-16560	-0-	1052	1 5852 3	N	78	157 1	37	
10	24335 X	12745	-0-	-11590	-0-	86 1298	9 1 11323 3	N	113	37 1	113	
11	11670 X	9205	-0-	-2465	-0-	124 1139	9 1 7958 3	N	98	171 1	40	
12	12059 X	8691	-0-	-3368	-0-	108 1146	9 1 7450 3	N	86	109 1	17	
01	12741 X	8908	-0-	-3833	-0-	95 1152	9 1 7656 3	N	91		108	
02	11919 X	8199	-0-	-3720	-0-	100 1063	9 1 7045 3	N	83		191	
						91	9					
T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660												
09	16860 X	14890	-0-	-1970	-0-	560	1 14137 3	N	175	173 1	96	
10	15934 X	14963	-0-	-971	-0-	193 578	9 1 14200 3	N	168	180 1	84	
11	15690 X	15262	-0-	-428	-0-	185 595	9 1 14416 3	N	228	185 1	127	
12	15562 X	14908	-0-	-654	-0-	251 585	9 1 14092 3	N	210	294 1	43	
01	15562 X	14565	-0-	-997	-0-	231 567	9 1 13807 3	N	174	182 1	35	
02	14616 X	13313	-0-	-1303	-0-	191 510	9 1 12638 3	N	150		185	
						165	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	17760 X	15076	-0-	-2684	-0-	570	1	14390	3	N	105	176	1	121		
10	18135 X	15074	-0-	-3061	-0-	116	9	584	1	14334	3	N	142	176	1	87
11	18330 X	13944	-0-	-4386	-0-	156	9	547	1	13250	3	N	134	167	1	54
12	17856 X	15323	-0-	-2533	-0-	147	9	604	1	14544	3	N	159	180	1	33
01	17856 X	14748	-0-	-3108	-0-	175	9	577	1	14020	3	N	137			170
02	14587 X	13464	-0-	-1123	-0-	517	1	151	9	12811	3	N	124	163	1	131
						136	9									
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325																
09	35040 X	35	-0-	-35005	-0-	1	1	32	3	N	2					27
10	33294 X	49	-0-	-33245	-0-	2	9	47	3	N	-0-					27
11	29430 X	-0-	-0-	-29430	-0-	2	1			N	-0-					27
12	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	1245	1	20875	3	N	402	362	1			67
01	40542 X	40542	-0-	-0-	-0-	442	9	1728	1	38352	3	N	420	356	1	131
*02	33985 X	33985	-0-	-0-	-0-	462	9	1537	1	32162	3	N	260	294	1	97
						286	9									
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015																
09	41280 X	32321	-0-	-8959	-0-	2145	1	29411	3	N	695	525	1			180
10	36642 X	33060	-0-	-3582	-0-	765	9	2281	1	29936	3	N	766	885	1	61
11	33341 X	33341	-0-	-0-	-0-	843	9	2258	1	30346	3	N	670	538	1	193
12	33387 X	7995	-0-	-25392	-0-	737	9	707	1	7084	3	N	185	347	1	31
01	33387 X	18281	-0-	-15106	-0-	204	9	1526	1	16184	3	N	519	523	1	27
02	32219 X	16939	-0-	-15280	-0-	571	9	1299	1	15100	3	N	491	336	1	182
						540	9									
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180																
09	34770 X	28380	-0-	-6390	-0-	983	1	27380	3	N	15					28
10	33697 X	28444	-0-	-5253	-0-	17	9	1021	1	27423	3	N	-0-			28
11	30960 X	27179	-0-	-3781	-0-	975	1	26158	3	N	42	32	1			38
12	28830 X	27144	-0-	-1686	-0-	46	9	980	1	26164	3	N	-0-			38
01	28830 X	25914	-0-	-2916	-0-	922	1	24992	3	N	-0-					38
02	26970 X	23072	-0-	-3898	-0-	826	1	22246	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	33720 X	28230	-0-	-5490	-0-	976 1	27189 3	N	59		109	
10	31000 X	27473	-0-	-3527	-0-	65 9						
11	29850 X	26194	-0-	-3656	-0-	984 1	26489 3	N	-0-		109	
12	29016 X	25994	-0-	-3022	-0-	942 1	25216 3	N	33	115 1	27	
01	29016 X	25970	-0-	-3046	-0-	36 9					27	
02	27144 X	23504	-0-	-3640	-0-	940 1	25054 3	N	-0-		27	
						924 1	25046 3	N	-0-		27	
						842 1	22662 3	N	-0-		27	
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733												
09	14400 X	14264	-0-	-136	-0-	345 1	13654 3	N	241	179 1	124	
10	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	265 9						
11	16565 X	16565	-0-	-0-	-0-	587 1	15112 3	N	179	181 1	122	
12	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	197 9						
01	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	618 1	15797 3	N	136	171 1	87	
*02	14405 X	14405	-0-	-0-	-0-	150 9						
						612 1	15625 3	N	143	184 1	46	
						157 9						
						575 1	14762 3	N	180	185 1	41	
						198 9						
						534 1	13729 3	N	129		170	
						142 9						
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 15002												
09	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			N	3		30	
10	8649 X	1074	-0-	-7575	-0-	980 1	94 9	N	85		115	
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	104	168 1	51	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	20		71	
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1407 1	51 9	N	46		117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26		143	
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608												
09	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	1446 1	19713 3	N	326	329 1	78	
10	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	359 9						
11	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	1484 1	19673 3	N	341	341 1	78	
12	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	375 9						
01	19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	1339 1	16218 3	N	393	328 1	143	
*02	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	432 9						
						1531 1	20342 3	N	378	345 1	176	
						416 9						
						1418 1	17738 3	N	358	357 1	177	
						394 9						
						1344 1	17396 3	N	365	324 1	218	
						402 9						
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275												
09	43080 X	34178	-0-	-8902	-0-	1441 1	31432 3	N	1186	1042 1	168	
10	40176 X	34151	-0-	-6025	-0-	1305 9						
11	36210 X	26178	-0-	-10032	-0-	1264 1	31601 3	N	1169	1243 1	94	
12	29190 X	29190	-0-	-0-	-0-	1286 9						
01	28166 X	28166	-0-	-0-	-0-	994 1	24177 3	N	915	891 1	118	
*02	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	1007 9						
						1692 1	26438 3	N	964	875 1	207	
						1060 9						
						1626 1	25505 3	N	941	916 1	232	
						1035 9						
						1611 1	21128 3	N	832	879 1	185	
						915 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32880 X	27193	-0-	-5687	-0-	942 1	26241 3	N	9			9
10		32333 X	27043	-0-	-5290	-0-	10 9	970 1	N	-0-			9
11		30360 X	25644	-0-	-4716	-0-	922 1	24722 3	N	-0-			9
12		28272 X	25963	-0-	-2309	-0-	938 1	25021 3	N	4			13
*01		28272 X	25828	-0-	-2444	-0-	4 9	917 1	Y	30	43 1		-0-
02		26274 X	23093	-0-	-3181	-0-	33 9	826 1	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800													
09		57060 X	48955	-0-	-8105	-0-	1097 1	47858 3	N	-0-			-0-
10		55583 X	47007	-0-	-8576	-0-	1075 1	45932 3	N	-0-			-0-
11		52500 X	46938	-0-	-5562	-0-	1062 1	45876 3	N	-0-			-0-
12		53227 X	46579	-0-	-6648	-0-	1045 1	45534 3	N	-0-			-0-
01		52576 X	46455	-0-	-6121	-0-	1033 1	45422 3	N	-0-			-0-
02		47328 X	41568	-0-	-5760	-0-	945 1	40623 3	N	-0-			-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983													
09		67290 X	57537	-0-	-9753	-0-	1289 1	56248 3	N	-0-			-0-
10		67797 X	58362	-0-	-9435	-0-	1334 1	57028 3	N	-0-			-0-
11		60630 X	54659	-0-	-5971	-0-	1237 1	53422 3	N	-0-			-0-
12		60698 X	56111	-0-	-4587	-0-	1258 1	54853 3	N	-0-			-0-
01		60326 X	55660	-0-	-4666	-0-	1238 1	54422 3	N	-0-			-0-
02		55622 X	50244	-0-	-5378	-0-	1142 1	49102 3	N	-0-			-0-
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095													
09		23940 X	14842	-0-	-9098	-0-	532 1	14263 3	N	43			141
10		23684 X	10982	-0-	-12702	-0-	47 9	677 1	N	32	139 1		34
11		22320 X	18900	-0-	-3420	-0-	35 9	819 1	N	45			79
12		16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	50 9	631 1	N	82	151 1		10
01		16023 X	16023	-0-	-0-	-0-	90 9	602 1	N	61			71
02		14790 X	14434	-0-	-356	-0-	67 9	527 1	N	73			144
							80 9						
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461													
09		36810 X	31879	-0-	-4931	-0-	1090 1	30789 3	N	-0-			-0-
10		36456 X	31334	-0-	-5122	-0-	1106 1	30228 3	N	-0-			-0-
11		33840 X	30148	-0-	-3692	-0-	1092 1	29056 3	N	-0-			-0-
12		33201 X	30278	-0-	-2923	-0-	1102 1	29176 3	N	-0-			-0-
01		33201 X	29150	-0-	-4051	-0-	1056 1	28094 3	N	-0-			-0-
02		30827 X	26836	-0-	-3991	-0-	950 1	25886 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		61560 X	20779	-0-	-40781	-0-	819	1	19831	3	N	117	176 1	268
							129	9						
10		19924 X	19924	-0-	-0-	-0-	1123	1	18658	3	N	130	177 1	221
							143	9						
11		22830 X	18849	-0-	-3981	-0-	1214	1	17457	3	N	162	169 1	214
							178	9						
12		23591 X	20550	-0-	-3041	-0-	1365	1	19086	3	N	90	177 1	127
							99	9						
01		23591 X	15998	-0-	-7593	-0-	1026	1	14784	3	N	171		298
							188	9						
02		20097 X	17397	-0-	-2700	-0-	1145	1	16144	3	N	98	359 1	37
							108	9						
NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248														
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423														
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENTON OIL & GAS COMPANY 216443 WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697														
09		0 W	170	-0-	170	1252	170	2			N	-0-		132
10		0 W	68	-0-	68	1320	68	2			N	-0-		132
11		0 W	7	-0-	7	1327	7	2			N	-0-		132
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT		132
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-		132
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT		132
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696 DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750														
09		2700 X	940	-0-	-1760	-0-	940	3			N	-0-		-0-
10		2790 X	1506	-0-	-1284	-0-	1506	3			N	-0-		-0-
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-		-0-
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-		41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-		41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-		41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-		41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-		41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-		41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DIMOCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		220696										
WALLACE				WELL #:	1H	RRCID ->	255720	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 5203 - 9771		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92	

THOMAS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	256132	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 5079 - 9678
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

JACKSON				WELL #:	1H	RRCID ->	260014	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 5680 - 8967
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127

DMV PIPELINE LLC				WELL #:	2	RRCID ->	198915	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3588 - 3610
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANE-HEADY				WELL #:	1	RRCID ->	264396	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 4042 - 4074
09	14B2 EXT	130	-0-	130	3105	130	2			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	3157	52	2			N	-0-	-0-
11	T. A.	9	-0-	9	3166	9	2			N	-0-	-0-
12	3270 X	104	-0-	-3166	-0-	104	2			N	-0-	-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROUCH				WELL #:	1H	RRCID ->	277155	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 4238 - 5992
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	20
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	2	9	9	N	8	28
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	N	14	42
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-	42
01	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1270	2	8	9	N	7	49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372																	
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462 HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090																	
09	12570	X	9327	-0-	-3243	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	8483	-0-	-2739	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	8310	-0-	-2550	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8196	-0-	-1848	-0-	8195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9641	X	7988	-0-	-1653	-0-	7987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9019	X	6998	-0-	-2021	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230																	
09	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1684	-0-	-207	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1489	-0-	-431	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
SPRINGSIDE-A		WELL #: 1		RRCID -> 190531		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-					-0-
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 190786		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820								
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 190787		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912								
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190788		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 190789		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WOODSON		WELL #: 1		RRCID -> 191991		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420								
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191992		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904								
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-					-0-
02	232	N	118	-0-	-114	-0-	118	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
BONNIE BRAE		WELL #: 3H		RRCID -> 191993		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9094		PERF. 9145 - 12425		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2	N	-0-			-0-
10	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2	N	-0-			-0-
11	14010 X	12122	-0-	-1888	-0-	12122	2	N	-0-			-0-
12	10757 X	10486	-0-	-271	-0-	10483	2	N	3	3	8	-0-
01	10757 X	7232	-0-	-3525	-0-	7228	2	N	4	4	8	-0-
02	10063 X	4458	-0-	-5605	-0-	4458	2	N	-0-			-0-

KING, T. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191994		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 8078 - 8797		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 191995		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 9130 - 12430		
09	24750 X	21689	-0-	-3061	-0-	21689	2	N	-0-			-0-
10	23901 X	22941	-0-	-960	-0-	22941	2	N	-0-			-0-
11	22980 X	19688	-0-	-3292	-0-	19688	2	N	-0-			-0-
12	22320 X	20283	-0-	-2037	-0-	20283	2	N	-0-			-0-
01	22320 X	21377	-0-	-943	-0-	21376	2	N	1	1	8	-0-
02	20880 X	18924	-0-	-1956	-0-	18923	2	N	1	1	8	-0-

PARKS-ANTHONY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191996		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8198 - 8932		
09	1320 N	670	-0-	-650	-0-	670	2	N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	924	-0-	-456	-0-	924	2	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-

GAMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 191997		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8238 - 9120		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	3000 N	3056	-0-	56	56	3056	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3437	-0-	337	393	3437	2	N	-0-			-0-
01	622 N	229	-0-	-393	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	1189 X	211	-0-	-978	-0-	211	2	N	-0-			-0-

PITNER		WELL #: 1		RRCID -> 192079		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8230 - 8950		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2	N	-0-			-0-
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2	N	-0-			-0-
02	348 N	240	-0-	-108	-0-	240	2	N	-0-			-0-

DEE RING		WELL #: 1		RRCID -> 192080		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8288 - 9000		
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
AP LANDS		WELL #:		1	RRCID ->	192081	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8312 - 9030	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146 2		N	-0-			113
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			113
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	-0-	14 2		N	-0-			113
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	-0-	19 2		N	-0-			113
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31 2		N	-0-			113
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			113

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192082	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8190 - 9025	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	18	18 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	192619	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	8274 - 8976	
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15													

RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192740	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8398 - 9220	
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-

VAN ZANDT		WELL #:		A 3	RRCID ->	193209	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7096 - 7330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #:		3 H	RRCID ->	193325	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7264 - 7493	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	690 N	442	-0-	-248	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
12	589 N	238	-0-	-351	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
02	435 N	322	-0-	-113	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	193327	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6961 - 7189	
09	3180 X	1988	-0-	-1192	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
10	3286 X	1015	-0-	-2271	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	1587	-0-	-1353	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
12	2356 X	865	-0-	-1491	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
01	2046 X	1935	-0-	-111	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
02	1537 N	1515	-0-	-22	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
VAN ZANDT				WELL #: A 1	RRCID -> 193331	COMPL. DATE 09/24/2002	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 6963	- 7212							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW				WELL #: 1	RRCID -> 193339	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6699	- 6926							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT				WELL #: 1	RRCID -> 193421	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 8326	- 9048							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BEALL-KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 193702	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8145	- 8920							
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					26
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOFFMAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193877	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 8398	- 9112							
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	113 2				N	-0-					-0-
10	372 N	94	-0-	-278	-0-	94 2				N	-0-					-0-
11	330 N	72	-0-	-258	-0-	72 2				N	-0-					-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2				N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				N	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				N	-0-					-0-

SORRELLS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 193994	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 8319	- 9132							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR				WELL #: 1	RRCID -> 194000	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 7518	PERF. 2131	- 7564							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
RSK-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194007	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7151 - 7575		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RSK-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	194008	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7590 - 9935		
09	13950	X	8930	-0-	-5020	-0-	8930	2		N	-0-			65
10	14229	X	5900	-0-	-8329	-0-	5900	2		N	-0-			65
11	13080	X	5708	-0-	-7372	-0-	5700	2	8	9	N	7		72
12	13206	X	7796	-0-	-5410	-0-	7788	2	8	9	N	7		79
01	13206	X	11764	-0-	-1442	-0-	11733	2	31	9	N	28		107
*02	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10952	2	17	9	N	15		122

CITY OF AURORA		WELL #:		1	RRCID ->	194009	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7040 - 7420		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	194032	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8950 - 11180		
09	10140	X	6531	-0-	-3609	-0-	6531	2		N	-0-			48
10	10478	X	6875	-0-	-3603	-0-	6875	2		N	-0-			48
11	9390	X	6604	-0-	-2786	-0-	6604	2		N	-0-			48
12	8525	X	7125	-0-	-1400	-0-	7124	2	1	9	N	1	1 8	48
01	8370	X	5885	-0-	-2485	-0-	5884	2	1	9	N	1	1 8	48
02	6438	X	5415	-0-	-1023	-0-	5415	2		N	-0-			48

TETRA PAK		WELL #:		1	RRCID ->	194037	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7950 - 8826		
09	1290	N	756	-0-	-534	-0-	756	2		N	-0-			28
10	1333	N	750	-0-	-583	-0-	750	2		N	-0-			28
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			28
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			28
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			28
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1	1 8	28

ROSE-HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194061	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8130 - 8828		
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2		N	-0-			-0-
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2		N	-0-			-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2		N	-0-			-0-
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2		N	-0-			-0-
02	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #:		4	RRCID ->	194075	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7234 - 7470		
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		12330 X	10981	-0-	-1349	-0-	10981 2			N	-0-	43
10		14198 X	12505	-0-	-1693	-0-	12488 2	17 9		N	15	58
11		13740 X	12728	-0-	-1012	-0-	12728 2			N	-0-	58
12		16120 X	13695	-0-	-2425	-0-	13694 2	1 9		N	1	58
01		14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	14889 2	9 9		N	8	65
*02		13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13720 2	8 9		N	7	70

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828												
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525 2			N	-0-	100
10		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2			N	-0-	100
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2			N	-0-	100
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3168 2	11 9		N	10	110
01		1054 X	125	-0-	-929	-0-	125 2			N	-0-	110
*02		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4386 2	24 9		N	22	132

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755												
09		13980 X	11463	-0-	-2517	-0-	11463 2			N	-0-	29
10		15717 X	11867	-0-	-3850	-0-	11867 2			N	-0-	29
11		15210 X	12778	-0-	-2432	-0-	12778 2			N	-0-	29
12		15717 X	12999	-0-	-2718	-0-	12998 2	1 9		N	1	29
01		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	15705 2	10 9		N	9	37
*02		12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	12833 2	2 9		N	2	37

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675												
09		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	15183 2			N	-0-	119
10		15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15256 2	6 9		N	5	124
11		14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14415 2			N	-0-	124
12		8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8817 2	1 9		N	1	124
01		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9024 2	1 9		N	1	124
*02		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11724 2	2 9		N	2	124

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980												
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2			N	-0-	35
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-	35
11		1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1779 2			N	-0-	35
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-	35
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			N	-0-	35
*02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-	35

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010												
09		18600 X	14188	-0-	-4412	-0-	14188 2			N	-0-	-0-
10		17856 X	14647	-0-	-3209	-0-	14647 2			N	-0-	-0-
11		16680 X	13158	-0-	-3522	-0-	13158 2			N	-0-	-0-
12		16430 X	12680	-0-	-3750	-0-	12679 2	1 9		N	1	-0-
01		15841 X	11591	-0-	-4250	-0-	11590 2	1 9		N	1	-0-
02		13717 X	9275	-0-	-4442	-0-	9275 2			N	-0-	-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		19350 X	17287	-0-	-2063	-0-	17281 2	6 9	N	5		85
10		20522 X	18678	-0-	-1844	-0-	18590 2	88 9	N	80		165
11		19860 X	16817	-0-	-3043	-0-	16773 2	44 9	N	40	180 1	25
12		20522 X	17047	-0-	-3475	-0-	17032 2	15 9	N	14	1 8	38
01		18848 X	16986	-0-	-1862	-0-	16960 2	26 9	N	24	4 8	58
02		17487 X	16921	-0-	-566	-0-	16919 2	2 9	N	2	2 8	58

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456												
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
01		837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-		-0-
02		841 N	732	-0-	-109	-0-	732 2		N	-0-		-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719												
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		42
10		1271 N	79	-0-	-1192	-0-	79 2		N	-0-		42
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		42
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		42
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		42
02		1508 N	797	-0-	-711	-0-	797 2		N	-0-		42

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684												
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
12		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-		-0-
*01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
02		493 N	66	-0-	-427	-0-	66 2		N	-0-		-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750												
09		2640 N	2190	-0-	-450	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
11		2190 N	1967	-0-	-223	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
12		2263 N	1892	-0-	-371	-0-	1892 2		N	-0-		-0-
01		2170 N	1797	-0-	-373	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
02		1914 N	1588	-0-	-326	-0-	1588 2		N	-0-		-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720												
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		25
10		3100 N	4659	-0-	1559	1559	4659 2		N	-0-		25
11		3000 N	7081	-0-	4081	5640	7081 2		N	-0-		25
12		3100 N	4936	-0-	1836	7476	4936 2		N	-0-		25
01		14425 X	6949	-0-	-7476	-0-	6949 2		N	-0-		25
*02		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		N	-0-		25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135												
09		31650 X	27584	-0-	-4066	-0-	27584 2		N	-0-		25
10		31434 X	26479	-0-	-4955	-0-	26479 2		N	-0-		25
11		44715 X	44715	-0-	-0-	-0-	44715 2		N	-0-		25
12		29698 X	26868	-0-	-2830	-0-	26867 2	1 9	N	1	1 8	25
01		29543 X	26715	-0-	-2828	-0-	26713 2	2 9	N	2	2 8	25
02		27782 X	24159	-0-	-3623	-0-	24157 2	2 9	N	2	2 8	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	197243	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7884 -	8700
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2		N	-0-		-0-
10	682 N	288	-0-	-394	-0-	288	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	4979	-0-	1979	1979	4979	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	4758	-0-	1658	3637	4755	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	3100 N	4423	-0-	1323	4960	4417	2	6 9	N	5	5 8	-0-
*02	9594 X	4634	-0-	-4960	-0-	4627	2	7 9	N	6	6 8	-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	197262	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8950 -	11770
09	14370 X	13239	-0-	-1131	-0-	13233	2	6 9	N	5		100
10	15159 X	11886	-0-	-3273	-0-	11851	2	35 9	N	32		132
11	15180 X	10780	-0-	-4400	-0-	10689	2	91 9	N	83	188 1	27
12	15128 X	10821	-0-	-4307	-0-	10819	2	2 9	N	2	2 8	27
01	15128 X	11206	-0-	-3922	-0-	11187	2	19 9	N	17	2 8	42
02	12789 X	9721	-0-	-3068	-0-	9719	2	2 9	N	2	2 8	42

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	197264	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 8970 -	12075
09	16680 X	13001	-0-	-3679	-0-	13001	2		N	-0-		50
10	17236 X	12008	-0-	-5228	-0-	12005	2	3 9	N	3		53
11	14940 X	11021	-0-	-3919	-0-	11021	2		N	-0-		53
12	12493 X	11812	-0-	-681	-0-	11812	2		N	-0-		53
01	12493 X	9566	-0-	-2927	-0-	9553	2	13 9	N	12	2 8	63
02	11687 X	9738	-0-	-1949	-0-	9737	2	1 9	N	1	1 8	63

CATES-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	197393	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7587 -	7788
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1 9	N	1		57
10	3100 N	4809	-0-	1709	1709	4809	2		N	-0-		57
11	3000 N	6504	-0-	3504	5213	6504	2		N	-0-		57
12	3100 N	3467	-0-	367	5580	3467	2		N	-0-		57
01	7450 X	1870	-0-	-5580	-0-	1870	2		N	-0-		57
02	2755 X	1389	-0-	-1366	-0-	1389	2		N	-0-		57

CATES-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	197394	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8037 -	9595
09	14700 X	10038	-0-	-4662	-0-	9938	2	100 9	N	91	165 1	27
10	15190 X	5131	-0-	-10059	-0-	5128	2	3 9	N	3		30
11	11430 X	1824	-0-	-9606	-0-	1824	2		N	-0-		30
12	11811 X	5877	-0-	-5934	-0-	5877	2		N	-0-		30
01	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2		N	-0-		30
02	9715 X	8898	-0-	-817	-0-	8887	2	11 9	N	10		40

LEATHERWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	198017	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8170 -	8880
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	198059	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8435 -	9955
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
10	868 N	508	-0-	-360	-0-	508	2		N	-0-		-0-
11	360 N	164	-0-	-196	-0-	164	2		N	-0-		-0-
12	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	2		N	-0-		-0-
01	496 N	176	-0-	-320	-0-	176	2		N	-0-		-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
FURST RANCH		WELL #:		J 1	RRCID ->	198060	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 7748 -	8909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	294	-0-	-6	-0-		294 2		N	-0-		-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-		305 2		N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435 2		N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N	-0-		-0-
02	435 N	243	-0-	-192	-0-		243 2		N	-0-		-0-

HILLIARD-FULTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198492	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 8489 -	9350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAGLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198493	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8528 -	9405
09	120 N	54	-0-	-66	-0-		54 2		N	-0-		26
10	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		N	-0-		26
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-		26
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-		26
01	62 N	59	-0-	-3	-0-		59 2		N	-0-		26
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		26

SORRELLS-MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	198494	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 8400 -	9210
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-		149 2		N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	87 N	43	-0-	-44	-0-		43 2		N	-0-		-0-

HA AND RO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198495	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8982	PERF. 8153 -	8853
09	180 N	172	-0-	-8	-0-		172 2		N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-		-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		N	-0-		-0-

ACME BRICK D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	198918	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	9237	PERF. 9515 -	11925
09	17370 X	14364	-0-	-3006	-0-		14364 2		N	-0-		-0-
10	18073 X	16011	-0-	-2062	-0-		16011 2		N	-0-		-0-
11	17490 X	14801	-0-	-2689	-0-		14801 2		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	16310	-0-	16310	16310		16309 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	DLQ G-10	17638	-0-	17638	33948		17636 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	DLQ G-10	10098	-0-	10098	44046		10097 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BONNIE BRAE		WELL #:		4H	RRCID ->	198920	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9265 -	12195
09	7380 X	2291	-0-	-5089	-0-		2291 2		N	-0-		-0-
10	6665 X	781	-0-	-5884	-0-		781 2		N	-0-		-0-
11	5910 X	760	-0-	-5150	-0-		760 2		N	-0-		-0-
12	5735 X	922	-0-	-4813	-0-		922 2		N	-0-		-0-
01	5456 X	1000	-0-	-4456	-0-		1000 2		N	-0-		-0-
02	2204 X	898	-0-	-1306	-0-		897 2	1 9	N	1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

09	5310 X	4420	-0-	-890	-0-	4420 2		N	-0-			-0-
10	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	4942 2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4957	-0-	-353	-0-	4957 2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	4572 2	1 9	N	1	8		-0-
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4170	-0-	-615	-0-	4170 2		N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

09	134550 X	33272	-0-	-101278	-0-	33272 2		N	-0-			-0-
10	36649 X	36649	-0-	-0-	-0-	36649 2		N	-0-			-0-
11	33930 X	31600	-0-	-2330	-0-	31600 2		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	32202	-0-	32202	32202	32200 2	2 9	N	2	8		-0-
01	DLQ G-10	30519	-0-	30519	62721	30515 2	4 9	N	4	8		-0-
02	DLQ G-10	28589	-0-	28589	91310	28582 2	7 9	N	6	8		-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
10	744 N	453	-0-	-291	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
12	744 N	573	-0-	-171	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	273 2	1 9	N	1	8		-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

09	13200 X	11652	-0-	-1548	-0-	11652 2		N	-0-			84
10	12679 X	11163	-0-	-1516	-0-	11160 2	3 9	N	3			87
11	12480 X	8536	-0-	-3944	-0-	8536 2		N	-0-			87
12	12586 X	9472	-0-	-3114	-0-	9448 2	24 9	N	22			109
01	12586 X	8323	-0-	-4263	-0-	8262 2	61 9	N	55			164
02	11252 X	11236	-0-	-16	-0-	11194 2	42 9	N	38			202

BAUDOUIIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
SPRINGSIDE-A		WELL #: A 3H		RRCID -> 200340		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	33180 X	30331	-0-	-2849	-0-	30331 2		N	-0-			-0-
10	32860 X	30918	-0-	-1942	-0-	30918 2		N	-0-			-0-
11	31800 X	29313	-0-	-2487	-0-	29313 2		N	-0-			-0-
12	32860 X	29998	-0-	-2862	-0-	29997 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	32240 X	28594	-0-	-3646	-0-	28593 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	29319 X	26758	-0-	-2561	-0-	26757 2	1 9	N	1	1 8		-0-

PITNER		WELL #: 2		RRCID -> 200765		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
02	348 N	244	-0-	-104	-0-	244 2		N	-0-			-0-

OATES-STAR		WELL #: 3H		RRCID -> 201543		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535				
09	8670 X	7881	-0-	-789	-0-	7811 2	70 9	N	64	99 1		25
10	8742 X	3873	-0-	-4869	-0-	3867 2	6 9	N	5			30
11	8460 X	2427	-0-	-6033	-0-	2427 2		N	-0-			30
12	7936 X	4945	-0-	-2991	-0-	4920 2	25 9	N	23	1 8		52
01	7936 X	7107	-0-	-829	-0-	7098 2	9 9	N	8			60
02	7424 X	4774	-0-	-2650	-0-	4728 2	46 9	N	42			102

GAMBLE-BOYD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201621		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACME BRICK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 202203		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458				
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	956 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-			-0-
01	992 N	439	-0-	-553	-0-	439 2		N	-0-			-0-
02	928 N	298	-0-	-630	-0-	298 2		N	-0-			-0-

LAWRENCE, DARBY		WELL #: 1		RRCID -> 202289		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0				
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			168
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			168
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			168
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			168
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			168
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			168

FURST RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 202441		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462				
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	723	-0-	-486	-0-	723 2		N	-0-			-0-
11	480 N	28	-0-	-452	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697 2		N	-0-			-0-
01	713 N	201	-0-	-512	-0-	201 2		N	-0-			-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10		682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12		620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01		651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02		667 N	447	-0-	-220	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344																	
09		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			N	-0-					63
10		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					63
11		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					63
12		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2	12	9	N	11	1	8			73
01		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10431	2	3	9	N	3					76
*02		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9643	2	7	9	N	6					82

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437																	
09		1110 N	804	-0-	-306	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10		1457 N	874	-0-	-583	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01		868 N	364	-0-	-504	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926																	
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10		465 N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01		217 N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02		203 N	58	-0-	-145	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619																	
09		9630 X	8559	-0-	-1071	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
10		9951 X	9660	-0-	-291	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
11		9630 X	8920	-0-	-710	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
02		9048 X	7852	-0-	-1196	-0-	7852	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420																	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10		496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12		403 N	148	-0-	-255	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01		403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668																	
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10		1209 N	532	-0-	-677	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11		720 N	216	-0-	-504	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12		775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	8724	PERF.	8915	-	12345
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		32610 X	25527	-0-	-7083	-0-	25527	2		N	-0-			-0-	
10		33170 X	27846	-0-	-5324	-0-	27846	2		N	-0-			-0-	
11		30270 X	3106	-0-	-27164	-0-	3106	2		N	-0-			-0-	
12		30566 X	28825	-0-	-1741	-0-	28823	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
01		28117 X	27743	-0-	-374	-0-	27741	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
02		26042 X	25116	-0-	-926	-0-	25114	2	2 9	N	2	2 8		-0-	

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9191	-	12206
09		2640 N	1070	-0-	-1570	-0-	1070	2		N	-0-			-0-	
10		1581 N	1145	-0-	-436	-0-	1145	2		N	-0-			-0-	
11		1530 N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2		N	-0-			-0-	
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-	
01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
02		1247 N	1132	-0-	-115	-0-	1132	2		N	-0-			-0-	

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8300	-	10346
09		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-	
10		868 X	646	-0-	-222	-0-	646	2		N	-0-			-0-	
11		840 X	180	-0-	-660	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
12		961 X	720	-0-	-241	-0-	720	2		N	-0-			-0-	
01		961 X	304	-0-	-657	-0-	304	2		N	-0-			-0-	
02		899 X	616	-0-	-283	-0-	616	2		N	-0-			-0-	

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005										TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8200	-	9306
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-	
10		1085 N	501	-0-	-584	-0-	501	2		N	-0-			-0-	
11		420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-	
01		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-			-0-	
*02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-	

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	8683	PERF.	8650	-	11055
09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-			107	
10		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3393	2	25 9	N	23			130	
11		2940 X	903	-0-	-2037	-0-	903	2		N	-0-			130	
12		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5141	2	42 9	N	38	38 8		130	
01		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6542	2	20 9	N	18	18 1		130	
*02		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6749	2	175 9	N	159	11 8		278	

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7398	-	8015
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-	

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8124	-	9068
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
GUYER, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 9106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
11		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
01		1333 N	419	-0-	-914	-0-	419	2	N	-0-		-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-

D. C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	215833	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8335 - 8780
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, BERNIECE		WELL #:		1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	8440 - 8885
09		630 N	368	-0-	-262	-0-	368	2	N	-0-		-0-
10		589 N	300	-0-	-289	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11		450 N	262	-0-	-188	-0-	262	2	N	-0-		-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
01		310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2	N	-0-		-0-
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-

MAYDAY-UNT		WELL #:		3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	9030 - 12177
09		136950 X	22301	-0-	-114649	-0-	22301	2	N	-0-		-0-
10		26350 X	22051	-0-	-4299	-0-	22051	2	N	-0-		-0-
11		23970 X	19782	-0-	-4188	-0-	19782	2	N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	20972	-0-	20972	20972	20972	2	N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	19895	-0-	19895	40867	19895	2	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	18984	-0-	18984	59851	18983	2	N	1	1 8	-0-

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216210	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8695 - 12855
09		33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2	N	-0-		-0-
10		36580 X	34240	-0-	-2340	-0-	34240	2	N	-0-		-0-
11		35400 X	32155	-0-	-3245	-0-	32155	2	N	-0-		-0-
12		36239 X	29406	-0-	-6833	-0-	29403	2	N	3	3 8	-0-
01		35960 X	26384	-0-	-9576	-0-	26382	2	N	2	2 8	-0-
02		32567 X	28467	-0-	-4100	-0-	28464	2	N	3	3 8	-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8890 - 11534
09		10920 X	9910	-0-	-1010	-0-	9910	2	N	-0-		-0-
10		10819 X	5826	-0-	-4993	-0-	5826	2	N	-0-		-0-
11		13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2	N	-0-		-0-
12		10509 X	8636	-0-	-1873	-0-	8635	2	N	1	1 8	-0-
01		10509 X	9326	-0-	-1183	-0-	9324	2	N	2	2 8	-0-
02		9831 X	8861	-0-	-970	-0-	8859	2	N	2	2 8	-0-

FURST RANCH		WELL #:		D 2	RRCID ->	218718	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	8280 - 9967
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-		-0-
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2	N	-0-		-0-
11		150 N	52	-0-	-98	-0-	52	2	N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
FURST RANCH				WELL #:	D 3 H	RRCID ->	218738	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8294 - 10456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

FURST RANCH				WELL #:	D 1	RRCID ->	219938	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 8396 - 10406		
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
10		837 N	376	-0-	-461	-0-				N	-0-			-0-
11		450 N	266	-0-	-184	-0-				N	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-			-0-

FURST RANCH				WELL #:	L 1	RRCID ->	221235	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 8400 - 10150		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURST RANCH				WELL #:	L 2	RRCID ->	221236	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 8246 - 10174		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURST RANCH				WELL #:	A 2	RRCID ->	223732	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8700 - 10150		
09		660 X	510	-0-	-150	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10		1209 X	284	-0-	-925	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11		1170 X	506	-0-	-664	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12		1209 X	295	-0-	-914	-0-	295	2		N	-0-			-0-
01		527 X	321	-0-	-206	-0-	321	2		N	-0-			-0-
*02		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-

FURST RANCH				WELL #:	B 1	RRCID ->	223943	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 8800 - 9700		
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
10		434 N	337	-0-	-97	-0-				N	-0-			-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12		434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02		725 N	171	-0-	-554	-0-	171	2		N	-0-			-0-

FURST RANCH				WELL #:	B 2 H	RRCID ->	223944	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7717 - 9450		
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	800	-0-	-316	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
12		899 N	514	-0-	-385	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	671	-0-	-373	-0-	671	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
FURST RANCH		WELL #:		C 2 H	RRCID ->	226685	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	8550 - 9750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	-0-			-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2	N	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
02	725	N	138	-0-	-587	-0-	138	2	N	-0-			-0-

FURST RANCH		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	226686	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	N/A	
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2	N	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
02	609	N	439	-0-	-170	-0-	439	2	N	-0-			-0-

MAYDAY-UNT		WELL #:		4H	RRCID ->	229906	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	8915 - 11887	
09	31260	X	25940	-0-	-5320	-0-	25940	2	N	-0-			-0-
10	30566	X	26370	-0-	-4196	-0-	26370	2	N	-0-			-0-
11	28260	X	24581	-0-	-3679	-0-	24581	2	N	-0-			-0-
12	29016	X	21517	-0-	-7499	-0-	21517	2	N	-0-			-0-
01	28303	X	24060	-0-	-4243	-0-	24059	2	1 9 N	1	1 8		-0-
02	25085	X	22983	-0-	-2102	-0-	22981	2	2 9 N	2	2 8		-0-

MEADOR-HAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	230176	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8710 - 10945	
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	1127	-0-	-3283	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-			-0-
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-			-0-

FURST RANCH		WELL #:		I 3 H	RRCID ->	231429	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8450 - 10700	
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
10	589	X	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
12	713	X	645	-0-	-68	-0-	645	2	N	-0-			-0-
01	713	X	127	-0-	-586	-0-	127	2	N	-0-			-0-
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	233033	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8558 - 8960	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH E		WELL #:		6 H	RRCID ->	234056	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7650 - 8850	
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4179	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	4282	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	3771	-0-	-1029	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	4402	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	4095	2	N	-0-			-0-
02	4031	X	3209	-0-	-822	-0-	3209	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
GUYER		WELL #:		6	RRCID ->	239169	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8602	- 9682
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1662 2		N	-0-		-0-
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-		2432 2		N	-0-		-0-
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1678 2		N	-0-		-0-
12	1488 N	1004	-0-	-484	-0-		1004 2		N	-0-		-0-
01	1488 N	796	-0-	-692	-0-		796 2		N	-0-		-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 2		N	-0-		-0-

JONES, BERNIECE		WELL #:		2	RRCID ->	239171	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8136	- 8850
09	450 N	399	-0-	-51	-0-		399 2		N	-0-		-0-
10	558 N	325	-0-	-233	-0-		325 2		N	-0-		-0-
11	450 N	311	-0-	-139	-0-		311 2		N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510 2		N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-		-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612 2		N	-0-		-0-

D. C. C.		WELL #:		5	RRCID ->	239181	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 8475	- 9190
09	1170 N	441	-0-	-729	-0-		441 2		N	-0-		-0-
10	651 N	309	-0-	-342	-0-		309 2		N	-0-		-0-
11	660 N	363	-0-	-297	-0-		363 2		N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833 2		N	-0-		-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-		280 2		N	-0-		-0-
02	348 N	344	-0-	-4	-0-		344 2		N	-0-		-0-

GUYER		WELL #:		3	RRCID ->	239184	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9213	PERF. 8580	- 9564
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2618 2		N	-0-		-0-
10	2542 N	2479	-0-	-63	-0-		2479 2		N	-0-		-0-
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961 2		N	-0-		-0-
12	2542 N	2282	-0-	-260	-0-		2282 2		N	-0-		-0-
01	2480 N	2314	-0-	-166	-0-		2314 2		N	-0-		-0-
*02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921 2		N	-0-		-0-

FOSTER-MCPEEK		WELL #:		1	RRCID ->	239187	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 8560	- 9000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUYER		WELL #:		5	RRCID ->	239189	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8717	- 9660
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786 2		N	-0-		-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		2296 2		N	-0-		-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1827 2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1535	-0-	-325	-0-		1535 2		N	-0-		-0-
01	2294 N	1592	-0-	-702	-0-		1592 2		N	-0-		-0-
*02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2		N	-0-		-0-

GUYER		WELL #:		4	RRCID ->	239193	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 8818	- 9880
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		2468 2		N	-0-		-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1709 2		N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2		N	-0-		-0-
12	1519 N	778	-0-	-741	-0-		778 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	751	-0-	-768	-0-		751 2		N	-0-		-0-
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

09	19380 X	17684	-0-	-1696	-0-	17684	2			N	-0-					-0-
10	19778 X	18306	-0-	-1472	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
11	18750 X	17299	-0-	-1451	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
12	19158 X	17655	-0-	-1503	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
01	18848 X	17275	-0-	-1573	-0-	17274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17139 X	15716	-0-	-1423	-0-	15715	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
10	2449 X	1975	-0-	-474	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	984	-0-	-1465	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480 X	1958	-0-	-522	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
12	17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
01	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	2			N	-0-					-0-
*02	18468 X	18468	-0-	-0-	-0-	18468	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
D.C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 245669		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8450 - 9155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2					-0-
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 2					-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2					-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 2					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2					-0-

NEIL		WELL #: 6H		RRCID -> 246080		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7580 - 10450	
09	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7467 2	33 9	N	30		130
10	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7107 2	41 9	N	37		167
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7228 2	43 9	N	39	172 1	34
12	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8279 2	31 9	N	28		62
01	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7948 2	14 9	N	13		75
*02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6924 2	17 9	N	15		90

NEIL		WELL #: 2RH		RRCID -> 246082		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7618 - 10423	
09	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1728 2	8 9	N	7		82
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2360 2	8 9	N	7		89
11	3000 N	3131	-0-	131	-0-	3100 2	31 9	N	28	91 1	26
12	1798 N	1187	-0-	-611	-0-	1179 2	8 9	N	7		33
01	1922 N	197	-0-	-1725	-0-	197 2		N	-0-		33
02	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		33

NEIL		WELL #: 5H		RRCID -> 246084		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 7534		PERF. 7590 - 10440	
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7223 2	19 9	N	17		102
10	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9288 2	28 9	N	25		127
11	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6496 2	9 9	N	8		135
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7958 2	107 9	N	97	186 1	46
01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7459 2	25 9	N	23		69
*02	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7233 2	42 9	N	38		107

D.C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 246988		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8535 - 9260	
09	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804 2		N	-0-		-0-
10	837 N	451	-0-	-386	-0-	451 2		N	-0-		-0-
11	840 N	572	-0-	-268	-0-	572 2		N	-0-		-0-
12	837 N	482	-0-	-355	-0-	482 2		N	-0-		-0-
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
02	551 N	451	-0-	-100	-0-	451 2		N	-0-		-0-

NEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 247097		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7640 - 10390	
09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7368 2	26 9	N	24		75
10	6448 X	2009	-0-	-4439	-0-	2009 2		N	-0-		75
11	9000 X	6556	-0-	-2444	-0-	6556 2		N	-0-		75
12	6448 X	4327	-0-	-2121	-0-	4288 2	39 9	N	35		110
01	6448 X	1426	-0-	-5022	-0-	1415 2	11 9	N	10		120
02	6032 X	4578	-0-	-1454	-0-	4509 2	69 9	N	63		183

MCPEEK, GERTRUDE		WELL #: 2		RRCID -> 247924		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8574 - 8970	
09	3000 N	10005	-0-	7005	7005	8795 2	1210 9	Y	1100	338 1	812
10	3100 N	30334	-0-	27234	34239	27846 2	2488 9	Y	2262	2698 1	376
11	3000 N	19879	-0-	16879	51118	18610 2	1269 9	Y	1154	1021 1	509
12	T. A.	15743	-0-	15743	66861	15163 2	580 9	Y	527	519 1	510
01	T. A.	14075	-0-	14075	80936	13700 2	375 9	Y	341	524 1	321
02	T. A.	11420	-0-	11420	92356	11139 2	281 9	Y	255	347 1	227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	496 N	255	-0-	-241	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2		N	-0-			-0-
02	261 N	87	-0-	-174	-0-	87	2		N	-0-			-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			9
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2		N	-0-			-0-
10	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
11	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
12	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-			-0-
*02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

09	T. A.	5436	-0-	5436	9776	5436	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	5467	-0-	5467	15243	5467	2		N	-0-			-0-
11	20064 X	4821	-0-	-15243	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				N	-0-			-0-
02	4988 X	83	-0-	-4905	-0-	83	2		N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

09	8880 X	6454	-0-	-2426	-0-	6454	2		N	-0-			-0-
10	8618 X	7412	-0-	-1206	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
11	7890 X	4874	-0-	-3016	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
12	7936 X	7664	-0-	-272	-0-	7663	2	1	N	1	8		-0-
01	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7638	2	2	N	2	8		-0-
*02	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7640	2	2	N	2	8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7324 -	7905
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-			57	
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			57	
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	1284 2	N	-0-			57	
12	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	383 2	N	-0-			57	
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	1	1 8		57	
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-		N	-0-			57	

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 3H	RRCID ->	253592	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7235 -	10553
09	5010	X	565	-0-	-4445	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-		N	-0-			-0-	
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-			-0-	
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	-0-			-0-	
01	3100	N	3355	-0-	255	-0-	255 3355 2	N	-0-			-0-	
*02	4692	X	4437	-0-	-255	-0-	4437 2	N	-0-			-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 2H	RRCID ->	253594	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7365 -	9965
09	9390	X	2363	-0-	-7027	-0-	2363 2	N	-0-			-0-	
10	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	2382 2	N	-0-			-0-	
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-			-0-	
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2	N	-0-			-0-	
01	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	14785 2	N	-0-			-0-	
*02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557 2	N	-0-			-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 2H	RRCID ->	254043	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7325 -	10220
09	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 2	N	-0-			-0-	
10	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 2	N	-0-			-0-	
11	7950	X	5677	-0-	-2273	-0-	5677 2	N	-0-			-0-	
12	8060	X	4157	-0-	-3903	-0-	4157 2	N	-0-			-0-	
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	7371 2	N	-0-			-0-	
02	7540	X	4821	-0-	-2719	-0-	4821 2	N	-0-			-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		5D	RRCID ->	255643	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8035 -	8902
09	1050	X	665	-0-	-385	-0-	665 2	N	-0-			113	
10	1085	X	461	-0-	-624	-0-	461 2	N	-0-			113	
11	810	X	730	-0-	-80	-0-	730 2	N	-0-			113	
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468 2	N	-0-			113	
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	450 2	8 9 N	7	7 8		113	
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552 2	6 9 N	5	5 8		113	

GUYER, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	258389	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	8318 -	9110
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-			-0-	
10	2635	X	2618	-0-	-17	-0-	2618 2	N	-0-			-0-	
11	2550	X	2181	-0-	-369	-0-	2181 2	N	-0-			-0-	
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2	N	-0-			-0-	
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-			-0-	
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 6H	RRCID ->	260326	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	7031 -	8689
09	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855 2	N	-0-			-0-	
10	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719 2	N	-0-			-0-	
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2	N	-0-			-0-	
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930 2	N	-0-			-0-	
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337 2	N	-0-			-0-	
*02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
HARBOUR VIEW		WELL #: B 3H		RRCID -> 260327		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 6948 - 9459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2				-0-
10	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2				-0-
11	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2				-0-
12	7843 X	7468	-0-	-375	-0-	7468	2				-0-
01	7843 X	5294	-0-	-2549	-0-	5294	2				-0-
02	7337 X	2090	-0-	-5247	-0-	2090	2				-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: C 1H		RRCID -> 260357		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 6986		PERF. 7382 - 8725	
09	11040 X	1267	-0-	-9773	-0-	1267	2				-0-
10	5518 X	1930	-0-	-3588	-0-	1930	2				-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2				-0-
12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2				-0-
01	20134 X	20134	-0-	-0-	-0-	20133	2	1 9		1 8	-0-
*02	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	17517	2	1 9		1 8	-0-

HARBOUR VIEW		WELL #: B 5H		RRCID -> 260360		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7195 - 9058	
09	5940 X	4106	-0-	-1834	-0-	4106	2				-0-
10	6138 X	4110	-0-	-2028	-0-	4110	2				-0-
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2				-0-
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2				-0-
01	5890 X	5206	-0-	-684	-0-	5206	2				-0-
02	5510 X	4492	-0-	-1018	-0-	4492	2				-0-

VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 260527		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8145 - 11520	
09	6000 X	143	-0-	-5857	-0-	143	2				85
10	5270 X	4881	-0-	-389	-0-	4872	2	9 9			93
11	3690 X	24	-0-	-3666	-0-	23	2	1 9			94
12	372 X	13	-0-	-359	-0-	13	2				94
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						94
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-						94

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260549		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8225 - 13172	
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2				-0-
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2				-0-
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2				-0-
12	1147 X	547	-0-	-600	-0-	547	2				-0-
01	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2				-0-
*02	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2				-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260550		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8320 - 13062	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	2				-0-
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 260551		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8190 - 13367	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260552	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7971	PERF. 8310 - 13078	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	-0-	
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.		3841	-0-	3841	3841	3841	2	N	-0-	-0-	
02	T. A.		4049	-0-	4049	7890	4049	2	N	-0-	-0-	

WOODLAND ESTATES EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	260553	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8470 - 13411	
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	2900	N	4486	-0-	1586	1586	4486	2	N	-0-	-0-	

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260554	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8325 - 13126	
09	5820	X	4900	-0-	-920	-0-	4900	2	N	-0-	-0-	
10	6138	X	4247	-0-	-1891	-0-	4247	2	N	-0-	-0-	
11	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2	N	-0-	-0-	
12	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2	N	-0-	-0-	
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2	N	-0-	-0-	
02	6061	X	3309	-0-	-2752	-0-	3309	2	N	-0-	-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261052	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7004 - 10567	
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2	N	-0-	-0-	
10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2	N	-0-	-0-	
11	10140	X	9172	-0-	-968	-0-	9172	2	N	-0-	-0-	
12	11036	X	9452	-0-	-1584	-0-	9452	2	N	-0-	-0-	
01	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	9463	2	N	-0-	-0-	
02	10208	X	7702	-0-	-2506	-0-	7702	2	N	-0-	-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 4H	RRCID ->	261385	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7120 - 9686	
09	5070	X	693	-0-	-4377	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-	-0-	
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2	N	-0-	-0-	
01	3100	N	9724	-0-	6624	6624	9723	2	1 9	N	1 8	
*02	18556	X	11932	-0-	-6624	-0-	11931	2	1 9	N	1 8	

NEIL		WELL #:		2CH	RRCID ->	264122	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7684 - 10384	
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14 9	N	13 73	
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4193	2	20 9	N	18 91	
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-	
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-	
01	2945	X	771	-0-	-2174	-0-	771	2		N	-0-	
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-				N	-0-	

OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	264185	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7695 - 10225	
09	4860	X	3444	-0-	-1416	-0-	3444	2		N	-0-	
10	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-	
11	4860	X	2466	-0-	-2394	-0-	2460	2	6 9	N	5 32	
12	7564	X	4352	-0-	-3212	-0-	4335	2	17 9	N	15 47	
01	7564	X	7463	-0-	-101	-0-	7438	2	25 9	N	23 70	
02	5800	X	5060	-0-	-740	-0-	5027	2	33 9	N	30 100	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264186		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8755 - 11520		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	12690	X	9479	-0-	-3211	-0-	9479 2	N	-0-			-0-
10	15407	X	10619	-0-	-4788	-0-	10619 2	N	-0-			-0-
11	14910	X	8017	-0-	-6893	-0-	8017 2	N	-0-			-0-
12	15407	X	6929	-0-	-8478	-0-	6929 2	N	-0-			-0-
01	13113	X	6866	-0-	-6247	-0-	6865 2	N	1	1 8		-0-
02	9947	X	6280	-0-	-3667	-0-	6280 2	N	-0-			-0-

OATES		WELL #: 4H		RRCID -> 264470		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 7573 - 7700		
09	10200	X	9998	-0-	-202	-0-	9954 2	N	40	90 1		57
10	10137	X	4136	-0-	-6001	-0-	4136 2	N	-0-			57
11	9810	X	6153	-0-	-3657	-0-	6123 2	N	27			84
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11717 2	N	165	182 1		67
01	9703	X	8949	-0-	-754	-0-	8928 2	N	19	1 8		85
*02	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12393 2	N	109	171 1	1 8	22

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 2		RRCID -> 266232		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8057 - 9014		
09	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	1800 2	N	-0-			43
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-			43
11	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	1803 2	N	-0-			43
12	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681 2	N	-0-			43
01	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1309 2	N	-0-			43
02	1740	N	259	-0-	-1481	-0-	259 2	N	-0-			43

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 3		RRCID -> 266236		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 8815 - 12265		
09	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710 2	N	-0-			-0-
10	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536 2	N	-0-			-0-
11	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728 2	N	-0-			-0-
12	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789 2	N	-0-			-0-
01	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12710 2	N	1	1 8		-0-
*02	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11777 2	N	2	2 8		-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 1		RRCID -> 266404		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8780 - 12010		
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658 2	N	-0-			-0-
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14743 2	N	-0-			-0-
11	14730	X	12613	-0-	-2117	-0-	12613 2	N	-0-			-0-
12	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12968 2	N	3	3 8		-0-
01	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12013 2	N	1	1 8		-0-
*02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11419 2	N	3	3 8		-0-

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267776		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8400 - 10460		
09	7140	X	6341	-0-	-799	-0-	6341 2	N	-0-			-0-
10	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6937 2	N	-0-			-0-
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470 2	N	-0-			-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989 2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534 2	N	-0-			-0-
02	7221	X	5572	-0-	-1649	-0-	5571 2	N	1	1 8		-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 4		RRCID -> 268627		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8715 - 12175		
09	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194 2	N	-0-			-0-
10	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020 2	N	-0-			-0-
11	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12691 2	N	-0-			-0-
12	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033 2	N	-0-			-0-
01	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12607 2	N	1	1 8		-0-
*02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12866 2	N	2	2 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		5	RRCID ->	268645	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8980 - 12220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2		N	-0-		-0-
10	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14719	2		N	-0-		-0-
11	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2		N	-0-		-0-
12	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13670	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11915	2	2 9	N	2	2 8	-0-
*02	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2 9	N	2	2 8	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		6	RRCID ->	268647	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8780 - 12430
09	25380 X	20724	-0-	-4656	-0-	20724	2		N	-0-		40
10	26226 X	21355	-0-	-4871	-0-	21355	2		N	-0-		40
11	25380 X	18638	-0-	-6742	-0-	18638	2		N	-0-		40
12	26257 X	19955	-0-	-6302	-0-	19954	2	1 9	N	1	1 8	40
01	23498 X	16100	-0-	-7398	-0-	16098	2	2 9	N	2	2 8	40
02	20039 X	14426	-0-	-5613	-0-	14424	2	2 9	N	2	2 8	40

HARBOUR VIEW		WELL #:		A 2H	RRCID ->	270707	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7050 - 10115
09	9360 X	7244	-0-	-2116	-0-	7244	2		N	-0-		-0-
10	9672 X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	2		N	-0-		-0-
11	9360 X	7486	-0-	-1874	-0-	7486	2		N	-0-		-0-
12	9362 X	7026	-0-	-2336	-0-	7026	2		N	-0-		-0-
01	8246 X	8104	-0-	-142	-0-	8102	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	7714 X	5619	-0-	-2095	-0-	5618	2	1 9	N	1	1 8	-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		A 3H	RRCID ->	271907	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7085 - 10175
09	8640 X	6301	-0-	-2339	-0-	6301	2		N	-0-		-0-
10	8990 X	8791	-0-	-199	-0-	8791	2		N	-0-		-0-
11	8700 X	6476	-0-	-2224	-0-	6476	2		N	-0-		-0-
12	8990 X	6738	-0-	-2252	-0-	6737	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	8990 X	6506	-0-	-2484	-0-	6502	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	8236 X	4983	-0-	-3253	-0-	4981	2	2 9	N	2	2 8	-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		8	RRCID ->	272689	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8810 - 12400
09	24000 X	17151	-0-	-6849	-0-	17151	2		N	-0-		-0-
10	19654 X	17359	-0-	-2295	-0-	17359	2		N	-0-		-0-
11	18600 X	16401	-0-	-2199	-0-	16401	2		N	-0-		-0-
12	19220 X	12925	-0-	-6295	-0-	12922	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	17763 X	15035	-0-	-2728	-0-	15031	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	16588 X	14841	-0-	-1747	-0-	14837	2	4 9	N	4	4 8	-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272690	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8250 - 10805
09	30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	30763	2		N	-0-		-0-
10	33790 X	13613	-0-	-20177	-0-	13613	2		N	-0-		-0-
11	36690 X	5390	-0-	-31300	-0-	5390	2		N	-0-		-0-
12	35774 X	9661	-0-	-26113	-0-	9661	2		N	-0-		-0-
01	35774 X	23641	-0-	-12133	-0-	23641	2		N	-0-		-0-
02	29725 X	18266	-0-	-11459	-0-	18266	2		N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	272731	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8172 - 10885
09	45930 X	34346	-0-	-11584	-0-	34346	2		N	-0-		-0-
10	47461 X	34822	-0-	-12639	-0-	34822	2		N	-0-		-0-
11	42240 X	29744	-0-	-12496	-0-	29744	2		N	-0-		-0-
12	42625 X	25447	-0-	-17178	-0-	25447	2		N	-0-		-0-
01	43402 X	43402	-0-	-0-	-0-	43402	2		N	-0-		-0-
02	33205 X	27462	-0-	-5743	-0-	27462	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	272732	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8415 - 12990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272888	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8320 - 11175		
09	12000 X	8290	-0-	-3710	-0-	8290	2		N	-0-		-0-	
10	15872 X	7125	-0-	-8747	-0-	7125	2		N	-0-		-0-	
11	15360 X	13940	-0-	-1420	-0-	13940	2		N	-0-		-0-	
12	15872 X	12394	-0-	-3478	-0-	12394	2		N	-0-		-0-	
01	28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	28647	2		N	-0-		-0-	
*02	20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	20018	2		N	-0-		-0-	

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	273059	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8393 - 12325		
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	273062	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8335 - 11175		
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-	
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273100	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9245 - 12275		
09	22860 X	17597	-0-	-5263	-0-	17597	2		N	-0-		-0-	
10	22196 X	18822	-0-	-3374	-0-	18822	2		N	-0-		-0-	
11	19620 X	17519	-0-	-2101	-0-	17519	2		N	-0-		-0-	
12	19871 X	19262	-0-	-609	-0-	19261	2	1 9	N	1	8	-0-	
01	19127 X	17771	-0-	-1356	-0-	17770	2	1 9	N	1	8	-0-	
02	17603 X	14950	-0-	-2653	-0-	14950	2		N	-0-		-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		7	RRCID ->	273577	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8785 - 12140		
09	33090 X	30948	-0-	-2142	-0-	30948	2		N	-0-		-0-	
10	34193 X	30674	-0-	-3519	-0-	30674	2		N	-0-		-0-	
11	32760 X	27758	-0-	-5002	-0-	27758	2		N	-0-		-0-	
12	25525 X	25525	-0-	-0-	-0-	25523	2	2 9	N	2	8	-0-	
01	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	26806	2	4 9	N	4	8	-0-	
*02	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26139	2	3 9	N	3	8	-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		3	RRCID ->	274416	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8955 - 13489		
09	26190 X	22319	-0-	-3871	-0-	22319	2		N	-0-		-0-	
10	24893 X	21817	-0-	-3076	-0-	21817	2		N	-0-		-0-	
11	23970 X	20421	-0-	-3549	-0-	20421	2		N	-0-		-0-	
12	23994 X	20407	-0-	-3587	-0-	20403	2	4 9	N	4	8	-0-	
01	23839 X	20764	-0-	-3075	-0-	20763	2	1 9	N	1	8	-0-	
02	21576 X	20588	-0-	-988	-0-	20586	2	2 9	N	2	8	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		25890 X	16557	-0-	-9333	-0-	16557 2	N	-0-		-0-	
10		25947 X	16486	-0-	-9461	-0-	16486 2	N	-0-		-0-	
11		22770 X	16610	-0-	-6160	-0-	16610 2	N	-0-		-0-	
12		21886 X	15393	-0-	-6493	-0-	15392 2	N	1	1 8	-0-	
01		18662 X	14976	-0-	-3686	-0-	14976 2	N	-0-		-0-	
02		16066 X	13401	-0-	-2665	-0-	13400 2	N	1	1 8	-0-	

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120												
09		0 W	17282	-0-	17282	788006	17282 2	N	-0-		-0-	
10		0 W	26141	-0-	26141	814147	26141 2	N	-0-		-0-	
11		0 W	20702	-0-	20702	834849	20702 2	N	-0-		-0-	
12		848777 X	13928	-0-	-834849	-0-	13928 2	N	-0-		-0-	
01		26133 X	13960	-0-	-12173	-0-	13958 2	N	2	2 8	-0-	
02		24447 X	15189	-0-	-9258	-0-	15187 2	N	2	2 8	-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090												
09		42240 X	36138	-0-	-6102	-0-	36138 2	N	-0-		-0-	
10		42191 X	36206	-0-	-5985	-0-	36206 2	N	-0-		-0-	
11		38340 X	33293	-0-	-5047	-0-	33293 2	N	-0-		-0-	
12		38347 X	33761	-0-	-4586	-0-	33758 2	N	3	3 8	-0-	
01		38347 X	30320	-0-	-8027	-0-	30312 2	N	7	7 8	-0-	
02		34945 X	29359	-0-	-5586	-0-	29355 2	N	4	4 8	-0-	

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190												
09		20610 X	17267	-0-	-3343	-0-	17267 2	N	-0-		2	
10		19902 X	16840	-0-	-3062	-0-	16840 2	N	-0-		2	
11		17790 X	15703	-0-	-2087	-0-	15703 2	N	-0-		2	
12		17856 X	17535	-0-	-321	-0-	17534 2	N	1	1 8	2	
01		17856 X	16263	-0-	-1593	-0-	16262 2	N	1	1 8	2	
02		16704 X	16598	-0-	-106	-0-	16596 2	N	2	2 8	2	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250												
09		42000 X	33471	-0-	-8529	-0-	33471 2	N	-0-		-0-	
10		41571 X	34263	-0-	-7308	-0-	34263 2	N	-0-		-0-	
11		38910 X	34093	-0-	-4817	-0-	34093 2	N	-0-		-0-	
12		38812 X	34582	-0-	-4230	-0-	34580 2	N	2	2 8	-0-	
01		36425 X	30747	-0-	-5678	-0-	30743 2	N	4	4 8	-0-	
02		32944 X	25913	-0-	-7031	-0-	25910 2	N	3	3 8	-0-	

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540												
09		0 W	15152	-0-	15152	329917	15152 2	N	-0-		-0-	
10		344662 X	14745	-0-	-329917	-0-	14745 2	N	-0-		-0-	
11		16620 X	12055	-0-	-4565	-0-	12055 2	N	-0-		-0-	
12		14849 X	11025	-0-	-3824	-0-	11021 2	N	4	4 8	-0-	
01		14849 X	9704	-0-	-5145	-0-	9697 2	N	6	6 8	-0-	
02		13891 X	8178	-0-	-5713	-0-	8170 2	N	7	7 8	-0-	

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690												
09		0 W	44309	-0-	44309	1598564	44309 2	N	-0-		-0-	
10		0 W	44995	-0-	44995	1643559	44995 2	N	-0-		-0-	
11		0 W	42813	-0-	42813	1686372	42813 2	N	-0-		-0-	
12		1729999 X	43627	-0-	-1686372	-0-	43625 2	N	2	2 8	-0-	
01		44609 X	41168	-0-	-3441	-0-	41168 2	N	-0-		-0-	
02		41731 X	40431	-0-	-1300	-0-	40431 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
ACME BRICK D UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277128	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9490 - 13220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	32723	-0-	32723	1033073	32723	2		N	-0-		-0-
10		0 W	34226	-0-	34226	1067299	34226	2		N	-0-		-0-
11		0 W	29481	-0-	29481	1096780	29481	2		N	-0-		-0-
12		0 W	30333	-0-	30333	1127113	30330	2		N	3	3 8	-0-
01		1155737 X	28624	-0-	-1127113	-0-	28620	2		N	4	4 8	-0-
02		32016 X	26945	-0-	-5071	-0-	26941	2		N	4	4 8	-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
GOODGER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186130	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7228 - 7680	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE				WELL #:	3	RRCID ->	186163	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7264 - 7847
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.				243202									
DEBBIE LANE UNIT		WELL #:		1V	RRCID ->	253979	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	7967 - 8105	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		-0-
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
02		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264059	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8190 - 11441
09		34425 X	34425	-0-	-0-	-0-	34425	3		N	-0-		-0-
10		38347 X	31874	-0-	-6473	-0-	31874	3		N	-0-		-0-
11		37110 X	27058	-0-	-10052	-0-	27058	3		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	35433	-0-	35433	35433	35433	3		N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	25712	-0-	25712	61145	25712	3		N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61145				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	194303	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	8368 - 9144	
09		1320 N	718	-0-	-602	-0-	718	3		N	-0-		-0-
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-		-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-		-0-
01		1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049	3		N	-0-		-0-
02		1102 N	670	-0-	-432	-0-	670	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																			
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3				N	-0-					-0-
10		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	-0-	1504	3				N	-0-					-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	3				N	-0-					-0-
12		1860 N	1639	-0-	-221	-0-	-0-	1639	3				N	-0-					-0-
01		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	-0-	1499	3				N	-0-					-0-
02		1392 N	1176	-0-	-216	-0-	-0-	1176	3				N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260																			
09		210 N	29	-0-	-181	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738																			
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-					-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-					-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3				N	-0-					-0-
12		558 N	246	-0-	-312	-0-	-0-	246	3				N	-0-					-0-
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3				N	-0-					-0-
02		377 N	285	-0-	-92	-0-	-0-	285	3				N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202																			
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	3				N	-0-					-0-
10		1922 N	994	-0-	-928	-0-	-0-	994	3				N	-0-					-0-
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	3				N	-0-					-0-
12		3100 N	3810	-0-	710	-0-	710	3810	3				N	-0-					-0-
01		3100 N	3629	-0-	529	-0-	1239	3629	3				N	-0-					-0-
*02		2900 N	3031	-0-	131	-0-	1370	3031	3				N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780																			
09		4200 X	33	-0-	-4167	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-
10		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		3565 X	2670	-0-	-895	-0-	-0-	2670	3				N	-0-					-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680																			
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940																			
09		2850 X	158	-0-	-2692	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-
10		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	-0-	5585	3				N	-0-					-0-
11		930 X	737	-0-	-193	-0-	-0-	737	3				N	-0-					-0-
12		155 X	6	-0-	-149	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-
01		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	3				N	-0-					-0-
*02		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	3				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
LAWRENCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9620 - 13100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		-0-	
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-	
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		-0-	
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEVEN "S" RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226795	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 9100 - 10984	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.10840 - 9640	
09	4350 X	4140	-0-	-210	-0-	4140	3	N	-0-		-0-	
10	4495 X	3842	-0-	-653	-0-	3842	3	N	-0-		-0-	
11	4350 X	3077	-0-	-1273	-0-	3077	3	N	-0-		-0-	
12	4495 X	2681	-0-	-1814	-0-	2681	3	N	-0-		-0-	
01	4495 X	4410	-0-	-85	-0-	4410	3	N	-0-		-0-	
02	4002 X	3725	-0-	-277	-0-	3725	3	N	-0-		-0-	

ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 9520 - 13130	
09	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11737	3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	3		N	-0-		-0-
11	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	3		N	-0-		-0-
12	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	3		N	-0-		-0-
01	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3		N	-0-		-0-
*02	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	3		N	-0-		-0-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9550 - 13420	
09	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9668	3	3 9	N	3	3 8	-0-
10	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3		N	-0-		-0-
11	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	3		N	-0-		-0-
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3		N	-0-		-0-
01	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3		N	-0-		-0-
*02	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3		N	-0-		-0-

ACME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9448 - 13150	
09	5550 X	5486	-0-	-64	-0-	5485	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3		N	-0-		-0-
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3		N	-0-		-0-
12	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3		N	-0-		-0-
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3		N	-0-		-0-
*02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-		-0-

ACME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9440 - 12010	
09	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3059	3	4 9	N	4	4 8	-0-
10	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3		N	-0-		-0-
11	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3		N	-0-		-0-
12	1395 X	525	-0-	-870	-0-	525	3		N	-0-		-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-		-0-
02	1305 X	1252	-0-	-53	-0-	1252	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
ACME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9748 - 13580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		808 N	808	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-
11		3000 N	9697	-0-	6697	9697	3		N	-0-		-0-
12		3100 N	11779	-0-	8679	15376	3		N	-0-		-0-
01		3100 N	11192	-0-	8092	23468	3		N	-0-		-0-
*02		34134 X	10666	-0-	-23468	-0-	3		N	-0-		-0-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 9978 - 14450	
09		13826 X	13826	-0-	-0-	13825	3	1 9	N	1	1 8	-0-
10		12519 X	12519	-0-	-0-	12519	3		N	-0-		-0-
11		12229 X	12229	-0-	-0-	12229	3		N	-0-		-0-
12		11874 X	11874	-0-	-0-	11874	3		N	-0-		-0-
01		10925 X	10925	-0-	-0-	10925	3		N	-0-		-0-
*02		11650 X	11650	-0-	-0-	11650	3		N	-0-		-0-

PRESBY		WELL #:		1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORESTER		WELL #:		1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8418 - 9212	
09		2550 X	2550	-0-	-0-	2550	3		N	-0-		-0-
10		2046 X	1642	-0-	-404	1642	3		N	-0-		-0-
11		1980 X	1817	-0-	-163	1817	3		N	-0-		-0-
12		3100 N	3126	-0-	26	3126	3		N	-0-		-0-
01		2300 N	2274	-0-	-26	2274	3		N	-0-		-0-
*02		1898 N	1898	-0-	-0-	1898	3		N	-0-		-0-

SEVEN S RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242551	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9800 - 12140	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENTON STATE SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	247096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9850 - 13340	
09		2250 X	11	-0-	-2239	11	3		N	-0-		-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
01		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
02		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN S RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250058	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 8715 - 10800	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
WESTMINSTER		WELL #:		1H	RRCID ->	250079	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10060	- 13700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		3100 N	4255	-0-	1155	1155	4255 3		N	-0-			-0-
*02		1155 N	-0-	-0-	-1155	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260669	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF.12475	- 12905	
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
10		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
11		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
01		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 3		N	-0-			-0-
*02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		1	RRCID ->	136600	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7532 - 7727
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11		0 W	67	-0-	67	67	2 1	65 2	N	-0-			-0-
12		0 W	58	-0-	58	58	4 1	54 2	N	-0-			-0-
01		189 N	64	-0-	-125	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
02		58 N	14	-0-	-44	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156517	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6856 - 7046		
09		1650 N	1456	-0-	-194	-0-	27 1	1429 2	N	-0-			48
10		1612 N	1460	-0-	-152	-0-	28 1	1432 2	N	-0-			48
11		1500 N	1374	-0-	-126	-0-	28 1	1346 2	N	-0-			48
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	33 1	1346 2	N	-0-			48
01		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	37 1	1397 2	N	-0-			48
02		1334 N	1279	-0-	-55	-0-	32 1	1247 2	N	-0-			48

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	161088	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 6912 - 7083		
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-	25 1	1335 2	N	-0-			18
10		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	25 1	1323 2	N	-0-			18
11		1380 N	1278	-0-	-102	-0-	27 1	1251 2	N	-0-			18
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	31 1	1291 2	N	-0-			18
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	33 1	1259 2	N	-0-			18
02		1247 N	1245	-0-	-2	-0-	31 1	1214 2	N	-0-			18

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	162592	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6960 - 7126		
09		4020 X	3613	-0-	-407	-0-	66 1	3547 2	N	-0-			65
10		4154 X	4063	-0-	-91	-0-	77 1	3986 2	N	-0-			65
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	82 1	3862 2	N	-0-			65
12		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	96 1	3963 2	N	-0-			65
01		4061 X	4048	-0-	-13	-0-	104 1	3944 2	N	-0-			65
02		3799 X	3794	-0-	-5	-0-	94 1	3700 2	N	-0-			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 163508		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7670 - 7920					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2610 N	2541	-0-	-69	-0-		46	1	2495	2	N	-0-			-0-
10	2697 N	2637	-0-	-60	-0-		50	1	2587	2	N	-0-			-0-
11	2580 N	2496	-0-	-84	-0-		52	1	2444	2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		63	1	2572	2	N	-0-			-0-
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		70	1	2655	2	N	-0-			-0-
02	2407 N	2405	-0-	-2	-0-		59	1	2346	2	N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164301		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6888 - 7063					
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		90	1	2268	2	N	-0-			22
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		96	1	2418	2	N	-0-			22
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		90	1	2270	2	N	-0-			22
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		99	1	2202	2	N	-0-			22
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		92	1	2490	2	N	-0-			22
*02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		80	1	2309	2	N	-0-			22

SKINNER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 165091		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7470 - 7724					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 165262		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7616 - 7856					
09	360 N	318	-0-	-42	-0-		6	1	312	2	N	-0-			-0-
10	279 N	218	-0-	-61	-0-		4	1	214	2	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		7	1	341	2	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-		16	1	669	2	N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-		21	1	791	2	N	-0-			-0-
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		35	1	1362	2	N	-0-			-0-

DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 165758		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 7660 - 7920					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		691				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 165762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 7676 - 7880					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		582				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		582				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		582				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		582				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 168459		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8573		PERF. 7469 - 7689					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3990 X	3149	-0-	-841	-0-	252	1	2897	2	N	-0-			83
10		4123 X	3650	-0-	-473	-0-	292	1	3358	2	N	-0-			83
11		3990 X	2972	-0-	-1018	-0-	238	1	2734	2	N	-0-			83
12		4092 X	2917	-0-	-1175	-0-	233	1	2684	2	N	-0-			83
01		3658 X	3421	-0-	-237	-0-	274	1	3147	2	N	-0-			83
02		3422 X	3110	-0-	-312	-0-	248	1	2853	2	N	8			91
							9	9							

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

09		1620 N	1415	-0-	-205	-0-	26	1	1389	2	N	-0-			30
10		1550 N	1367	-0-	-183	-0-	26	1	1341	2	N	-0-			30
11		1500 N	1294	-0-	-206	-0-	27	1	1267	2	N	-0-			30
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	N	-0-			30
01		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	33	1	1255	2	N	-0-			30
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	N	-0-			30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

09		2370 N	2314	-0-	-56	-0-	42	1	2272	2	N	-0-			20
10		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	46	1	2375	2	N	-0-			20
11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	53	1	2510	2	N	-0-			20
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	61	1	2528	2	N	-0-			20
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2468	2	N	-0-			20
02		2465 N	2279	-0-	-186	-0-	56	1	2223	2	N	-0-			20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

09		2760 X	2559	-0-	-201	-0-	47	1	2512	2	N	-0-			-0-
10		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	50	1	2580	2	N	-0-			-0-
11		2460 X	2351	-0-	-109	-0-	49	1	2302	2	N	-0-			-0-
12		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	52	1	2131	2	N	-0-			-0-
01		2635 N	1824	-0-	-811	-0-	82	1	1742	2	N	-0-			-0-
02		2262 N	2024	-0-	-238	-0-	50	1	1974	2	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	45	1	2418	2	N	-0-			-0-
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	47	1	2474	2	N	-0-			-0-
11		2430 N	2427	-0-	-3	-0-	50	1	2377	2	N	-0-			-0-
12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	59	1	2435	2	N	-0-			-0-
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	113	1	2403	2	N	-0-			-0-
*02		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	63	1	2480	2	N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DAVENPORT		WELL #: 3		RRCID -> 174055		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 174496		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780		
09	9000 X	6668	-0-	-2332	-0-	877 1	5790 2	N	1	42
10	9300 X	8341	-0-	-959	-0-	1296 1	7001 2	N	40	82
11	8610 X	7797	-0-	-813	-0-	1214 1	6561 2	N	20	102
12	7657 X	7122	-0-	-535	-0-	1161 1	5954 2	N	6	108
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	991 1	6757 2	N	12	120
02	7250 X	7204	-0-	-46	-0-	1001 1	6203 2	N	-0-	120

BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174680		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680		
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	129 1	2373 2	N	-0-	-0-
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	125 1	2516 2	N	-0-	-0-
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	85 1	2400 2	N	-0-	-0-
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	133 1	2397 2	N	-0-	-0-
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	131 1	2370 2	N	-0-	-0-
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	122 1	2197 2	N	-0-	-0-

BRINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174689		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019		
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	138 1	1797 2	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43 1	748 2	N	-0-	-0-
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	145 1	1047 2	N	-0-	-0-

NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 175744		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812		
09	2520 X	2267	-0-	-253	-0-	181 1	2086 2	N	-0-	40
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	238 1	2742 2	N	-0-	40
11	2520 X	2160	-0-	-360	-0-	173 1	1987 2	N	-0-	40
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	225 1	2585 2	N	-0-	40
01	2604 X	2479	-0-	-125	-0-	198 1	2281 2	N	-0-	40
*02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	272 1	3122 2	N	-0-	40

COLE TRUST TWO		WELL #: 3		RRCID -> 176063		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176112		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1680 N	1472	-0-	-208	-0-	257 1	1215 2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	364 1	1251 2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	233 1	1339 2	N	-0-	-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	145 1	1481 2	N	-0-	-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	228 1	1559 2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1094	-0-	-414	-0-	68 1	1026 2	N	-0-	-0-

COLE, M. T.		WELL #: 1A		RRCID -> 176510		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990		
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	202 1	769 2	N	11	55
						12 9				
10	1054 N	816	-0-	-238	-0-	129 1	687 2	N	-0-	55
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	167 1	1130 2	N	15	70
						17 9				
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	162 1	1247 2	N	28	98
						31 9				
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	250 1	1387 2	N	21	119
						23 9				
02	1276 N	828	-0-	-448	-0-	105 1	723 2	N	-0-	119

ROACH, DON		WELL #: 1		RRCID -> 176587		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050		
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	67 1	869 2	N	-0-	-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	77 1	842 2	N	-0-	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51 1	745 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	52 1	916 2	N	-0-	-0-
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	112 1	806 2	N	-0-	-0-

COLE TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176837		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560		
09	4350 X	3746	-0-	-604	-0-	193 1	3553 2	N	-0-	-0-
10	4464 X	3948	-0-	-516	-0-	186 1	3762 2	N	-0-	-0-
11	4320 X	3903	-0-	-417	-0-	134 1	3769 2	N	-0-	-0-
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	273 1	4456 2	N	-0-	-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	262 1	4272 2	N	-0-	-0-
*02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	247 1	4166 2	N	-0-	-0-

COLE TRUST TWO		WELL #: 4		RRCID -> 177071		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	25 1	367 2	N	-0-	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	443 2	N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 2	N	-0-	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26 1	190 2	N	-0-	-0-
01	465 N	3	-0-	-462	-0-	3 2		N	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177485		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910		
09	630 N	494	-0-	-136	-0-	86 1	408 2	N	-0-	-0-
10	713 N	456	-0-	-257	-0-	103 1	353 2	N	-0-	-0-
11	630 N	445	-0-	-185	-0-	66 1	379 2	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41 1	424 2	N	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59 1	407 2	N	-0-	-0-
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	26 1	396 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177658	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7428 - 7853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	154	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	12	1	72	2	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178040	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7510 - 7950		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	100	1	476	2	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	135	1	463	2	N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	547	2	N	-0-			-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	73	1	503	2	N	-0-			-0-
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	34	1	517	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	178101	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7238 - 7704		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	178120	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7162 - 7550		
09	3870 X	3790	-0-	-80	-0-	195	1	3595	2	N	-0-			-0-
10	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	187	1	3767	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3838	-0-	-2	-0-	132	1	3706	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	229	1	3739	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	220	1	3579	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	3433	-0-	-279	-0-	192	1	3241	2	N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	178121	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7344 - 7772		
09	1080 N	947	-0-	-133	-0-	68	1	879	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	945	-0-	-140	-0-	65	1	880	2	N	-0-			-0-
11	990 N	876	-0-	-114	-0-	55	1	821	2	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	806	2	N	-0-			-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	94	1	783	2	N	-0-			-0-
02	841 N	752	-0-	-89	-0-	75	1	677	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	178122	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7254 - 7722		
09	2160 N	2036	-0-	-124	-0-	249	1	1787	2	N	-0-			-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	108	1	2181	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	69	1	1955	2	N	-0-			-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	101	1	1820	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	93	1	1682	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1567	-0-	-376	-0-	82	1	1485	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178503	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7194 - 7580		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-			-0-
10	589 N	333	-0-	-256	-0-	20	1	313	2	N	-0-			-0-
11	600 N	279	-0-	-321	-0-	19	1	260	2	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-			-0-
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	27	1	195	2	N	-0-			-0-
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	23	1	182	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178669		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	83 1	1525 2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	76 1	1541 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	53 1	1488 2	N	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	81 1	1470 2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	80 1	1448 2	N	-0-	-0-
02	1479 N	1423	-0-	-56	-0-	75 1	1348 2	N	-0-	-0-

BARKLEY		WELL #: 2		RRCID -> 179230		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760		
09	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	112 1	1449 2	N	-0-	-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	111 1	1502 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	97 1	1453 2	N	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	159 1	1392 2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	164 1	1361 2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1430	-0-	-78	-0-	143 1	1287 2	N	-0-	-0-

TALLY, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 179231		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTH, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 179320		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370		
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-	7
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2		N	-0-	7
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	7
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	7
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	7
02	493 N	462	-0-	-31	-0-	462 2		N	-0-	7

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 179321		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430		
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-	57
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	57
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-	57
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-	57
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-	57
*02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-	57

COLE TRUST "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179322		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568		
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	16 1	301 2	N	-0-	-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	14 1	292 2	N	-0-	-0-
11	330 N	175	-0-	-155	-0-	6 1	169 2	N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	N	-0-	-0-
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	8 1	123 2	N	-0-	-0-
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 179746		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484		
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1232 2	14 9	N	13	40
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1523 2	3 9	N	3	43
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-	43
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	25 1	1192 2	N	-0-	43
01	1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1300 2		N	-0-	43
02	1160 N	1098	-0-	-62	-0-	20 1	1078 2	N	-0-	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RANGE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179845		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	88 1	1622 2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1865	-0-	-57	-0-	88 1	1777 2	N	-0-		-0-
11	1680 N	1576	-0-	-104	-0-	54 1	1522 2	N	-0-		-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	91 1	1640 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	89 1	1604 2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1524	-0-	-13	-0-	80 1	1444 2	N	-0-		-0-

COLE, M. T.		WELL #: 3A		RRCID -> 180009		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150			
09	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1007 2	3 9	N	3		113
10	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036 2		N	-0-		113
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1232 2	4 9	N	4		117
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		117
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	401 1	1498 2	N	28		145
						31 9					
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	266 1	1361 2	N	28		173
						31 9					

BARNETT, SKIP		WELL #: 1		RRCID -> 180679		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198			
09	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108 2		Y	-0-		74
10	14B2 EXT	10	-0-	10	118	10 2		Y	-0-		74
11	14B2 EXT	7	-0-	7	125	7 2		Y	-0-		74
12	140 N	15	-0-	-125	-0-	15 2		Y	-0-		74
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		74
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13 2	3 9	Y	3		77

COLE TRUST STONY		WELL #: 1		RRCID -> 180733		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146			
09	990 N	898	-0-	-92	-0-	72 1	825 2	Y	1		13
						1 9					
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	83 1	952 2	Y	9		22
						10 9					
11	990 N	664	-0-	-326	-0-	52 1	602 2	Y	9	16 1	15
						10 9					
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	155 1	1783 2	Y	9	16 1	8
						10 9					
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	187 1	2153 2	Y	5		13
						6 9					
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	147 1	1693 2	Y	6		19
						7 9					

COLE TRUST "C"		WELL #: 2		RRCID -> 180734		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGE		WELL #: 3		RRCID -> 180971		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722			
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	139 1	994 2	N	-0-		-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	84 1	1699 2	N	-0-		-0-
11	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	96 1	2698 2	N	-0-		-0-
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	149 1	2693 2	N	-0-		-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	143 1	2583 2	N	-0-		-0-
02	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	138 1	2487 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RANGE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180972	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7270 - 7764			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2580 X	2410	-0-	-170	-0-			124	1	2286	2	N	-0-		-0-
10	2697 X	1752	-0-	-945	-0-			83	1	1669	2	N	-0-		-0-
11	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-			139	1	3909	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	3777	-0-	677	677			198	1	3579	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3623	-0-	523	1200			190	1	3433	2	N	-0-		-0-
*02	4472 X	3272	-0-	-1200	-0-			172	1	3100	2	N	-0-		-0-

SCHLUTER		WELL #:		2	RRCID ->	180973	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7301 - 7710			
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-			49	1	626	2	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-			48	1	646	2	N	-0-		-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-			42	1	629	2	N	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-			70	1	609	2	N	-0-		-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-			74	1	615	2	N	-0-		-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-			66	1	595	2	N	-0-		-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	180974	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7235 - 7716			
09	1590 N	1450	-0-	-140	-0-			85	1	1365	2	N	-0-		-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			105	1	1626	2	N	-0-		-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-			102	1	1643	2	N	-0-		-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			123	1	1554	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1528	-0-	-208	-0-			108	1	1420	2	N	-0-		-0-
02	1682 N	1368	-0-	-314	-0-			91	1	1277	2	N	-0-		-0-

TURNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181159	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7290 - 7798			
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-			53	1	972	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	753	-0-	-611	-0-			36	1	717	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	375	-0-	-915	-0-			13	1	362	2	N	-0-		-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-			25	1	452	2	N	-0-		-0-
01	744 N	670	-0-	-74	-0-			35	1	635	2	N	-0-		-0-
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-			33	1	601	2	N	-0-		-0-

ROWAN		WELL #:		1	RRCID ->	181698	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7552 - 7646			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-			8	1	145	2	N	-0-		-0-
10	186 N	100	-0-	-86	-0-			5	1	95	2	N	-0-		-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-			5	1	7	2	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-			3	1	47	2	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-			6	1	110	2	N	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-			3	1	51	2	N	-0-		-0-

NORTH, JERRY		WELL #:		3	RRCID ->	181699	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7778 - 8460			
09	2280 N	2245	-0-	-35	-0-			13	1	2232	2	N	-0-		53
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			2344	2			N	-0-		53
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-			2375	2			N	-0-		53
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-			48	1	2125	2	N	-0-		53
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-			2371	2			N	-0-		53
02	2291 N	2183	-0-	-108	-0-			2183	2			N	-0-		53

NORTH, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	181707	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7736 - 8420			
09	750 N	732	-0-	-18	-0-			4	1	728	2	N	-0-		80
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-			780	2			N	-0-		80
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904	2			N	-0-		80
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-			35	1	1574	2	N	-0-		80
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-			985	2			N	-0-		80
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-			945	2			N	-0-		80

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CONDEE-WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	182158	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7456 - 8098			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1661	2	10	9	N	9				118
10	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-				118
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				118
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-				118
01	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-				118
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1491	2			N	-0-				118

DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	182186	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7652 - 8280			
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	8	1	430	2	N	-0-				2
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				2
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	2	N	-0-				2
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-				2
01	496 N	396	-0-	-100	-0-	27	1	369	2	N	-0-				2
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-				2

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	182203	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	7703 - 8392			
09	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-				73
10	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2			N	-0-				73
11	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2			N	-0-				73
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	39	1	1922	2	N	-0-				73
01	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-				73
*02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	34	1	1847	2	N	-0-				73

COLE TRUST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	182212	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7128 - 7538			
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	2	N	-0-				-0-
10	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	88	1	1778	2	N	-0-				-0-
11	2040 N	1747	-0-	-293	-0-	60	1	1687	2	N	-0-				-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	2	N	-0-				-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	111	1	1813	2	N	-0-				-0-
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	-0-				-0-

BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	182217	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6831 - 7140			
09	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	194	1	2554	2	N	-0-				-0-
10	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	177	1	2524	2	N	-0-				-0-
11	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	123	1	2521	2	N	-0-				-0-
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	169	1	2461	2	N	-0-				-0-
01	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	177	1	2457	2	N	-0-				-0-
02	2552 N	2429	-0-	-123	-0-	148	1	2281	2	N	-0-				-0-

SAUDER, ALANE		WELL #:		1	RRCID ->	182544	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7310 - 7932			
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1034	2	N	4				92
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1044	2	N	1				93
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	N	2				95
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	-0-				95
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	106	1	1081	2	N	-0-				95
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	970	2	N	-0-				95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	854	-0-	-436	-0-	67 1	787 2	N	-0-			-0-
10	1612 N	850	-0-	-762	-0-	90 1	760 2	N	-0-			-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	143 1	1202 2	N	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	89 1	905 2	N	-0-			-0-
01	837 N	526	-0-	-311	-0-	28 1	498 2	N	-0-			-0-
02	1305 N	439	-0-	-866	-0-	23 1	416 2	N	-0-			-0-

TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660				
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	235 2	Y	2	3 1		3
						2 9						
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	22 1	253 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	20 1	234 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28 1	240 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	26 1	237 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
02	261 N	253	-0-	-8	-0-	20 1	230 2	Y	3	3 1		2
						3 9						

COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510				
09	3990 X	3912	-0-	-78	-0-	202 1	3710 2	N	-0-			-0-
10	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	191 1	3853 2	N	-0-			-0-
11	3990 X	3918	-0-	-72	-0-	134 1	3784 2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3882	-0-	-148	-0-	224 1	3658 2	N	-0-			-0-
01	4030 X	3751	-0-	-279	-0-	217 1	3534 2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3429	-0-	-370	-0-	192 1	3237 2	N	-0-			-0-

COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520				
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	77 1	1411 2	N	-0-			-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	73 1	1472 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	49 1	1380 2	N	-0-			-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	80 1	1311 2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	79 1	1289 2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1287	-0-	-105	-0-	72 1	1215 2	N	-0-			-0-

BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183309		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108				
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	111 1	1273 2	N	43			73
						47 9						
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	110 1	1261 2	N	23			96
						25 9						
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	97 1	1116 2	N	22	88 1		30
						24 9						
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	107 1	1226 2	N	29			59
						32 9						
01	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	83 1	957 2	N	39			98
						43 9						
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	109 1	1253 2	N	26	88 1		36
						29 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786																		
09		1770 N	1687	-0-	-83	-0-	-0-	87	1	1600	2	N	-0-					-0-
10		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	-0-	81	1	1631	2	N	-0-					-0-
11		1710 N	1640	-0-	-70	-0-	-0-	56	1	1584	2	N	-0-					-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					-0-
01		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	-0-	86	1	1543	2	N	-0-					-0-
02		1595 N	1515	-0-	-80	-0-	-0-	80	1	1435	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911																		
09		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	-0-	141	1	1626	2	N	-0-					33
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	37					70
								41	9									
11		1740 N	1724	-0-	-16	-0-	-0-	136	1	1565	2	N	21					91
								23	9									
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1604	2	N	16					107
								18	9									
01		1984 N	1688	-0-	-296	-0-	-0-	154	1	1516	2	N	16					123
								18	9									
*02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1490	2	N	16					139
								18	9									

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266																		
09		2130 N	1816	-0-	-314	-0-	-0-	204	1	1612	2	N	-0-					-0-
10		2170 N	1313	-0-	-857	-0-	-0-	62	1	1251	2	N	-0-					-0-
11		1980 N	1245	-0-	-735	-0-	-0-	43	1	1202	2	N	-0-					-0-
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-
01		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-	67	1	1211	2	N	-0-					-0-
02		1218 N	1126	-0-	-92	-0-	-0-	59	1	1067	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448																		
09		1320 N	1254	-0-	-66	-0-	-0-	7	1	1247	2	N	-0-					12
10		1488 N	1225	-0-	-263	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					12
11		1560 N	825	-0-	-735	-0-	-0-	825	2			N	-0-					12
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					12
01		1240 N	532	-0-	-708	-0-	-0-	532	2			N	-0-					12
02		812 N	608	-0-	-204	-0-	-0-	608	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	10	1	113	2	Y	1			13
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	1	9	55	2	Y	9			22
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	10	9	73	2	Y	9	16	1	15
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	9	103	2	Y	9	16	1	8
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	5			13
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6			19

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	Y	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	49	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	2	Y	-0-			-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	Y	-0-			-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

09	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-			-0-
02	1102 N	1092	-0-	-10	-0-	57	1	1035	2	N	-0-			-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-			14
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	2	N	-0-			14
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	2	N	-0-			14
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-			14
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	59	1	674	2	N	-0-			14
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	N	-0-			14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

09	660 N	605	-0-	-55	-0-	48	1	555	2	Y	2	3	1	3
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	46	1	523	2	Y	2	3	1	2
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	40	1	463	2	Y	3	3	1	2
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	Y	4	3	1	3
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	2	3	1	2
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	3	3	1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
09		4650 X	3952	-0-	-698	-0-	204	1	3748	2	N	-0-
10		4805 X	4109	-0-	-696	-0-	194	1	3915	2	N	-0-
11		4410 X	3880	-0-	-530	-0-	133	1	3747	2	N	-0-
12		T. A.	4018	-0-	4018	4018	232	1	3786	2	N	-0-
01		T. A.	3944	-0-	3944	7962	228	1	3716	2	N	-0-
02		T. A.	3626	-0-	3626	11588	203	1	3423	2	N	-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980												
09		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	N	93
10		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1070	2	10	9	N	102
11		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1016	2	9	9	N	110
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033	2	8	9	N	117
01		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1009	2	3	9	N	120
02		986 N	958	-0-	-28	-0-	958	2			N	120

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	45
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	83	1	950	2	N	45
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	825	2	N	59
							15	9				
01		1147 N	863	-0-	-284	-0-	68	1	785	2	N	68
							10	9				
02		986 N	794	-0-	-192	-0-	63	1	727	2	N	72
							4	9				

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404												
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14	9	N	84
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	495	2	11	9	N	94
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	12
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	N	22
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	32
*02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	32

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966												
09		1380 N	1361	-0-	-19	-0-	105	1	1209	2	N	73
							47	9				
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	106	1	1219	2	N	96
							25	9				
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	99	1	1133	2	N	30
							24	9				
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	N	59
							32	9				
01		1364 N	1055	-0-	-309	-0-	81	1	931	2	N	98
							43	9				
*02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	36
							29	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	48					80
						53	9									
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	N	14					94
						15	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	93	1			14
02	203 N	79	-0-	-124	-0-	5	1	59	2	N	14					28
						15	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

09	1140 N	842	-0-	-298	-0-	151	1	691	2	N	-0-					36
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	420	1	563	2	N	3					39
						3	9									
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	2	N	25					64
						28	9									
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1211	2	N	20					84
						22	9									
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	187	1	920	2	N	15					99
						17	9									
02	1189 N	1075	-0-	-114	-0-	85	1	976	2	N	13					112
						14	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

09	1080 N	784	-0-	-296	-0-	141	1	643	2	N	-0-					44
10	1147 N	792	-0-	-355	-0-	338	1	453	2	N	1					45
						1	9									
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	60	1	687	2	N	22					67
						24	9									
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	941	2	N	-0-					67
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	2	N	-0-					67
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	66	1	756	2	N	13					80
						14	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	N	-0-					-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	-0-					-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	52	1	939	2	N	-0-					-0-
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	736	2	N	-0-					-0-
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	173	1	756	2	N	-0-					-0-
11	900 N	882	-0-	-18	-0-	178	1	704	2	N	-0-					-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	256	1	713	2	N	-0-					-0-
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	223	1	684	2	N	-0-					-0-
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	198	1	603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	203	1	931	2	N	-0-	51	1		54
10	1364 N	966	-0-	-398	-0-	412	1	553	2	N	1				55
						1	9								
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1309	2	N	15				70
						17	9								
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	-0-				70
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	153	1	752	2	N	-0-				70
02	1392 N	1025	-0-	-367	-0-	81	1	931	2	N	12				82
						13	9								

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-				-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1				13
						1	9								
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	8	1	87	2	Y	9				22
						10	9								
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	9	16	1		15
						10	9								
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	9	16	1		8
						10	9								
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	5				13
						6	9								
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	6				19
						7	9								

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-				-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-				-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

09	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	103	1	1896	2	N	-0-				-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	N	-0-				-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	71	1	1988	2	N	-0-				-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	N	-0-				-0-
01	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	109	1	1971	2	N	-0-				-0-
02	2001 N	1998	-0-	-3	-0-	105	1	1893	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: D 1		RRCID -> 186352		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	29	1	477	3	N	-0-	2
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	3	N	-0-	2
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	28	1	447	3	N	-0-	2
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	4	6
						4	9					
01	465 N	17	-0-	-448	-0-	2	1	15	3	N	-0-	6
02	464 N	11	-0-	-453	-0-	1	1	10	3	N	-0-	6

REED		WELL #: 1		RRCID -> 186353		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROWDER		WELL #: A 1		RRCID -> 186354		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656			
09	2070 N	1856	-0-	-214	-0-	62	1	1793	3	N	1	1
						1	9					
10	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	74	1	1905	3	N	-0-	1
11	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2752	3	N	-0-	1
12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	113	1	2629	3	N	-0-	1
01	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	201	1	1682	3	N	-0-	1
02	2436 N	2007	-0-	-429	-0-	213	1	1794	3	N	-0-	1

RANGE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772			
09	3060 X	2897	-0-	-163	-0-	149	1	2748	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	142	1	2869	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2765	-0-	-235	-0-	95	1	2670	2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2648	-0-	-359	-0-	139	1	2509	2	N	-0-	-0-
01	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	140	1	2531	2	N	-0-	-0-
02	2813 X	2610	-0-	-203	-0-	137	1	2473	2	N	-0-	-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076			
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	4	90
						4	9					
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	3	93
						3	9					
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	56	1	640	2	N	19	112
						21	9					
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	12	124
						13	9					
01	868 N	741	-0-	-127	-0-	59	1	670	2	N	11	135
						12	9					
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	12	147
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2160 X	1817	-0-	-343	-0-	144 1	1661 2	N	11	81
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	12 9	178 1	N	14	95
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	15 9	81 1	N	-0-	95
12	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	3 9	133 1	N	3	98
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	4 9	193 1	N	4	102
*02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	15 9	168 1	N	14	116

TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 187197		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230		
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-

TULLIO		WELL #: 3		RRCID -> 187264		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 2	N	-0-	21
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 2	N	-0-	21
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	-0-	21
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	N	-0-	21
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	-0-	21
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	N	-0-	21

CORINTH CHURCH		WELL #: 5		RRCID -> 187360		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026		
09	390 N	234	-0-	-156	-0-	42 1	192 2	N	-0-	54
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	133 1	179 2	N	1	55
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1 9		N	-0-	55
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-	55
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	63 1	311 2	N	-0-	55
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	N	-0-	55

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 187361		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768		
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	76 1	645 2	N	-0-	-0-
10	837 N	747	-0-	-90	-0-	55 1	692 2	N	-0-	-0-
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	27 1	678 2	N	-0-	-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57 1	841 2	N	-0-	-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	769 2	N	-0-	-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	81 1	704 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 187362		COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7264 - 7688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	104 1	1475 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1798	N	1375	-0-	-423	-0-	95 1	1280 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1620	N	1149	-0-	-471	-0-	64 1	1085 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55 1	997 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	56 1	1018 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1102	N	1047	-0-	-55	-0-	55 1	992 2	N	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 187363		COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6967 - 7261
09	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	270 1	3290 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4092	X	3631	-0-	-461	-0-	300 1	3331 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	203 1	3255 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	295 1	3255 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	268 1	3244 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3451	X	3313	-0-	-138	-0-	199 1	3114 2	N	-0-	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		5	RRCID -> 187578		COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7410 - 8110
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41 1	472 2	Y	1		13
							1 9					
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	42 1	487 2	Y	9		22
							10 9					
11	540	N	372	-0-	-168	-0-	29 1	333 2	Y	9	16 1	15
							10 9					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	16 1	8
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	5		13
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	1		14

DUNN "C"		WELL #:		1	RRCID -> 187800		COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7640 - 8290
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		23
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		23
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	846 2		N	-0-		23
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		23
01	1147	N	555	-0-	-592	-0-	555 2		N	-0-		23
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	503 2		N	-0-		23

BLAIR		WELL #:		2	RRCID -> 187856		COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6872 - 7178
09	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	203 1	2676 2	N	-0-		-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	202 1	2884 2	N	-0-		-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	138 1	2842 2	N	-0-		-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	197 1	2865 2	N	-0-		-0-
01	3100	N	2882	-0-	-218	-0-	194 1	2688 2	N	-0-		-0-
02	2871	N	2645	-0-	-226	-0-	162 1	2483 2	N	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187857		COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7468 - 7930
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	53 1	250 2	N	-0-		-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	49 1	169 2	N	-0-		-0-
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	33 1	191 2	N	-0-		-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	214 2	N	-0-		-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 2	N	-0-		-0-
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187858		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7499 X	4117	-0-	-3382	-0-	439 1	3678 2	N	-0-	-0-
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	614 1	3425 2	N	-0-	-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	397 1	2580 2	N	-0-	-0-
12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	228 1	2273 2	N	-0-	-0-
01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	245 1	2130 2	N	-0-	-0-
02	2030 X	1576	-0-	-454	-0-	106 1	1470 2	N	-0-	-0-

HALL		WELL #: 2		RRCID -> 187859		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646		
09	870 X	715	-0-	-155	-0-	76 1	639 2	N	-0-	-0-
10	899 X	728	-0-	-171	-0-	111 1	617 2	N	-0-	-0-
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	109 1	706 2	N	-0-	-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	83 1	829 2	N	-0-	-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	91 1	791 2	N	-0-	-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50 1	695 2	N	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 6		RRCID -> 187860		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155		
09	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	103 1	1186 2	Y	1	13
						1 9				
10	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	101 1	1163 2	Y	9	22
						10 9				
11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	96 1	1102 2	Y	9	16 1
						10 9				
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	95 1	1094 2	Y	9	16 1
						10 9				
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	103 1	1185 2	Y	5	13
						6 9				
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	98 1	1122 2	Y	6	19
						7 9				

CORINTH CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 187861		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	137 1	628 2	N	3	144 1
						3 9				
10	992 N	922	-0-	-70	-0-	394 1	528 2	N	-0-	22
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	87 1	1003 2	N	-0-	22
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	70 1	808 2	N	-0-	22
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	175 1	860 2	N	-0-	22
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	73 1	835 2	N	2	24
						2 9				

CORINTH CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 187862		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088		
09	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	318 1	1453 2	N	-0-	60
10	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	766 1	1028 2	N	-0-	60
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	168 1	1934 2	N	2	62
						2 9				
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	93 1	1072 2	N	-0-	62
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	62
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	168 1	1928 2	N	7	69
						8 9				

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 1		RRCID -> 188284		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790		
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	14 1	44 2	N	-0-	84
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 2	N	-0-	84
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 2	N	-0-	84
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N	-0-	84
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 2	N	-0-	84
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 2		RRCID -> 188285		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	50	N	50	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-	63	
10	61	N	61	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-	63	
11	30	N	28	-0-	-2	2	1	26	2	N	-0-	63	
12	28	N	28	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	63	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63	
*02	38	N	38	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	63	

COLE TRUST STONY		WELL #: 10		RRCID -> 188432		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104					
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	Y	1			13	
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	Y	9			22	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9	16	1	15	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9	16	1	8	
01	692	N	692	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	5	13	
*02	637	N	637	-0-	-0-	6	9	50	1	Y	6	19	
						7	9						

PETERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188527		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854					
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	N	-0-	-0-
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	16	1	323	2	N	-0-	-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	11	1	314	2	N	-0-	-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	2	N	-0-	-0-
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	21	1	268	2	N	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188528		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596					
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-	-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	2	N	-0-	-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-	-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	2	N	-0-	-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-	-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188529		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540					
09	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	221	1	1857	2	N	-0-	-0-
10	2418	X	2147	-0-	-271	-0-	326	1	1821	2	N	-0-	-0-
11	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	270	1	1752	2	N	-0-	-0-
12	2418	X	2041	-0-	-377	-0-	186	1	1855	2	N	-0-	-0-
01	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	214	1	1866	2	N	-0-	-0-
02	2001	X	1928	-0-	-73	-0-	129	1	1799	2	N	-0-	-0-

BARKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 188533		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732					
09	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	70	1	1284	2	N	-0-	-0-
10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	65	1	1314	2	N	-0-	-0-
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	45	1	1267	2	N	-0-	-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	N	-0-	-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-	-0-
02	1276	N	1219	-0-	-57	-0-	64	1	1155	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)										CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
COLE TRUST STONY																	
WELL #: 7										RRCID -> 188536		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7438 - 8151	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE					
09	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	146 1	1673 2		Y	1			13				
10	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	147 1	1693 2		Y	9			22				
11	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	132 1	1520 2		Y	9	16 1		15				
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	132 1	1516 2		Y	9	16 1		8				
01	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	139 1	1596 2		Y	5			13				
02	1595 N	1403	-0-	-192	-0-	112 1	1284 2		Y	6			19				

COLE TRUST STONY										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 9										RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 7410 - 8116	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	1			13				
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2		Y	9			22				
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	202 2		Y	9	16 1		15				
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2		Y	9	16 1		8				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14 1	164 2		Y	5			13				
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2		Y	6			19				

COLE TRUST STONY										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: 13										RRCID -> 188538		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7434 - 8125	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	71 1	817 2		Y	1			21				
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	73 1	844 2		Y	9			30				
11	960 N	746	-0-	-214	-0-	59 1	676 2		Y	10	16 1		24				
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2		Y	9	16 1		17				
01	930 N	676	-0-	-254	-0-	54 1	618 2		Y	4			21				
*02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	175 1	2016 2		Y	7			28				

BROWN										CAPACITY		CNTY: WISE					
WELL #: C 1										RRCID -> 188539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 6513 - 6688	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SMELLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	188540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6526 -	6726
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PADDACK, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	188799	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7826 -	8800
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		45
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-	45
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	986	2	N	14	59
						15	9					
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	84	1	960	2	N	9	68
						10	9					
02	1247 N	947	-0-	-300	-0-	76	1	867	2	N	4	72
						4	9					

BARNETT, SKIP		WELL #:		3	RRCID ->	188800	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 7416 -	8202
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-		74
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-		74
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-		74
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		74
01	961 N	479	-0-	-482	-0-	479	2		Y	-0-		74
02	580 N	419	-0-	-161	-0-	416	2	3 9	Y	3		77

COLE, M. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	189045	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 2284 -	8060
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	172	1	655	2	N	13	73
						14	9					
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	118	1	623	2	N	14	87
						15	9					
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	76	1	511	2	N	5	92
						6	9					
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	N	15	107
						17	9					
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	106	1	589	2	N	15	122
						17	9					
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	11	133
						12	9					

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	189046	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7314 -	8022
09	2670 X	1919	-0-	-751	-0-	153	1	1766	2	N	-0-	188
10	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	163	1	1867	2	N	5	193
						6	9					
11	3000 N	3581	-0-	581	581	284	1	3267	2	N	27	220
						30	9					
12	3100 N	4139	-0-	1039	1620	330	1	3795	2	N	13	185 1 48
						14	9					
01	3100 N	3640	-0-	540	2160	288	1	3313	2	N	35	83
						39	9					
*02	5391 X	3231	-0-	-2160	-0-	257	1	2961	2	N	12	95
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COCANOUGH "287"		WELL #: 1		RRCID -> 189100		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-			48
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	6 1	59 2	N	-0-			48
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	5 1	43 2	N	-0-			48
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-			48
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 2	N	-0-			48
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-			48

NORTH, JERRY		WELL #: 4		RRCID -> 189102		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429				
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	5 1	827 2	N	-0-			7
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	862 2		N	-0-			7
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			7
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	22 1	968 2	N	-0-			7
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			7
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			7

GLOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 189103		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693				
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	11 1	171 2	N	-0-			-0-
10	558 N	196	-0-	-362	-0-	12 1	184 2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15 1	233 2	N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 2	N	-0-			-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	444 2	N	-0-			-0-

GLOSSER		WELL #: 2		RRCID -> 189104		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 189105		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644				
09	690 N	618	-0-	-72	-0-	41 1	577 2	N	-0-			-0-
10	713 N	605	-0-	-108	-0-	42 1	563 2	N	-0-			-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	32 1	551 2	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 2	N	-0-			-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	31 1	555 2	N	-0-			-0-
02	551 N	544	-0-	-7	-0-	29 1	515 2	N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 8		RRCID -> 189107		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094				
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	151 1	1735 2	Y	1			28
						1 9						
10	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	139 1	1593 2	Y	9			37
						10 9						
11	1830 N	1523	-0-	-307	-0-	121 1	1392 2	Y	9	16	1	30
						10 9						
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	118 1	1357 2	Y	9	16	1	23
						10 9						
01	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	122 1	1404 2	Y	5			28
						6 9						
02	1479 N	1428	-0-	-51	-0-	114 1	1307 2	Y	6			34
						7 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
COLE TRUST STONY		WELL #: 11		RRCID -> 189108		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1249	-0-	-731	-0-	100	1	1148	2	Y	1		13
10	1550 X	1127	-0-	-423	-0-	89	1	1028	2	Y	9		22
11	1260 X	988	-0-	-272	-0-	78	1	900	2	Y	9	16 1	15
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	982	2	Y	9	16 1	8
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	5		13
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	105	1	1205	2	Y	6		19

COLE TRUST STONY		WELL #: 12		RRCID -> 189109		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110				
09	690 N	304	-0-	-386	-0-	24	1	279	2	Y	1		36
10	496 N	231	-0-	-265	-0-	18	1	203	2	Y	9		45
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	Y	10	16 1	39
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	9	16 1	32
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	Y	4		36
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	7		43

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904				
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	333	1	1574	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	262	1	1504	2	N	-0-		-0-
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	161	1	1643	2	N	-0-		-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	231	1	1580	2	N	-0-		-0-
02	1711 N	1618	-0-	-93	-0-	101	1	1517	2	N	-0-		-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189122		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872				
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	264	1	1252	2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	333	1	1145	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1359	-0-	-111	-0-	202	1	1157	2	N	-0-		-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	124	1	1272	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	856	-0-	-632	-0-	109	1	747	2	N	-0-		-0-
02	1305 N	750	-0-	-555	-0-	47	1	703	2	N	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964				
09	2250 N	2021	-0-	-229	-0-	353	1	1668	2	N	-0-		-0-
10	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	498	1	1712	2	N	-0-		-0-
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1858	2	N	-0-		-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	195	1	1999	2	N	-0-		-0-
01	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	282	1	1933	2	N	-0-		-0-
02	2117 N	2061	-0-	-56	-0-	129	1	1932	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WOLFENBARGER		WELL #:		2	RRCID ->	189614	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7182 - 7852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	189616	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 7136 - 7650			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
BAKER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	190295	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9246 PERF. 8094 - 8347			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-		80
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-		80
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	42	1	20	2	N	-0-		80
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	N	-0-		80
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	190305	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7360 PERF. 6948 - 7200			
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	127	1	1544	2	N	-0-		-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	152	1	1682	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	93	1	1489	2	N	-0-		-0-
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	179	1	1973	2	N	-0-		-0-
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	164	1	1982	2	N	-0-		-0-
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	N	-0-		-0-
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	190334	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	7912 PERF. 7301 - 7759			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
RANGE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190335	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7290 - 7764			
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	81	1	1489	2	N	-0-		-0-
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-		-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	57	1	1597	2	N	-0-		-0-
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1569	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	80	1	1450	2	N	-0-		-0-
02	1595 N	1460	-0-	-135	-0-	77	1	1383	2	N	-0-		-0-
RANGE "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190336	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7885 PERF. 7244 - 7718			
09	2700 X	2569	-0-	-131	-0-	132	1	2437	2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2611	-0-	-148	-0-	123	1	2488	2	N	-0-		-0-
11	2640 X	2616	-0-	-24	-0-	90	1	2526	2	N	-0-		-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2395	2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2456	-0-	-148	-0-	129	1	2327	2	N	-0-		-0-
02	2523 N	2236	-0-	-287	-0-	117	1	2119	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 190408		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2010 N	1036	-0-	-974	-0-	78 1	958 2	N	-0-
10	1612 N	940	-0-	-672	-0-	78 1	862 2	N	-0-
11	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	65 1	1045 2	N	-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	110 1	1218 2	N	-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	110 1	1325 2	N	-0-
02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	61 1	955 2	N	-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 190493		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080	
09	1170 N	462	-0-	-708	-0-	37 1	423 2	N	50
						2 9			
10	868 N	499	-0-	-369	-0-	34 1	385 2	N	123
						80 9			
11	810 N	376	-0-	-434	-0-	30 1	346 2	N	123
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106 1	1224 2	N	179
						62 9			
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	131 1	1506 2	N	257
						86 9			
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	129 1	1487 2	N	306
						54 9			

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 190494		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	N	105
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105

BARNETT, SKIP		WELL #: 4		RRCID -> 190500		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 2	Y	74
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	75 1	194 2	Y	74
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	26 1	93 2	Y	74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	300 2	Y	74
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	282 2	Y	77
						3 9			

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 190501		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	466 2	14 9	N	84
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382 2	11 9	N	94
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	284 2	1 9	N	12
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	532 2	11 9	N	22
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	569 2	11 9	N	32
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	32

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 190502		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	37 1	95 2	Y	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	13 1	45 2	Y	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15 1	58 2	Y	-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	5 1	60 2	Y	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
JOHNSON-HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	190525	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	7700 - 8780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COPE		WELL #:		2	RRCID ->	190905	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7269 - 7760				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNT		WELL #:		1	RRCID ->	190908	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8226 - 8656				
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	234	1	1967	2	N	-0-				-0-
10	3100	N	3365	-0-	265	265	512	1	2853	2	N	-0-				-0-
11	2211	N	1946	-0-	-265	-0-	260	1	1686	2	N	-0-				-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	885	2	N	-0-				-0-
01	2325	X	1045	-0-	-1280	-0-	108	1	937	2	N	-0-				-0-
02	2175	X	217	-0-	-1958	-0-	15	1	202	2	N	-0-				-0-

BARNETT, SKIP		WELL #:		5	RRCID ->	191225	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	7342 - 8116				
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	10				22
							11	9								
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	398	1	1036	2	N	9				31
							10	9								
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	305	1	1082	2	N	48				79
							53	9								
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	276	1	1093	2	N	14				93
							15	9								
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	N	13	92	1		14
							14	9								
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	2	N	14				28
							15	9								

NEWLAND		WELL #:		1	RRCID ->	191227	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7882 - 8960				
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	N	16				123
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1169	2	7	9	N	6	86	1		43
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	7	1	1077	2	N	20				63
							22	9								
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				63
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1140	2	24	9	N	22				85
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1070	2	15	9	N	14				99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	191233	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7372 - 8126
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	263 1	1003 2	N	1			51
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	209 1	1108 2	N	7			58
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	167 1	1131 2	N	-0-			58
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 2	N	-0-			58
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	199 1	1104 2	N	19			77
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	154 1	1068 2	N	13			90

LITTLE BROOK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	191382	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8058 - 9100
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	5 1	1125 2	N	-0-			77
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696 2	6 9	N	5			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

DODD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191479	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7470 - 8100
09	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	123 1	2258 2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2438	-0-	-166	-0-	115 1	2323 2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2299	-0-	-161	-0-	79 1	2220 2	N	-0-			-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	148 1	2159 2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2276	-0-	-173	-0-	146 1	2130 2	N	-0-			-0-
02	2233 N	2232	-0-	-1	-0-	134 1	2098 2	N	-0-			-0-

SKINNER		WELL #:		2	RRCID ->	191541	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7148 - 7694
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	191546	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8052 - 9080
09	1410 N	1155	-0-	-255	-0-	1148 2	7 9	N	6			119
10	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1170 2	6 9	N	5	112 1		12
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1162 2	8 9	N	7			19
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1186 2	10 9	N	9			28
01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1151 2	13 9	N	12			40
02	1131 N	1105	-0-	-26	-0-	1093 2	12 9	N	11			51

UNION CENTRAL 1		WELL #:		1	RRCID ->	191594	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7942 - 8260
09	360 N	158	-0-	-202	-0-	9 1	148 2	N	1	1 8		55
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	15 1	227 2	N	-0-			55
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 2	N	-0-			55
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-			55
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19 1	292 2	N	-0-			55
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	18 1	284 2	N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-	55
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-	55
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-	55
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-	55
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	19	1	303	2	N	-0-	55
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-	55

COCANOUGH "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764				
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2384	2	N	3	138
10	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2184	2	N	2	140
11	2310 X	2285	-0-	-25	-0-	221	1	2064	2	N	-0-	140
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	173	1	1750	2	N	-0-	140
01	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	204	1	1837	2	N	3	143
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	230	1	2058	2	N	8	151

HALL		WELL #: 5		RRCID -> 191600		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656				
09	360 N	81	-0-	-279	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-
10	372 N	52	-0-	-320	-0-	8	1	44	2	N	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	2	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	N	-0-	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-	-0-

GLOSSER		WELL #: 3		RRCID -> 191602		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606				
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	N	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	2	N	-0-	-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-	-0-
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	37	1	573	2	N	-0-	-0-
02	841 N	560	-0-	-281	-0-	34	1	526	2	N	-0-	-0-

RANGE		WELL #: 13		RRCID -> 191603		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RANGE		WELL #: 12		RRCID -> 191604		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762				
09	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	74	1	1355	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1354	-0-	-196	-0-	64	1	1290	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	46	1	1292	2	N	-0-	-0-
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	64	1	1152	2	N	-0-	-0-
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RANGE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	191608	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7284 - 7728
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 X	2834	-0-	-166	-0-	146	1	2688	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	139	1	2807	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2659	-0-	-341	-0-	91	1	2568	2	N	-0-	-0-
12	3038 X	2696	-0-	-342	-0-	142	1	2554	2	N	-0-	-0-
01	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	141	1	2549	2	N	-0-	-0-
02	2581 N	2458	-0-	-123	-0-	129	1	2329	2	N	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191609	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7496 - 7927
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	137	1	470	2	N	-0-	-0-
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	87	1	501	2	N	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	N	-0-	-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	72	1	494	2	N	-0-	-0-
02	580 N	520	-0-	-60	-0-	33	1	487	2	N	-0-	-0-

GLOSSER		WELL #:		4	RRCID ->	191611	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	8357 - 8565
09	3000 N	4849	-0-	1849	2711	291	1	4558	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	5041	-0-	1941	4652	302	1	4739	2	N	-0-	-0-
11	8932 X	4280	-0-	-4652	-0-	257	1	4023	2	N	-0-	-0-
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	327	1	5128	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	143	1	2239	2	N	-0-	-0-
02	2581 X	2393	-0-	-188	-0-	145	1	2248	2	N	-0-	-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		3	RRCID ->	191613	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	6976 - 7230
09	1200 N	1047	-0-	-153	-0-	37	1	1010	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	38	1	1071	2	N	-0-	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	N	-0-	-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
02	1160 N	1059	-0-	-101	-0-	1059	2			N	-0-	-0-

MARRS, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	191753	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7924 - 8870
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	10	67
						11	9					
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	79	1	1246	2	N	10	77
						11	9					
11	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	77	1	1208	2	N	23	100
						25	9					
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-	100
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	N	27	127
						30	9					
02	1276 N	1197	-0-	-79	-0-	71	1	1117	2	N	8	135
						9	9					

ELKINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	191896	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 - 7328
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 192714		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2100 N	2100	-0-	-0-	168 1	1930 2		N	2			172
10		2330 N	2330	-0-	-0-	180 2	2067 2		N	75	156 1		91
11		1530 N	1449	-0-	-81	116 1	1333 2		N	-0-			91
12		116 N	116	-0-	-0-	9 1	107 2		N	-0-			91
01		1581 N	110	-0-	-1471	9 1	101 2		N	-0-			91
02		1392 N	97	-0-	-1295	8 1	89 2		N	-0-			91

BOGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193955		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 193958		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474				
09		5040 X	4792	-0-	-248	66 1	4726 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4848	-0-	-298	67 1	4781 2		N	-0-			-0-
11		4860 X	4670	-0-	-190	58 1	4612 2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4706	-0-	-316	66 1	4640 2		N	-0-			-0-
01		4960 X	4817	-0-	-143	4817 2			N	-0-			-0-
02		4640 X	4597	-0-	-43	48 1	4549 2		N	-0-			-0-

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 193963		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080				
09		270 N	209	-0-	-61	209 2			N	-0-			83
10		202 N	202	-0-	-0-	202 2			N	-0-			83
11		267 N	267	-0-	-0-	267 2			N	-0-			83
12		234 N	234	-0-	-0-	234 2			N	-0-			83
01		243 N	243	-0-	-0-	243 2			N	-0-			83
02		261 N	195	-0-	-66	195 2			N	-0-			83

LITTLE BROOK		WELL #: 3		RRCID -> 193974		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092				
09		18 N	18	-0-	-0-	18 2			N	-0-			21
10		14 N	14	-0-	-0-	14 2			N	-0-			21
11		60 N	60	-0-	-0-	60 2			N	-0-			21
12		15 N	15	-0-	-0-	15 2			N	-0-			21
01		17 N	17	-0-	-0-	17 2			N	-0-			21
02		58 N	-0-	-0-	-58				N	-0-			21

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 4		RRCID -> 193975		COMPL. DATE 11/04/2002			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080				
09		720 N	502	-0-	-218	40 1	462 2		N	-0-			15
10		620 N	554	-0-	-66	44 1	510 2		N	-0-			15
11		570 N	535	-0-	-35	43 1	492 2		N	-0-			15
12		784 N	784	-0-	-0-	63 1	721 2		N	-0-			15
01		974 N	974	-0-	-0-	78 1	896 2		N	-0-			15
*02		1151 N	1151	-0-	-0-	91 1	1051 2		N	8			23
						9 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DOWNE, AUTHOR		WELL #: 5		RRCID -> 193978		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	230	N	230	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-	11
10	306	N	306	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-	11
11	187	N	187	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-	11
12	201	N	201	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-	11
01	310	N	203	-0-	-107	16	1	187	2	N	-0-	11
*02	276	N	276	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-	11

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 193980		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100			
09	1096	N	1096	-0-	-0-	1090	2	6	9	N	5	137
10	1240	N	1067	-0-	-173	1065	2	2	9	N	2	65
11	1403	N	1403	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12	77
12	1163	N	1163	-0-	-0-	1162	2	1	9	N	1	78
01	1093	N	1093	-0-	-0-	1072	2	21	9	N	19	97
02	1363	N	901	-0-	-462	22	1	879	2	N	-0-	97

IHM		WELL #: 1		RRCID -> 193981		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850			
09	1338	N	1338	-0-	-0-	80	1	1252	2	N	5	58
10	1366	N	1366	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	17	75
11	1350	N	1304	-0-	-46	19	9	1193	2	N	32	107
12	1290	N	1290	-0-	-0-	78	1	1212	2	N	-0-	107
01	1364	N	1313	-0-	-51	78	1	1217	2	N	16	123
02	1247	N	1231	-0-	-16	18	9	1139	2	N	17	140
						73	1					
						19	9					

PETERSEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193982		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050			
09	2865	N	2746	-0-	-119	83	1	2635	2	N	25	45
10	1907	N	1907	-0-	-0-	28	9	1809	2	N	10	55
11	2700	X	1362	-0-	-1338	87	1	8	9	N	7	62
12	2790	X	1384	-0-	-1406	11	9	1275	2	N	15	77
01	2790	X	1263	-0-	-1527	1354	2	44	1	N	1	78
02	2610	X	1527	-0-	-1083	92	1	1403	2	N	22	100
						17	9					
						44	1					
						1	9					
						100	1					
						24	9					

PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040			
09	1073	N	1073	-0-	-0-	33	1	1039	2	N	1	62
10	1209	N	1082	-0-	-127	1	9	1030	2	N	3	65
11	1140	N	1032	-0-	-108	49	1	12	9	N	11	76
12	1068	N	1068	-0-	-0-	3	9	987	2	N	9	85
01	1085	N	1046	-0-	-39	1020	2	36	1	N	4	89
*02	990	N	990	-0-	-0-	71	1	920	2	N	4	93
						10	9					
						36	1					
						4	9					
						66	1					
						4	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	314 1	1245 2	Y	-0-	-0-		
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	602 1	1564 2	Y	-0-	-0-		
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	465 1	1654 2	Y	-0-	-0-		
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	396 1	1571 2	Y	-0-	-0-		
01	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	108 1	1243 2	Y	-0-	-0-		
02	1537 N	1444	-0-	-93	-0-	115 1	1329 2	Y	-0-	-0-		

COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170			
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	877 1	3339 2	Y	-0-	-0-		
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	243 1	1290 2	Y	-0-	-0-		
11	1260 X	948	-0-	-312	-0-	122 1	826 2	Y	-0-	-0-		
12	3131 X	893	-0-	-2238	-0-	103 1	790 2	Y	-0-	-0-		
01	4371 X	767	-0-	-3604	-0-	117 1	650 2	Y	-0-	-0-		
02	4089 X	495	-0-	-3594	-0-	63 1	432 2	Y	-0-	-0-		

NEWLAND		WELL #: 2		RRCID -> 193986		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048			
09	990 N	842	-0-	-148	-0-	842 2		N	-0-	113		
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	20	93 1	
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	5 1	896 2	N	-0-	20		
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	20		
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	995 2	7 9	N	6	26		
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 2	2 9	N	2	28		

MARRS-HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193987		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871			
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	79 1	1237 2	N	11	208		
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	77 1	1205 2	N	1	28	181 1	
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	78 1	1218 2	N	5	33		
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	6 9	1204 2	N	7	40		
01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	8 9	1138 2	N	10	50		
02	1247 N	1150	-0-	-97	-0-	73 1	1073 2	N	7	57		
						11 9						
						69 1						
						8 9						

PHILLIPS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193988		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110			
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1781 2	25 9	N	23	128		
10	2046 N	1766	-0-	-280	-0-	10 1	1753 2	N	3	131		
11	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	3 9	1682 2	N	21	152		
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-	152		
01	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	23 9		N	15	167		
02	1682 N	1564	-0-	-118	-0-	1578 2	17 9	N	8	131	44 1	
						1650 2	4 1	N				
						4 1	1551 2	N				
						9 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	46	1	2855	2	N	18			120
						20	9							
10	3193 X	3180	-0-	-13	-0-	29	1	3134	2	N	15			135
						17	9							
11	3090 X	2865	-0-	-225	-0-	80	1	2773	2	N	11			146
						12	9							
12	3193 X	3098	-0-	-95	-0-	54	1	3025	2	N	17			163
						19	9							
01	3193 X	3133	-0-	-60	-0-	3111	2	22	9	N	20			183
02	2987 X	2889	-0-	-98	-0-	65	1	2801	2	N	21	151	1	53
						23	9							

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	4	1	1923	2	N	6	157	1	15
						7	9							
10	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	19	1	1757	2	N	-0-			15
11	1950 N	1934	-0-	-16	-0-	32	1	1896	2	N	5			20
						6	9							
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	N	5			25
						6	9							
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	65	1	1689	2	N	12			37
						13	9							
02	1856 N	1694	-0-	-162	-0-	251	1	1436	2	N	6			43
						7	9							

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	N	6			51
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	N	7			58
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	423	2	11	9	N	10			68
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2			70
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	420	2	13	9	N	12			82
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	N	10	70	1	22

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

09	3030 X	2720	-0-	-310	-0-	37	1	2683	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	39	1	2765	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	35	1	2752	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2724	-0-	-159	-0-	38	1	2686	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
02	2697 X	2582	-0-	-115	-0-	27	1	2555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PRICE	WELL #:	2	RRCID ->	194435	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7350 - 7631	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	22 1	1568 2	N	-0-	-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	23 1	1627 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	19 1	1531 2	N	-0-	-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	22 1	1556 2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1493 2		N	-0-	-0-
02	1508 N	1413	-0-	-95	-0-	15 1	1398 2	N	-0-	-0-

DUNN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194482	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8320 PERF. 7878 - 8160
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-	2
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-	2
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2		N	-0-	2
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	2
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	2
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-	2

ELKINS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 7176 - 7450
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	30 1	625 2	N	-0-	-0-
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	38 1	628 2	N	-0-	-0-
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	49 1	585 2	N	-0-	-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51 1	618 2	N	-0-	-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	174 1	613 2	N	-0-	-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	262 1	590 2	N	-0-	-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172 PERF. 8036 - 9080
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78 1	924 2	N	30	98
						33 9				
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	82 1	950 2	N	26	124
						29 9				
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	100 1	833 2	N	24	118 1 30
						26 9				
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	91 1	941 2	N	32	62
						35 9				
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	93 1	936 2	N	29	91
						32 9				
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	87 1	876 2	N	23	114
						25 9				

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		3	RRCID ->	195153	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 7338 - 7933
09	5100 X	5079	-0-	-21	-0-	600 1	4469 2	N	9	72
						10 9				
10	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	597 1	4370 2	N	1	73
						1 9				
11	5100 X	4533	-0-	-567	-0-	558 1	3969 2	N	5	78
						6 9				
12	5611 X	4739	-0-	-872	-0-	601 1	4138 2	N	-0-	78
01	5239 X	5049	-0-	-190	-0-	1048 1	4001 2	N	-0-	78
02	4901 X	4046	-0-	-855	-0-	1046 1	2994 2	N	5	83
						6 9				

BROWDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	195699	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6685 PERF. 6500 - 6590
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 195976		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4590 X	4548	-0-	-42	-0-	4548	2		N	-0-	-0-	
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	119	1	4685	2	N	-0-	
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	302	1	4416	2	N	-0-	
12	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	255	1	4508	2	N	-0-	
01	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-	-0-	
02	4553 X	4303	-0-	-250	-0-	89	1	4214	2	N	-0-	

SAMPSON, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 196087		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237				
09	4890 X	3089	-0-	-1801	-0-	108	1	2981	2	N	-0-	
10	5053 X	2891	-0-	-2162	-0-	99	1	2792	2	N	-0-	
11	4590 X	4336	-0-	-254	-0-	258	1	4078	2	N	-0-	
12	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	175	1	3991	2	N	-0-	
01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-	-0-	
*02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-	-0-	

SAMPSON, JACK		WELL #: 2		RRCID -> 196088		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193				
09	3000 X	2111	-0-	-889	-0-	74	1	2037	2	N	-0-	
10	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	90	1	2523	2	N	-0-	
11	2730 X	2027	-0-	-703	-0-	121	1	1906	2	N	-0-	
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	109	1	2481	2	N	-0-	
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-	-0-	
02	1972 N	1921	-0-	-51	-0-	1921	2		N	-0-	-0-	

LITTLE BROOK ESTATES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 196321		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142				
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	12	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	12	
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	12	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	12	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	12	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-	12	

RANGE		WELL #: 14		RRCID -> 196488		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719				
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2058	2	N	-0-	
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	N	-0-	
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	2	N	-0-	
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	N	-0-	
01	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	115	1	2073	2	N	-0-	
02	2088 N	1642	-0-	-446	-0-	86	1	1556	2	N	-0-	

RANGE		WELL #: 16		RRCID -> 196489		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693				
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-	
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	N	-0-	
02	522 N	394	-0-	-128	-0-	21	1	373	2	N	-0-	

RANGE		WELL #: 18		RRCID -> 196490		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729				
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-	
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	N	-0-	
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	N	-0-	
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	-0-	
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #: F		1	RRCID ->	196648	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6574 - 6686
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	596	1	3810	2	Y	-0-	-0-
10	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	991	1	4341	2	Y	-0-	-0-
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	837	1	3943	2	Y	-0-	-0-
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	523	1	3305	2	Y	-0-	-0-
01	4898 X	3987	-0-	-911	-0-	722	1	3265	2	Y	-0-	-0-
02	4582 X	3695	-0-	-887	-0-	653	1	3042	2	Y	-0-	-0-

BROWN		WELL #: A		1	RRCID ->	196664	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6510 - 6600
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	N	-0-	-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	11	1	293	3	N	-0-	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	11	1	267	3	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-	-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	3	N	-0-	-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	27	1	228	3	N	-0-	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID ->	196671	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6778 - 7064	
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1592	2	N	-0-	-0-
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	65	1	1960	2	N	-0-	-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-	-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	-0-
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-	-0-
02	1653 N	1551	-0-	-102	-0-	1551	2			N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 502		RRCID ->	196673	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6834 - 7120	
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-	-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	-0-
11	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-	-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	-0-
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-	-0-
*02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 505		RRCID ->	196674	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6816 - 7078	
09	3120 X	2859	-0-	-261	-0-	2859	2			N	-0-	-0-
10	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	71	1	2788	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2729	-0-	-331	-0-	175	1	2554	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2739	-0-	-423	-0-	147	1	2592	2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
02	2755 X	2392	-0-	-363	-0-	49	1	2343	2	N	-0-	-0-

HULL		WELL #: 1		RRCID ->	197319	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	7532 - 8320	
09	3750 X	3677	-0-	-73	-0-	3664	2	13	9	N	12	139
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4000	2	8	9	N	7	146
11	3960 X	3637	-0-	-323	-0-	3634	2	3	9	N	3	149
12	4092 X	3823	-0-	-269	-0-	3823	2			N	-0-	149
01	4092 X	3715	-0-	-377	-0-	3703	2	12	9	N	11	20
02	3741 X	3364	-0-	-377	-0-	3364	2			N	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COCANOUGHEN "287"		WELL #:		3	RRCID ->	197326	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7183 - 7651	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1230 N	890	-0-	-340	-0-	88 1	796 2	N	5				63
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	6 9	803 2	N	7				70
11	780 N	521	-0-	-259	-0-	8 9	471 2	N	-0-				70
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50 1	586 2	N	12				82
01	899 N	598	-0-	-301	-0-	13 9	60 1	N	-0-				82
02	493 N	336	-0-	-157	-0-	60 1	34 1	N	-0-				82
COCANOUGHEN "287"		WELL #:		4	RRCID ->	197327	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7179 - 7660	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	36 1	321 2	N	-0-				23
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	35 1	319 2	N	-0-				23
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	31 1	293 2	N	-0-				23
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	311 2	N	-0-				23
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	39 1	351 2	N	-0-				23
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35 1	312 2	N	-0-				23
TRWD		WELL #:		D 1	RRCID ->	197531	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6730 - 6944	
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	54 1	375 2	N	-0-				-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56 1	391 2	N	-0-				-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	51 1	354 2	N	-0-				-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	55 1	388 2	N	-0-				-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56 1	396 2	N	-0-				-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 2	N	-0-				-0-
TRWD		WELL #:		C 1	RRCID ->	197532	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	6796 - 6990	
09	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	328 1	2267 2	N	-0-				-0-
10	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	336 1	2360 2	N	-0-				-0-
11	2730 X	2465	-0-	-265	-0-	311 1	2154 2	N	-0-				-0-
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	318 1	2256 2	N	-0-				-0-
01	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	328 1	2337 2	N	-0-				-0-
*02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	305 1	2130 2	N	-0-				-0-
TRWD		WELL #:		B 1	RRCID ->	197533	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6706 - 6864	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ASHMORE FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	197572	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7670 - 9333	
09	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184 2		N	-0-				-0-
10	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668 2		N	-0-				-0-
11	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246 2		N	-0-				-0-
12	6882 X	1259	-0-	-5623	-0-	274 1	985 2	N	-0-				-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-				-0-
02	6438 X	5260	-0-	-1178	-0-	140 1	5120 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	18 1	704 2	N	-0-	-0-	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	27 1	818 2	N	-0-	-0-	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	
01	837 N	273	-0-	-564	-0-	273 2		N	-0-	-0-	
02	725 N	354	-0-	-371	-0-	354 2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375			
09	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	2325 2		N	-0-	-0-	
10	2511 N	2441	-0-	-70	-0-	61 1	2380 2	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2259	-0-	-141	-0-	145 1	2114 2	N	-0-	-0-	
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	128 1	2253 2	N	-0-	-0-	
01	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412 2		N	-0-	-0-	
*02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	45 1	2154 2	N	-0-	-0-	

COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110			
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	117 1	445 2	N	4	152 1	33
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	152 1	804 2	N	17		50
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98 1	660 2	N	48		98
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	65 1	498 2	N	8		106
01	961 N	778	-0-	-183	-0-	115 1	635 2	N	25		131
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	167 1	1158 2	N	-0-		131

BONDS RANCH "A"		WELL #: 101		RRCID -> 198294		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464			
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	74 1	2949 2	N	-0-	-0-	
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	89 1	2687 2	N	-0-	-0-	
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-	-0-	
12	1922 X	359	-0-	-1563	-0-	359 2		N	-0-	-0-	
01	1922 X	114	-0-	-1808	-0-	114 2		N	-0-	-0-	
02	1798 X	1608	-0-	-190	-0-	1608 2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: B 1		RRCID -> 198311		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSTER		WELL #: 3		RRCID -> 198505		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800			
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53 1	447 2	N	-0-	-0-	
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47 1	589 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	341	-0-	-109	-0-	13 1	328 2	N	-0-	-0-	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29 1	432 2	N	-0-	-0-	
01	651 N	477	-0-	-174	-0-	25 1	452 2	N	-0-	-0-	
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	50 1	436 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	198506	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7553	-	8062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N		-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	N		-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	N		-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 2	N		-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	N		-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9	-0-	4 1	74 2	N		-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	198511	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7377	-	7742
09		1590 N	1205	-0-	-385	-0-	80 1	1125 2	N		-0-			-0-
10		1643 N	1170	-0-	-473	-0-	81 1	1089 2	N		-0-			-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	77 1	1314 2	N		-0-			-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	60 1	1087 2	N		-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65 1	1168 2	N		-0-			-0-
02		1334 N	1005	-0-	-329	-0-	53 1	952 2	N		-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	198528	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7315	-	7717
09		2820 X	2670	-0-	-150	-0-	138 1	2532 2	N		-0-			-0-
10		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	128 1	2584 2	N		-0-			-0-
11		2640 N	2598	-0-	-42	-0-	89 1	2509 2	N		-0-			-0-
12		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	137 1	2469 2	N		-0-			-0-
01		2697 N	2546	-0-	-151	-0-	134 1	2412 2	N		-0-			-0-
02		2523 N	2156	-0-	-367	-0-	113 1	2043 2	N		-0-			-0-

KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	198558	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7697	-	8245
09		870 N	654	-0-	-216	-0-	73 1	581 2	N		-0-			-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	42 1	857 2	N		-0-			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	27 1	771 2	N		-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	39 1	697 2	N		-0-			-0-
01		899 N	615	-0-	-284	-0-	32 1	583 2	N		-0-			-0-
02		783 N	495	-0-	-288	-0-	26 1	469 2	N		-0-			-0-

BOAZ		WELL #:		2	RRCID ->	198626	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	7740	-	9344
09		3600 X	3513	-0-	-87	-0-	819 1	2694 2	N		-0-			-0-
10		3720 X	3424	-0-	-296	-0-	1023 1	2401 2	N		-0-			-0-
11		3570 X	3266	-0-	-304	-0-	818 1	2448 2	N		-0-			-0-
12		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	583 1	2932 2	N		-0-			-0-
01		3627 X	3519	-0-	-108	-0-	493 1	3026 2	N		-0-			-0-
02		3393 X	3237	-0-	-156	-0-	561 1	2676 2	N		-0-			-0-

DEAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	198834	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6690	-	6780
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	24 1	153 2	Y		-0-			-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	37 1	162 2	Y		-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	36 1	169 2	Y		-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	27 1	175 2	Y		-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	37 1	166 2	Y		-0-			-0-
02		203 N	178	-0-	-25	-0-	31 1	147 2	Y		-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198843	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6725	-	7160
09		3810 X	3464	-0-	-346	-0-	63 1	3401 2	N		-0-			117
10		3937 X	3652	-0-	-285	-0-	69 1	3583 2	N		-0-			117
11		3600 X	3540	-0-	-60	-0-	73 1	3467 2	N		-0-			117
12		3720 X	3591	-0-	-129	-0-	85 1	3506 2	N		-0-			117
01		3720 X	3496	-0-	-224	-0-	90 1	3406 2	N		-0-			117
02		3422 X	3052	-0-	-370	-0-	76 1	2976 2	N		-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 198844		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6649 - 7045		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	27 1	1461 2	N	-0-			63
10	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	34 1	1777 2	N	-0-			63
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	40 1	1879 2	N	-0-			63
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	42 1	1747 2	N	-0-			63
01	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	44 1	1672 2	N	-0-			63
02	1856 N	1806	-0-	-50	-0-	45 1	1761 2	N	-0-			63

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198935		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7400 - 7804		
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	91 1	432 2	N	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	115 1	396 2	N	-0-			-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	75 1	432 2	N	-0-			-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46 1	471 2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	65 1	443 2	N	-0-			-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	30 1	446 2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 17		RRCID -> 199070		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 7240 - 7678		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #: 4		RRCID -> 199073		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7011 - 7295		
09	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	100 1	2738 2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	93 1	2623 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	159 1	2509 2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	117 1	2655 2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	2726 2		N	-0-			-0-
02	2755 X	2458	-0-	-297	-0-	2458 2		N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #: 5		RRCID -> 199074		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7017 - 7305		
09	3390 X	3100	-0-	-290	-0-	109 1	2991 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	105 1	2943 2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2777	-0-	-613	-0-	165 1	2612 2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3050	-0-	-794	-0-	128 1	2922 2	N	-0-			-0-
01	3596 X	2944	-0-	-652	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	2712 2		N	-0-			-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 199079		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7143 - 7692		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199080		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7486 - 7909		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	28 1	132 2	N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	16 1	53 2	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26 1	148 2	N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	30 1	204 2	N	-0-			-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	9 1	133 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BARKLEY		WELL #:		4	RRCID -> 199105		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7303	- 7673		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	70	1	1292	2	N	-0-	-0-	
10		1426 N	1418	-0-	-8	-0-	67	1	1351	2	N	-0-	-0-	
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	46	1	1296	2	N	-0-	-0-	
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	77	1	1395	2	N	-0-	-0-	
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-	-0-	
*02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1253	2	N	-0-	-0-	

BRINKLEY		WELL #:		2	RRCID -> 199240		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH	8236	PERF. 7496	- 7995		
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	157	1	2048	2	N	-0-	-0-	
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	178	1	1948	2	N	-0-	-0-	
11		1650 N	1633	-0-	-17	-0-	106	1	1527	2	N	-0-	-0-	
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-	-0-	
01		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-	
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-	-0-	

TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 199446		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7280	- 7680		
09		7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	394	1	7240	2	N	-0-	-0-	
10		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	344	1	6945	2	N	-0-	-0-	
11		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	218	1	6142	2	N	-0-	-0-	
12		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6039	2	N	-0-	-0-	
01		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	344	1	6209	2	N	-0-	-0-	
*02		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	344	1	6208	2	N	-0-	-0-	

TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID -> 199450		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7342	- 7811		
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	232	1	4271	2	N	-0-	-0-	
10		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	213	1	4299	2	N	-0-	-0-	
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	144	1	4068	2	N	-0-	-0-	
12		4588 X	4200	-0-	-388	-0-	220	1	3980	2	N	-0-	-0-	
01		4650 X	4235	-0-	-415	-0-	222	1	4013	2	N	-0-	-0-	
02		4350 X	3667	-0-	-683	-0-	192	1	3475	2	N	-0-	-0-	

TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID -> 199451		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7345	- 7797		
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-	-0-	
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-	-0-	
*02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-	-0-	

TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID -> 199454		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH	7558	PERF. 8050	- 9873		
09		5310 X	4957	-0-	-353	-0-	290	1	4667	2	N	-0-	-0-	
10		5487 X	4479	-0-	-1008	-0-	272	1	4207	2	N	-0-	-0-	
11		5250 X	4915	-0-	-335	-0-	286	1	4629	2	N	-0-	-0-	
12		5425 X	5007	-0-	-418	-0-	368	1	4639	2	N	-0-	-0-	
01		5425 X	4705	-0-	-720	-0-	333	1	4372	2	N	-0-	-0-	
02		4785 X	3965	-0-	-820	-0-	263	1	3702	2	N	-0-	-0-	

CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID -> 199478		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8365	- 9803		
09		3780 X	2669	-0-	-1111	-0-	36	1	2633	2	N	-0-	-0-	
10		3906 X	3028	-0-	-878	-0-	3028	2			N	-0-	-0-	
11		3540 X	3365	-0-	-175	-0-	101	1	3264	2	N	-0-	-0-	
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	2	N	-0-	-0-	
01		3038 X	2413	-0-	-625	-0-	41	1	2372	2	N	-0-	-0-	
02		3248 X	63	-0-	-3185	-0-	1	1	62	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5610 X	3079	-0-	-2531	-0-	365 1	2714 2	N	-0-		47
10		5797 X	5469	-0-	-328	-0-	586 1	4877 2	N	5		52
							6 9					
11		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	778 1	5841 2	N	11		63
							12 9					
12		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	775 1	5882 2	N	5		68
							6 9					
01		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	791 1	5319 2	N	-0-		68
02		6148 X	5881	-0-	-267	-0-	770 1	5100 2	N	10		78
							11 9					

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477												
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 2	N	-0-		-0-
10		186 N	106	-0-	-80	-0-	1 1	105 2	N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 1	304 2	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	3 1	215 2	N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02		290 N	39	-0-	-251	-0-	39 2		N	-0-		-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960												
09		5370 X	4433	-0-	-937	-0-	4433 2		N	-0-		73
10		5363 X	5093	-0-	-270	-0-	5093 2		N	-0-		73
11		5130 X	4716	-0-	-414	-0-	4716 2		N	-0-		73
12		5301 X	4938	-0-	-363	-0-	4938 2		N	-0-		73
01		5301 X	4687	-0-	-614	-0-	4668 2	19 9	N	17		90
02		4756 X	4723	-0-	-33	-0-	4723 2		N	-0-		90

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796												
09		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	80 1	1468 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1605	-0-	-38	-0-	76 1	1529 2	N	-0-		-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	56 1	1585 2	N	-0-		-0-
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	84 1	1520 2	N	-0-		-0-
01		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	85 1	1531 2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1502	-0-	-93	-0-	79 1	1423 2	N	-0-		-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670												
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 3	N	-0-		-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	N	-0-		-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 3	N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-		-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 3	N	-0-		-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 200265		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15												
BROWDER DEARING		WELL #: B 1		RRCID -> 200266		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586				
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	43	1	1251	3	N	-0-	-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	3	N	-0-	-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1280	3	N	-0-	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	3	N	-0-	-0-
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	3	N	-0-	-0-
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	136	1	1152	3	N	-0-	-0-
DEAN		WELL #: D 1		RRCID -> 200268		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 200269		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684				
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	Y	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	-0-	-0-
BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562				
09	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	95	1	2739	3	N	1	1
						1	9					
10	3100 N	3252	-0-	152	152	121	1	3131	3	N	-0-	1
11	2703 N	2551	-0-	-152	-0-	103	1	2448	3	N	-0-	1
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	87	1	2015	3	N	-0-	1
01	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	224	1	1873	3	N	-0-	1
02	2523 X	1997	-0-	-526	-0-	211	1	1786	3	N	-0-	1
COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 200339		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
SMELLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 200907		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	113	-0-	-517	-0-	4 1	109 3	N	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12 1	292 3	N	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	23 1	536 3	N	-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	55 1	462 3	N	-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47 1	399 3	N	-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 200930		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843	
09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	500 1	1204 2	N	8
						9 9			125
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	102 1	1176 2	N	-0-
11	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	85 1	981 2	N	-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77 1	888 2	N	-0-
01	1271 N	564	-0-	-707	-0-	44 1	506 2	N	13
						14 9			138
02	1044 N	650	-0-	-394	-0-	52 1	598 2	N	-0-
									138

SKINNER, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 201050		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680	
09	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	280 1	2014 2	N	-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	343 1	1962 2	N	-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	339 1	1854 2	N	-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	323 1	1882 2	N	8
						9 9			116
01	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	265 1	1857 2	N	5
						6 9			121
*02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	239 1	1928 2	N	-0-
									121

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201059		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870	
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	367 1	1734 2	N	-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	462 1	1588 2	N	-0-
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	309 1	1772 2	N	-0-
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	182 1	1861 2	N	-0-
01	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	243 1	1666 2	N	-0-
02	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	107 1	1599 2	N	-0-

BROWDER DEARING		WELL #: E 1		RRCID -> 201471		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BROWDER		WELL #: D 1		RRCID -> 201472		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558	
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	21 1	620 3	N	-0-
10	775 N	610	-0-	-165	-0-	23 1	587 3	N	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31 1	747 3	N	-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	36 1	824 3	N	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	83 1	694 3	N	-0-
02	754 N	604	-0-	-150	-0-	64 1	540 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROWDER DEARING		WELL #:		D 1	RRCID ->	201473	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6534 - 6642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		207	RRCID ->	201476	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	7237	PERF. 6796 - 7080		
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	983	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	924	-0-	-96	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
01	992 N	908	-0-	-84	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		507	RRCID ->	201478	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7280 - 7560		
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	49	1	1932	2	N	-0-		-0-
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	-0-		-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	123	1	2176	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1735	-0-	-249	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
02	2175 N	1976	-0-	-199	-0-	41	1	1935	2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		406	RRCID ->	201481	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6816 - 7080		
09	T. A.	2091	-0-	2091	4711	62	1	2029	2	N	-0-		-0-
10	6709 X	1998	-0-	-4711	-0-	6	1	1992	2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1919	-0-	-211	-0-	12	1	1907	2	N	-0-		-0-
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	59	1	1901	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	67	1	1805	2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1687	-0-	-169	-0-	42	1	1645	2	N	-0-		-0-

DYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	201556	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 5454 - 5580		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201577	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 7858 - 8323		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201581	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7840 - 8310		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COCANOUGH "287"		WELL #: 5		RRCID -> 201640		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8818 X	3120	-0-	-5698	-0-	310 1	2798 2	N	11	55
10	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	12 9	2708 2	N	11	66
11	3090 X	2759	-0-	-331	-0-	12 9	2481 2	N	11	77
12	3193 X	2753	-0-	-440	-0-	266 1	2491 2	N	14	91
01	3224 X	2684	-0-	-540	-0-	12 9	2411 2	N	5	96
02	3016 X	2364	-0-	-652	-0-	267 1	2116 2	N	11	107
						6 9				
						236 1				
						12 9				

RANGE "A"		WELL #: 21		RRCID -> 201643		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822		
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	149 1	1841 2	N	-0-	-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	121 1	1898 2	N	-0-	-0-
11	2280 N	1597	-0-	-683	-0-	55 1	1542 2	N	-0-	-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	75 1	1348 2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1275	-0-	-740	-0-	67 1	1208 2	N	-0-	-0-
02	1537 N	1281	-0-	-256	-0-	67 1	1214 2	N	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #: 20		RRCID -> 201656		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848		
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	116 1	1435 2	N	-0-	-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	99 1	1549 2	N	-0-	-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	55 1	1542 2	N	-0-	-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	82 1	1480 2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	79 1	1420 2	N	-0-	-0-
02	1537 N	1367	-0-	-170	-0-	72 1	1295 2	N	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201658		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570		
09	42557 X	12833	-0-	-29724	-0-	1367 1	11466 2	N	-0-	-0-
10	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	1893 1	10562 2	N	-0-	-0-
11	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	1012 1	6569 2	N	-0-	-0-
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	545 1	5442 2	N	-0-	-0-
01	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	615 1	5352 2	N	-0-	-0-
*02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	366 1	5084 2	N	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201660		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27 1	125 2	N	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	33 1	115 2	N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	20 1	112 2	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11 1	110 2	N	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 2	N	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	N	-0-	-0-

RIDGE, JUDAH		WELL #: 2		RRCID -> 201731		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2370 X	1453	-0-	-917	-0-	1451 2	2 9		N	2			85
10	2542 X	1533	-0-	-1009	-0-	1531 2	2 9		N	2			87
11	2460 X	1680	-0-	-780	-0-	1671 2	9 9		N	8			95
12	2542 X	1306	-0-	-1236	-0-	1289 2	17 9		N	15			110
01	2046 X	997	-0-	-1049	-0-	997 2			N	-0-			110
02	1624 X	920	-0-	-704	-0-	23 1	889 2		N	7			117
						8 9							

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

09	3750 X	3577	-0-	-173	-0-	451 1	3126 2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3518	-0-	-357	-0-	439 1	3079 2		N	-0-			-0-
11	3750 X	3378	-0-	-372	-0-	427 1	2951 2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3459	-0-	-261	-0-	426 1	3033 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	439 1	3130 2		N	-0-			-0-
02	3451 X	3180	-0-	-271	-0-	398 1	2782 2		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			42
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			42
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			N	-0-			42
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			42
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-			42
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2		N	-0-			42

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

09	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	3219 2			N	-0-			-0-
10	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	3259 2			N	-0-			-0-
11	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	2964 2			N	-0-			-0-
12	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	2819 2			N	-0-			-0-
01	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	2899 2			N	-0-			-0-
02	3103 X	2598	-0-	-505	-0-	2598 2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	13 1	539 2		N	-0-			-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	16 1	475 2		N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-			-0-
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	473 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
UNION CENTRAL 3				WELL #:	3	RRCID ->	202460	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8200 - 10309	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	5490 X	4190	-0-	-1300	-0-	250	1	3922	2	N	16		103
						18	9						
10	5270 X	2913	-0-	-2357	-0-	174	1	2722	2	N	15		118
						17	9						
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	319	1	4991	2	N	17		135
						19	9						
12	3937 X	419	-0-	-3518	-0-	25	1	388	2	N	5		140
						6	9						
01	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	201	1	3147	2	N	48		188
						53	9						
02	5162 X	2524	-0-	-2638	-0-	151	1	2369	2	N	4		192
						4	9						

LESLEY				WELL #:	4	RRCID ->	202464	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 8100 - 9940	

09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	183	1	2336	2	N	-0-		-0-
10	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	159	1	2660	2	N	-0-		-0-
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-		-0-
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	226	1	2468	2	N	-0-		-0-
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	212	1	2436	2	N	-0-		-0-
02	2349 X	2051	-0-	-298	-0-	108	1	1943	2	N	-0-		-0-

WESTRIDGE ESTATES				WELL #:	2	RRCID ->	202480	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 7990 - 8232	

09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	322	1	1276	2	Y	35		205
						39	9						
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	213	1	552	2	Y	14		219
						15	9						
11	1590 N	709	-0-	-881	-0-	146	1	517	2	Y	42	184 1	77
						46	9						
12	1643 X	562	-0-	-1081	-0-	110	1	434	2	Y	16		93
						18	9						
01	1705 X	1624	-0-	-81	-0-	125	1	1442	2	Y	52		145
						57	9						
*02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	156	1	1801	2	Y	67		212
						74	9						

COLE, M. T.				WELL #:	8A	RRCID ->	202488	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7362 - 8110	

09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	948	2	N	4		61
						4	9						
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	7		68
						8	9						
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	N	6		74
						7	9						
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	972	2	N	3		77
						3	9						
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1009	2	N	23		100
						25	9						
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	842	2	N	1		101
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		10A	RRCID ->	202522	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7426 -	8104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	80	-0-	-190	-0-	6 1	70 2	N	4			61
							4 9						
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	8 1	92 2	N	7			68
							8 9						
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	7 1	76 2	N	6			74
							7 9						
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	3			77
							3 9						
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	61 2	N	23			100
							25 9						
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	6 1	66 2	N	1			101
							1 9						

BONDS RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	202552	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 6780 -	7000	
09		1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
02		1711 N	1663	-0-	-48	-0-	1663 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		503A	RRCID ->	202554	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7102 -	7384	
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3354	-0-	-397	-0-	83 1	3271 2	N	-0-			-0-
11		3750 X	2993	-0-	-757	-0-	192 1	2801 2	N	-0-			-0-
12		3875 X	2986	-0-	-889	-0-	160 1	2826 2	N	-0-			-0-
01		3906 X	3056	-0-	-850	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
02		3654 X	2638	-0-	-1016	-0-	54 1	2584 2	N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	202660	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	7777	PERF. 7920 -	10306	
09		4050 X	3289	-0-	-761	-0-	574 1	2715 2	N	-0-			-0-
10		4185 X	3319	-0-	-866	-0-	748 1	2571 2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3248	-0-	-802	-0-	482 1	2766 2	N	-0-			-0-
12		4185 X	3753	-0-	-432	-0-	334 1	3419 2	N	-0-			-0-
01		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	458 1	3137 2	N	-0-			-0-
*02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	202 1	3023 2	N	-0-			-0-

WOLFENBARGER		WELL #:		3H	RRCID ->	202703	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7785 -	9701	
09		3810 X	3725	-0-	-85	-0-	297 1	3411 2	N	15			192
							17 9						
10		3937 X	3028	-0-	-909	-0-	241 1	2769 2	N	16			208
							18 9						
11		3840 X	3763	-0-	-77	-0-	299 1	3438 2	N	24			232
							26 9						
12		3968 X	3381	-0-	-587	-0-	349 1	3025 2	N	6			238
							7 9						
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	411 1	4055 2	N	54			292
							59 9						
*02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	406 1	3660 2	N	27	189 1		130
							30 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 116A		RRCID ->	202708	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7050 - 7270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 2	N	-0-	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 4011		RRCID ->	202710	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6710 - 6965
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	52 1	2039 2	N	-0-	-0-	
11	2580 N	932	-0-	-1648	-0-	60 1	872 2	N	-0-	-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	-0-	
02	899 N	610	-0-	-289	-0-	13 1	597 2	N	-0-	-0-	

COLE "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	202729	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9200 - 11713
09	5910 X	120	-0-	-5790	-0-	4 1	116 2	N	-0-	-0-	115
10	2790 X	81	-0-	-2709	-0-	3 1	78 2	N	-0-	-0-	115
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-	-0-	115
12	93 X	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 2	N	-0-	-0-	115
01	124 X	61	-0-	-63	-0-	61 2		N	-0-	-0-	115
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-	115

RANGE "A"		WELL #: 19		RRCID ->	202950	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7903 - 10904
09	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	342 1	6289 2	N	-0-	-0-	
10	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	309 1	6240 2	N	-0-	-0-	
11	6300 X	6200	-0-	-100	-0-	213 1	5987 2	N	-0-	-0-	
12	7378 X	6210	-0-	-1168	-0-	326 1	5884 2	N	-0-	-0-	
01	7378 X	6130	-0-	-1248	-0-	322 1	5808 2	N	-0-	-0-	
02	6409 X	5658	-0-	-751	-0-	297 1	5361 2	N	-0-	-0-	

BONDS RANCH "A"		WELL #: 115		RRCID ->	202993	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7060 - 7260
09	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1080 2		N	-0-	-0-	
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027 2		N	-0-	-0-	
11	1050 N	858	-0-	-192	-0-	858 2		N	-0-	-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-	
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-	
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	-0-	

COLLINS		WELL #: 5		RRCID ->	203255	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8110 - 9846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	57

COLE TRUST 11A UNIT		WELL #: 11A		RRCID ->	203326	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7380 - 8050
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-	-0-	82
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-	-0-	82
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-	-0-	82
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N	-0-	-0-	82
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6 1	55 2	N	-0-	-0-	82
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-	-0-	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
DEAN				WELL #: K 1	RRCID -> 203378	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 6657	PERF. 6485	- 6558							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		73					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		73					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		73					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		73					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		73					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		73					Y	-0-				-0-

DEAN				WELL #: L 1	RRCID -> 203379	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 6474	- 6568							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

DEAN				WELL #: J 1	RRCID -> 203381	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 6530	- 6588							
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-							-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	Y	-0-							-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11 1	50 2	Y	-0-							-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1	93 2	Y	-0-							-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	Y	-0-							-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	2 1	13 2	Y	-0-							-0-

MCFARLAND				WELL #: D 1	RRCID -> 203382	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6498	- 6586							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BONDS RANCH "B"				WELL #: 1012H	RRCID -> 203485	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 8491	PERF. 7100	- 8403							
09	5250 X	4781	-0-	-469	-0-	4781 2		N	-0-							-0-
10	5270 X	4390	-0-	-880	-0-	4390 2		N	-0-							-0-
11	5010 X	3357	-0-	-1653	-0-	3357 2		N	-0-							-0-
12	4991 X	960	-0-	-4031	-0-	960 2		N	-0-							-0-
01	4991 X	4661	-0-	-330	-0-	4661 2		N	-0-							-0-
02	4611 X	3111	-0-	-1500	-0-	3111 2		N	-0-							-0-

BONDS RANCH "A"				WELL #: 106	RRCID -> 203500	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 7148	PERF. 6940	- 7214							
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	14 1	541 2	N	-0-							-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20 1	608 2	N	-0-							-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-							-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-							-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-							-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-							-0-

PETERSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 203605	COMPL. DATE 06/24/2004	TOTAL DEPTH 7676	PERF. 7850	- 9700							
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	237 1	3306 2	N	-0-							-0-
10	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	174 1	3518 2	N	-0-							-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	144 1	4039 2	N	-0-							-0-
12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	225 1	4059 2	N	-0-							-0-
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	205 1	3693 2	N	-0-							-0-
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	239 1	3038 2	N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BONDS RANCH				WELL #: 3012	RRCID ->	203671	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	6710 - 6812		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	148	-0-	148	148		148	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1114	-0-	1114	1262		49	1	1065	2	N	-0-		-0-

BOAZ				WELL #: 3H	RRCID ->	203680	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7902 - 10083		
09	2670 X	2350	-0-	-320	-0-		548	1	1802	2	N	-0-		-0-
10	2759 X	2331	-0-	-428	-0-		696	1	1635	2	N	-0-		-0-
11	2670 X	1971	-0-	-699	-0-		494	1	1477	2	N	-0-		-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		339	1	1709	2	N	-0-		-0-
01	2325 N	2088	-0-	-237	-0-		293	1	1795	2	N	-0-		-0-
*02	2900 N	3299	-0-	399	399		571	1	2728	2	N	-0-		-0-

COCANOUGH "287"				WELL #: 6	RRCID ->	203739	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8350 - 9745		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		122

MUIR "C"				WELL #: 2	RRCID ->	203815	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6284 - 6456		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MCFARLAND				WELL #: B 1	RRCID ->	203816	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6334 - 6415		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MCFARLAND				WELL #: A 1	RRCID ->	203817	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6364 - 6450		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ENGLER				WELL #: 1	RRCID ->	203998	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	6953	PERF.	7700 - 9710		
09	5640 X	5607	-0-	-33	-0-		707	1	4900	2	N	-0-		-0-
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		753	1	5281	2	N	-0-		-0-
11	5640 X	5537	-0-	-103	-0-		699	1	4838	2	N	-0-		-0-
12	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-		695	1	4937	2	N	-0-		-0-
01	6045 X	5625	-0-	-420	-0-		692	1	4933	2	N	-0-		-0-
02	5655 X	5277	-0-	-378	-0-		661	1	4616	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DYLAN		WELL #: 2		RRCID -> 204003		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAKER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 204186		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604		
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	63 1	353 2	N	-0-	25
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52 1	523 2	N	-0-	25
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	55 1	548 2	N	15	40
						17 9				
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	19 1	601 2	N	20	60
						22 9				
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	16 1	571 2	N	10	70
						11 9				
02	609 N	576	-0-	-33	-0-	559 2	17 9	N	15	85

DUNN "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 204187		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599		
09	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5762 2	3 9	N	3	20
10	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 2		N	-0-	20
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2		N	-0-	20
12	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		N	-0-	20
01	6262 X	6138	-0-	-124	-0-	6135 2	3 9	N	3	23
02	5858 X	5332	-0-	-526	-0-	5332 2		N	-0-	23

BONDS RANCH		WELL #: 4015		RRCID -> 204471		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912		
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-	-0-
10	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	79 1	3099 2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	195 1	2850 2	N	-0-	-0-
12	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	171 1	3027 2	N	-0-	-0-
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		N	-0-	-0-
02	3074 X	3039	-0-	-35	-0-	63 1	2976 2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 3012H		RRCID -> 204472		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543		
09	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 2		N	-0-	-0-
10	7874 X	7191	-0-	-683	-0-	17 1	7174 2	N	-0-	-0-
11	7770 X	7624	-0-	-146	-0-	53 1	7571 2	N	-0-	-0-
12	8029 X	3097	-0-	-4932	-0-	10 1	3087 2	N	-0-	-0-
01	8029 X	7856	-0-	-173	-0-	7856 2		N	-0-	-0-
02	7366 X	6801	-0-	-565	-0-	300 1	6501 2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 209H		RRCID -> 204588		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855		
09	5460 X	5231	-0-	-229	-0-	5231 2		N	-0-	-0-
10	5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5155 2		N	-0-	-0-
11	5130 X	4808	-0-	-322	-0-	4808 2		N	-0-	-0-
12	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	-0-	-0-
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694 2		N	-0-	-0-
*02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #:		108 D	RRCID ->	204636	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7048 - 7278
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	47 1	1891 2	N	-0-	-0-		
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	59 1	1785 2	N	-0-	-0-		
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-	-0-		
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-		
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 2		N	-0-	-0-		
02	1740 N	1470	-0-	-270	-0-	1470 2		N	-0-	-0-		

BONDS RANCH "C"		WELL #:		1013H	RRCID ->	204670	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	7110 - 8713
09	7440 X	6817	-0-	-623	-0-	6817 2		N	-0-	-0-		
10	7719 X	7011	-0-	-708	-0-	7011 2		N	-0-	-0-		
11	7470 X	6781	-0-	-689	-0-	6781 2		N	-0-	-0-		
12	7719 X	6841	-0-	-878	-0-	6841 2		N	-0-	-0-		
01	7657 X	6707	-0-	-950	-0-	6707 2		N	-0-	-0-		
02	6583 X	6139	-0-	-444	-0-	6139 2		N	-0-	-0-		

LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #:		6	RRCID ->	204944	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8008 - 9170
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	23 1	1616 2	N	2			112
						2 9						
10	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	1625 2	1 9	N	1			113
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1683 2	9 9	N	8	63 1		58
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	14 1	1617 2	N	3			61
						3 9						
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	29 1	1597 2	N	9			70
						10 9						
02	1624 N	1532	-0-	-92	-0-	1512 2	20 9	N	18			88

SEXTON		WELL #:		3	RRCID ->	205116	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	10619 - 10700
09	6900 X	6832	-0-	-68	-0-	357 1	6475 2	N	-0-	-0-		
10	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	337 1	6811 2	N	-0-	-0-		
11	6900 X	6622	-0-	-278	-0-	227 1	6395 2	N	-0-	-0-		
12	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	347 1	6256 2	N	-0-	-0-		
01	7161 X	6726	-0-	-435	-0-	353 1	6373 2	N	-0-	-0-		
02	6699 X	6165	-0-	-534	-0-	324 1	5841 2	N	-0-	-0-		

BROWN		WELL #:		C 2	RRCID ->	205138	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6900 - 9508
09	6750 X	6049	-0-	-701	-0-	202 1	5846 3	N	1			2
						1 9						
10	6975 X	2791	-0-	-4184	-0-	104 1	2687 3	N	-0-	-0-	2	
11	6750 X	3320	-0-	-3430	-0-	134 1	3186 3	N	-0-	-0-	2	
12	8804 X	2980	-0-	-5824	-0-	123 1	2857 3	N	-0-	-0-	2	
01	8432 X	2983	-0-	-5449	-0-	318 1	2665 3	N	-0-	-0-	2	
02	5858 X	-0-	-0-	-5858	-0-			N	-0-	-0-	2	

WINSTON		WELL #:		G 1	RRCID ->	205171	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6400 - 6490
09	660 N	512	-0-	-148	-0-	29 1	480 3	N	3			10
						3 9						
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	31 1	506 3	N	-0-	-0-	10	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	544 3	N	-0-	-0-	10	
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	617 3	N	-0-	-0-	10	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	502 3	N	3	12 1		1
						3 9						
02	551 N	413	-0-	-138	-0-	43 1	370 3	N	-0-	-0-	1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WINSTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	205172	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6440 - 6502			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		108H	RRCID ->	205200	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	7210 - 9373			
09	7050 X	6374	-0-	-676	-0-	6374	2			N	-0-	-0-			
10	7285 X	5803	-0-	-1482	-0-	5803	2			N	-0-	-0-			
11	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-	-0-			
12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-	-0-			
01	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-	-0-			
*02	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-	-0-			

WINSTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	206796	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6436 - 6495			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

WINSTON		WELL #:		I 1	RRCID ->	206797	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6370 - 6464			
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	18	1	300	3	N	-0-	-0-			
10	434 N	379	-0-	-55	-0-	22	1	357	3	N	-0-	-0-			
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	23	1	364	3	N	-0-	-0-			
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	N	-0-	-0-			
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	N	-0-	-0-			
02	377 N	355	-0-	-22	-0-	37	1	318	3	N	-0-	-0-			

DEAN		WELL #:		E 2	RRCID ->	207499	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6836 - 9433			
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	2	Y	-0-	-0-			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	120	1	526	2	Y	-0-	-0-			
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	133	1	630	2	Y	-0-	-0-			
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	94	1	600	2	Y	-0-	-0-			
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	118	1	534	2	Y	-0-	-0-			
02	725 N	611	-0-	-114	-0-	108	1	503	2	Y	-0-	-0-			

BONDS RANCH "D"		WELL #:		1010H	RRCID ->	207500	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	7050 - 8053			
09	2610 X	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-	-0-			
10	2697 X	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			N	-0-	-0-			
11	2610 X	2169	-0-	-441	-0-	2169	2			N	-0-	-0-			
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-			
01	2449 N	1484	-0-	-965	-0-	1484	2			N	-0-	-0-			
02	2088 N	2000	-0-	-88	-0-	2000	2			N	-0-	-0-			

TRWD		WELL #:		F 1	RRCID ->	207518	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7100 - 11006			
09	2340 X	742	-0-	-1598	-0-	93	1	649	2	N	-0-	-0-			
10	1798 X	1471	-0-	-327	-0-	183	1	1288	2	N	-0-	-0-			
11	1770 X	431	-0-	-1339	-0-	54	1	377	2	N	-0-	-0-			
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	121	1	859	2	N	-0-	-0-			
01	1457 N	932	-0-	-525	-0-	115	1	817	2	N	-0-	-0-			
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	46	1	324	2	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIDELL/JOHN CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 207995		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 5910 - 6090					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 8600 - 9305					
09	7770 X	6345	-0-	-1425	-0-	155	1	6190	2	N	-0-				-0-
10	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	261	1	7883	2	N	-0-				-0-
11	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-				-0-
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-				-0-
01	8153 X	6942	-0-	-1211	-0-	6942	2			N	-0-				-0-
*02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-				-0-

SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6900 - 9207					
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	134	1	3878	3	N	-0-				1
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	166	1	4298	3	N	-0-				1
11	4590 X	3425	-0-	-1165	-0-	138	1	3287	3	N	-0-				1
12	4743 X	3812	-0-	-931	-0-	158	1	3654	3	N	-0-				1
01	4743 X	1117	-0-	-3626	-0-	119	1	998	3	N	-0-				1
02	4176 X	4145	-0-	-31	-0-	439	1	3706	3	N	-0-				1

BONDS RANCH		WELL #: 209HW		RRCID -> 208384		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7185 - 9215					
09	5910 X	5268	-0-	-642	-0-	5268	2			N	-0-				-0-
10	5921 X	5571	-0-	-350	-0-	5571	2			N	-0-				-0-
11	5370 X	5304	-0-	-66	-0-	5304	2			N	-0-				-0-
12	5549 X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			N	-0-				-0-
01	5580 X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-				-0-
02	5220 X	4810	-0-	-410	-0-	4810	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 104		RRCID -> 208385		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6814 - 7036					
09	4290 X	2172	-0-	-2118	-0-	53	1	2119	2	N	-0-				-0-
10	4433 X	1809	-0-	-2624	-0-	58	1	1751	2	N	-0-				-0-
11	3810 X	2155	-0-	-1655	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-				-0-
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-				-0-
*02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-				-0-

DUNN "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 208512		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8450 - 11540					
09	5040 X	4421	-0-	-619	-0-	4421	2			N	-0-				18
10	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-				18
11	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-				18
12	4743 X	4132	-0-	-611	-0-	4132	2			N	-0-				18
01	4991 X	1828	-0-	-3163	-0-	1828	2			N	-0-				18
*02	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-				18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208630		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 9370 - 12250					
09	4110 X	1662	-0-	-2448	-0-	1662	2			N	-0-				23
10	2511 X	445	-0-	-2066	-0-	445	2			N	-0-				23
11	570 X	489	-0-	-81	-0-	123	1	366	2	N	-0-				23
12	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-				23
01	1705 X	141	-0-	-1564	-0-	6	1	135	2	N	-0-				23
*02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	N	37				60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MADELON		WELL #: 1 H		RRCID -> 209027		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 7080 - 9000						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	3477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	4025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	4494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2465 X	622	-0-	-1843	-0-	-0-	96	1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRWD		WELL #: G 1		RRCID -> 209386		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 6690 - 6940						
09	2970 X	1952	-0-	-1018	-0-	-0-	115	1	1837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2511 X	1549	-0-	-962	-0-	-0-	91	1	1458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2430 X	1477	-0-	-953	-0-	-0-	89	1	1388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWDER		WELL #: A 2		RRCID -> 209720		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 6875 - 9258						
09	4110 X	2126	-0-	-1984	-0-	-0-	71	1	2055	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	3906 X	3819	-0-	-87	-0-	-0-	142	1	3677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	3600 X	2649	-0-	-951	-0-	-0-	107	1	2542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	3813 X	1574	-0-	-2239	-0-	-0-	168	1	1406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	3567 X	2026	-0-	-1541	-0-	-0-	215	1	1811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID -> 210105		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 7217 - 10179						
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	7708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	7735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	7675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8246 X	7399	-0-	-847	-0-	-0-	7399	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7714 X	6376	-0-	-1338	-0-	-0-	281	1	6095	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 409H		RRCID -> 210256		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 7280 - 8205						
09	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	10532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	11190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	11030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13330 X	11341	-0-	-1989	-0-	-0-	343	1	10998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13330 X	10955	-0-	-2375	-0-	-0-	393	1	10562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10730 X	9736	-0-	-994	-0-	-0-	240	1	9496	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 510H		RRCID -> 210290		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 7380 - 8973						
09	7830 X	6898	-0-	-932	-0-	-0-	6898	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7998 X	5880	-0-	-2118	-0-	-0-	5880	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7320 X	5885	-0-	-1435	-0-	-0-	5885	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	5534	-0-	-2030	-0-	-0-	5534	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7564 X	5764	-0-	-1800	-0-	-0-	5764	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6670 X	5328	-0-	-1342	-0-	-0-	5328	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4014H		RRCID -> 210316		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7290 - 8928						
09	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	8273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	7296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9765 X	7354	-0-	-2411	-0-	-0-	394	1	6960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9176 X	7103	-0-	-2073	-0-	-0-	7103	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8323 X	6488	-0-	-1835	-0-	-0-	134	1	6354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH				WELL #: 4016H	RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7853 - 9434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
10		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	251 1	9855 2	N	-0-		-0-
11		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	534 1	7807 2	N	-0-		-0-
12		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	359 1	6336 2	N	-0-		-0-
01		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2		N	-0-		-0-
*02		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	124 1	5881 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH				WELL #: 4013H	RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7250 - 8668
09		8700 X	7850	-0-	-850	-0-	7850 2		N	-0-		-0-
10		8990 X	7621	-0-	-1369	-0-	189 1	7432 2	N	-0-		-0-
11		8700 X	7136	-0-	-1564	-0-	457 1	6679 2	N	-0-		-0-
12		8835 X	7418	-0-	-1417	-0-	398 1	7020 2	N	-0-		-0-
01		8587 X	6584	-0-	-2003	-0-	6584 2		N	-0-		-0-
02		7598 X	5738	-0-	-1860	-0-	118 1	5620 2	N	-0-		-0-

D.A.B.				WELL #: 1 H	RRCID ->	210614	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7360 - 9772
09		3720 X	3067	-0-	-653	-0-	147 1	2920 2	Y	-0-		27
10		3565 X	3005	-0-	-560	-0-	144 1	2851 2	Y	9	1 8	35
							10 9					
11		3150 X	2754	-0-	-396	-0-	140 1	2611 2	Y	3		38
							3 9					
12		3007 X	1516	-0-	-1491	-0-	75 1	1441 2	Y	-0-		38
01		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		38
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-			Y	-0-		38

BONDS RANCH "A"				WELL #: 103HN	RRCID ->	210663	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7200 - 9103
09		7680 X	6951	-0-	-729	-0-	169 1	6782 2	N	-0-		-0-
10		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	287 1	8657 2	N	-0-		-0-
11		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776 2		N	-0-		-0-
12		7440 X	869	-0-	-6571	-0-	869 2		N	-0-		-0-
01		8959 X	1432	-0-	-7527	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
02		8497 X	8210	-0-	-287	-0-	8210 2		N	-0-		-0-

STANCIL-ROBERTS				WELL #: 2	RRCID ->	210674	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7601 - 10460
09		8670 X	6922	-0-	-1748	-0-	874 1	6048 2	N	-0-		-0-
10		8959 X	7545	-0-	-1414	-0-	942 1	6603 2	N	-0-		-0-
11		8670 X	6562	-0-	-2108	-0-	828 1	5734 2	N	-0-		-0-
12		8463 X	6662	-0-	-1801	-0-	822 1	5840 2	N	-0-		-0-
01		7564 X	6308	-0-	-1256	-0-	776 1	5532 2	N	-0-		-0-
02		7047 X	6047	-0-	-1000	-0-	757 1	5290 2	N	-0-		-0-

DEAN				WELL #: F 2	RRCID ->	210833	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	6900 - 11110
09		690 N	44	-0-	-646	-0-	6 1	38 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	11 1	49 2	Y	-0-		-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 2	Y	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	211512	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7885 - 8926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1620 N	1319	-0-	-301	-0-	144 1	1153 2	N	20			193
							22 9						
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	103 1	1187 2	N	10	181 1		22
							11 9						
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	108 1	1237 2	N	18			40
							20 9						
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	109 1	1250 2	N	13			53
							14 9						
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	156 1	1283 2	N	27			80
							30 9						
*02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	134 1	1271 2	N	20			100
							22 9						

MASTERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	211598	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8817 - 10010	
09		6930 X	6416	-0-	-514	-0-	236 1	6180 2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6274	-0-	-887	-0-	233 1	6041 2	N	-0-			-0-
11		6450 X	6320	-0-	-130	-0-	237 1	6083 2	N	-0-			-0-
12		6541 X	6266	-0-	-275	-0-	231 1	6035 2	N	-0-			-0-
01		6634 X	5942	-0-	-692	-0-	214 1	5728 2	N	-0-			-0-
02		6206 X	5305	-0-	-901	-0-	199 1	5106 2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	211600	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7750 - 10171	
09		12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	67 1	12305 2	N	-0-			-0-
10		13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	271 1	12956 2	N	-0-			-0-
11		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	176 1	11100 2	N	-0-			-0-
12		16647 X	10658	-0-	-5989	-0-	191 1	10467 2	N	-0-			-0-
01		16337 X	10461	-0-	-5876	-0-	178 1	10283 2	N	-0-			-0-
02		12383 X	5425	-0-	-6958	-0-	102 1	5323 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		407H	RRCID ->	211616	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7400 - 8273	
09		703 X	703	-0-	-0-	-0-	21 1	682 2	N	-0-			-0-
10		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	9 1	3006 2	N	-0-			-0-
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	17 1	2732 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-			N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		A 1	RRCID ->	211718	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8600 - 10100	
09		1470 N	156	-0-	-1314	-0-	20 1	136 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	316	-0-	-831	-0-	39 1	277 2	N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	104 2	N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-			-0-
01		310 N	86	-0-	-224	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
*02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	82 1	571 2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		1 H	RRCID ->	211732	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	8140 - 8439	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: B 2		RRCID -> 211880		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 8600 - 10755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9150 X	8263	-0-	-887	-0-	1043	1	7220	2	N	-0-	-0-
10	9455 X	8607	-0-	-848	-0-	1074	1	7533	2	N	-0-	-0-
11	9150 X	8109	-0-	-1041	-0-	1023	1	7086	2	N	-0-	-0-
12	8866 X	8259	-0-	-607	-0-	1019	1	7240	2	N	-0-	-0-
01	8618 X	8277	-0-	-341	-0-	1019	1	7258	2	N	-0-	-0-
02	8062 X	7763	-0-	-299	-0-	972	1	6791	2	N	-0-	-0-

SELWYN SCHOOL		WELL #: 2 H		RRCID -> 212298		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9019		PERF. 8332 - 10492		
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3857	2	7	9	N	6	51
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4075	2	8	9	N	7	58
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4312	2	11	9	N	10	68
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4248	2	2	9	N	2	70
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3882	2	13	9	N	12	82
*02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3837	2	11	9	N	10	22

COLE, M. T.		WELL #: 14AH		RRCID -> 212300		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8386 - 9593		
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-	156
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-	156
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	156
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	-0-	156
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	-0-	156
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-	156

GILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 212418		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5626		PERF. 5455 - 5573		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DYLAN		WELL #: 3		RRCID -> 212421		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5471 - 5597		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CASWELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 212490		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 8900 - 10600		
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	2	N	11	68
						12	9					
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	N	4	72
						4	9					
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	N	-0-	72
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	887	2	N	13	85
						14	9					
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	74	1	855	2	N	18	103
						20	9					
02	957 N	866	-0-	-91	-0-	70	1	796	2	N	-0-	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MUIR		WELL #:		2 H	RRCID ->	212529	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6690 - 9807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2430 X	2195	-0-	-235	-0-	400 1	1782 2	Y	12	11 1		24
							13 9						
10		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	490 1	2157 2	Y	15	21 1		18
							17 9						
11		1980 X	1707	-0-	-273	-0-	328 1	1362 2	Y	15	19 1		14
							17 9						
12		2046 X	1256	-0-	-790	-0-	253 1	967 2	Y	33	20 1		27
							36 9						
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	621 1	2407 2	Y	35	39 1		23
							39 9						
02		2494 X	450	-0-	-2044	-0-	78 1	313 2	Y	54	14 1		63
							59 9						

BONDS RANCH		WELL #:		1202	RRCID ->	212761	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7086 - 7294	
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	58 1	1885 2	N	-0-			-0-
							6 1	2010 2	N	-0-			-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	5 1	775 2	N	-0-			-0-
							36 1	1152 2	N	-0-			-0-
11		1920 N	780	-0-	-1140	-0-	36 1	1152 2	N	-0-			-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-							-0-
													-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-							-0-

SCROGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	212913	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7498 - 9302	
09		2790 X	2544	-0-	-246	-0-	321 1	2223 2	N	-0-			-0-
							335 1	2353 2	N	-0-			-0-
10		2883 X	2688	-0-	-195	-0-	294 1	2039 2	N	-0-			-0-
							327 1	2318 2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2333	-0-	-457	-0-	239 1	1701 2	N	-0-			-0-
							124 1	866 2	N	-0-			-0-
12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
01		2697 N	1940	-0-	-757	-0-							-0-
													-0-
02		2262 N	990	-0-	-1272	-0-							-0-

WINSTON		WELL #:		D 2	RRCID ->	212914	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7060 - 11060	
09		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	183 1	3038 3	N	-0-			8
							171 1	2792 3	N	-0-			8
10		3255 X	2963	-0-	-292	-0-	180 1	2896 3	N	-0-			8
							193 1	3061 3	N	17			25
11		3150 X	3076	-0-	-74	-0-	19 9						
12		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	257 1	2228 3	N	-0-			25
							262 1	2258 3	N	1	1 1		25
							1 9						

BROWDER DEARING		WELL #:		A 2	RRCID ->	212968	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7650 - 10058	
09		3750 X	3412	-0-	-338	-0-	114 1	3297 3	N	1			1
							1 9						
10		3875 X	3772	-0-	-103	-0-	140 1	3632 3	N	-0-			1
							24 1	582 3	N	-0-			1
11		3750 X	606	-0-	-3144	-0-							1
													1
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-							1
													1
01		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-							1
													1
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-							1

WOODY		WELL #:		1 H	RRCID ->	213158	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7370 - 9970	
09		5790 X	5776	-0-	-14	-0-	579 1	5197 2	N	-0-			-0-
							452 1	5392 2	N	-0-			-0-
10		6789 X	5844	-0-	-945	-0-	486 1	4988 2	N	-0-			-0-
							542 1	4672 2	N	-0-			-0-
11		6570 X	5474	-0-	-1096	-0-	546 1	5183 2	N	-0-			-0-
							607 1	5734 2	N	-0-			-0-
12		6789 X	5214	-0-	-1575	-0-							-0-
													-0-
01		6231 X	5729	-0-	-502	-0-							-0-
													-0-
*02		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PYRAMID ACRES UNIT 1		WELL #:		101H	RRCID ->	213201	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6820 - 8495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6270 X	5703	-0-	-567	-0-	5703 2		Y	-0-			47
10		6355 X	5928	-0-	-427	-0-	5928 2		Y	-0-			47
11		6030 X	5651	-0-	-379	-0-	5651 2		Y	-0-			47
12		6014 X	5863	-0-	-151	-0-	5863 2		Y	-0-			47
01		5921 X	5843	-0-	-78	-0-	5843 2		Y	-0-			47
02		5539 X	5399	-0-	-140	-0-	5399 2		Y	-0-	30 1		17

DEAN		WELL #:		F 3	RRCID ->	213353	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7525 - 9035
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SLOCUM		WELL #:		1 H	RRCID ->	213375	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6793 - 8805
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4018	RRCID ->	213550	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6832 - 7008
09	2640 N	2556	-0-	-84	-0-	2556 2			N	-0-		-0-
10	2790 N	2579	-0-	-211	-0-	64 1	2515 2		N	-0-		-0-
11	2730 N	2470	-0-	-260	-0-	158 1	2312 2		N	-0-		-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	119 1	2103 2		N	-0-		-0-
01	2573 N	2255	-0-	-318	-0-	2255 2			N	-0-		-0-
*02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	51 1	2413 2		N	-0-		-0-

MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	213746	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6250 - 6350
09	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	717 1	3006 2		N	10		110
						11 9						
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	714 1	3149 2		N	7		117
						8 9						
11	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	897 1	2776 2		N	6		123
						7 9						
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	732 1	3056 2		N	7		130
						8 9						
01	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	689 1	3015 2		N	10		140
						11 9						
02	3625 X	3579	-0-	-46	-0-	576 1	2989 2		N	13		153
						14 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213749		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1047 1	1884 2	N	20	78
10	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	22 9	1464 1	N	-0-	78
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	736 1	2186 2	N	9	87
12	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	10 9	534 1	N	20	107
01	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	22 9	862 1	N	1	108
02	3219 X	3137	-0-	-82	-0-	1 9	804 1	N	19	127
						21 9				

BONDS RANCH		WELL #: 1204H		RRCID -> 213751		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684		
09	17550 X	14616	-0-	-2934	-0-	436 1	14180 2	N	-0-	-0-
10	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	46 1	16039 2	N	-0-	-0-
11	15690 X	14613	-0-	-1077	-0-	89 1	14524 2	N	-0-	-0-
12	16213 X	16058	-0-	-155	-0-	486 1	15572 2	N	-0-	-0-
01	16213 X	8495	-0-	-7718	-0-	305 1	8190 2	N	-0-	-0-
02	15051 X	12990	-0-	-2061	-0-	321 1	12669 2	N	-0-	-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 213757		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300		
09	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	1411 1	5919 2	N	28	128
10	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	31 9	1405 1	N	22	150
11	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	24 9	1794 1	N	5	155
12	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	6 9	1463 1	N	55	210
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	61 9	1410 1	N	18	228
*02	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	20 9	1167 1	N	29	257
						32 9				

BONDS RANCH		WELL #: 511H		RRCID -> 213896		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439		
09	3000 N	4496	-0-	1496	1496	4496 2		N	-0-	-0-
10	3100 N	4069	-0-	969	2465	4069 2		N	-0-	-0-
11	2465 N	-0-	-0-	-2465	-0-			N	-0-	-0-
12	3100 N	5098	-0-	1998	1998	5098 2		N	-0-	-0-
01	3048 X	1050	-0-	-1998	-0-	1050 2		N	-0-	-0-
02	2494 X	2393	-0-	-101	-0-	2393 2		N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 506 H		RRCID -> 213898		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932		
09	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541 2		N	-0-	-0-
10	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	243 1	9570 2	N	-0-	-0-
11	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	644 1	9412 2	N	-0-	-0-
12	8401 X	7443	-0-	-958	-0-	399 1	7044 2	N	-0-	-0-
01	8742 X	5051	-0-	-3691	-0-	5051 2		N	-0-	-0-
02	8178 X	4200	-0-	-3978	-0-	87 1	4113 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HS		RRCID ->	213899	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7210 - 9203
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6480 X	5351	-0-	-1129	-0-	130 1	5221 2	N	-0-	-0-	
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	252 1	7621 2	N	-0-	-0-	
11	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106 2		N	-0-	-0-	
12	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232 2		N	-0-	-0-	
01	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2		N	-0-	-0-	
*02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792 2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 4017H		RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7176 - 8340
09	7560 X	6991	-0-	-569	-0-	6991 2		N	-0-	-0-	
10	7657 X	7031	-0-	-626	-0-	174 1	6857 2	N	-0-	-0-	
11	7170 X	6569	-0-	-601	-0-	421 1	6148 2	N	-0-	-0-	
12	7378 X	7245	-0-	-133	-0-	388 1	6857 2	N	-0-	-0-	
01	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2		N	-0-	-0-	
02	6757 X	6274	-0-	-483	-0-	129 1	6145 2	N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 1205 H		RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7280 - 9363
09	10500 X	9604	-0-	-896	-0-	287 1	9317 2	N	-0-	-0-	
10	10850 X	8782	-0-	-2068	-0-	25 1	8757 2	N	-0-	-0-	
11	10500 X	8353	-0-	-2147	-0-	51 1	8302 2	N	-0-	-0-	
12	9734 X	9284	-0-	-450	-0-	281 1	9003 2	N	-0-	-0-	
01	9920 X	8126	-0-	-1794	-0-	291 1	7835 2	N	-0-	-0-	
02	9280 X	8713	-0-	-567	-0-	215 1	8498 2	N	-0-	-0-	

GOFORTH, ROBERT J.		WELL #: 1H		RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6770 - 8988
09	10080 X	9153	-0-	-927	-0-	9153 2		N	-0-	142	
10	9951 X	9483	-0-	-468	-0-	9483 2		N	-0-	142	
11	9540 X	9391	-0-	-149	-0-	9391 2		N	-0-	142	
12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604 2		N	-0-	142	
01	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9741 2	7 9	N	6	148	
02	9077 X	8929	-0-	-148	-0-	8929 2		N	-0-	148	

YOUNG, JEAN		WELL #: 1 H		RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	9758 - 11730
09	13200 X	12712	-0-	-488	-0-	12712 2		N	-0-	-0-	
10	13392 X	13101	-0-	-291	-0-	13101 2		N	-0-	-0-	
11	12930 X	12879	-0-	-51	-0-	12879 2		N	-0-	-0-	
12	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163 2		N	-0-	-0-	
01	13144 X	12986	-0-	-158	-0-	12986 2		N	-0-	-0-	
02	12412 X	12030	-0-	-382	-0-	12030 2		N	-0-	-0-	

WESTMORELAND UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6708 - 9833
09	13620 X	12771	-0-	-849	-0-	45 1	12726 2	N	-0-	137	
10	14508 X	13202	-0-	-1306	-0-	25 1	13177 2	N	-0-	137	
11	14040 X	12928	-0-	-1112	-0-	13 1	12915 2	N	-0-	137	
12	14198 X	12881	-0-	-1317	-0-	12881 2		N	-0-	137	
01	13206 X	13109	-0-	-97	-0-	13109 2		N	-0-	137	
02	12499 X	12235	-0-	-264	-0-	71 1	12164 2	N	-0-	137	

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	214687	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8010 - 11476
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	2 1	47 2	N	-0-	-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N	-0-	-0-	
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COOK, PAULINE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214781	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 7005 -	8852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		209HE	RRCID ->	214804	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7210 -	9553	
09	9330 X	8538	-0-	-792	-0-	8538	2		N	-0-		-0-	
10	9641 X	8578	-0-	-1063	-0-	8578	2		N	-0-		-0-	
11	9330 X	7915	-0-	-1415	-0-	7915	2		N	-0-		-0-	
12	9269 X	8063	-0-	-1206	-0-	8063	2		N	-0-		-0-	
01	9269 X	7796	-0-	-1473	-0-	7796	2		N	-0-		-0-	
02	8265 X	6220	-0-	-2045	-0-	6220	2		N	-0-		-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		512H	RRCID ->	214839	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7262 -	9497	
09	5970 X	5313	-0-	-657	-0-	5313	2		N	-0-		-0-	
10	6169 X	5791	-0-	-378	-0-	5791	2		N	-0-		-0-	
11	5910 X	5547	-0-	-363	-0-	5547	2		N	-0-		-0-	
12	5983 X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2		N	-0-		-0-	
01	5797 X	5527	-0-	-270	-0-	5527	2		N	-0-		-0-	
02	5423 X	4788	-0-	-635	-0-	4788	2		N	-0-		-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		504	RRCID ->	214880	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7239 -	7460	
09	5730 X	5276	-0-	-454	-0-	5276	2		N	-0-		-0-	
10	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	139	1	5475	2	N	-0-	-0-	
11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	589	1	8612	2	N	-0-	-0-	
12	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	536	1	9464	2	N	-0-	-0-	
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2		N	-0-		-0-	
*02	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	178	1	8455	2	N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		4010H	RRCID ->	214896	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7520 -	8603	
09	12660 X	7209	-0-	-5451	-0-	215	1	6994	2	N	-0-	-0-	
10	10974 X	5595	-0-	-5379	-0-	16	1	5579	2	N	-0-	-0-	
11	8400 X	3178	-0-	-5222	-0-	19	1	3159	2	N	-0-	-0-	
12	6789 X	2399	-0-	-4390	-0-	73	1	2326	2	N	-0-	-0-	
01	7440 X	1960	-0-	-5480	-0-	70	1	1890	2	N	-0-	-0-	
02	6960 X	1366	-0-	-5594	-0-	34	1	1332	2	N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		1201H	RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 7400 -	8663	
09	20958 X	5882	-0-	-15076	-0-	176	1	5706	2	N	-0-	-0-	
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	17	1	5880	2	N	-0-	-0-	
11	5700 X	3955	-0-	-1745	-0-	24	1	3931	2	N	-0-	-0-	
12	5890 X	1435	-0-	-4455	-0-	43	1	1392	2	N	-0-	-0-	
01	6076 X	5172	-0-	-904	-0-	185	1	4987	2	N	-0-	-0-	
02	5684 X	5259	-0-	-425	-0-	130	1	5129	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLE, M. T.		WELL #:		9AH	RRCID ->	215178	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8415 - 11302	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1072	1	4082	2	N	48	178 1	72
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	876	1	4646	2	N	55		127
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	742	1	5022	2	N	-0-		127
12	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	725	1	5563	2	N	-0-		127
01	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	972	1	5386	2	N	73	192 1	8
02	5336 X	5187	-0-	-149	-0-	649	1	4490	2	N	44		52
						48	9						

REED		WELL #:		2	RRCID ->	215214	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	9090 - 11010	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

JONES		WELL #:		6H	RRCID ->	215235	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	9150 - 10200	
09	3930 X	3365	-0-	-565	-0-	3365	2			N	-0-	87	
10	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	3555	2			N	-0-	87	
11	3930 X	3399	-0-	-531	-0-	3399	2			N	-0-	87	
12	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-	87	
01	3565 X	3435	-0-	-130	-0-	3434	2	1	9	N	1	88	
02	3335 X	3291	-0-	-44	-0-	3291	2			N	-0-	88	

BROWDER		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	215243	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7400 - 10910	
09	7920 X	6587	-0-	-1333	-0-	220	1	6366	3	N	1	2	
10	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	310	1	8019	3	N	-0-	2	
11	7920 X	6839	-0-	-1081	-0-	275	1	6564	3	N	-0-	2	
12	7688 X	4914	-0-	-2774	-0-	203	1	4711	3	N	-0-	2	
01	8339 X	5761	-0-	-2578	-0-	614	1	5147	3	N	-0-	2	
02	7801 X	6948	-0-	-853	-0-	736	1	6212	3	N	-0-	2	

MADELON		WELL #:		2H	RRCID ->	215304	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6813 - 9966	
09	7380 X	4588	-0-	-2792	-0-	2003	1	2585	2	N	-0-	-0-	
10	7347 X	4735	-0-	-2612	-0-	2118	1	2617	2	N	-0-	-0-	
11	6210 X	4195	-0-	-2015	-0-	1961	1	2234	2	N	-0-	-0-	
12	5983 X	4289	-0-	-1694	-0-	2144	1	2145	2	N	-0-	-0-	
01	5487 X	3625	-0-	-1862	-0-	1655	1	1970	2	N	-0-	-0-	
02	4437 X	3944	-0-	-493	-0-	326	1	3618	2	N	-0-	-0-	

JONES		WELL #:		5H	RRCID ->	215459	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	9740 - 10640	
09	4800 X	4438	-0-	-362	-0-	4436	2	2	9	N	2	53	
10	4805 X	4576	-0-	-229	-0-	4573	2	3	9	N	3	56	
11	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2			N	-0-	56	
12	4805 X	4103	-0-	-702	-0-	4103	2			N	-0-	56	
01	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4359	2	13	9	N	12	68	
02	4292 X	4178	-0-	-114	-0-	4178	2			N	-0-	68	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WILLOW		WELL #:		1H	RRCID ->	215611	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6900 - 9530			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5580 X	5139	-0-	-441	-0-		466	1	4673	2	N	-0-			-0-
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-		183	1	5612	2	N	-0-			-0-
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-		303	1	5588	2	N	-0-			-0-
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-		455	1	5366	2	N	-0-			-0-
01	5797 X	4875	-0-	-922	-0-		190	1	4685	2	N	-0-			-0-
02	5684 X	4592	-0-	-1092	-0-		111	1	4481	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		408H	RRCID ->	215626	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7433 - 8287			
09	9750 X	8500	-0-	-1250	-0-		254	1	8246	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	7962	-0-	-966	-0-		23	1	7939	2	N	-0-			-0-
11	7260 X	7258	-0-	-2	-0-		44	1	7214	2	N	-0-			-0-
12	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-		227	1	7270	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	7151	-0-	-1622	-0-		256	1	6895	2	N	-0-			-0-
02	8207 X	6770	-0-	-1437	-0-		167	1	6603	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4019H	RRCID ->	216105	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7316 - 9247			
09	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-		10138	2			N	-0-			-0-
10	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-		248	1	9733	2	N	-0-			-0-
11	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-		648	1	9463	2	N	-0-			-0-
12	11501 X	10993	-0-	-508	-0-		589	1	10404	2	N	-0-			-0-
01	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-		10862	2			N	-0-			-0-
*02	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-		210	1	9991	2	N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #:		201H	RRCID ->	216480	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6940 - 9940			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #:		202H	RRCID ->	216481	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7080 - 10490			
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		407	1	687	2	N	-0-			-0-
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		488	1	1174	2	N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		626	1	1039	2	N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-		117	1	206	2	N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-						N	-0-			-0-

MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5890 - 7826			
09	3360 X	2477	-0-	-883	-0-		474	1	1989	2	N	13			138
							14	9							
10	3379 X	2402	-0-	-977	-0-		443	1	1955	2	N	4			142
							4	9							
11	3120 X	1976	-0-	-1144	-0-		479	1	1485	2	N	11			153
							12	9							
12	3131 X	1957	-0-	-1174	-0-		373	1	1560	2	N	22			175
							24	9							
01	2728 X	1872	-0-	-856	-0-		347	1	1517	2	N	7			182
							8	9							
02	2407 X	1966	-0-	-441	-0-		316	1	1639	2	N	10			192
							11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
D.A.B.		WELL #:		3H	RRCID ->	216666	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	7025 - 9338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

D.A.B.		WELL #:		4H	RRCID ->	216682	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6984 - 9193	
09	5430	X	5029	-0-	-401	-0-	241	1	4775	2	Y	12	47
							13	9					
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	271	1	5369	2	Y	8	55
							9	9					
11	5310	X	5136	-0-	-174	-0-	262	1	4871	2	Y	3	58
							3	9					
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	274	1	5235	2	Y	14	72
							15	9					
01	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	266	1	4916	2	Y	12	84
							13	9					
02	5278	X	4511	-0-	-767	-0-	257	1	4245	2	Y	8	92
							9	9					

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	216751	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7990 - 9740	
09	6600	X	5260	-0-	-1340	-0-	271	1	4989	2	N	-0-	-0-
10	6820	X	5149	-0-	-1671	-0-	243	1	4906	2	N	-0-	-0-
11	6600	X	4938	-0-	-1662	-0-	169	1	4769	2	N	-0-	-0-
12	7595	X	5032	-0-	-2563	-0-	264	1	4768	2	N	-0-	-0-
01	6200	X	4899	-0-	-1301	-0-	257	1	4642	2	N	-0-	-0-
02	5075	X	4528	-0-	-547	-0-	238	1	4290	2	N	-0-	-0-

NELSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	216756	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7600 - 9250	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNN "A"		WELL #:		3 H	RRCID ->	216763	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8368 - 8595	
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	2	N	-0-	2
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	2
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	59	1	1156	2	N	-0-	2
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	-0-	2
01	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	78	1	1044	2	N	-0-	2
02	1189	N	1103	-0-	-86	-0-	116	1	987	2	N	-0-	2

PYRAMID ACRES UNIT 2		WELL #:		101H	RRCID ->	216771	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6743 - 8563	
09	7410	X	6812	-0-	-598	-0-	6808	2	4	9	Y	4	14
10	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	6970	2			Y	-0-	14
11	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			Y	-0-	14
12	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	6951	2			Y	-0-	14
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			Y	-0-	14
*02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BULLARD		WELL #: 101H		RRCID -> 216774		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7749 - 10073		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2520 X	802	-0-	-1718	-0-	163	1	639	2	N	-0-	-0-
10	1643 X	1428	-0-	-215	-0-	265	1	1163	2	N	-0-	-0-
11	1380 X	694	-0-	-686	-0-	153	1	541	2	N	-0-	-0-
12	1426 X	19	-0-	-1407	-0-	7	1	12	2	N	-0-	-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-	-0-

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 4H		RRCID -> 216812		COMPL. DATE 12/28/2013		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 9058 - 11580		
09	5160 X	4396	-0-	-764	-0-	1563	1	2815	2	N	16	180 1 1 8 33
10	4960 X	4809	-0-	-151	-0-	2029	1	2758	2	N	20	53
11	4770 X	4660	-0-	-110	-0-	1170	1	3479	2	N	10	63
12	4929 X	3746	-0-	-1183	-0-	861	1	2852	2	N	30	93
01	4867 X	4762	-0-	-105	-0-	1187	1	3542	2	N	30	123
02	4495 X	4133	-0-	-362	-0-	1061	1	3050	2	N	20	143

BULLARD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216818		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7690 - 10264		
09	7320 X	3354	-0-	-3966	-0-	682	1	2672	2	N	-0-	-0-
10	4309 X	3563	-0-	-746	-0-	661	1	2902	2	N	-0-	-0-
11	4170 X	3227	-0-	-943	-0-	712	1	2515	2	N	-0-	-0-
12	3658 X	3162	-0-	-496	-0-	1153	1	2009	2	N	-0-	-0-
01	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	1130	1	1871	2	N	-0-	-0-
02	3335 X	2720	-0-	-615	-0-	1000	1	1720	2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 217183		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 8160 - 10721		
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	505	1	3500	2	N	-0-	-0-
10	4154 X	3911	-0-	-243	-0-	488	1	3423	2	N	-0-	-0-
11	4020 X	3719	-0-	-301	-0-	469	1	3250	2	N	-0-	-0-
12	4154 X	4016	-0-	-138	-0-	495	1	3521	2	N	-0-	-0-
01	4154 X	3949	-0-	-205	-0-	486	1	3463	2	N	-0-	-0-
02	3886 X	3638	-0-	-248	-0-	455	1	3183	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 4		RRCID -> 217184		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6825 - 9830		
09	6360 X	4768	-0-	-1592	-0-	159	1	4608	3	N	1	2
10	6572 X	4801	-0-	-1771	-0-	179	1	4622	3	N	-0-	2
11	5820 X	4083	-0-	-1737	-0-	164	1	3919	3	N	-0-	2
12	5363 X	4340	-0-	-1023	-0-	179	1	4161	3	N	-0-	2
01	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	518	1	4335	3	N	-0-	2
*02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	503	1	4250	3	N	-0-	2

BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7320 - 9615		
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	141	1	4070	3	N	-0-	1
10	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	152	1	3930	3	N	-0-	1
11	4170 X	3998	-0-	-172	-0-	161	1	3837	3	N	-0-	1
12	4309 X	3517	-0-	-792	-0-	145	1	3372	3	N	-0-	1
01	4340 X	3618	-0-	-722	-0-	386	1	3232	3	N	-0-	1
02	4060 X	3169	-0-	-891	-0-	336	1	2833	3	N	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
REED NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	217186	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7525 - 9785				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2100	N	1830	-0-	-270	-0-		231	1	1599	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1692	-0-	-540	-0-		211	1	1481	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1296	-0-	-444	-0-		164	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		138	1	983	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1044	-0-	-661	-0-		128	1	916	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	241	-0-	-1006	-0-		30	1	211	2	N	-0-			-0-

MADELON		WELL #:		3H	RRCID ->	217345	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6970 - 9250				
09	6540	X	1337	-0-	-5203	-0-		37	1	1300	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-						N	-0-			-0-
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-						N	-0-			-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-						N	-0-			-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-			-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-						N	-0-			-0-

CASWELL "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	218126	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8220 - 11170				
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	N	-0-			65
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-		7	1	86	2	N	-0-			65
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	N	-0-			65
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-		8	1	86	2	N	-0-			65
01	93	N	87	-0-	-6	-0-		7	1	80	2	N	-0-			65
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-		8	1	96	2	N	-0-			65

MCFARLAND		WELL #:		F 2	RRCID ->	218610	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6900 - 9602				
09	5520	X	5161	-0-	-359	-0-		293	1	4861	3	N	6	63	1	7
10	5456	X	5340	-0-	-116	-0-		306	1	5005	3	N	26			33
11	5220	X	4718	-0-	-502	-0-		274	1	4408	3	N	33			66
12	5394	X	4497	-0-	-897	-0-		265	1	4198	3	N	31	66	1	31
01	5394	X	5219	-0-	-175	-0-		537	1	4653	3	N	26			57
02	4988	X	4742	-0-	-246	-0-		490	1	4219	3	N	30	2	1	85

KOS-BEVERUNG		WELL #:		1 H	RRCID ->	218620	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	7975 - 9797				
09	1920	X	1422	-0-	-498	-0-		10	1	1412	2	N	-0-			78
10	1984	X	1145	-0-	-839	-0-		8	1	1137	2	N	-0-			78
11	1890	X	852	-0-	-1038	-0-		6	1	833	2	N	12			90
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-		8	1	990	2	N	-0-			90
01	1147	N	492	-0-	-655	-0-		4	1	460	2	N	25			115
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-		28	9			N	-0-			115

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 4	RRCID ->	218739	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7010 - 7918				
09	6330	X	1265	-0-	-5065	-0-		42	1	1223	3	N	-0-			1
10	6541	X	2040	-0-	-4501	-0-		76	1	1964	3	N	-0-			1
11	6330	X	1576	-0-	-4754	-0-		63	1	1513	3	N	-0-			1
12	2666	X	2402	-0-	-264	-0-		99	1	2303	3	N	-0-			1
01	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-		228	1	1910	3	N	-0-			1
02	1914	X	1778	-0-	-136	-0-		188	1	1590	3	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
BROWN		WELL #:		C 5	RRCID ->	218740	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6980 - 9492				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-					N	-0-				1
10	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	6715	3	N	-0-				1
11	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	7067	3	N	-0-				1
12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	6392	3	N	-0-				1
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	5739	3	N	-0-				1
*02	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	5263	3	N	-0-				1

SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7254 - 11009				
09	4410 X	4009	-0-	-401	-0-	-0-	1152	1	2857	2	N	-0-				-0-
10	5363 X	4120	-0-	-1243	-0-	-0-	317	1	3803	2	N	-0-				-0-
11	5190 X	4275	-0-	-915	-0-	-0-	1028	1	3247	2	N	-0-				-0-
12	5363 X	4254	-0-	-1109	-0-	-0-	1707	1	2547	2	N	-0-				-0-
01	4805 X	3788	-0-	-1017	-0-	-0-	1378	1	2410	2	N	-0-				-0-
02	4147 X	3467	-0-	-680	-0-	-0-	296	1	3171	2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7500 - 9453				
09	12060 X	11216	-0-	-844	-0-	-0-	335	1	10881	2	N	-0-				-0-
10	12648 X	11638	-0-	-1010	-0-	-0-	34	1	11604	2	N	-0-				-0-
11	12240 X	10669	-0-	-1571	-0-	-0-	65	1	10604	2	N	-0-				-0-
12	12524 X	11182	-0-	-1342	-0-	-0-	338	1	10844	2	N	-0-				-0-
01	12028 X	10897	-0-	-1131	-0-	-0-	391	1	10506	2	N	-0-				-0-
02	10875 X	9622	-0-	-1253	-0-	-0-	237	1	9385	2	N	-0-				-0-

PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7027 - 8779				
09	4080 X	1228	-0-	-2852	-0-	-0-	21	1	1207	2	Y	-0-				9
10	3875 X	4	-0-	-3871	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				9
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6850 - 8942				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MUIR "M"		WELL #:		2H	RRCID ->	219159	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6800 - 8862				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	219307	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	6533 PERF. 6740 - 9340		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	2610 X	276	-0-	-2334	-0-	66 1	208 2	N	2	2 8	37
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	862 1	2732 2	N	-0-		37
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	229 1	2316 2	N	2	2 8	37
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	470 1	1581 2	N	-0-		37
01	1457 X	520	-0-	-937	-0-	133 1	387 2	N	-0-		37
02	1363 X	303	-0-	-1060	-0-	67 1	236 2	N	-0-		37

MILLS		WELL #: 3H		RRCID ->	219330	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5732 PERF. 5740 - 7490		
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	29 1	120 2	N	-0-		40
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	26 1	115 2	N	-0-		40
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	32 1	99 2	N	-0-		40
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20 1	83 2	N	-0-		40
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	20 1	88 2	N	-0-		40
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	30 1	158 2	N	-0-		40

BONDS RANCH		WELL #: 505 H		RRCID ->	219366	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6946 PERF. 7480 - 9793		
09	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	9860 2		N	-0-		-0-
10	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	242 1	9523 2	N	-0-		-0-
11	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	596 1	8711 2	N	-0-		-0-
12	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	502 1	8871 2	N	-0-		-0-
01	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240 2		N	-0-		-0-
*02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	158 1	7517 2	N	-0-		-0-

REED		WELL #: 3		RRCID ->	219912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6719 PERF. 6935 - 9315		
09	14880 X	14552	-0-	-328	-0-	1836 1	12716 2	N	-0-		-0-
10	15376 X	15017	-0-	-359	-0-	1875 1	13142 2	N	-0-		-0-
11	14880 X	14116	-0-	-764	-0-	1781 1	12335 2	N	-0-		-0-
12	15066 X	14211	-0-	-855	-0-	1753 1	12458 2	N	-0-		-0-
01	15035 X	14618	-0-	-417	-0-	1799 1	12819 2	N	-0-		-0-
02	14065 X	13500	-0-	-565	-0-	1690 1	11810 2	N	-0-		-0-

BEALL		WELL #: 1 H		RRCID ->	220767	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	6213 PERF. 6545 - 7447		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS		WELL #: 1H		RRCID ->	220781	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 7020 - 9957		
09	5970 X	5010	-0-	-960	-0-	304 1	4706 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	5470	-0-	-358	-0-	237 1	5233 2	N	-0-		-0-
11	5850 X	4546	-0-	-1304	-0-	230 1	4316 2	N	-0-		-0-
12	6045 X	2619	-0-	-3426	-0-	66 1	2553 2	N	-0-		-0-
01	6045 X	5447	-0-	-598	-0-	158 1	5289 2	N	-0-		-0-
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	351 1	4995 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
REED-HATHORN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	220814	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8130 - 10734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	348 1	6404 2	N	-0-			-0-
10		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	526 1	10604 2	N	-0-			-0-
11		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	286 1	8066 2	N	-0-			-0-
12		8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	450 1	8124 2	N	-0-			-0-
01		10974 X	7595	-0-	-3379	-0-	399 1	7196 2	N	-0-			-0-
02		10266 X	8744	-0-	-1522	-0-	459 1	8285 2	N	-0-			-0-

REED HATHORN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	220815	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7640 - 10092	
09		360 N	100	-0-	-260	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	173 2	N	-0-			-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01		728 X	728	-0-	-0-	-0-	38 1	690 2	N	-0-			-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220817	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7090 - 9884	
09		9120 X	8442	-0-	-678	-0-	45 1	8397 2	N	-0-			-0-
10		9424 X	8720	-0-	-704	-0-	179 1	8541 2	N	-0-			-0-
11		9120 X	7820	-0-	-1300	-0-	122 1	7698 2	N	-0-			-0-
12		9207 X	8466	-0-	-741	-0-	152 1	8314 2	N	-0-			-0-
01		8711 X	8242	-0-	-469	-0-	141 1	8101 2	N	-0-			-0-
02		8149 X	7902	-0-	-247	-0-	148 1	7754 2	N	-0-			-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	220971	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8080 - 10830	
09		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	737 1	3486 2	N	-0-			-0-
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1018 1	3497 2	N	-0-			-0-
11		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	758 1	4343 2	N	-0-			-0-
12		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	456 1	4659 2	N	-0-			-0-
01		4960 X	4282	-0-	-678	-0-	545 1	3737 2	N	-0-			-0-
02		4930 X	3880	-0-	-1050	-0-	243 1	3637 2	N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		B 2	RRCID ->	221555	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6900 - 10452	
09		5010 X	4542	-0-	-468	-0-	258 1	4277 3	N	6			63
							7 9						
10		4960 X	4608	-0-	-352	-0-	266 1	4342 3	N	-0-			63
11		4770 X	3798	-0-	-972	-0-	221 1	3553 3	N	22	64 1		21
							24 9						
12		4929 X	3708	-0-	-1221	-0-	219 1	3474 3	N	14			35
							15 9						
01		4929 X	4208	-0-	-721	-0-	433 1	3747 3	N	25			60
							28 9						
02		4379 X	3401	-0-	-978	-0-	354 1	3046 3	N	1	2 1		59
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWDER		WELL #: A 5		RRCID -> 221556		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON		WELL #: A 3		RRCID -> 221558		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821								
09	4980 X	4901	-0-	-79	-0-	278	1	4609	3	Y	13					24
						14	9									
10	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	318	1	5192	3	Y	10	19	1			15
						11	9									
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	301	1	4850	3	Y	24	20	1			19
						26	9									
12	4898 X	3696	-0-	-1202	-0-	218	1	3458	3	Y	18	20	1			17
						20	9									
01	5518 X	3937	-0-	-1581	-0-	405	1	3504	3	Y	25	20	1			22
						28	9									
02	5162 X	4933	-0-	-229	-0-	511	1	4401	3	Y	19	22	1			19
						21	9									

TRWD		WELL #: G 2		RRCID -> 221559		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528								
09	6300 X	5499	-0-	-801	-0-	324	1	5175	2	N	-0-					-0-
10	6510 X	5264	-0-	-1246	-0-	310	1	4954	2	N	-0-					-0-
11	5820 X	5279	-0-	-541	-0-	317	1	4962	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	5703	-0-	-1	-0-	335	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	305	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	5307 X	5153	-0-	-154	-0-	300	1	4853	2	N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: C 6		RRCID -> 221560		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778								
09	2910 X	2628	-0-	-282	-0-	88	1	2539	3	N	1					1
						1	9									
10	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	103	1	2674	3	N	-0-					1
11	2910 X	2239	-0-	-671	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					1
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	104	1	2410	3	N	-0-					1
01	2790 X	2252	-0-	-538	-0-	240	1	2012	3	N	-0-					1
02	2610 X	2597	-0-	-13	-0-	275	1	2322	3	N	-0-					1

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608								
09	780 X	9	-0-	-771	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	372 X	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886								
09	5160 X	4899	-0-	-261	-0-	662	1	4237	2	Y	-0-					-0-
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	1017	1	4456	2	Y	-0-					-0-
11	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	885	1	4171	2	Y	-0-					-0-
12	4991 X	4816	-0-	-175	-0-	659	1	4157	2	Y	-0-					-0-
01	5487 X	4782	-0-	-705	-0-	865	1	3917	2	Y	-0-					-0-
02	5133 X	4663	-0-	-470	-0-	823	1	3840	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE, M.T.		WELL #: 12AH		RRCID ->	223650	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8250 - 11135
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	5580 X	4225	-0-	-1355	-0-	618 1	3601 2	N	5		213
10	5766 X	5411	-0-	-355	-0-	430 1	4944 2	N	34		247
11	5520 X	523	-0-	-4997	-0-	87 1	377 2	N	54	193 1	108
12	5487 X	9	-0-	-5478	-0-	1 1	8 2	N	-0-		108
01	5425 X	5	-0-	-5420	-0-	5 2		N	-0-		108
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			N	-0-		108

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223728	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7824 - 10551
09	6570 X	6192	-0-	-378	-0-	376 1	5816 2	N	-0-		-0-
10	6789 X	6340	-0-	-449	-0-	386 1	5954 2	N	-0-		-0-
11	6360 X	6176	-0-	-184	-0-	375 1	5801 2	N	-0-		-0-
12	6541 X	6094	-0-	-447	-0-	390 1	5704 2	N	-0-		-0-
01	6386 X	5932	-0-	-454	-0-	374 1	5558 2	N	-0-		-0-
02	5974 X	4993	-0-	-981	-0-	321 1	4672 2	N	-0-		-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 5		RRCID ->	223816	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7160 - 10105
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	121 1	3503 3	N	-0-		1
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	134 1	3463 3	N	-0-		1
11	5310 X	3778	-0-	-1532	-0-	152 1	3626 3	N	-0-		1
12	5487 X	4260	-0-	-1227	-0-	176 1	4084 3	N	-0-		1
01	5487 X	4022	-0-	-1465	-0-	429 1	3593 3	N	-0-		1
*02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	626 1	5288 3	N	-0-		1

EDWARDS		WELL #: A 2 H		RRCID ->	223817	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6800 - 10588
09	6990 X	6595	-0-	-395	-0-	220 1	6374 3	N	1		2
10	7223 X	6475	-0-	-748	-0-	241 1	6234 3	N	-0-		2
11	6900 X	6121	-0-	-779	-0-	246 1	5875 3	N	-0-		2
12	6820 X	6208	-0-	-612	-0-	257 1	5951 3	N	-0-		2
01	6820 X	6563	-0-	-257	-0-	700 1	5863 3	N	-0-		2
02	6380 X	6204	-0-	-176	-0-	657 1	5547 3	N	-0-		2

BROWN		WELL #: C 3		RRCID ->	223818	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6637 - 10307
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	49 1	1431 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	42 1	1097 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	53 1	1267 3	N	-0-		-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	47 1	1099 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	523	-0-	-624	-0-	56 1	467 3	N	-0-		-0-
*02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	141 1	1192 3	N	-0-		-0-

REED		WELL #: 7		RRCID ->	223820	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7250 - 9138
09	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	945 1	6543 2	N	-0-		-0-
10	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	932 1	6528 2	N	-0-		-0-
11	6840 X	5426	-0-	-1414	-0-	684 1	4742 2	N	-0-		-0-
12	7068 X	6099	-0-	-969	-0-	752 1	5347 2	N	-0-		-0-
01	7750 X	6359	-0-	-1391	-0-	783 1	5576 2	N	-0-		-0-
02	7250 X	5756	-0-	-1494	-0-	721 1	5035 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REED		WELL #: 4		RRCID -> 223821		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 X	2536	-0-	-464	-0-		320	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	2060	-0-	-265	-0-		257	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1172	-0-	-688	-0-		148	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		189	1	1345	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	517	-0-	-1529	-0-		63	1	454	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	460	-0-	-671	-0-		57	1	403	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 8		RRCID -> 223988		COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550						
09	8850 X	8532	-0-	-318	-0-		285	1	8246	3	N	1			3
10	9145 X	7338	-0-	-1807	-0-		273	1	7065	3	N	-0-			3
11	8820 X	5322	-0-	-3498	-0-		214	1	5108	3	N	-0-			3
12	8494 X	5397	-0-	-3097	-0-		223	1	5174	3	N	-0-			3
01	8804 X	8657	-0-	-147	-0-		923	1	7734	3	N	-0-			3
*02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-		912	1	7696	3	N	-0-			3

SAMPSON, JACK		WELL #: 6H		RRCID -> 224338		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430						
09	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-		428	1	11775	2	N	-0-			-0-
10	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-		320	1	8981	2	N	-0-			-0-
11	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-		768	1	12135	2	N	-0-			-0-
12	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-		502	1	11426	2	N	-0-			-0-
01	12617 X	12078	-0-	-539	-0-		12078	2			N	-0-			-0-
02	12470 X	11080	-0-	-1390	-0-		11080	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224476		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350						
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-		1533	1	4302	2	N	-0-			243
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-		1300	1	3531	2	N	6	1 8		248
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		177	1	3582	2	N	-0-			248
12	3782 X	1968	-0-	-1814	-0-		1202	1	766	2	N	-0-			248
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						N	-0-			248
02	5655 X	679	-0-	-4976	-0-		679	2			N	-0-			248

FLOYD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224478		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630						
09	5280 X	4913	-0-	-367	-0-		500	1	4404	2	N	8			168
10	5270 X	5093	-0-	-177	-0-		603	1	4479	2	N	10			178
11	5310 X	4975	-0-	-335	-0-		545	1	4408	2	N	20			198
12	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-		741	1	6388	2	N	25			223
01	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		731	1	6308	2	N	20			243
*02	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		728	1	5823	2	N	17			260

EFIRE		WELL #: 2H		RRCID -> 224480		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762						
09	5310 X	5234	-0-	-76	-0-		5226	2	8	9	N	7			247
10	5487 X	5235	-0-	-252	-0-		5234	2	1	9	N	1			248
11	5430 X	5141	-0-	-289	-0-		5130	2	11	9	N	10			258
12	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-		5840	2	22	9	N	20			278
01	5611 X	4695	-0-	-916	-0-		4684	2	11	9	N	10			288
02	5046 X	4536	-0-	-510	-0-		4525	2	11	9	N	10			298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SMALLING UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	224483	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7120 - 9103	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1302		RRCID ->	224780	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6863 - 7070	
09	2460 X	2199	-0-	-261	-0-	66	1	2133	2	N	-0-	-0-
10	2542 X	2150	-0-	-392	-0-	6	1	2144	2	N	-0-	-0-
11	2460 X	2207	-0-	-253	-0-	13	1	2194	2	N	-0-	-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	70	1	2228	2	N	-0-	-0-
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	82	1	2216	2	N	-0-	-0-
*02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	54	1	2137	2	N	-0-	-0-

EFIRE		WELL #: 1H		RRCID ->	224826	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	6656 - 9380	
09	4140 X	3520	-0-	-620	-0-	3506	2	14	9	N	13	78
10	4092 X	3691	-0-	-401	-0-	3680	2	11	9	N	10	87
11	3930 X	3582	-0-	-348	-0-	3576	2	6	9	N	5	92
12	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	3578	2	17	9	N	15	107
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3749	2	17	9	N	15	122
02	3451 X	3162	-0-	-289	-0-	3145	2	17	9	N	15	137

STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	224827	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6270 - 8112	
09	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1068	1	5329	2	Y	15	50
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	1131	1	5419	2	Y	27	74
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1098	1	5079	2	Y	11	49
12	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	2201	1	5018	2	Y	17	66
01	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	2458	1	4955	2	Y	13	36
*02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	1706	1	5316	2	Y	13	49

LONESOME DOVE		WELL #: 3H		RRCID ->	224828	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6906 - 10407	
09	5460 X	4926	-0-	-534	-0-	349	1	4577	2	N	-0-	-0-
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	224	1	7713	2	N	-0-	-0-
11	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	252	1	8557	2	N	-0-	-0-
12	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-	-0-
01	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-	-0-
02	8526 X	6740	-0-	-1786	-0-	6740	2			N	-0-	-0-

GOFORTH, R. J. "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	224829	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	6822 - 8778	
09	7260 X	6787	-0-	-473	-0-	6775	2	12	9	N	11	170
10	7316 X	7001	-0-	-315	-0-	6976	2	25	9	N	23	175
11	6900 X	6636	-0-	-264	-0-	6635	2	1	9	N	1	175
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-	175
01	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	2	7	9	N	6	181
*02	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6501	2	12	9	N	11	192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LEONARD		WELL #:		3H	RRCID ->	224830	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	7081 - 9221	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2970 X	2851	-0-	-119	-0-		15	1	2836	2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2208	-0-	-644	-0-		45	1	2163	2	N	-0-	-0-
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-		33	1	2059	2	N	-0-	-0-
12	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-		91	1	4988	2	N	-0-	-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		72	1	4173	2	N	-0-	-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-						N	-0-	-0-

YOUNG, JEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	224832	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8500 - 11500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	224930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7750 - 8810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FLOWERS		WELL #:		1H	RRCID ->	225057	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6690 - 8810	
09	3480 X	3281	-0-	-199	-0-		261	1	3020	2	N	-0-	69
10	3596 X	3324	-0-	-272	-0-		321	1	3003	2	N	-0-	69
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		216	1	3415	2	N	1	70
							1	9					
12	3441 X	2834	-0-	-607	-0-		151	1	2683	2	N	-0-	70
01	3410 X	3200	-0-	-210	-0-		189	1	3001	2	N	9	79
							10	9					
02	3509 X	849	-0-	-2660	-0-		56	1	751	2	N	38	115
							42	9					

BAKER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	225219	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9450 - 11100	
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		824	1	3065	2	N	6	125
							7	9					
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		7	1	3436	2	N	4	127
							4	9					
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2785	2	11	9	N	10	137
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		19	1	3228	2	N	10	147
							11	9					
01	4030 X	3226	-0-	-804	-0-		44	1	3171	2	N	10	157
							11	9					
02	3770 X	2929	-0-	-841	-0-		7	1	2922	2	N	-0-	157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: C 2		RRCID -> 225384		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 7130 - 11133	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6390 X	5912	-0-	-478	-0-	336 1	5576 3	N	-0-		55
10	7378 X	7017	-0-	-361	-0-	405 1	6612 3	N	-0-		55
11	7140 X	6559	-0-	-581	-0-	384 1	6175 3	N	-0-		55
12	7378 X	6725	-0-	-653	-0-	399 1	6326 3	N	-0-		55
01	7006 X	5431	-0-	-1575	-0-	562 1	4869 3	N	-0-		55
*02	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	696 1	5998 3	N	2	3 1	54
						2 9					

DUNN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 225816		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8420 - 10564	
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3694 2	14 9	N	13		183
10	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3750 2	26 9	N	24		207
11	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3439 2	9 9	N	8	198 1	17
12	3875 X	3164	-0-	-711	-0-	3152 2	12 9	N	11		28
01	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	3318 2	33 9	N	30		58
02	3596 X	3518	-0-	-78	-0-	3477 2	41 9	N	37		95

D.A.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 225888		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 8900 - 10429	
09	7860 X	5731	-0-	-2129	-0-	275 1	5456 2	N	-0-		129
10	7626 X	6117	-0-	-1509	-0-	294 1	5823 2	N	-0-		129
11	6600 X	4501	-0-	-2099	-0-	230 1	4271 2	N	-0-		129
12	5859 X	5682	-0-	-177	-0-	283 1	5399 2	N	-0-		129
01	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	351 1	6492 2	N	21	117 1	33
						23 9					
*02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	362 1	5996 2	N	3		36
						3 9					

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 225896		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 8192 - 9307	
09	5280 X	4583	-0-	-697	-0-	4583 2		N	-0-		-0-
10	5580 X	4855	-0-	-725	-0-	17 1	4838 2	N	-0-		-0-
11	5400 X	4711	-0-	-689	-0-	18 1	4693 2	N	-0-		-0-
12	5146 X	4803	-0-	-343	-0-	34 1	4769 2	N	-0-		-0-
01	4867 X	4647	-0-	-220	-0-	4647 2		N	-0-		-0-
*02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	84 1	4488 2	N	-0-		-0-

NORTH, JERRY		WELL #: 5H		RRCID -> 225905		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8226		PERF. 8540 - 11647	
09	7590 X	7233	-0-	-357	-0-	41 1	7192 2	N	-0-		40
10	7843 X	7709	-0-	-134	-0-	7709 2		N	-0-		40
11	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567 2		N	-0-		40
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	153 1	6819 2	N	-0-		40
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7798 2		N	-0-		40
*02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400 2		N	-0-		40

LEONARD		WELL #: 5H		RRCID -> 226220		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6951 - 8542	
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	8 1	1416 2	N	-0-		-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	28 1	1350 2	N	-0-		-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	25 1	1560 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	4577	-0-	1477	1477	82 1	4495 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3809	-0-	709	2186	65 1	3744 2	N	-0-		-0-
*02	2900 N	1236	-0-	-1664	522	23 1	1213 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
LEONARD		WELL #:		8H	RRCID ->	226221	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	6935 -	8466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	4290 X	3290	-0-	-1000	-0-	18	1	3272	2	N	-0-	-0-	
10	4433 X	3491	-0-	-942	-0-	72	1	3419	2	N	-0-	-0-	
11	4200 X	3287	-0-	-913	-0-	51	1	3236	2	N	-0-	-0-	
12	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	57	1	3146	2	N	-0-	-0-	
01	3503 X	2950	-0-	-553	-0-	50	1	2900	2	N	-0-	-0-	
02	3277 X	3058	-0-	-219	-0-	57	1	3001	2	N	-0-	-0-	

NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 -	10770
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	34	1	6010	2	N	9	122	
						10	9						
10	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6199	2	1	9	N	1	123	
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-	123	
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	140	1	6239	2	N	-0-	123	
01	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-	123	
*02	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-	123	

NORTH, JERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	226224	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9380 -	11086
09	3630 X	3297	-0-	-333	-0-	19	1	3278	2	N	-0-	78	
10	3751 X	3073	-0-	-678	-0-	3073	2			N	-0-	78	
11	3600 X	2190	-0-	-1410	-0-	2190	2			N	-0-	78	
12	3720 X	1969	-0-	-1751	-0-	43	1	1926	2	N	-0-	78	
01	3441 X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-	78	
02	3190 X	5	-0-	-3185	-0-	5	2			N	-0-	78	

HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	226225	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6753 -	9196
09	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	817	1	7126	2	N	-0-	-0-	
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	923	1	7292	2	N	-0-	-0-	
11	7410 X	5223	-0-	-2187	-0-	612	1	4611	2	N	-0-	-0-	
12	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	813	1	6026	2	N	-0-	-0-	
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	1309	1	7695	2	N	-0-	-0-	
*02	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	1432	1	7492	2	N	-0-	-0-	

PEARL RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	226226	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6810 -	8960
09	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	94	1	5488	2	Y	1	20	
						1	9						
10	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	10	1	6294	2	Y	7	27	
						8	9						
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	10	1	5941	2	Y	2	29	
						2	9						
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	2	Y	6	35	
						7	9						
01	6324 X	5953	-0-	-371	-0-	5930	2	23	9	Y	21	38 1	18
02	5916 X	5640	-0-	-276	-0-	5631	2	9	9	Y	8		26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	226229	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	8733 -	9764
09	8370 X	7479	-0-	-891	-0-	7479	2			N	-0-	-0-	
10	8525 X	7534	-0-	-991	-0-	27	1	7507	2	N	-0-	-0-	
11	8190 X	7593	-0-	-597	-0-	29	1	7564	2	N	-0-	-0-	
12	8091 X	7740	-0-	-351	-0-	55	1	7685	2	N	-0-	-0-	
01	7905 X	7661	-0-	-244	-0-	7661	2			N	-0-	-0-	
02	7337 X	7073	-0-	-264	-0-	131	1	6942	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GRUBB		WELL #:		2H	RRCID ->	226595	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5900 - 8120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N				19
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N				19
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N				19
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N				19
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N				19
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N				19

READ		WELL #:		1H	RRCID ->	226704	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	6210 - 7210
09	1608	N	1608	-0-	-0-	142	1	1466	2	N	-0-	62
10	2189	N	2189	-0-	-0-	130	1	2059	2	N	-0-	62
11	2065	N	2065	-0-	-0-	177	1	1888	2	N	-0-	62
12	1861	N	1861	-0-	-0-	138	1	1723	2	N	-0-	62
01	2201	N	1918	-0-	-283	235	1	1672	2	N	10	72
						11	9					
02	2001	N	482	-0-	-1519	27	1	452	2	N	3	72
						3	9				8	

STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7850 - 10408
09	9450	X	9270	-0-	-180	1170	1	8100	2	N	-0-	-0-
10	9765	X	9552	-0-	-213	1192	1	8360	2	N	-0-	-0-
11	9450	X	8966	-0-	-484	1131	1	7835	2	N	-0-	-0-
12	9436	X	9436	-0-	-0-	1164	1	8272	2	N	-0-	-0-
01	9579	X	9480	-0-	-99	1167	1	8313	2	N	-0-	-0-
02	8961	X	8708	-0-	-253	1090	1	7618	2	N	-0-	-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	10090 - 11618
09	11781	X	11781	-0-	-0-	11781	2			N	-0-	-0-
10	11000	X	11000	-0-	-0-	11000	2			N	-0-	-0-
11	10680	X	10084	-0-	-596	10084	2			N	-0-	-0-
12	11036	X	10627	-0-	-409	10627	2			N	-0-	-0-
01	12183	X	11520	-0-	-663	11520	2			N	-0-	-0-
02	11397	X	10636	-0-	-761	10636	2			N	-0-	-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227072	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7636 - 10138
09	5160	X	2867	-0-	-2293	362	1	2505	2	N	-0-	-0-
10	5332	X	3370	-0-	-1962	421	1	2949	2	N	-0-	-0-
11	5160	X	2961	-0-	-2199	374	1	2587	2	N	-0-	-0-
12	4433	X	3279	-0-	-1154	404	1	2875	2	N	-0-	-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	458	1	3264	2	N	-0-	-0-
02	3161	X	2204	-0-	-957	276	1	1928	2	N	-0-	-0-

DIMOCK		WELL #:		1	RRCID ->	227073	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7298 - 11452
09	12390	X	11283	-0-	-1107	1424	1	9859	2	N	-0-	-0-
10	12820	X	12820	-0-	-0-	1601	1	11219	2	N	-0-	-0-
11	14028	X	14028	-0-	-0-	1770	1	12258	2	N	-0-	-0-
12	13702	X	13702	-0-	-0-	1690	1	12012	2	N	-0-	-0-
01	12725	X	12725	-0-	-0-	1566	1	11159	2	N	-0-	-0-
*02	12337	X	12337	-0-	-0-	1544	1	10793	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227074		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2400 X	1799	-0-	-601	-0-	227 1	1572 2	N	-0-	-0-
10	2325 X	1713	-0-	-612	-0-	214 1	1499 2	N	-0-	-0-
11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	266 1	1840 2	N	-0-	-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	161 1	1148 2	N	-0-	-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	282 1	2011 2	N	-0-	-0-
02	2030 N	1751	-0-	-279	-0-	219 1	1532 2	N	-0-	-0-

RILEY, LANHAM		WELL #: 1		RRCID -> 227440		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952		
09	5400 X	5101	-0-	-299	-0-	36 1	5048 2	Y	15	118
						17 9				
10	5301 X	5002	-0-	-299	-0-	35 1	4952 2	Y	14	132
						15 9				
11	4920 X	4632	-0-	-288	-0-	34 1	4575 2	Y	21	153
						23 9				
12	4960 X	4483	-0-	-477	-0-	34 1	4436 2	Y	12	165
						13 9				
01	5270 X	4366	-0-	-904	-0-	227 1	4125 2	Y	13	178
						14 9				
02	4930 X	4643	-0-	-287	-0-	245 1	4392 2	Y	5	183
						6 9				

TURNER "A"		WELL #: 9H		RRCID -> 227828		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143		
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	850 1	4023 2	N	-0-	-0-
10	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	1059 1	3637 2	N	-0-	-0-
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	722 1	4142 2	N	-0-	-0-
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	433 1	4431 2	N	-0-	-0-
01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	600 1	4115 2	N	-0-	-0-
*02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	282 1	4226 2	N	-0-	-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 227829		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506		
09	8250 X	8127	-0-	-123	-0-	494 1	7633 2	N	-0-	-0-
10	8401 X	8208	-0-	-193	-0-	499 1	7709 2	N	-0-	-0-
11	8040 X	7990	-0-	-50	-0-	486 1	7504 2	N	-0-	-0-
12	8308 X	8286	-0-	-22	-0-	531 1	7755 2	N	-0-	-0-
01	8401 X	8320	-0-	-81	-0-	524 1	7796 2	N	-0-	-0-
02	7859 X	7575	-0-	-284	-0-	487 1	7088 2	N	-0-	-0-

FLOYD RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 227831		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300		
09	3390 X	2133	-0-	-1257	-0-	217 1	1910 2	N	5	90
						6 9				
10	3162 X	2273	-0-	-889	-0-	268 1	1994 2	N	10	100
						11 9				
11	2580 X	2280	-0-	-300	-0-	250 1	2027 2	N	3	103
						3 9				
12	2604 X	905	-0-	-1699	-0-	90 1	771 2	N	40	143
						44 9				
01	2604 X	1094	-0-	-1510	-0-	113 1	971 2	N	9	152
						10 9				
02	2204 X	708	-0-	-1496	-0-	77 1	614 2	N	15	167
						17 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CROWLEY 69 JV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227832		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227833		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122								
09	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	604	1	9483	2	N	-0-					94
10	9734 X	9655	-0-	-79	-0-	590	1	9065	2	N	-0-					94
11	9420 X	8438	-0-	-982	-0-	520	1	7918	2	N	-0-					94
12	10323 X	9426	-0-	-897	-0-	576	1	8850	2	N	-0-					94
01	10416 X	9941	-0-	-475	-0-	614	1	9315	2	N	11					105
						12	9									
02	9744 X	8487	-0-	-1257	-0-	518	1	7963	2	N	5					110
						6	9									
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #: 102H		RRCID -> 227834		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959								
09	11670 X	10233	-0-	-1437	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
10	12059 X	11255	-0-	-804	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
11	11370 X	10725	-0-	-645	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
01	11129 X	1301	-0-	-9828	-0-	264	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	10411 X	2853	-0-	-7558	-0-	1097	1	1756	2	N	-0-					-0-
STEVENSON-LANGFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228173		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464								
09	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					115
10	2883 X	2191	-0-	-692	-0-	108	1	2071	2	N	11	89	1			37
						12	9									
11	2790 X	1521	-0-	-1269	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					37
12	2883 X	910	-0-	-1973	-0-	76	1	825	2	N	8					45
						9	9									
01	2387 X	836	-0-	-1551	-0-	129	1	707	2	N	-0-					45
02	2233 X	187	-0-	-2046	-0-	19	1	165	2	N	3	3	8			45
						3	9									
REED		WELL #: 10		RRCID -> 228197		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXASBANC		WELL #: 3H		RRCID -> 228278		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484								
09	3450 X	2897	-0-	-553	-0-	2894	2	3	9	N	3					95
10	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3011	2	7	9	N	6					101
11	3360 X	2559	-0-	-801	-0-	2550	2	9	9	N	8					109
12	3162 X	2722	-0-	-440	-0-	2719	2	3	9	N	3					112
01	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	2922	2	31	9	N	28					140
02	2813 X	2661	-0-	-152	-0-	2642	2	19	9	N	17					157

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
D.A.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 228280		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	459 1	9103 2	N	3		99
10	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	480 1	9496 2	N	6		105
11	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	505 1	9400 2	N	8		113
12	10323 X	9915	-0-	-408	-0-	492 1	9390 2	N	30		143
01	10323 X	9377	-0-	-946	-0-	481 1	8879 2	N	15	75 1	83
02	9570 X	8501	-0-	-1069	-0-	484 1	8005 2	N	11		94

DEAN		WELL #: L 2		RRCID -> 228296		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208		
09	3360 X	2527	-0-	-833	-0-	341 1	2182 2	Y	4		14
10	3472 X	2736	-0-	-736	-0-	508 1	2228 2	Y	-0-		14
11	3120 X	2326	-0-	-794	-0-	407 1	1919 2	Y	-0-		14
12	2573 X	825	-0-	-1748	-0-	113 1	712 2	Y	-0-		14
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			Y	-0-		14
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			Y	-0-		14

WINSTON		WELL #: G 4		RRCID -> 228297		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578		
09	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	385 1	6384 3	N	6		22
10	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	398 1	6500 3	N	1		23
11	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	397 1	6390 3	N	13		36
12	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	404 1	6398 3	N	1		37
01	7006 X	6230	-0-	-776	-0-	644 1	5578 3	N	7	40 1	4
02	6583 X	5842	-0-	-741	-0-	607 1	5233 3	N	2	3 1	3

WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798		
09	7530 X	7240	-0-	-290	-0-	607 1	6633 2	Y	-0-		-0-
10	7781 X	7268	-0-	-513	-0-	555 1	6713 2	Y	-0-		-0-
11	7560 X	5531	-0-	-2029	-0-	323 1	5208 2	Y	-0-		-0-
12	7812 X	6226	-0-	-1586	-0-	415 1	5811 2	Y	-0-		-0-
01	7812 X	4903	-0-	-2909	-0-	546 1	4357 2	Y	-0-		-0-
02	6989 X	4434	-0-	-2555	-0-	456 1	3978 2	Y	-0-		-0-

KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199		
09	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	494 1	3421 2	N	-0-		-0-
10	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	508 1	3564 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3877	-0-	-263	-0-	489 1	3388 2	N	-0-		-0-
12	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	494 1	3505 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	499 1	3559 2	N	-0-		-0-
02	3799 X	3739	-0-	-60	-0-	468 1	3271 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	222 1	3684 3		N	4	11 1		14
10	3596 X	3198	-0-	-398	-0-	184 3	3011 3		N	3			17
11	3480 X	2111	-0-	-1369	-0-	123 8	1980 3		N	7	11 1		13
12	3503 X	2068	-0-	-1435	-0-	122 6	1940 3		N	5			18
01	4030 X	1817	-0-	-2213	-0-	187 6	1624 3		N	5	11 1		12
02	3770 X	2340	-0-	-1430	-0-	243 4	2093 3		N	4	1 1		15

DEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 228301		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748				
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	337	-0-	337	337	46 1	291 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	482	-0-	482	819	87 1	395 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	365	-0-	365	1184	65 1	300 2		Y	-0-			-0-

REED		WELL #: 8		RRCID -> 228302		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418				
09	5520 X	5297	-0-	-223	-0-	669 1	4628 2		N	-0-			-0-
10	5704 X	3809	-0-	-1895	-0-	476 1	3333 2		N	-0-			-0-
11	5520 X	1770	-0-	-3750	-0-	223 1	1547 2		N	-0-			-0-
12	5642 X	3660	-0-	-1982	-0-	452 1	3208 2		N	-0-			-0-
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	835 1	5947 2		N	-0-			-0-
*02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	741 1	5179 2		N	-0-			-0-

REED		WELL #: 9		RRCID -> 228303		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948				
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	229 1	1591 2		N	-0-			-0-
10	2666 X	123	-0-	-2543	-0-	15 1	108 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	376	-0-	-2204	-0-	47 1	329 2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30 1	219 2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62 1	442 2		N	-0-			-0-
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	70 1	490 2		N	-0-			-0-

DEAN		WELL #: B 2		RRCID -> 228304		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408				
09	2910 X	2866	-0-	-44	-0-	388 1	2478 2		Y	-0-			-0-
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	585 1	2565 2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	2114	-0-	-1036	-0-	370 1	1744 2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2554	-0-	-701	-0-	349 1	2205 2		Y	-0-			-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	606 1	2743 2		Y	-0-			-0-
02	2958 X	2832	-0-	-126	-0-	500 1	2332 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WINSTON		WELL #:		H 1	RRCID ->	228305	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7950 - 10208
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	3472	-0-	-428	-0-	197 1	3273 3	N	2			26
10	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	213 1	3472 3	N	3			29
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	207 1	3332 3	N	4			33
12	3658 X	3564	-0-	-94	-0-	211 1	3351 3	N	2			35
01	3689 X	3488	-0-	-201	-0-	360 1	3121 3	N	6	29 1		12
*02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	360 1	3098 3	N	4	2 1		14
						2 9						
						3 9						
						4 9						
						2 9						
						7 9						
						4 9						
						24 9						
						54 9						
						80 9						
						75 9						
						75 9						
						36 9						
MUIR "L"		WELL #:		1HR	RRCID ->	228740	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6630 - 10285
09	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	1416 1	6315 2	Y	22	15 1		39
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	1805 1	7950 2	Y	49	33 1		55
11	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	1808 1	7494 2	Y	73	58 1		70
12	8184 X	8156	-0-	-28	-0-	1676 1	6405 2	Y	68	82 1		56
01	8432 X	8102	-0-	-330	-0-	1646 1	6381 2	Y	68	77 1		47
02	7888 X	7337	-0-	-551	-0-	1461 1	5840 2	Y	33	24 1		56
						24 9						
						54 9						
						80 9						
						75 9						
						75 9						
						36 9						
LONESOME DOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	229066	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6877 - 10593
09	12270 X	11820	-0-	-450	-0-	838 1	10982 2	N	-0-			-0-
10	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	402 1	13859 2	N	-0-			-0-
11	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	400 1	13596 2	N	-0-			-0-
12	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	14900 2		N	-0-			-0-
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14907 2		N	-0-			-0-
02	13543 X	12929	-0-	-614	-0-	12929 2		N	-0-			-0-
SEWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229962	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7292 - 9241
09	3720 X	3018	-0-	-702	-0-	867 1	2151 2	N	-0-			-0-
10	3906 X	2490	-0-	-1416	-0-	192 1	2298 2	N	-0-			-0-
11	3780 X	3155	-0-	-625	-0-	759 1	2396 2	N	-0-			-0-
12	3906 X	3214	-0-	-692	-0-	1290 1	1924 2	N	-0-			-0-
01	3565 X	2860	-0-	-705	-0-	1040 1	1820 2	N	-0-			-0-
02	3045 X	2718	-0-	-327	-0-	232 1	2486 2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH		WELL #:		1301H	RRCID ->	230450	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7307 - 10034
09	15750 X	11557	-0-	-4193	-0-	345 1	11212 2	N	-0-			-0-
10	16275 X	11744	-0-	-4531	-0-	34 1	11710 2	N	-0-			-0-
11	15750 X	13002	-0-	-2748	-0-	79 1	12923 2	N	-0-			-0-
12	15469 X	15182	-0-	-287	-0-	459 1	14723 2	N	-0-			-0-
01	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	532 1	14291 2	N	-0-			-0-
*02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	336 1	13279 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4890 X	4704	-0-	-186	-0-		130	1	4574	2	N	-0-	-0-
10		4402 X	3522	-0-	-880	-0-		157	1	3365	2	N	-0-	-0-
11		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-		917	1	3836	2	N	-0-	-0-
12		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-		1008	1	4480	2	N	-0-	-0-
01		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-		1160	1	4054	2	N	-0-	-0-
*02		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		188	1	5532	2	N	-0-	-0-
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988														
09		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-		102	1	18791	2	N	-0-	-0-
10		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-		392	1	18763	2	N	-0-	-0-
11		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-		279	1	17597	2	N	-0-	-0-
12		19003 X	16136	-0-	-2867	-0-		289	1	15847	2	N	-0-	-0-
01		19530 X	15103	-0-	-4427	-0-		258	1	14845	2	N	-0-	-0-
02		18270 X	14033	-0-	-4237	-0-		263	1	13770	2	N	-0-	-0-
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960														
09		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-		357	1	5924	3	N	8	14
								9	9					
10		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-		344	1	5620	3	N	-0-	14
11		6090 X	3535	-0-	-2555	-0-		203	1	3271	3	N	55	69
								61	9					
12		6293 X	3250	-0-	-3043	-0-		192	1	3038	3	N	18	22
								20	9					
01		6510 X	2429	-0-	-4081	-0-		248	1	2149	3	N	29	51
								32	9					
02		6090 X	2489	-0-	-3601	-0-		257	1	2218	3	N	13	62
								14	9				2	1
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562														
09		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-		716	1	3391	2	N	-0-	-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		832	1	2858	2	N	-0-	-0-
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		511	1	2929	2	N	-0-	-0-
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		293	1	2993	2	N	-0-	-0-
01		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		417	1	2855	2	N	-0-	-0-
*02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		181	1	2706	2	N	-0-	-0-
COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952														
09		4410 X	3998	-0-	-412	-0-		206	1	3792	2	N	-0-	-0-
10		4557 X	3927	-0-	-630	-0-		185	1	3742	2	N	-0-	-0-
11		4410 X	4085	-0-	-325	-0-		391	1	3694	2	N	-0-	-0-
12		4557 X	3364	-0-	-1193	-0-		190	1	3174	2	N	-0-	-0-
01		4526 X	2221	-0-	-2305	-0-		117	1	2104	2	N	-0-	-0-
02		3944 X	2877	-0-	-1067	-0-		151	1	2726	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PEARL RANCH		WELL #: 302 H		RRCID -> 230676		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 6990 - 8840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4860 X	4550	-0-	-310	-0-	77	1	4472	2	Y	1	18
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	8	1	4957	2	Y	6	24
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	8	1	4726	2	Y	1	25
12	4836 X	4831	-0-	-5	-0-	5	1	4819	2	Y	6	31
01	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	4713	2	18	9	Y	16	14
02	4640 X	4379	-0-	-261	-0-	4371	2	8	9	Y	7	21

TROWELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 230998		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8758 - 10678		
09	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	658	1	12513	2	N	-0-	-0-
10	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	627	1	12651	2	N	-0-	-0-
11	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	392	1	12150	2	N	-0-	-0-
12	15159 X	12320	-0-	-2839	-0-	616	1	11704	2	N	-0-	-0-
01	14849 X	9279	-0-	-5570	-0-	464	1	8815	2	N	-0-	-0-
02	12731 X	7796	-0-	-4935	-0-	390	1	7406	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 13		RRCID -> 231584		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6950 - 10698		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 6960 - 11478		
09	7470 X	7246	-0-	-224	-0-	980	1	6266	2	Y	-0-	-0-
10	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	1450	1	6351	2	Y	-0-	-0-
11	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	1333	1	6281	2	Y	-0-	-0-
12	7471 X	7091	-0-	-380	-0-	969	1	6122	2	Y	-0-	-0-
01	7812 X	7736	-0-	-76	-0-	1400	1	6336	2	Y	-0-	-0-
02	7366 X	6985	-0-	-381	-0-	1233	1	5752	2	Y	-0-	-0-

LEONARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231593		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7074 - 9467		
09	4650 X	2538	-0-	-2112	-0-	14	1	2524	2	N	-0-	-0-
10	4805 X	1675	-0-	-3130	-0-	34	1	1641	2	N	-0-	-0-
11	4650 X	1267	-0-	-3383	-0-	20	1	1247	2	N	-0-	-0-
12	4495 X	435	-0-	-4060	-0-	8	1	427	2	N	-0-	-0-
01	4495 X	935	-0-	-3560	-0-	16	1	919	2	N	-0-	-0-
*02	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	123	1	6418	2	N	-0-	-0-

MCCUTCHIN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231611		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8164		PERF.10300 - 11419		
09	9840 X	9071	-0-	-769	-0-	9071	2			N	-0-	-0-
10	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-	-0-
11	9960 X	9475	-0-	-485	-0-	9475	2			N	-0-	-0-
12	10292 X	9254	-0-	-1038	-0-	9254	2			N	-0-	-0-
01	10292 X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-	-0-
02	9280 X	7568	-0-	-1712	-0-	7568	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231648		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8490 X	8087	-0-	-403	-0-	226 1		-0-		63
10	8773 X	8319	-0-	-454	-0-	234 1		17		80
						19 9				
11	8490 X	8069	-0-	-421	-0-	231 1		-0-		80
12	8525 X	8341	-0-	-184	-0-	238 1		-0-		80
01	8370 X	8313	-0-	-57	-0-	230 1		16		96
						18 9				
02	7830 X	7627	-0-	-203	-0-	202 1		11		107
						12 9				
PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #: 101 H		RRCID -> 231649		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421		
09	9360 X	9220	-0-	-140	-0-	9220 2		-0-		14
10	9672 X	9188	-0-	-484	-0-	9188 2		-0-		14
11	9360 X	8585	-0-	-775	-0-	8585 2		-0-		14
12	9579 X	9104	-0-	-475	-0-	9104 2		-0-		14
01	9517 X	9475	-0-	-42	-0-	9475 2		-0-		14
02	8903 X	8297	-0-	-606	-0-	8297 2		-0-	9 1	5
FLOYD RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231652		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157		
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		-0-		35
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		-0-		35
11	3000 N	3206	-0-	206	206	3206 2		-0-		35
12	2541 X	2335	-0-	-206	-0-	2322 2	13 9	12		47
01	3534 X	1933	-0-	-1601	-0-	1930 2	3 9	3		50
02	3306 X	1652	-0-	-1654	-0-	1613 2	39 9	35		85
MCCUTCHIN B		WELL #: 3 H		RRCID -> 231654		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FLOYD RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231655		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793		
09	5730 X	3980	-0-	-1750	-0-	3977 2	3 9	3		105
10	5704 X	5028	-0-	-676	-0-	5022 2	6 9	5		110
11	5310 X	4050	-0-	-1260	-0-	4047 2	3 9	3		113
12	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	3587 2		-0-		113
01	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	3585 2	30 9	27		140
02	3886 X	3657	-0-	-229	-0-	3655 2	2 9	2		142
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231685		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301		
09	7830 X	7463	-0-	-367	-0-	209 1	7254 2	N	-0-	-0-
10	7812 X	7753	-0-	-59	-0-	219 1	7534 2	N	-0-	-0-
11	7560 X	7352	-0-	-208	-0-	210 1	7142 2	N	-0-	-0-
12	7812 X	7443	-0-	-369	-0-	213 1	7230 2	N	-0-	-0-
01	7750 X	7338	-0-	-412	-0-	204 1	7134 2	N	-0-	-0-
02	7250 X	6778	-0-	-472	-0-	180 1	6598 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4200 X	3579	-0-	-621	-0-	217	1	3362	2	N	-0-	-0-
10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	205	1	4519	2	N	-0-	-0-
11		4440 X	3007	-0-	-1433	-0-	152	1	2855	2	N	-0-	-0-
12		4588 X	4301	-0-	-287	-0-	109	1	4192	2	N	-0-	-0-
01		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	150	1	5039	2	N	-0-	-0-
*02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	334	1	4758	2	N	-0-	-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

09		5220 X	4442	-0-	-778	-0-	293	1	4149	2	N	-0-	-0-
10		5115 X	4876	-0-	-239	-0-	336	1	4540	2	N	-0-	-0-
11		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	273	1	4667	2	N	-0-	-0-
12		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	271	1	4895	2	N	-0-	-0-
01		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	290	1	5231	2	N	-0-	-0-
*02		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	262	1	4731	2	N	-0-	-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

09		9000 X	2881	-0-	-6119	-0-	114	1	2767	2	N	-0-	-0-
10		9300 X	4929	-0-	-4371	-0-	195	1	4734	2	N	-0-	-0-
11		9000 X	5238	-0-	-3762	-0-	208	1	5030	2	N	-0-	-0-
12		8184 X	6626	-0-	-1558	-0-	266	1	6360	2	N	-0-	-0-
01		7936 X	6993	-0-	-943	-0-	277	1	6716	2	N	-0-	-0-
*02		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	234	1	5757	2	N	-0-	-0-

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

09		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	1503	1	4748	2	N	17	82 1 20
10		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	1466	1	4468	2	N	-0-	20
11		5310 X	5282	-0-	-28	-0-	1371	1	3869	2	N	38	58
12		5487 X	4767	-0-	-720	-0-	1336	1	3431	2	N	-0-	58
01		6479 X	3838	-0-	-2641	-0-	1122	1	2706	2	N	9	67
02		6061 X	4805	-0-	-1256	-0-	1486	1	3293	2	N	24	4 8 87

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1163	1	3674	2	N	-0-	83 1 47
10		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	908	1	2769	2	N	-0-	47
11		3930 X	2542	-0-	-1388	-0-	665	1	1877	2	N	-0-	47
12		4061 X	1841	-0-	-2220	-0-	516	1	1325	2	N	-0-	47
01		4991 X	1708	-0-	-3283	-0-	500	1	1205	2	N	3	50
02		4669 X	2719	-0-	-1950	-0-	843	1	1869	2	N	6	3 8 53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RBR		WELL #:		F 1H	RRCID ->	232812	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5920 - 9215	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	1883 1	5950 3	Y	1	1	37 1		139
10	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1921 1	5853 3	Y	-0-				139
11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	1916 1	5407 3	Y	-0-				139
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	2218 1	5696 3	Y	6				145
01	7595 X	5646	-0-	-1949	-0-	1649 1	3977 3	Y	18				163
02	7105 X	5486	-0-	-1619	-0-	1703 1	3774 3	Y	8				171

RBR		WELL #:		D 2 H	RRCID ->	232995	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	5800 - 7820	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	353 1	1117 3	Y	-0-				22
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	172 1	525 3	Y	-0-				22
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				22
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17 1	43 3	Y	1				23
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	354 1	853 3	Y	3				26
*02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	688 1	1526 3	Y	2				28

DUNN B		WELL #:		4 H	RRCID ->	233018	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8472 - 10157	
09	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2304 2	8 9	N	7				65
10	2542 N	2354	-0-	-188	-0-	2334 2	20 9	N	18				83
11	2190 N	2164	-0-	-26	-0-	2153 2	11 9	N	10				93
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2204 2	6 9	N	5				98
01	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	2099 2	21 9	N	19				117
02	2088 N	1844	-0-	-244	-0-	1805 2	39 9	N	35				152

FLOYD RANCH		WELL #:		5 H	RRCID ->	233021	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6979 - 8850	
09	3000 X	2369	-0-	-631	-0-	2366 2	3 9	Y	3				143
10	3100 X	2467	-0-	-633	-0-	2467 2		Y	-0-				143
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3740 2	17 9	Y	15	1 8			157
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4161 2	20 9	Y	18				175
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3998 2	13 9	Y	12				187
02	3625 X	3588	-0-	-37	-0-	3587 2	1 9	Y	1				188

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		201 H	RRCID ->	233077	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6920 - 8616	
09	11100 X	9915	-0-	-1185	-0-	108 1	9807 2	N	-0-				57
10	11470 X	10284	-0-	-1186	-0-	119 1	10165 2	N	-0-				57
11	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	922 1	10878 2	N	-0-				57
12	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	602 1	10841 2	N	-0-				57
01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	125 1	10800 2	N	12				69
02	10208 X	9652	-0-	-556	-0-	66 1	9576 2	N	9				78

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		102 H	RRCID ->	233078	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6797 - 8644	
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-				-0-
10	5084 X	2481	-0-	-2603	-0-	123 1	2358 2	N	-0-				-0-
11	4530 X	3161	-0-	-1369	-0-	37 1	3124 2	N	-0-				-0-
12	4185 X	4137	-0-	-48	-0-	127 1	4010 2	N	-0-				-0-
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	183 1	3525 2	N	-0-				-0-
*02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	166 1	3136 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 2 H		RRCID -> 233119		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	309 1	7466 2	N	-0-
10	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	327 1	7956 2	N	-0-
11	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	295 1	7119 2	N	-0-
12	8649 X	8035	-0-	-614	-0-	323 1	7712 2	N	-0-
01	8401 X	7555	-0-	-846	-0-	300 1	7255 2	N	-0-
02	7743 X	7070	-0-	-673	-0-	276 1	6794 2	N	-0-

TRWD		WELL #: A 2		RRCID -> 233133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608	
09	1770 X	1624	-0-	-146	-0-	205 1	1419 2	N	-0-
10	1767 X	1072	-0-	-695	-0-	134 1	938 2	N	-0-
11	1140 X	398	-0-	-742	-0-	50 1	348 2	N	-0-
12	899 X	643	-0-	-256	-0-	79 1	564 2	N	-0-
01	1674 X	884	-0-	-790	-0-	109 1	775 2	N	-0-
02	1566 X	1163	-0-	-403	-0-	146 1	1017 2	N	-0-

TRWD		WELL #: B 4		RRCID -> 233134		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388	
09	4230 X	3690	-0-	-540	-0-	465 1	3225 2	N	-0-
10	4371 X	3592	-0-	-779	-0-	449 1	3143 2	N	-0-
11	3840 X	3280	-0-	-560	-0-	414 1	2866 2	N	-0-
12	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	328 1	2333 2	N	-0-
01	3813 X	2390	-0-	-1423	-0-	294 1	2096 2	N	-0-
02	3567 X	2769	-0-	-798	-0-	346 1	2423 2	N	-0-

HAYWIRE		WELL #: 403 H		RRCID -> 233146		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYWIRE		WELL #: 401 H		RRCID -> 233149		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYWIRE		WELL #: 402 H		RRCID -> 233151		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 233154		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978	
09	6480 X	5737	-0-	-743	-0-	349 1	5388 2	N	-0-
10	6324 X	5859	-0-	-465	-0-	356 1	5503 2	N	-0-
11	6120 X	6102	-0-	-18	-0-	371 1	5731 2	N	-0-
12	6045 X	5435	-0-	-610	-0-	348 1	5087 2	N	-0-
01	5983 X	5466	-0-	-517	-0-	344 1	5122 2	N	-0-
02	5887 X	5126	-0-	-761	-0-	329 1	4797 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWDER		WELL #:		A 4	RRCID ->	233507	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6750 - 9658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 2	RRCID ->	233786	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6710 - 9998		
09	3330 X	214	-0-	-3116	-0-	12	1	198	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
10	2945 X	569	-0-	-2376	-0-	33	1	534	3	Y	2	4	1	3
						2	9							
11	2280 X	82	-0-	-2198	-0-	5	1	73	3	Y	4			7
						4	9							
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	117	1	1855	3	Y	7	9	1	5
						8	9							
01	3100 N	4004	-0-	904	904	414	1	3587	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
*02	2900 N	3250	-0-	350	1254	337	1	2907	3	Y	5	1	1	8
						6	9							

MCFARLAND		WELL #:		A 2	RRCID ->	233804	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6610 - 9258		
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

DEAN		WELL #:		E 4	RRCID ->	233836	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7050 - 11538		
09	5430 X	4041	-0-	-1389	-0-	547	1	3494	2	Y	-0-			-0-
10	5611 X	4360	-0-	-1251	-0-	810	1	3550	2	Y	-0-			-0-
11	5430 X	3840	-0-	-1590	-0-	672	1	3168	2	Y	-0-			-0-
12	4960 X	3397	-0-	-1563	-0-	464	1	2933	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3746	-0-	-687	-0-	677	1	3069	2	Y	-0-			-0-
02	4089 X	3547	-0-	-542	-0-	626	1	2921	2	Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		C 10	RRCID ->	233839	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6900 - 10688		
09	4020 X	3584	-0-	-436	-0-	120	1	3464	3	N	-0-			1
10	4154 X	3194	-0-	-960	-0-	119	1	3075	3	N	-0-			1
11	4020 X	3181	-0-	-839	-0-	128	1	3053	3	N	-0-			1
12	4154 X	2905	-0-	-1249	-0-	120	1	2785	3	N	-0-			1
01	3720 X	2294	-0-	-1426	-0-	245	1	2049	3	N	-0-			1
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	401	1	3384	3	N	-0-			1

MADELON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233869	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7080 - 9600		
09	4500 X	3188	-0-	-1312	-0-	1392	1	1796	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	3273	-0-	-354	-0-	1464	1	1809	2	N	-0-			-0-
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	1524	1	1737	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	1501	1	1501	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2535	-0-	-751	-0-	1157	1	1378	2	N	-0-			-0-
02	3161 X	332	-0-	-2829	-0-	27	1	305	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
DUNN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	233870	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8420 - 11216					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	2	2	9	N	2					30
10	3565 X	3408	-0-	-157	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					30
11	3240 X	3050	-0-	-190	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					30
12	3286 X	3003	-0-	-283	-0-	-0-	2995	2	8	9	N	7					37
01	3596 X	2946	-0-	-650	-0-	-0-	2943	2	3	9	N	3					40
02	3364 X	2964	-0-	-400	-0-	-0-	2950	2	14	9	N	13					53

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233876	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7977 - 9630					
09	5190 X	4933	-0-	-257	-0-	-0-	300	1	4633	2	N	-0-					-0-
10	5363 X	5046	-0-	-317	-0-	-0-	307	1	4739	2	N	-0-					-0-
11	5190 X	4979	-0-	-211	-0-	-0-	303	1	4676	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	5006	-0-	-202	-0-	-0-	321	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	5005	-0-	-110	-0-	-0-	315	1	4690	2	N	-0-					-0-
02	4814 X	4657	-0-	-157	-0-	-0-	299	1	4358	2	N	-0-					-0-

EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552					
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					48
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					48
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307					
09	4110 X	3658	-0-	-452	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					125
10	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					125
11	4020 X	3537	-0-	-483	-0-	-0-	3528	2	9	9	N	8					133
12	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	-0-	3589	2	21	9	N	19					152
01	4061 X	3674	-0-	-387	-0-	-0-	3657	2	17	9	N	15					167
02	3538 X	3400	-0-	-138	-0-	-0-	3399	2	1	9	N	1					168

MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275					
09	4620 X	4462	-0-	-158	-0-	-0-	796	1	3549	2	Y	106	59	1			175
							117	9									
10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	3868	2	Y	137	145	1			167
							151	9									
11	4350 X	4184	-0-	-166	-0-	-0-	785	1	3256	2	Y	130	167	1			130
							143	9									
12	4495 X	4207	-0-	-288	-0-	-0-	833	1	3185	2	Y	172	157	1			145
							189	9									
01	4743 X	4005	-0-	-738	-0-	-0-	779	1	3020	2	Y	187	206	1			126
							206	9									
*02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	3659	2	Y	76	72	1			130
							84	9									

RBR		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
MUIR "M"		WELL #:		3 H	RRCID ->	234468	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7075 - 9215				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

REED NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	234474	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7400 - 9808				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 6	RRCID ->	234487	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	6830 - 9828				
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	N	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-			-0-
11	510	N	239	-0-	-271	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-			-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1081	3	N	-0-			-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		C 2	RRCID ->	234507	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7070 - 10658				
09	4980	X	4636	-0-	-344	-0-	-0-	585	1	4051	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	-0-	587	1	4115	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	-0-	609	1	4216	2	N	-0-			-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	4679	2	N	-0-			-0-
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	4964	2	N	-0-			-0-
02	4669	X	4579	-0-	-90	-0-	-0-	574	1	4005	2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		F 3	RRCID ->	234508	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7300 - 10488				
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	1	9538	2	N	-0-			-0-
10	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	1	10175	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	10471	-0-	-899	-0-	-0-	1321	1	9150	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	9870	-0-	-1879	-0-	-0-	1217	1	8653	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	9387	-0-	-2362	-0-	-0-	1156	1	8231	2	N	-0-			-0-
02	10875	X	7643	-0-	-3232	-0-	-0-	957	1	6686	2	N	-0-			-0-

BROYLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	234595	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6984 - 9504				
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2126	2	N	-0-			44
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1989	2	N	-0-			44
11	2220	X	1893	-0-	-327	-0-	-0-	179	1	1714	2	N	-0-			44
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1550	2	N	-0-			44
01	2170	N	108	-0-	-2062	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-			44
02	1827	N	220	-0-	-1607	-0-	-0-	37	1	183	2	N	-0-			44

EFIRE B		WELL #:		3 H	RRCID ->	234626	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6413 - 8545				
09	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	-0-	2562	2	8	9	N	7			102
10	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	-0-	2704	2	6	9	N	5			107
11	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	-0-	2584	2	11	9	N	10			117
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2	12	9	N	11			128
01	2697	X	2662	-0-	-35	-0-	-0-	2647	2	15	9	N	14			142
02	2523	X	2429	-0-	-94	-0-	-0-	2426	2	3	9	N	3			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	864	1	5988	2	N	-0-			-0-
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	840	1	5891	2	N	-0-			-0-
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	802	1	5552	2	N	-0-			-0-
12	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	809	1	5751	2	N	-0-			-0-
01	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	811	1	5778	2	N	-0-			-0-
*02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	720	1	5030	2	N	-0-			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

09	1530 X	305	-0-	-1225	-0-	73	1	232	2	Y	-0-			12
10	1736 X	676	-0-	-1060	-0-	167	1	509	2	Y	-0-			12
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	720	1	2031	2	Y	-0-			12
12	3100 N	4066	-0-	966	966	1139	1	2927	2	Y	-0-			12
01	3100 N	5213	-0-	2113	3079	1528	1	3685	2	Y	-0-			12
*02	2900 N	4755	-0-	1855	4934	1477	1	3274	2	Y	4	4	8	12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	644	1	4455	2	Y	-0-			-0-
10	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	691	1	4841	2	Y	-0-			-0-
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	646	1	4474	2	Y	-0-			-0-
12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	620	1	4413	2	Y	-0-			-0-
01	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	616	1	4385	2	Y	-0-			-0-
02	5162 X	4549	-0-	-613	-0-	569	1	3980	2	Y	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

09	8130 X	7501	-0-	-629	-0-	456	1	7045	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	8204	-0-	-197	-0-	499	1	7705	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	7713	-0-	-417	-0-	469	1	7244	2	N	-0-			-0-
12	7998 X	7607	-0-	-391	-0-	487	1	7120	2	N	-0-			-0-
01	8215 X	7654	-0-	-561	-0-	482	1	7172	2	N	-0-			-0-
02	7685 X	7191	-0-	-494	-0-	462	1	6729	2	N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

09	3900 X	2765	-0-	-1135	-0-	206	1	2546	2	Y	12			77
10	4030 X	1058	-0-	-2972	-0-	86	1	970	2	Y	2	59	1	20
11	1470 X	575	-0-	-895	-0-	50	1	478	2	Y	43			63
12	1519 X	1158	-0-	-361	-0-	121	1	1022	2	Y	14	50	1	27
01	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	263	1	2544	2	Y	10			37
*02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	559	1	2722	2	Y	7			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROYLES		WELL #:		5 H	RRCID ->	235237	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	6310 - 8639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8160 X	7008	-0-	-1152	-0-	522 1	6458 2	Y	25			90
							28 9						
10		8432 X	7892	-0-	-540	-0-	644 1	7244 2	Y	4	69	1	25
							4 9						
11		8160 X	7797	-0-	-363	-0-	727 1	6976 2	Y	85			110
							94 9						
12		9083 X	7960	-0-	-1123	-0-	838 1	7089 2	Y	30	88	1	52
							33 9						
01		8184 X	7154	-0-	-1030	-0-	669 1	6463 2	Y	20			72
							22 9						
02		7540 X	6495	-0-	-1045	-0-	1104 1	5377 2	Y	13			85
							14 9						

MERCER RANCH		WELL #:		303 H	RRCID ->	235241	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7090 - 9760	
09		1170 X	314	-0-	-856	-0-	25 1	289 2	Y	-0-			6
							3 1	34 2	Y	-0-			6
10		1209 X	37	-0-	-1172	-0-	142 1	2273 2	Y	-0-			6
							136 1	1945 2	Y	-0-			6
11		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	159 1	1411 2	Y	-0-			6
							216 1	1533 2	Y	-0-			6
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-				-0-			6
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-				-0-			6
02		2088 N	1749	-0-	-339	-0-				-0-			6

ALEXANDER RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	235242	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6638 - 8335	
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	265 1	5131 2	Y	-0-			-0-
							265 1	5008 2	Y	-0-			-0-
10		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	237 1	4393 2	Y	-0-			-0-
							227 1	4030 2	Y	-0-			-0-
11		4800 X	4630	-0-	-170	-0-	334 1	5228 2	Y	-0-			-0-
							333 1	5317 2	Y	-0-			-0-
12		5208 X	4257	-0-	-951	-0-				-0-			-0-
01		5580 X	5562	-0-	-18	-0-				-0-			-0-
*02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

MCCUTCHIN B		WELL #:		5 H	RRCID ->	235290	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8353 - 10852	
09		3060 X	703	-0-	-2357	-0-	703 2		N	-0-			-0-
							660 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	660	-0-	-2502	-0-	571 2		N	-0-			-0-
							578 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	571	-0-	-2489	-0-	602 2		N	-0-			-0-
							497 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	578	-0-	-3049	-0-				-0-			-0-
01		3007 X	602	-0-	-2405	-0-				-0-			-0-
02		667 X	497	-0-	-170	-0-				-0-			-0-

CORN-CLEVELAND		WELL #:		1 H	RRCID ->	235291	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7240 - 9716	
09		15450 X	14242	-0-	-1208	-0-	14242 2		N	-0-			62
							14489 2	1 9	N	1			63
10		15469 X	14490	-0-	-979	-0-	14807 2		N	-0-			63
							15813 2		N	-0-			63
11		14880 X	14807	-0-	-73	-0-	16066 2	4 9	N	4			67
							15049 2	8 9	N	7	48	1	26
12		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-							63
01		16070 X	16070	-0-	-0-	-0-							67
*02		15057 X	15057	-0-	-0-	-0-							26

HAYWIRE		WELL #:		301 H	RRCID ->	235294	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7126 - 9765	
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	82 1	481 2	N	-0-			-0-
							35 1	185 2	N	-0-			-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CHAPEL CREEK UNIT #5H		WELL #:		5 H	RRCID ->	235295	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	7072 - 9396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	115 1	21267 2	N	-0-			-0-
10	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	400 1	19121 2	N	-0-			-0-
11	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	305 1	19188 2	N	-0-			-0-
12	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	323 1	17707 2	N	-0-			-0-
01	22103 X	15644	-0-	-6459	-0-	267 1	15377 2	N	-0-			-0-
02	20677 X	9119	-0-	-11558	-0-	171 1	8948 2	N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		303 H	RRCID ->	235296	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7110 - 9571
09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	549 1	4792 2	N	-0-			-0-
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	558 1	4410 2	N	-0-			-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	378 1	2846 2	N	-0-			-0-
12	1953 X	861	-0-	-1092	-0-	102 1	759 2	N	-0-			-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK UNIT B		WELL #:		9 H	RRCID ->	235297	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6900 - 8601
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYWIRE		WELL #:		302 H	RRCID ->	235298	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6887 - 9416
09	9420 X	6319	-0-	-3101	-0-	650 1	5669 2	N	-0-			-0-
10	8897 X	5942	-0-	-2955	-0-	668 1	5274 2	N	-0-			-0-
11	7200 X	3285	-0-	-3915	-0-	385 1	2900 2	N	-0-			-0-
12	6076 X	4593	-0-	-1483	-0-	546 1	4047 2	N	-0-			-0-
01	6541 X	5477	-0-	-1064	-0-	796 1	4681 2	N	-0-			-0-
02	6119 X	5777	-0-	-342	-0-	927 1	4850 2	N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235299	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7052 - 9929
09	15210 X	14514	-0-	-696	-0-	14514 2		N	-0-			77
10	15376 X	14862	-0-	-514	-0-	14862 2		N	-0-			77
11	14790 X	14188	-0-	-602	-0-	14188 2		N	-0-			77
12	15159 X	14630	-0-	-529	-0-	14630 2		N	-0-			77
01	15159 X	14394	-0-	-765	-0-	14394 2		N	-0-			77
02	14036 X	13250	-0-	-786	-0-	13250 2		N	-0-			77

TURNER "A"		WELL #:		11 H	RRCID ->	235300	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	9587 - 0
09	11220 X	10578	-0-	-642	-0-	1845 1	8733 2	N	-0-			-0-
10	11594 X	9965	-0-	-1629	-0-	2247 1	7718 2	N	-0-			-0-
11	11190 X	10319	-0-	-871	-0-	1533 1	8786 2	N	-0-			-0-
12	10912 X	10484	-0-	-428	-0-	934 1	9550 2	N	-0-			-0-
01	10943 X	10651	-0-	-292	-0-	1356 1	9295 2	N	-0-			-0-
02	10237 X	10069	-0-	-168	-0-	630 1	9439 2	N	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2		WELL #:		5 H	RRCID ->	235301	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	8350 - 10152
09	5580 X	5534	-0-	-46	-0-	336 1	5198 2	N	-0-			-0-
10	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	299 1	6602 2	N	-0-			-0-
11	7920 X	6526	-0-	-1394	-0-	330 1	6196 2	N	-0-			-0-
12	8184 X	3656	-0-	-4528	-0-	92 1	3564 2	N	-0-			-0-
01	8184 X	1161	-0-	-7023	-0-	34 1	1127 2	N	-0-			-0-
02	6467 X	1487	-0-	-4980	-0-	98 1	1389 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CASWELL "D"		WELL #: 1 H		RRCID -> 236036		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

VR-PR STATE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 236051		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024						
09	12030	X	9783	-0-	-2247	-0-	585 1	9192 2	N	5				61
10	12431	X	9743	-0-	-2688	-0-	595 1	9141 2	N	6				67
11	12030	X	9170	-0-	-2860	-0-	565 1	8605 2	N	-0-				67
12	10974	X	9522	-0-	-1452	-0-	582 1	8931 2	N	8				75
01	10137	X	9428	-0-	-709	-0-	581 1	8821 2	N	24				99
02	9454	X	8976	-0-	-478	-0-	548 1	8421 2	N	6				105

BEGGS		WELL #: 301 H		RRCID -> 236142		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795						
09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1670 1	6448 2	N	-0-				-0-
10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1659 1	5006 2	N	-0-				-0-
11	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1453 1	4446 2	N	-0-				-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	599 1	5963 2	N	-0-				-0-
01	8401	X	5404	-0-	-2997	-0-	557 1	4847 2	N	-0-				-0-
02	7859	X	4632	-0-	-3227	-0-	183 1	4449 2	N	-0-				-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 236155		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726						
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	172 1	4160 2	N	-0-				-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	244 1	5922 2	N	-0-				-0-
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	280 1	6751 2	N	-0-				-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	309 1	7392 2	N	-0-				-0-
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	260 1	6299 2	N	-0-				-0-
*02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	238 1	5867 2	N	-0-				-0-

STEWART UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 236164		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620						
09	3750	X	2465	-0-	-1285	-0-	409 1	2042 2	Y	13				81
10	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	381 1	1824 2	Y	25				106
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	493 1	2281 2	Y	9	49	1		66
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1113 1	2538 2	Y	17				83
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1760 1	3549 2	Y	13	54	1		42
02	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	578 1	1800 2	Y	13				55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11940 X	10308	-0-	-1632	-0-	344	1	9963	3	N	1		3
10	11718 X	9518	-0-	-2200	-0-	354	1	9163	3	N	1		4
11	10680 X	9557	-0-	-1123	-0-	385	1	9172	3	N	-0-		4
12	10726 X	9329	-0-	-1397	-0-	386	1	8943	3	N	-0-		4
01	10726 X	9525	-0-	-1201	-0-	1016	1	8509	3	N	-0-		4
02	9976 X	9113	-0-	-863	-0-	965	1	8148	3	N	-0-		4

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007													
09	9690 X	8650	-0-	-1040	-0-	8650	2			N	-0-		-0-
10	10168 X	8592	-0-	-1576	-0-	8592	2			N	-0-		-0-
11	9840 X	9285	-0-	-555	-0-	9285	2			N	-0-		-0-
12	10168 X	6400	-0-	-3768	-0-	6400	2			N	-0-		-0-
01	9703 X	166	-0-	-9537	-0-	34	1	132	2	N	-0-		-0-
02	8990 X	567	-0-	-8423	-0-	218	1	349	2	N	-0-		-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325													
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	183	1	3481	2	N	-0-		-0-
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	183	1	3705	2	N	-0-		-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	93	1	2623	2	N	-0-		-0-
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	147	1	2792	2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3836	-0-	-39	-0-	192	1	3644	2	N	-0-		-0-
02	3625 X	1563	-0-	-2062	-0-	78	1	1485	2	N	-0-		-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481													
09	7170 X	6658	-0-	-512	-0-	405	1	6253	2	N	-0-		-0-
10	7409 X	6680	-0-	-729	-0-	406	1	6274	2	N	-0-		-0-
11	7170 X	6559	-0-	-611	-0-	399	1	6160	2	N	-0-		-0-
12	7409 X	6432	-0-	-977	-0-	412	1	6020	2	N	-0-		-0-
01	7347 X	6800	-0-	-547	-0-	428	1	6372	2	N	-0-		-0-
02	6438 X	6107	-0-	-331	-0-	392	1	5715	2	N	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336													
09	390 X	161	-0-	-229	-0-	28	1	133	2	N	-0-		-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	1106	1	3799	2	N	-0-		-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	512	1	2933	2	N	-0-		-0-
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	304	1	3110	2	N	-0-		-0-
01	4898 X	2302	-0-	-2596	-0-	293	1	2009	2	N	-0-		-0-
02	4582 X	1971	-0-	-2611	-0-	123	1	1848	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SLOCUM		WELL #:		4 H	RRCID ->	236705	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 7470 -	9214	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 8	23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	

SLOCUM		WELL #:		3 H	RRCID ->	236708	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6896 -	8532	
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	6	6 8	28	
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-		28	
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2589	2	7 9	Y	6	6 8	28	
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	346	1	2341 2	Y	3		31	
01	3100 N	3239	-0-	139	139	346	1	2861 2	Y	29		60	
02	2233 N	199	-0-	-2034	-0-	65	1	132 2	Y	2		62	
						2	9						

BIGGS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236710	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7910 -	9393	
09	11040 X	6686	-0-	-4354	-0-	187	1	6487 2	Y	11		75	
10	10261 X	7405	-0-	-2856	-0-	426	1	6979 2	Y	-0-		75	
11	7980 X	7241	-0-	-739	-0-	1013	1	6228 2	Y	-0-		75	
12	8246 X	7398	-0-	-848	-0-	1093	1	6301 2	Y	4		79	
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	910	1	6586 2	Y	6		85	
*02	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	188	1	6898 2	Y	-0-		85	
						7	9						

BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7341 -	9013	
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-		3	
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		3	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	

BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF. N/A		
09	12930 X	5361	-0-	-7569	-0-	150	1	5199 2	Y	11		76	
10	13361 X	12209	-0-	-1152	-0-	703	1	11506 2	Y	-0-		76	
11	12930 X	11690	-0-	-1240	-0-	1636	1	10054 2	Y	-0-		76	
12	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	1781	1	10275 2	Y	4		80	
01	12214 X	11714	-0-	-500	-0-	1421	1	10287 2	Y	5		85	
*02	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	344	1	12611 2	Y	-0-		85	
						4	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	6212 - 7655	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4320 X	3746	-0-	-574	-0-	279 1	3453 2	Y	13	1 8		77
							14 9						
10		4371 X	3240	-0-	-1131	-0-	264 1	2970 2	Y	5	59 1	3 8	20
							6 9						
11		4230 X	2725	-0-	-1505	-0-	253 1	2424 2	Y	44	1 8		63
							48 9						
12		4340 X	3025	-0-	-1315	-0-	318 1	2689 2	Y	16	50 1	2 8	27
							18 9						
01		3968 X	3291	-0-	-677	-0-	308 1	2972 2	Y	10			37
							11 9						
02		3625 X	2961	-0-	-664	-0-	503 1	2450 2	Y	7			44
							8 9						

MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7424 - 9953	
09		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12406 2		N	-0-			61
10		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12919 2		N	-0-			61
11		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12407 2		N	-0-			61
12		12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	12893 2	3 9	N	3			64
01		12927 X	12709	-0-	-218	-0-	12709 2		N	-0-			64
*02		12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253 2		N	-0-			64

RACHWAL		WELL #:		3H	RRCID ->	237346	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8920 - 10375	
09		5730 X	4776	-0-	-954	-0-	239 1	4537 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	4807	-0-	-1796	-0-	227 1	4580 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	4411	-0-	-1979	-0-	151 1	4260 2	N	-0-			-0-
12		6603 X	3778	-0-	-2825	-0-	189 1	3589 2	N	-0-			-0-
01		5487 X	1401	-0-	-4086	-0-	70 1	1331 2	N	-0-			-0-
02		4611 X	2645	-0-	-1966	-0-	132 1	2513 2	N	-0-			-0-

RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8920 - 10375	
09		4110 X	2045	-0-	-2065	-0-	102 1	1943 2	N	-0-			-0-
10		4247 X	2084	-0-	-2163	-0-	98 1	1986 2	N	-0-			-0-
11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	98 1	2758 2	N	-0-			-0-
12		2852 X	2484	-0-	-368	-0-	124 1	2360 2	N	-0-			-0-
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
02		2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #:		101H	RRCID ->	237404	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6980 - 10087	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SLOCUM		WELL #: 5H		RRCID -> 237409		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH		6588 PERF. 7500 - 9205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2		Y	-0-		28
10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2		Y	-0-		28
11	8550 X	4484	-0-	-4066	-0-	4483 2	1 9	Y	1	8	28
12	8835 X	3699	-0-	-5136	-0-	475 1	3220 2	Y	4		32
						4 9					
01	8835 X	3011	-0-	-5824	-0-	322 1	2659 2	Y	27		59
						30 9					
02	6293 X	2781	-0-	-3512	-0-	899 1	1847 2	Y	32		91
						35 9					

MADELON		WELL #: 6H		RRCID -> 237416		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH		6725 PERF. 7685 - 9286	
09	10470 X	9565	-0-	-905	-0-	251 1	9314 2	N	-0-		-0-
10	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	247 1	10036 2	N	-0-		-0-
11	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	233 1	10048 2	N	-0-		-0-
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	234 1	9073 2	N	-0-		-0-
01	10292 X	9635	-0-	-657	-0-	245 1	9390 2	N	-0-		-0-
02	9744 X	9347	-0-	-397	-0-	232 1	9115 2	N	-0-		-0-

BAKER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 237424		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH		8909 PERF. 9066 - 11183	
09	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	393 1	2015 2	N	20	2 8	120
						22 9					
10	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2208 2	15 9	N	14	1 8	133
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1789 2	33 9	N	30		163
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2106 2	11 9	N	10		173
01	2511 X	1943	-0-	-568	-0-	1888 2	55 9	N	50	196 1	27
02	2349 X	2296	-0-	-53	-0-	410 1	1853 2	N	30		57
						33 9					

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 237430		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH		6799 PERF. 6949 - 8496	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	150 1	129 2	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	308 1	99 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-		-0-

GLOSSER		WELL #: 5H		RRCID -> 237433		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH		8446 PERF. 8718 - 10513	
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	290 1	4540 2	N	-0-		-0-
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	312 1	4892 2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4370	-0-	-400	-0-	262 1	4108 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4372	-0-	-557	-0-	262 1	4110 2	N	-0-		-0-
01	5208 X	4720	-0-	-488	-0-	283 1	4437 2	N	-0-		-0-
02	4872 X	3963	-0-	-909	-0-	239 1	3724 2	N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: C 3		RRCID -> 237542		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH		6976 PERF. 7150 - 10038	
09	6810 X	6082	-0-	-728	-0-	768 1	5314 2	N	-0-		-0-
10	7037 X	5951	-0-	-1086	-0-	743 1	5208 2	N	-0-		-0-
11	6810 X	5797	-0-	-1013	-0-	731 1	5066 2	N	-0-		-0-
12	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	797 1	5665 2	N	-0-		-0-
01	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	802 1	5712 2	N	-0-		-0-
*02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	748 1	5229 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
TRWD		WELL #:		A 3	RRCID ->	237553	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7190 - 10008
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11910 X	10266	-0-	-1644	-0-	1297	1	8969	2	N	-0-	-0-
10	12307 X	10728	-0-	-1579	-0-	1340	1	9388	2	N	-0-	-0-
11	11910 X	10622	-0-	-1288	-0-	1341	1	9281	2	N	-0-	-0-
12	11594 X	10256	-0-	-1338	-0-	1266	1	8990	2	N	-0-	-0-
01	10881 X	10606	-0-	-275	-0-	1306	1	9300	2	N	-0-	-0-
02	10266 X	9690	-0-	-576	-0-	1214	1	8476	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #:		G 3	RRCID ->	237555	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7104 - 8958
09	7260 X	6751	-0-	-509	-0-	398	1	6353	2	N	-0-	-0-
10	7502 X	6345	-0-	-1157	-0-	373	1	5972	2	N	-0-	-0-
11	6930 X	6538	-0-	-392	-0-	393	1	6145	2	N	-0-	-0-
12	6510 X	6455	-0-	-55	-0-	380	1	6075	2	N	-0-	-0-
01	6975 X	5303	-0-	-1672	-0-	307	1	4996	2	N	-0-	-0-
02	6525 X	6110	-0-	-415	-0-	356	1	5754	2	N	-0-	-0-

DUNN C		WELL #:		6H	RRCID ->	237738	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8750 - 10381
09	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-	22
10	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-	22
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-	22
12	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-	22
01	7626 X	6262	-0-	-1364	-0-	6262	2			N	-0-	22
02	7134 X	6081	-0-	-1053	-0-	6081	2			N	-0-	22

DUNN C		WELL #:		5H	RRCID ->	237740	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	8270 - 10109
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-	25
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4507	2	2	9	N	-0-	27
11	4440 X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-	27
12	4588 X	1671	-0-	-2917	-0-	1671	2			N	-0-	27
01	4588 X	1931	-0-	-2657	-0-	1925	2	6	9	N	-0-	32
02	4205 X	2590	-0-	-1615	-0-	2590	2			N	-0-	32

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		3	RRCID ->	237920	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7100 - 9699
09	8670 X	8548	-0-	-122	-0-	707	1	7841	2	N	-0-	-0-
10	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	742	1	8491	2	N	-0-	-0-
11	8790 X	8636	-0-	-154	-0-	670	1	7966	2	N	-0-	-0-
12	9083 X	8188	-0-	-895	-0-	646	1	7542	2	N	-0-	-0-
01	9238 X	8826	-0-	-412	-0-	556	1	8270	2	N	-0-	-0-
02	8642 X	7700	-0-	-942	-0-	529	1	7171	2	N	-0-	-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330 - 9925
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300 - 9955
09	8700 X	7839	-0-	-861	-0-	2067	1	5772	2	N	-0-	-0-
10	9083 X	8286	-0-	-797	-0-	2169	1	6117	2	N	-0-	-0-
11	8790 X	8071	-0-	-719	-0-	2066	1	6005	2	N	-0-	-0-
12	8835 X	8588	-0-	-247	-0-	2204	1	6384	2	N	-0-	-0-
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	2222	1	6202	2	N	-0-	-0-
02	7801 X	6728	-0-	-1073	-0-	1927	1	4801	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 4		RRCID -> 237946		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237947		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967						
09	3630 X	3471	-0-	-159	-0-	438	1	3033	2	N	-0-			-0-
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	469	1	3286	2	N	-0-			-0-
11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	463	1	3206	2	N	-0-			-0-
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	488	1	3468	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	442	1	3147	2	N	-0-			-0-
02	3538 X	3352	-0-	-186	-0-	419	1	2933	2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: J 1		RRCID -> 237949		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968						
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	379	1	6292	3	N	2			25
10	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	411	1	6710	3	N	-0-			25
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	391	1	6283	3	N	13			38
12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	479	1	7588	3	N	2			40
01	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	863	1	7473	3	N	15			55
*02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	774	1	6669	3	N	5	3	1	57

DEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 238441		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055						
09	7350 X	6668	-0-	-682	-0-	902	1	5766	2	Y	-0-			35
10	7595 X	7234	-0-	-361	-0-	1344	1	5890	2	Y	-0-			35
11	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	1249	1	5885	2	Y	-0-			35
12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	1026	1	6483	2	Y	-0-			35
01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1384	1	6265	2	Y	-0-			35
*02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	1325	1	6179	2	Y	-0-			35

DEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 238443		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 238445		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995						
09	7890 X	7486	-0-	-404	-0-	945	1	6541	2	N	-0-			-0-
10	8153 X	7746	-0-	-407	-0-	967	1	6779	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	7669	-0-	-221	-0-	967	1	6702	2	N	-0-			-0-
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6885	2	N	-0-			-0-
01	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	975	1	6946	2	N	-0-			-0-
02	7424 X	7325	-0-	-99	-0-	917	1	6408	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	595	1	9868	3	N	6				85
10	11718 X	11035	-0-	-683	-0-	636	1	10399	3	N	-0-				85
11	11340 X	10764	-0-	-576	-0-	630	1	10134	3	N	-0-				85
12	10664 X	10422	-0-	-242	-0-	618	1	9796	3	N	7				92
01	11036 X	10584	-0-	-452	-0-	1094	1	9481	3	N	8	89	1		11
02	10411 X	9850	-0-	-561	-0-	1024	1	8823	3	N	3	5	1		9

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

09	11100 X	10965	-0-	-135	-0-	623	1	10334	3	N	7				85
10	11470 X	10276	-0-	-1194	-0-	593	1	9683	3	N	-0-				85
11	10320 X	8744	-0-	-1576	-0-	512	1	8232	3	N	-0-				85
12	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	610	1	9675	3	N	6				91
01	11346 X	10674	-0-	-672	-0-	1104	1	9561	3	N	8	89	1		10
02	10614 X	9594	-0-	-1020	-0-	997	1	8593	3	N	4	5	1		9

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

09	7290 X	7203	-0-	-87	-0-	409	1	6792	3	N	2				21
10	7533 X	7160	-0-	-373	-0-	413	1	6746	3	N	1				22
11	7290 X	5935	-0-	-1355	-0-	347	1	5576	3	N	11				33
12	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	510	1	8089	3	N	1				34
01	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	816	1	7068	3	N	15				49
*02	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	724	1	6239	3	N	4	3	1		50

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

09	7590 X	7272	-0-	-318	-0-	610	1	6662	2	Y	-0-				4
10	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	563	1	6801	2	Y	4				8
11	7590 X	5923	-0-	-1667	-0-	346	1	5576	2	Y	1				9
12	7719 X	5780	-0-	-1939	-0-	385	1	5391	2	Y	4				13
01	7719 X	6185	-0-	-1534	-0-	688	1	5488	2	Y	8	14	1		7
02	7018 X	6687	-0-	-331	-0-	687	1	5996	2	Y	4				11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	7670	-0-	-100	-0-	643	1	7027	2	Y	-0-		4
10	8029 X	7756	-0-	-273	-0-	592	1	7160	2	Y	4		8
11	7860 X	5619	-0-	-2241	-0-	328	1	5290	2	Y	1		9
12	8122 X	6472	-0-	-1650	-0-	431	1	6037	2	Y	4		13
01	8122 X	5757	-0-	-2365	-0-	640	1	5108	2	Y	8	14 1	7
02	7424 X	6613	-0-	-811	-0-	679	1	5930	2	Y	4		11

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	233	1	3865	3	Y	27		47
10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	244	1	3983	3	Y	19	37 1	29
11	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	221	1	3557	3	Y	46	39 1	36
12	4092 X	3825	-0-	-267	-0-	225	1	3560	3	Y	36	40 1	32
01	4278 X	2303	-0-	-1975	-0-	233	1	2016	3	Y	49	39 1	42
02	4002 X	2479	-0-	-1523	-0-	254	1	2188	3	Y	34	40 1	36

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	162	1	2640	2	N	-0-		173
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	136	1	2597	2	N	-0-		173
11	2640 N	1580	-0-	-1060	-0-	81	1	1499	2	N	-0-		173
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	99	1	1760	2	N	-0-		173
01	2728 N	2372	-0-	-356	-0-	129	1	2243	2	N	-0-		173
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	202	1	2100	2	N	3	1 8	175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

09	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-		178
10	1767 X	1364	-0-	-403	-0-	67	1	1291	2	N	5		183
11	1710 X	1199	-0-	-511	-0-	61	1	1138	2	N	-0-		183
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	17		200
01	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	61	1	1049	2	N	3		203
02	1160 N	343	-0-	-817	-0-	30	1	310	2	N	3	3 8	203

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 238928		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	741	1	4733	2	Y	-0-	-0-
10	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	1105	1	4838	2	Y	-0-	-0-
11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1010	1	4762	2	Y	-0-	-0-
12	5766 X	5439	-0-	-327	-0-	744	1	4695	2	Y	-0-	-0-
01	5952 X	5402	-0-	-550	-0-	978	1	4424	2	Y	-0-	-0-
02	5568 X	5436	-0-	-132	-0-	960	1	4476	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 238929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235				
09	9840 X	9361	-0-	-479	-0-	1266	1	8095	2	Y	-0-	-0-
10	10168 X	9651	-0-	-517	-0-	1793	1	7858	2	Y	-0-	-0-
11	9840 X	9542	-0-	-298	-0-	1670	1	7872	2	Y	-0-	-0-
12	9858 X	7914	-0-	-1944	-0-	1082	1	6832	2	Y	-0-	-0-
01	9765 X	8442	-0-	-1323	-0-	1527	1	6915	2	Y	-0-	-0-
*02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	1651	1	7703	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 238933		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 101H		RRCID -> 238934		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442				
09	11070 X	2079	-0-	-8991	-0-	12	1	2066	2	N	1	47
						1	9					
10	11439 X	4051	-0-	-7388	-0-	24	1	4027	2	N	-0-	47
11	11070 X	3523	-0-	-7547	-0-	21	1	3502	2	N	-0-	47
12	9858 X	2749	-0-	-7109	-0-	16	1	2733	2	N	-0-	47
01	6696 X	4041	-0-	-2655	-0-	24	1	4013	2	N	4	51
						4	9					
02	3799 X	3279	-0-	-520	-0-	21	1	3255	2	N	3	54
						3	9					

DUNN C		WELL #: 7H		RRCID -> 238939		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549				
09	4290 X	2874	-0-	-1416	-0-	2874	2			N	-0-	68
10	4433 X	3271	-0-	-1162	-0-	3271	2			N	-0-	68
11	4290 X	3809	-0-	-481	-0-	3809	2			N	-0-	68
12	4309 X	2261	-0-	-2048	-0-	2261	2			N	-0-	68
01	3937 X	210	-0-	-3727	-0-	210	2			N	-0-	68
02	3683 X	1485	-0-	-2198	-0-	1485	2			N	-0-	68

SAMPSON, JACK		WELL #: 7H		RRCID -> 238940		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528				
09	11370 X	11228	-0-	-142	-0-	394	1	10834	2	N	-0-	-0-
10	11563 X	11390	-0-	-173	-0-	391	1	10999	2	N	-0-	-0-
11	11040 X	10667	-0-	-373	-0-	635	1	10032	2	N	-0-	-0-
12	11408 X	11281	-0-	-127	-0-	475	1	10806	2	N	-0-	-0-
01	11594 X	11468	-0-	-126	-0-	11468	2			N	-0-	-0-
02	10846 X	10297	-0-	-549	-0-	10297	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9630 X	8710	-0-	-920	-0-	52 1	8657 2	N	1			49
							1 9						
10		9951 X	9455	-0-	-496	-0-	56 1	9399 2	N	-0-			49
11		9630 X	9339	-0-	-291	-0-	56 1	9283 2	N	-0-			49
12		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	56 1	9734 2	N	-0-			49
01		9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	59 1	9771 2	N	4			53
							4 9						
*02		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	57 1	9024 2	N	3			56
							3 9						
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596													
09		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	312 1	11065 2	Y	3			72
							3 9						
10		11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	217 1	11301 2	Y	-0-			72
11		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11212 2	2 9	Y	2			74
12		12028 X	11442	-0-	-586	-0-	11432 2	10 9	Y	9			83
01		11904 X	11195	-0-	-709	-0-	11150 2	45 9	Y	41			124
02		10991 X	9731	-0-	-1260	-0-	9728 2	3 9	Y	3			127
SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838													
09		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			Y	-0-			18
10		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	-0-			18
11		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			Y	-0-			18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870													
09		7530 X	4035	-0-	-3495	-0-	1501 1	2534 2	N	-0-			-0-
10		6541 X	5526	-0-	-1015	-0-	1622 1	3904 2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5274	-0-	-426	-0-	1982 1	3292 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	4926	-0-	-964	-0-	1785 1	3141 2	N	-0-			-0-
01		5859 X	3144	-0-	-2715	-0-	427 1	2717 2	N	-0-			-0-
02		5162 X	4718	-0-	-444	-0-	1902 1	2816 2	N	-0-			-0-
MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382													
09		6210 X	1793	-0-	-4417	-0-	141 1	1652 2	Y	-0-			9
10		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	682 1	7082 2	Y	-0-			9
11		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	439 1	7014 2	Y	-0-			9
12		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	440 1	6281 2	Y	-0-			9
01		4898 X	4621	-0-	-277	-0-	468 1	4153 2	Y	-0-			9
*02		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	906 1	6440 2	Y	-0-			9
MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760													
09		17670 X	17125	-0-	-545	-0-	1349 1	15776 2	Y	-0-			8
10		18259 X	17097	-0-	-1162	-0-	1502 1	15595 2	Y	-0-			8
11		17670 X	15999	-0-	-1671	-0-	941 1	15058 2	Y	-0-			8
12		17949 X	16375	-0-	-1574	-0-	1071 1	15304 2	Y	-0-			8
01		17701 X	16523	-0-	-1178	-0-	1673 1	14850 2	Y	-0-			8
02		16559 X	15756	-0-	-803	-0-	1943 1	13813 2	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		10650 X	10334	-0-	-316	-0-	284	1	10050	2	Y	-0-		182
10		11005 X	10924	-0-	-81	-0-	206	1	10718	2	Y	-0-		182
11		10650 X	10597	-0-	-53	-0-	10591	2	6	9	Y	5		187
12		11036 X	10987	-0-	-49	-0-	10972	2	15	9	Y	14		201
01		11005 X	10929	-0-	-76	-0-	10877	2	52	9	Y	47		248
*02		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10279	2	2	9	Y	2		250

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858														
09		12300 X	7271	-0-	-5029	-0-	573	1	6698	2	Y	-0-		8
10		11687 X	10968	-0-	-719	-0-	964	1	10004	2	Y	-0-		8
11		11310 X	9229	-0-	-2081	-0-	543	1	8686	2	Y	-0-		8
12		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	701	1	10018	2	Y	-0-		8
01		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	1245	1	11053	2	Y	-0-		8
*02		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	1261	1	8962	2	Y	-0-		8

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721														
09		11220 X	9873	-0-	-1347	-0-	1202	1	8635	2	N	33		218
							36	9						
10		11377 X	10678	-0-	-699	-0-	1581	1	9054	2	N	39		257
							43	9						
11		11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	1735	1	9480	2	N	16	193 1	80
							18	9						
12		12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	1774	1	10350	2	N	45		125
							50	9						
01		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	1402	1	9832	2	N	12		137
							13	9						
02		10469 X	9989	-0-	-480	-0-	1094	1	8804	2	N	83		220
							91	9						

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538														
09		2070 X	1468	-0-	-602	-0-	116	1	1352	2	Y	-0-		74
10		2139 X	770	-0-	-1369	-0-	68	1	702	2	Y	-0-		74
11		1770 X	740	-0-	-1030	-0-	44	1	696	2	Y	-0-		74
12		1829 X	1443	-0-	-386	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-		74
01		1829 X	1651	-0-	-178	-0-	167	1	1484	2	Y	-0-		74
*02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	180	1	1283	2	Y	-0-		74

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412														
09		22230 X	16980	-0-	-5250	-0-	1338	1	15642	2	Y	-0-		26
10		23157 X	16874	-0-	-6283	-0-	1482	1	15392	2	Y	-0-		26
11		22410 X	21233	-0-	-1177	-0-	1249	1	19984	2	Y	-0-		26
12		23157 X	19325	-0-	-3832	-0-	1264	1	18061	2	Y	-0-		26
01		19375 X	7302	-0-	-12073	-0-	739	1	6563	2	Y	-0-		26
02		20532 X	19820	-0-	-712	-0-	2444	1	17376	2	Y	-0-		26

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110														
09		7830 X	5670	-0-	-2160	-0-	716	1	4954	2	N	-0-		-0-
10		7409 X	5815	-0-	-1594	-0-	726	1	5089	2	N	-0-		-0-
11		6750 X	5971	-0-	-779	-0-	754	1	5217	2	N	-0-		-0-
12		6603 X	6084	-0-	-519	-0-	750	1	5334	2	N	-0-		-0-
01		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	848	1	6036	2	N	-0-		-0-
*02		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	744	1	5203	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DAO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 239392		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	953	1	3732	2	N	-0-	-0-
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	910	1	3997	2	N	-0-	-0-
11	4410 X	4285	-0-	-125	-0-	945	1	3340	2	N	-0-	-0-
12	4557 X	4093	-0-	-464	-0-	1492	1	2601	2	N	-0-	-0-
01	4557 X	4114	-0-	-443	-0-	1549	1	2565	2	N	-0-	-0-
02	4263 X	3951	-0-	-312	-0-	1453	1	2498	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		L 4		RRCID -> 239444		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435		
09	4530 X	3389	-0-	-1141	-0-	458	1	2927	2	Y	4	14
						4	9					
10	4681 X	4090	-0-	-591	-0-	760	1	3330	2	Y	-0-	14
11	4440 X	4124	-0-	-316	-0-	722	1	3402	2	Y	-0-	14
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	820	1	5182	2	Y	-0-	14
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1066	1	4828	2	Y	-0-	14
*02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	945	1	4409	2	Y	-0-	14

DEAN		WELL #:		L 3		RRCID -> 239446		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885		
09	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	677	1	4336	2	Y	4	14
						4	9					
10	5177 X	4978	-0-	-199	-0-	925	1	4053	2	Y	-0-	14
11	5370 X	5042	-0-	-328	-0-	883	1	4159	2	Y	-0-	14
12	5549 X	4774	-0-	-775	-0-	653	1	4121	2	Y	-0-	14
01	5549 X	5014	-0-	-535	-0-	907	1	4107	2	Y	-0-	14
*02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	863	1	4024	2	Y	-0-	14

DEAN		WELL #:		K 3		RRCID -> 239447		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

DEAN		WELL #:		D 3		RRCID -> 239453		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SKINNER, JOE		WELL #:		5H		RRCID -> 239458		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-	25
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	2	N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	186 N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-	25
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	7	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239498	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7123 - 9195		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-			-0-
10	434 N	127	-0-	-307	-0-	11	1	116	2	N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	58	1	814	2	N	-0-			-0-
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	N	-0-			-0-

LONESOME DOVE		WELL #:		1H	RRCID ->	239501	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6906 - 9196		
09	7980 X	5961	-0-	-2019	-0-	423	1	5538	2	N	-0-			-0-
10	8246 X	7078	-0-	-1168	-0-	200	1	6878	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	4570	-0-	-3410	-0-	131	1	4439	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	5089	-0-	-2227	-0-	5089	2			N	-0-			-0-
01	7099 X	6803	-0-	-296	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
*02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		C 3	RRCID ->	239829	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6760 - 11247		
09	9690 X	8689	-0-	-1001	-0-	494	1	8192	3	Y	3			10
10	10013 X	9127	-0-	-886	-0-	526	1	8601	3	Y	-0-			10
11	9540 X	8457	-0-	-1083	-0-	495	1	7962	3	Y	-0-			10
12	9114 X	8812	-0-	-302	-0-	521	1	8267	3	Y	22	18	1	14
01	9114 X	7864	-0-	-1250	-0-	812	1	7037	3	Y	14	18	1	10
02	8526 X	6772	-0-	-1754	-0-	703	1	6057	3	Y	11	4	1	17

MCDONALD KANN		WELL #:		3	RRCID ->	239831	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7180 - 9075		
09	9630 X	9205	-0-	-425	-0-	1161	1	8044	2	N	-0-			-0-
10	9951 X	9441	-0-	-510	-0-	1178	1	8263	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	9017	-0-	-613	-0-	1138	1	7879	2	N	-0-			-0-
12	9455 X	9297	-0-	-158	-0-	1147	1	8150	2	N	-0-			-0-
01	9517 X	9453	-0-	-64	-0-	1163	1	8290	2	N	-0-			-0-
02	8903 X	8716	-0-	-187	-0-	1091	1	7625	2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		B 6	RRCID ->	239833	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7205 - 11030		
09	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	1032	1	7145	2	N	-0-			-0-
10	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	1060	1	7433	2	N	-0-			-0-
11	7980 X	7632	-0-	-348	-0-	963	1	6669	2	N	-0-			-0-
12	8246 X	6952	-0-	-1294	-0-	858	1	6094	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	7364	-0-	-1130	-0-	907	1	6457	2	N	-0-			-0-
02	7946 X	6637	-0-	-1309	-0-	831	1	5806	2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		B 8	RRCID ->	239834	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7300 - 11548		
09	9630 X	9358	-0-	-272	-0-	1181	1	8177	2	N	-0-			-0-
10	9951 X	9818	-0-	-133	-0-	1226	1	8592	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	1156	1	8007	2	N	-0-			-0-
12	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	1207	1	8582	2	N	-0-			-0-
01	9827 X	9826	-0-	-1	-0-	1209	1	8617	2	N	-0-			-0-
02	9193 X	8380	-0-	-813	-0-	1049	1	7331	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7165 - 11570			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	1	7656	2	Y	-0-	-0-
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	4127	2	Y	-0-	-0-
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	3505	2	Y	-0-	-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	3642	2	Y	-0-	-0-
01	9052 X	3986	-0-	-5066	-0-	-0-	491	1	3495	2	Y	-0-	-0-
02	8468 X	4058	-0-	-4410	-0-	-0-	508	1	3550	2	Y	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 6H		RRCID -> 239839		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 7311 - 9935			
09	11730 X	11197	-0-	-533	-0-	-0-	848	1	10349	2	N	-0-	-0-
10	12121 X	11341	-0-	-780	-0-	-0-	937	1	10404	2	N	-0-	-0-
11	11730 X	9723	-0-	-2007	-0-	-0-	570	1	9153	2	N	-0-	-0-
12	11656 X	8684	-0-	-2972	-0-	-0-	721	1	7963	2	N	-0-	-0-
01	11563 X	10931	-0-	-632	-0-	-0-	834	1	10097	2	N	-0-	-0-
02	10817 X	8469	-0-	-2348	-0-	-0-	509	1	7960	2	N	-0-	-0-

CARR-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 239844		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6995 - 8698			
09	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-	58
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-	58
11	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-	58
12	9114 X	6685	-0-	-2429	-0-	-0-	6685	2			N	-0-	58
01	9114 X	6730	-0-	-2384	-0-	-0-	6728	2	2	9	N	2	60
02	7598 X	5623	-0-	-1975	-0-	-0-	5623	2			N	-0-	60

MERCER RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 239846		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 8088 - 9981			
09	6690 X	183	-0-	-6507	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-	15
10	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	4121	2	Y	-0-	15
11	2700 X	206	-0-	-2494	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-	15
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-	-0-					Y	-0-	15

MASTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 239849		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8293 - 9864			
09	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	5096	2	N	-0-	-0-
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	5233	2	N	-0-	-0-
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	5074	2	N	-0-	-0-
12	5611 X	5316	-0-	-295	-0-	-0-	196	1	5120	2	N	-0-	-0-
01	5611 X	5317	-0-	-294	-0-	-0-	191	1	5126	2	N	-0-	-0-
02	5104 X	5042	-0-	-62	-0-	-0-	189	1	4853	2	N	-0-	-0-

COURTS FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239856		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6875 - 10466			
09	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	-0-	8768	2	2	9	N	2	67
10	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-	67
11	8580 X	8364	-0-	-216	-0-	-0-	8361	2	3	9	N	3	70
12	10571 X	6997	-0-	-3574	-0-	-0-	6997	2			N	-0-	70
01	10571 X	7829	-0-	-2742	-0-	-0-	7827	2	2	9	N	2	72
02	8468 X	7329	-0-	-1139	-0-	-0-	7329	2			N	-0-	72

MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239900		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8350 - 10297			
09	2640 X	2452	-0-	-188	-0-	-0-	2452	2			N	-0-	-0-
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-	-0-
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-	-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-	-0-
01	2604 X	2381	-0-	-223	-0-	-0-	2381	2			N	-0-	-0-
02	2523 X	1871	-0-	-652	-0-	-0-	1871	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST STONY		WELL #: 22H		RRCID -> 239923		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	510	1	5867	2	Y	62
10	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	507	1	5834	2	Y	62
11	6510 X	5881	-0-	-629	-0-	470	1	5410	2	Y	62
12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	410	1	4714	2	Y	62
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	391	1	4499	2	Y	62
*02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	319	1	3662	2	Y	62

CARR-CLEVELAND		WELL #: 1H		RRCID -> 239924		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298		
09	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2		N	-0-	107
10	9734 X	9236	-0-	-498	-0-	9236	2		N	-0-	107
11	9930 X	8668	-0-	-1262	-0-	8668	2		N	-0-	107
12	15407 X	9467	-0-	-5940	-0-	9467	2		N	-0-	107
01	15407 X	9035	-0-	-6372	-0-	9034	2	1	9	N	108
02	9947 X	8461	-0-	-1486	-0-	8452	2	9	9	N	17

BAKER "A" UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 239991		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702		
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	99	1	2441	2	N	-0-
10	3131 X	2540	-0-	-591	-0-	98	1	2442	2	N	-0-
11	3030 X	2428	-0-	-602	-0-	105	1	2323	2	N	-0-
12	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	133	1	2427	2	N	-0-
01	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	133	1	2349	2	N	-0-
02	2465 X	2306	-0-	-159	-0-	106	1	2200	2	N	-0-

MCLAIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240125		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760		
09	3120 X	2909	-0-	-211	-0-	36	1	2870	2	N	70
10	3193 X	3162	-0-	-31	-0-	22	1	3134	2	N	75
11	3090 X	2972	-0-	-118	-0-	2972	2		N	-0-	75
12	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3079	2	6	9	N	80
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	3086	2	11	9	N	90
02	2958 X	2861	-0-	-97	-0-	2858	2	3	9	N	93

WINSTON		WELL #: G 2		RRCID -> 240132		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898		
09	7170 X	6969	-0-	-201	-0-	396	1	6565	3	N	23
10	7409 X	7124	-0-	-285	-0-	411	1	6713	3	N	23
11	6960 X	6948	-0-	-12	-0-	407	1	6541	3	N	23
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	414	1	6565	3	N	38
01	7192 X	6727	-0-	-465	-0-	695	1	6025	3	N	4
02	6728 X	6191	-0-	-537	-0-	644	1	5545	3	N	3

DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755		
09	7140 X	6545	-0-	-595	-0-	885	1	5660	2	Y	-0-
10	7378 X	7137	-0-	-241	-0-	1327	1	5810	2	Y	-0-
11	6870 X	6800	-0-	-70	-0-	1190	1	5610	2	Y	-0-
12	7099 X	6635	-0-	-464	-0-	907	1	5728	2	Y	-0-
01	7130 X	6711	-0-	-419	-0-	1215	1	5496	2	Y	-0-
02	6670 X	6442	-0-	-228	-0-	1137	1	5305	2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	410 1	4479 2	Y	-0-	4	
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	391 1	4725 2	Y	4	8	
11	5010 X	4831	-0-	-179	-0-	282 1	4548 2	Y	1	9	
12	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	349 1	4880 2	Y	4	13	
01	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	535 1	4266 2	Y	8	14 1	7
*02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	557 1	4862 2	Y	4	11	

VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300		
09	6870 X	6154	-0-	-716	-0-	777 1	5377 2	N	-0-	-0-	
10	7099 X	6399	-0-	-700	-0-	799 1	5600 2	N	-0-	-0-	
11	6870 X	5982	-0-	-888	-0-	755 1	5227 2	N	-0-	-0-	
12	6696 X	6400	-0-	-296	-0-	789 1	5611 2	N	-0-	-0-	
01	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	834 1	5942 2	N	-0-	-0-	
*02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	758 1	5299 2	N	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090		
09	11160 X	10423	-0-	-737	-0-	1409 1	9014 2	Y	-0-	-0-	
10	11532 X	11340	-0-	-192	-0-	2107 1	9233 2	Y	-0-	-0-	
11	11160 X	10951	-0-	-209	-0-	1917 1	9034 2	Y	-0-	-0-	
12	11346 X	9878	-0-	-1468	-0-	1350 1	8528 2	Y	-0-	-0-	
01	11346 X	8525	-0-	-2821	-0-	1543 1	6982 2	Y	-0-	-0-	
02	10614 X	9658	-0-	-956	-0-	1705 1	7953 2	Y	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925		
09	5040 X	4871	-0-	-169	-0-	659 1	4212 2	Y	-0-	7	
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1033 1	4527 2	Y	-0-	7	
11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	999 1	4709 2	Y	-0-	7	
12	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	700 1	4416 2	Y	-0-	7	
01	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	955 1	4322 2	Y	-0-	7	
02	5510 X	4976	-0-	-534	-0-	878 1	4098 2	Y	-0-	7	

BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625		
09	6180 X	5598	-0-	-582	-0-	187 1	5410 3	N	1	2	
10	5704 X	4408	-0-	-1296	-0-	164 1	4244 3	N	-0-	2	
11	5490 X	3816	-0-	-1674	-0-	154 1	3662 3	N	-0-	2	
12	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	242 1	5614 3	N	-0-	2	
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	650 1	5445 3	N	-0-	2	
*02	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	582 1	4915 3	N	-0-	2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BROWN		WELL #: C 15		RRCID -> 240207		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10260 X	9552	-0-	-708	-0-	319	1	9232	3	N	1		3
10	10602 X	9844	-0-	-758	-0-	366	1	9478	3	N	-0-		3
11	10020 X	8632	-0-	-1388	-0-	347	1	8285	3	N	-0-		3
12	10354 X	9132	-0-	-1222	-0-	378	1	8754	3	N	-0-		3
01	10354 X	8447	-0-	-1907	-0-	901	1	7546	3	N	-0-		3
02	9222 X	8357	-0-	-865	-0-	885	1	7472	3	N	-0-		3

DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250				
09	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	420	1	2689	2	Y	-0-		-0-
10	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	613	1	2690	2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	590	1	2783	2	Y	-0-		-0-
12	3534 X	843	-0-	-2691	-0-	115	1	728	2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	2792	-0-	-742	-0-	505	1	2287	2	Y	-0-		-0-
02	3248 X	2794	-0-	-454	-0-	493	1	2301	2	Y	-0-		-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 240211		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750				
09	3720 X	2958	-0-	-762	-0-	150	1	2808	2	Y	-0-		160
10	3689 X	3127	-0-	-562	-0-	155	1	2972	2	Y	-0-		160
11	3570 X	3116	-0-	-454	-0-	159	1	2957	2	Y	-0-		160
12	3286 X	2809	-0-	-477	-0-	150	1	2659	2	Y	-0-		160
01	3286 X	2850	-0-	-436	-0-	155	1	2692	2	Y	3		163
02	3016 X	755	-0-	-2261	-0-	42	1	712	2	Y	1	1 8	163

WINSTON		WELL #: C 4		RRCID -> 240228		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057				
09	7620 X	7074	-0-	-546	-0-	402	1	6670	3	Y	2		9
10	7874 X	7126	-0-	-748	-0-	411	1	6715	3	Y	-0-		9
11	7350 X	6897	-0-	-453	-0-	404	1	6493	3	Y	-0-		9
12	7192 X	6684	-0-	-508	-0-	395	1	6265	3	Y	22	18 1	13
01	7316 X	6188	-0-	-1128	-0-	639	1	5534	3	Y	14	18 1	9
02	6844 X	6390	-0-	-454	-0-	663	1	5715	3	Y	11	3 1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MADELON		WELL #:		7H	RRCID ->	240231	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7741 - 9008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFARLAND		WELL #:		C 4	RRCID ->	240317	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6800 - 10115	
09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	161	1	2673	3	N	-0-		162
10	2976 X	2425	-0-	-551	-0-	139	1	2271	3	N	14		176
						15	9						
11	2880 X	2281	-0-	-599	-0-	131	1	2100	3	N	45		221
						50	9						
12	2976 X	1966	-0-	-1010	-0-	114	1	1808	3	N	40	197 1	64
						44	9						
01	2914 X	2156	-0-	-758	-0-	222	1	1923	3	N	10		74
						11	9						
02	2726 X	997	-0-	-1729	-0-	102	1	883	3	N	11	1 1	84
						12	9						
TRWD		WELL #:		H 1	RRCID ->	240414	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7205 - 11035	
09	5610 X	5306	-0-	-304	-0-	1346	1	3960	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	4775	-0-	-1084	-0-	366	1	4409	2	N	-0-		-0-
11	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1543	1	4764	2	N	-0-		-0-
12	5921 X	5628	-0-	-293	-0-	1358	1	4270	2	N	-0-		-0-
01	5797 X	5480	-0-	-317	-0-	1353	1	4127	2	N	-0-		-0-
02	6090 X	5234	-0-	-856	-0-	1320	1	3914	2	N	-0-		-0-
DEAN		WELL #:		K 2	RRCID ->	240499	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6760 - 9795	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
DEAN		WELL #:		J 3	RRCID ->	240504	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6900 - 9465	
09	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	955	1	6106	2	Y	-0-		7
10	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	1484	1	6502	2	Y	-0-		7
11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	1352	1	6372	2	Y	-0-		7
12	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1017	1	6424	2	Y	-0-		7
01	7998 X	7927	-0-	-71	-0-	1434	1	6493	2	Y	-0-		7
02	7482 X	7383	-0-	-99	-0-	1303	1	6080	2	Y	-0-		7
TRWD		WELL #:		H 2	RRCID ->	240537	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7255 - 11425	
09	5580 X	4468	-0-	-1112	-0-	1133	1	3335	2	N	-0-		-0-
10	5766 X	2685	-0-	-3081	-0-	205	1	2480	2	N	-0-		-0-
11	5190 X	3496	-0-	-1694	-0-	855	1	2641	2	N	-0-		-0-
12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1302	1	4092	2	N	-0-		-0-
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1275	1	3890	2	N	-0-		-0-
*02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1134	1	3365	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 6		RRCID -> 240539		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7145 - 9955					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	9750 X	7086	-0-	-2664	-0-	283	1	6803	2	N	-0-				-0-
10	10075 X	9158	-0-	-917	-0-	366	1	8792	2	N	-0-				-0-
11	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	316	1	8894	2	N	-0-				-0-
12	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	388	1	9302	2	N	-0-				-0-
01	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	377	1	9045	2	N	-0-				-0-
02	8903 X	7821	-0-	-1082	-0-	313	1	7508	2	N	-0-				-0-

DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 240542		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7825 - 9065					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERCER RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 240558		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6960 - 10418					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240598		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9310 - 11243					
09	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-				-0-
10	31495 X	31495	-0-	-0-	-0-	31495	2			N	-0-				-0-
11	26934 X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-				-0-
12	26373 X	26373	-0-	-0-	-0-	26373	2			N	-0-				-0-
01	24705 X	24705	-0-	-0-	-0-	24705	2			N	-0-				-0-
*02	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-				-0-

MERCER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 240621		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 7077 - 9568					
09	13590 X	12588	-0-	-1002	-0-	992	1	11596	2	Y	-0-				4
10	13609 X	13126	-0-	-483	-0-	1153	1	11973	2	Y	-0-				4
11	12990 X	12196	-0-	-794	-0-	718	1	11478	2	Y	-0-				4
12	13361 X	7213	-0-	-6148	-0-	472	1	6741	2	Y	-0-				4
01	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	1428	1	12677	2	Y	1				5
*02	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	1648	1	11714	2	Y	1				6

MERCER RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 240625		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6995 - 10125					
09	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	941	1	11004	2	Y	-0-				9
10	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	933	1	9693	2	Y	-0-				9
11	10260 X	8071	-0-	-2189	-0-	475	1	7596	2	Y	-0-				9
12	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	615	1	8780	2	Y	-0-				9
01	12338 X	7121	-0-	-5217	-0-	721	1	6400	2	Y	-0-				9
02	11542 X	8863	-0-	-2679	-0-	1093	1	7770	2	Y	-0-				9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WINSTON		WELL #: E 5		RRCID -> 240730		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	6150 X	2231	-0-	-3919	-0-	187 1	2044 2	Y	-0-	4
10	6355 X	2448	-0-	-3907	-0-	187 1	2257 2	Y	4	8
11	6150 X	1915	-0-	-4235	-0-	112 1	1802 2	Y	1	9
12	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	1 9		Y	4	13
01	6262 X	2391	-0-	-3871	-0-	265 1	2117 2	Y	8 14 1	7
*02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	445 1	3890 2	Y	4	11
						4 9				

WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	9 1	151 3	Y	-0-	5
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	193 3	Y	1	6
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 9				
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	139 3	Y	-0-	6
01	217 N	27	-0-	-190	-0-	8 1	123 3	Y	-0-	6
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	6
						14 1	123 3	Y	-0-	6

DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655		
09	8310 X	7568	-0-	-742	-0-	1024 1	6544 2	Y	-0-	13
10	8587 X	8446	-0-	-141	-0-	1569 1	6877 2	Y	-0-	13
11	8310 X	7414	-0-	-896	-0-	1298 1	6116 2	Y	-0-	13
12	8122 X	7422	-0-	-700	-0-	1015 1	6407 2	Y	-0-	13
01	8432 X	8248	-0-	-184	-0-	1492 1	6756 2	Y	-0-	13
*02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1423 1	6635 2	Y	-0-	13

HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795		
09	10740 X	10414	-0-	-326	-0-	1071 1	9343 2	N	-0-	-0-
10	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	1198 1	9465 2	N	-0-	-0-
11	9930 X	9727	-0-	-203	-0-	1139 1	8588 2	N	-0-	-0-
12	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	1246 1	9232 2	N	-0-	-0-
01	10757 X	10166	-0-	-591	-0-	1478 1	8688 2	N	-0-	-0-
02	10063 X	9361	-0-	-702	-0-	1502 1	7859 2	N	-0-	-0-

HAYWIRE		WELL #: 202H		RRCID -> 240748		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814		
09	8400 X	8316	-0-	-84	-0-	855 1	7461 2	N	-0-	-0-
10	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	928 1	7331 2	N	-0-	-0-
11	8100 X	7862	-0-	-238	-0-	921 1	6941 2	N	-0-	-0-
12	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1016 1	7528 2	N	-0-	-0-
01	8587 X	7327	-0-	-1260	-0-	1065 1	6262 2	N	-0-	-0-
02	8033 X	7318	-0-	-715	-0-	1174 1	6144 2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: J 5		RRCID -> 240760		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045		
09	4800 X	4515	-0-	-285	-0-	610 1	3905 2	Y	-0-	7
10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1028 1	4502 2	Y	-0-	7
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	870 1	4098 2	Y	-0-	7
12	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	652 1	4118 2	Y	-0-	7
01	5518 X	4897	-0-	-621	-0-	886 1	4011 2	Y	-0-	7
02	5162 X	4838	-0-	-324	-0-	854 1	3984 2	Y	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BONDS RANCH		WELL #: 4010R		RRCID ->	240793	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 -	8603
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-			-0-
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	78 1	3080 2	N	-0-			-0-
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	185 1	2696 2	N	-0-			-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	176 1	3114 2	N	-0-			-0-
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
*02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	60 1	2832 2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 201H		RRCID ->	241014	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6725 -	8687
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED		WELL #: 11		RRCID ->	241027	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6900 -	9395
09	6690 X	2670	-0-	-4020	-0-	337 1	2333 2	N	-0-			-0-
10	6913 X	2426	-0-	-4487	-0-	303 1	2123 2	N	-0-			-0-
11	6690 X	6047	-0-	-643	-0-	763 1	5284 2	N	-0-			-0-
12	6510 X	6441	-0-	-69	-0-	794 1	5647 2	N	-0-			-0-
01	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	802 1	5707 2	N	-0-			-0-
*02	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	751 1	5245 2	N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #: E 3		RRCID ->	241028	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6700 -	1050
09	2580 X	966	-0-	-1614	-0-	55 1	911 3	Y	-0-			1
10	2387 X	518	-0-	-1869	-0-	30 1	488 3	Y	-0-			1
11	2160 X	613	-0-	-1547	-0-	36 1	577 3	Y	-0-			1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50 1	793 3	Y	-0-			1
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	127 1	1104 3	Y	-0-			1
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	57 1	489 3	Y	-0-	1 1		-0-

MCFARLAND		WELL #: E 4		RRCID ->	241029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6850 -	9135
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	387 1	6423 3	Y	4	4 1		6
						4 9						
10	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	412 1	6731 3	Y	3	4 1		5
						3 9						
11	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	412 1	6632 3	Y	4			9
						4 9						
12	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	442 1	7004 3	Y	6	9 1		6
						7 9						
01	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	828 1	7170 3	Y	3	4 1		5
						3 9						
02	6815 X	6352	-0-	-463	-0-	660 1	5684 3	Y	7	3 1		9
						8 9						

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID ->	241048	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6960 -	8692
09	10920 X	6762	-0-	-4158	-0-	6762 2		N	-0-			-0-
10	8463 X	7036	-0-	-1427	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
11	7410 X	6539	-0-	-871	-0-	6539 2		N	-0-			-0-
12	7223 X	7131	-0-	-92	-0-	7131 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	5917	-0-	-1120	-0-	5917 2		N	-0-			-0-
02	6583 X	4929	-0-	-1654	-0-	4929 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
DEAN		WELL #:		J 6	RRCID ->	241056	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6905 - 1055			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
11	14B2 EXT	1635	-0-	1635	1635		286	1	1349	2	Y	-0-			7
12	3100 N	6065	-0-	2965	4600		829	1	5236	2	Y	-0-			7
01	3100 N	6639	-0-	3539	8139		1202	1	5437	2	Y	-0-			7
*02	2900 N	7154	-0-	4254	12393		1263	1	5891	2	Y	-0-			7

BOGGESS TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	241119	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	7489 - 9170			
09	13860 X	12916	-0-	-944	-0-		2388	1	10528	2	N	-0-			-0-
10	14167 X	13364	-0-	-803	-0-		3675	1	9689	2	N	-0-			-0-
11	13470 X	13448	-0-	-22	-0-		3818	1	9630	2	N	-0-			-0-
12	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-		1435	1	12696	2	N	-0-			-0-
01	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-		492	1	13343	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	12495	-0-	-497	-0-		275	1	12220	2	N	-0-			-0-

ASHMORE FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	241120	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7986 - 9047			
09	8130 X	7651	-0-	-479	-0-		1415	1	6236	2	N	-0-			-0-
10	8277 X	8059	-0-	-218	-0-		2216	1	5843	2	N	-0-			-0-
11	7830 X	7652	-0-	-178	-0-		2173	1	5479	2	N	-0-			-0-
12	8029 X	7953	-0-	-76	-0-		808	1	7145	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7852	-0-	-208	-0-		280	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7540 X	7148	-0-	-392	-0-		157	1	6991	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1303H	RRCID ->	241176	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7269 - 10349			
09	14430 X	12298	-0-	-2132	-0-		367	1	11931	2	N	-0-			-0-
10	14663 X	11701	-0-	-2962	-0-		34	1	11667	2	N	-0-			-0-
11	14010 X	12237	-0-	-1773	-0-		74	1	12163	2	N	-0-			-0-
12	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-		450	1	14437	2	N	-0-			-0-
01	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-		529	1	14222	2	N	-0-			-0-
*02	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-		323	1	12781	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	241306	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7837 - 9235			
09	5280 X	5241	-0-	-39	-0-		346	1	4895	2	N	-0-			-0-
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-		378	1	5108	2	N	-0-			-0-
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-		301	1	5146	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4705	-0-	-472	-0-		247	1	4458	2	N	-0-			-0-
01	5487 X	4363	-0-	-1124	-0-		229	1	4134	2	N	-0-			-0-
02	5278 X	4246	-0-	-1032	-0-		223	1	4023	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		502H	RRCID ->	241318	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	8342 - 10001			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	309	-0-	309	309		45	1	264	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	60	-0-	60	369		10	1	50	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: A 5		RRCID -> 242600		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8760 X	8225	-0-	-535	-0-	467	1	7743	3	Y	14	25
10	8897 X	8351	-0-	-546	-0-	481	1	7859	3	Y	10	19 1
11	8610 X	7815	-0-	-795	-0-	456	1	7333	3	Y	24	20 1
12	8556 X	7896	-0-	-660	-0-	467	1	7409	3	Y	18	20 1
01	8494 X	5224	-0-	-3270	-0-	538	1	4658	3	Y	25	20 1
02	7946 X	4688	-0-	-3258	-0-	485	1	4182	3	Y	19	23 1

WINSTON		WELL #: D 6		RRCID -> 242604		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

RBR E		WELL #: 2H		RRCID -> 242655		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640			
09	4590 X	3933	-0-	-657	-0-	946	1	2987	3	Y	-0-	37
10	4402 X	3202	-0-	-1200	-0-	791	1	2411	3	Y	-0-	37
11	4200 X	1853	-0-	-2347	-0-	485	1	1368	3	Y	-0-	37
12	4185 X	2434	-0-	-1751	-0-	682	1	1751	3	Y	1	38
01	4185 X	3137	-0-	-1048	-0-	917	1	2211	3	Y	8	46
02	3799 X	2346	-0-	-1453	-0-	729	1	1615	3	Y	2	48

FOSTER		WELL #: 4H		RRCID -> 242678		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529			
09	8940 X	8069	-0-	-871	-0-	851	1	7218	2	N	-0-	-0-
10	9052 X	8507	-0-	-545	-0-	622	1	7885	2	N	-0-	-0-
11	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	306	1	7601	2	N	-0-	-0-
12	8029 X	8020	-0-	-9	-0-	505	1	7515	2	N	-0-	-0-
01	8494 X	7918	-0-	-576	-0-	416	1	7502	2	N	-0-	-0-
02	7946 X	7759	-0-	-187	-0-	803	1	6956	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: C 4		RRCID -> 243113		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158			
09	7080 X	5727	-0-	-1353	-0-	723	1	5004	2	N	-0-	-0-
10	14508 X	7731	-0-	-6777	-0-	966	1	6765	2	N	-0-	-0-
11	14040 X	7372	-0-	-6668	-0-	930	1	6442	2	N	-0-	-0-
12	12493 X	7602	-0-	-4891	-0-	937	1	6665	2	N	-0-	-0-
01	10509 X	6495	-0-	-4014	-0-	799	1	5696	2	N	-0-	-0-
02	7221 X	5240	-0-	-1981	-0-	655	1	4585	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	243128	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6663 - 8997	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	4230 X	3406	-0-	-824	-0-	623	1	2780	2	Y	3	13 1	16
10	4371 X	4009	-0-	-362	-0-	741	1	3264	2	Y	4	14 1	6
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	721	1	2989	2	Y	3	6 1	3
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	760	1	2904	2	Y	7	4 1	6
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	839	1	3253	2	Y	6	8 1	4
02	3741 X	1271	-0-	-2470	-0-	252	1	1008	2	Y	10	2 1	12

COCANOUGHHER "287"		WELL #:		9H	RRCID ->	243137	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8832 - 9957	
09	11910 X	10808	-0-	-1102	-0-	1075	1	9690	2	N	39	73	
10	12307 X	9213	-0-	-3094	-0-	916	1	8261	2	N	33	106	
11	11910 X	8668	-0-	-3242	-0-	835	1	7803	2	N	27	133	
12	10261 X	8890	-0-	-1371	-0-	797	1	8045	2	N	44	177	
01	11160 X	8041	-0-	-3119	-0-	802	1	7233	2	N	5	182	
02	10440 X	7889	-0-	-2551	-0-	788	1	7051	2	N	45	227	

WINSTON		WELL #:		H 2	RRCID ->	243151	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6665 - 10490	
09	4800 X	4533	-0-	-267	-0-	258	1	4274	3	N	1	23	
10	4960 X	4611	-0-	-349	-0-	266	1	4341	3	N	4	27	
11	4740 X	4534	-0-	-206	-0-	265	1	4265	3	N	4	31	
12	4898 X	4526	-0-	-372	-0-	268	1	4256	3	N	2	33	
01	4898 X	4443	-0-	-455	-0-	459	1	3977	3	N	6	27 1	12
02	4379 X	4236	-0-	-143	-0-	440	1	3793	3	N	3	2 1	13

WINSTON		WELL #:		H 4	RRCID ->	243152	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6770 - 10685	
09	7620 X	7388	-0-	-232	-0-	420	1	6966	3	N	2	29	
10	7781 X	7406	-0-	-375	-0-	427	1	6976	3	N	3	32	
11	7620 X	5684	-0-	-1936	-0-	332	1	5346	3	N	5	37	
12	7874 X	6076	-0-	-1798	-0-	360	1	5714	3	N	2	39	
01	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	770	1	6668	3	N	6	31 1	14
02	7134 X	6634	-0-	-500	-0-	689	1	5939	3	N	5	3 1	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	438	1	6774	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	332	1	7326	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	373	1	6997	2	N	-0-	-0-	-0-
12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	202	1	7806	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	237	1	7963	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	485	1	6902	2	N	-0-	-0-	-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630														
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	317	1	5262	3	N	1		25
							1	9						
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	242	1	3958	3	N	4		29
							4	9						
11	5970	X	4397	-0-	-1573	-0-	257	1	4136	3	N	4		33
							4	9						
12	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	256	1	4066	3	N	2		35
							2	9						
01	6169	X	4354	-0-	-1815	-0-	450	1	3897	3	N	6	29 1	12
							7	9						
02	5394	X	4069	-0-	-1325	-0-	423	1	3643	3	N	3	1 1	14
							3	9						

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452														
09	7980	X	6657	-0-	-1323	-0-	6657	2			N	-0-	-0-	-0-
10	8246	X	6454	-0-	-1792	-0-	6454	2			N	-0-	-0-	-0-
11	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-	-0-	-0-
12	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-	-0-	-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-	-0-	-0-
02	7163	X	6849	-0-	-314	-0-	6849	2			N	-0-	-0-	-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318														
09	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	1746	1	9979	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	1789	1	7894	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6630	X	3856	-0-	-2774	-0-	1669	1	2187	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6944	X	638	-0-	-6306	-0-	517	1	121	2	N	-0-	-0-	-0-
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	11339	X	-0-	-0-	-11339	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757														
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	3
11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	3
01	T. A.		87	-0-	87	87	9	1	78	2	Y	-0-	-0-	3
02	T. A.		164	-0-	164	251	20	1	144	2	Y	-0-	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	18690 X	17947	-0-	-743	-0-	1163	1	16784	2	N	-0-				-0-
10	18910 X	18873	-0-	-37	-0-	1142	1	17731	2	N	-0-				-0-
11	18150 X	17885	-0-	-265	-0-	1218	1	16667	2	N	-0-				-0-
12	18755 X	18717	-0-	-38	-0-	2235	1	16482	2	N	-0-				-0-
01	18879 X	16494	-0-	-2385	-0-	2041	1	14453	2	N	-0-				-0-
02	17661 X	12638	-0-	-5023	-0-	1410	1	11228	2	N	-0-				-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

09	4560 X	3199	-0-	-1361	-0-	162	1	3037	2	N	-0-				30
10	4805 X	2089	-0-	-2716	-0-	104	1	1985	2	N	-0-				30
11	4650 X	2880	-0-	-1770	-0-	147	1	2733	2	N	-0-				30
12	4805 X	1445	-0-	-3360	-0-	75	1	1328	2	N	38				68
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	42	9			N	-0-				68
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-				68

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

09	11910 X	11016	-0-	-894	-0-	778	1	10238	2	N	-0-				-0-
10	11904 X	11289	-0-	-615	-0-	740	1	10549	2	N	-0-				-0-
11	11220 X	10682	-0-	-538	-0-	495	1	10187	2	N	-0-				-0-
12	11594 X	10914	-0-	-680	-0-	702	1	10212	2	N	-0-				-0-
01	11470 X	10534	-0-	-936	-0-	709	1	9825	2	N	-0-				-0-
02	10643 X	9771	-0-	-872	-0-	597	1	9174	2	N	-0-				-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	454	1	7539	3	Y	4	4	1		6
10	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	473	1	7734	3	Y	3	4	1		5
11	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	479	1	7707	3	Y	4				9
12	7967 X	7669	-0-	-298	-0-	455	1	7206	3	Y	7	9	1		7
01	8277 X	6848	-0-	-1429	-0-	708	1	6137	3	Y	3	4	1		6
02	7917 X	6168	-0-	-1749	-0-	641	1	5520	3	Y	6	3	1		9

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

09	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	462	1	7658	3	Y	4	4	1		6
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	409	1	6689	3	Y	3	4	1		5
11	6210 X	5593	-0-	-617	-0-	327	1	5262	3	Y	4				9
12	8308 X	7323	-0-	-985	-0-	434	1	6881	3	Y	7	9	1		7
01	8401 X	6116	-0-	-2285	-0-	633	1	5480	3	Y	3	4	1		6
02	7859 X	6034	-0-	-1825	-0-	627	1	5401	3	Y	5	3	1		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WINSTON		WELL #: G 3		RRCID -> 244022		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6860 - 10165		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	8340 X	5335	-0-	-3005	-0-	303 1	7	5024 3	N			24
10	8618 X	8301	-0-	-317	-0-	479 1		7822 3	N	-0-		24
11	7920 X	7208	-0-	-712	-0-	422 1		6786 3	N	-0-		24
12	6944 X	6743	-0-	-201	-0-	398 1		6317 3	N	25		49
01	8308 X	7148	-0-	-1160	-0-	740 1		6407 3	N	1	40 1	10
02	7772 X	6646	-0-	-1126	-0-	691 1		5953 3	N	2	3 1	9

COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8055 - 9677		
09	6720 X	5557	-0-	-1163	-0-	360 1		5197 2	N	-0-		-0-
10	6944 X	4861	-0-	-2083	-0-	294 1		4567 2	N	-0-		-0-
11	5910 X	3965	-0-	-1945	-0-	270 1		3695 2	N	-0-		-0-
12	5642 X	2041	-0-	-3601	-0-	244 1		1797 2	N	-0-		-0-
01	5735 X	361	-0-	-5374	-0-	45 1		316 2	N	-0-		-0-
02	5365 X	255	-0-	-5110	-0-	28 1		227 2	N	-0-		-0-

RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5866 - 8148		
09	7530 X	6495	-0-	-1035	-0-	1562 1		4933 3	Y	-0-		16
10	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	2282 1		6955 3	Y	-0-		16
11	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	2167 1		6116 3	Y	-0-		16
12	8494 X	3598	-0-	-4896	-0-	1007 1		2588 3	Y	3		19
01	9176 X	662	-0-	-8514	-0-	194 1		467 3	Y	1		20
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-	1 9			Y	1		21

MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7773 - 8930		
09	10830 X	9604	-0-	-1226	-0-	634 1		8970 2	N	-0-		-0-
10	11191 X	9390	-0-	-1801	-0-	647 1		8743 2	N	-0-		-0-
11	10830 X	9511	-0-	-1319	-0-	526 1		8985 2	N	-0-		-0-
12	9982 X	7680	-0-	-2302	-0-	403 1		7277 2	N	-0-		-0-
01	9982 X	6801	-0-	-3181	-0-	357 1		6444 2	N	-0-		-0-
02	9280 X	6732	-0-	-2548	-0-	354 1		6378 2	N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7910 - 9616		
09	6300 X	4390	-0-	-1910	-0-	463 1		3927 2	N	-0-		-0-
10	6510 X	3578	-0-	-2932	-0-	262 1		3316 2	N	-0-		-0-
11	6300 X	3084	-0-	-3216	-0-	119 1		2965 2	N	-0-		-0-
12	6448 X	3331	-0-	-3117	-0-	210 1		3121 2	N	-0-		-0-
01	6448 X	2836	-0-	-3612	-0-	149 1		2687 2	N	-0-		-0-
02	4234 X	3065	-0-	-1169	-0-	317 1		2748 2	N	-0-		-0-

GOFORTH C		WELL #: 2H		RRCID -> 244523		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 8003 - 10285		
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	126 1		722 2	N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	117 1		515 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #: 702H		RRCID -> 244531		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635 2	N	-0-		-0-
10	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13667 2	N	-0-		-0-
11	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	12859 2	N	-0-		-0-
12	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	13157 2	N	-0-		-0-
01	13671 X	13401	-0-	-270	-0-	13401 2	N	-0-		-0-
02	12789 X	11467	-0-	-1322	-0-	11467 2	N	-0-		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 403H		RRCID -> 244532		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535		
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	411 1	N	7		24
						8 9				
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	396 1	N	-0-		24
11	6300 X	6191	-0-	-109	-0-	362 1	N	-0-		24
12	7161 X	6059	-0-	-1102	-0-	358 1	N	19		43
						21 9				
01	7471 X	5798	-0-	-1673	-0-	599 1	N	7	46 1	4
						8 9				
02	6989 X	5284	-0-	-1705	-0-	549 1	N	2	3 1	3
						2 9				

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 9		RRCID -> 244550		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040		
09	11340 X	9825	-0-	-1515	-0-	813 1	N	-0-		-0-
10	11253 X	9076	-0-	-2177	-0-	729 1	N	-0-		-0-
11	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	702 1	N	-0-		-0-
12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	745 1	N	-0-		-0-
01	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	645 1	N	-0-		-0-
02	9512 X	8303	-0-	-1209	-0-	571 1	N	-0-		-0-

HAYWIRE		WELL #: 501H		RRCID -> 244555		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746		
09	7680 X	5449	-0-	-2231	-0-	560 1	N	-0-		-0-
10	7936 X	2707	-0-	-5229	-0-	304 1	N	-0-		-0-
11	5850 X	3397	-0-	-2453	-0-	398 1	N	-0-		-0-
12	5363 X	2802	-0-	-2561	-0-	333 1	N	-0-		-0-
01	5642 X	3309	-0-	-2333	-0-	481 1	N	-0-		-0-
02	5278 X	3806	-0-	-1472	-0-	611 1	N	-0-		-0-

EATON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244611		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COCANOUGHNER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	7822	-0-	-458	-0-	781 1	7038 2	N	3			58
10	9796 X	8214	-0-	-1582	-0-	3 9	7387 2	N	7			65
11	9480 X	7837	-0-	-1643	-0-	8 9	7071 2	N	8			73
12	9796 X	8114	-0-	-1682	-0-	9 9	7373 2	N	10			83
01	9331 X	8280	-0-	-1051	-0-	11 9	7453 2	N	-0-			83
*02	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	17 9	7088 2	N	15			98

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

09	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	173 1	11529 2	N	-0-			-0-
10	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	175 1	12838 2	N	-0-			-0-
11	19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	242 1	19618 2	N	-0-			-0-
12	18867 X	18867	-0-	-0-	-0-	228 1	18639 2	N	-0-			-0-
01	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	181 1	16767 2	N	-0-			-0-
*02	13972 X	13972	-0-	-0-	-0-	150 1	13822 2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1026	-0-	1026	-0-	14 1	1012 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8505	-0-	8505	-0-	104 1	8401 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	9531 X	-0-	-0-	-9531	-0-			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	2 1	137 2	N	-0-			-0-
11	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	175 1	14157 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	18515	-0-	18515	-0-	224 1	18291 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	15675	-0-	15675	-0-	168 1	15507 2	N	-0-			-0-
02	T. A.	11465	-0-	11465	-0-	123 1	11342 2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	3 1	295 2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	5015	-0-	2115	-0-	54 1	4961 2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

09	15000 X	9622	-0-	-5378	-0-	142 1	9480 2	N	-0-			-0-
10	14663 X	4967	-0-	-9696	-0-	67 1	4900 2	N	-0-			-0-
11	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-			N	-0-			-0-
12	13609 X	7132	-0-	-6477	-0-	86 1	7046 2	N	-0-			-0-
01	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	180 1	16628 2	N	-0-			-0-
*02	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	204 1	18750 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UTA "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8995 - 11407
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	22316 X	22316	-0-	-0-	-0-		329 1	21987 2	N	-0-		-0-
10	28363 X	28363	-0-	-0-	-0-		381 1	27982 2	N	-0-		-0-
11	28986 X	28986	-0-	-0-	-0-		354 1	28632 2	N	-0-		-0-
12	29265 X	29265	-0-	-0-	-0-		354 1	28911 2	N	-0-		-0-
01	28365 X	28148	-0-	-217	-0-		301 1	27847 2	N	-0-		-0-
02	28014 X	25191	-0-	-2823	-0-		271 1	24920 2	N	-0-		-0-

BEGGS		WELL #:		402H	RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7038 - 9962
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	245248	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	11240 - 12300
09	9330 X	2768	-0-	-6562	-0-		210 1	2412 2	N	133	164 1	1 8 216
							146 9					
10	9641 X	5483	-0-	-4158	-0-		1535 1	3755 2	N	175	169 1	3 8 219
							193 9					
11	8580 X	6638	-0-	-1942	-0-		1583 1	4761 2	N	267	337 1	2 8 147
							294 9					
12	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-		1672 1	5339 2	N	139	174 1	3 8 109
							153 9					
01	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-		1780 1	6575 2	N	245	170 1	2 8 182
							270 9					
*02	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-		1616 1	5585 2	N	55	162 1	75
							61 9					

BROWDER DEARING		WELL #:		A 7	RRCID ->	245397	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6880 - 9758
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROSE		WELL #:		3H	RRCID ->	245624	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	5531	PERF.	6000 - 8375
09	3270 X	2851	-0-	-419	-0-		353 1	2474 2	N	22		82
							24 9					
10	3379 X	3132	-0-	-247	-0-		408 1	2724 2	N	-0-		82
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		442 1	3074 2	N	20		102
							22 9					
12	3224 X	3214	-0-	-10	-0-		741 1	2473 2	N	-0-		102
01	3224 X	3075	-0-	-149	-0-		951 1	2124 2	N	-0-		102
02	3422 X	915	-0-	-2507	-0-		161 1	752 2	N	2	2 8	102
							2 9					

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245667	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8020 - 10920
09	9180 X	8828	-0-	-352	-0-		537 1	8291 2	N	-0-		-0-
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-		553 1	8541 2	N	-0-		-0-
11	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-		547 1	8451 2	N	-0-		-0-
12	8742 X	8713	-0-	-29	-0-		558 1	8155 2	N	-0-		-0-
01	8990 X	8888	-0-	-102	-0-		560 1	8328 2	N	-0-		-0-
02	8410 X	8277	-0-	-133	-0-		532 1	7745 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	1029	1	3249	3	Y	2	69	1			9
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	1034	1	3150	3	Y	-0-					9
11	4140 X	3773	-0-	-367	-0-	984	1	2778	3	Y	10					19
12	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	1114	1	2862	3	Y	3					22
01	4154 X	3377	-0-	-777	-0-	984	1	2373	3	Y	18					40
02	3886 X	2924	-0-	-962	-0-	908	1	2013	3	Y	3					43

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

09	6630 X	5677	-0-	-953	-0-	768	1	4909	2	Y	-0-					-0-
10	6572 X	6479	-0-	-93	-0-	1204	1	5275	2	Y	-0-					-0-
11	6090 X	5595	-0-	-495	-0-	980	1	4615	2	Y	-0-					-0-
12	6262 X	5944	-0-	-318	-0-	812	1	5132	2	Y	-0-					-0-
01	6479 X	6219	-0-	-260	-0-	1125	1	5094	2	Y	-0-					-0-
02	6061 X	5564	-0-	-497	-0-	983	1	4581	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

09	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	1167	1	8077	2	N	-0-					-0-
10	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	1178	1	8255	2	N	-0-					-0-
11	9090 X	9045	-0-	-45	-0-	1141	1	7904	2	N	-0-					-0-
12	9393 X	8991	-0-	-402	-0-	1108	1	7883	2	N	-0-					-0-
01	9548 X	9335	-0-	-213	-0-	1149	1	8186	2	N	-0-					-0-
02	8932 X	8765	-0-	-167	-0-	1097	1	7668	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

09	4830 X	4272	-0-	-558	-0-	578	1	3694	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	607	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	4080 X	3134	-0-	-946	-0-	549	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	4216 X	1663	-0-	-2553	-0-	227	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	1064	-0-	-3338	-0-	193	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	4118 X	1113	-0-	-3005	-0-	197	1	916	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

09	3780 X	3639	-0-	-141	-0-	206	1	3418	3	Y	14					24
10	3875 X	3567	-0-	-308	-0-	205	1	3351	3	Y	10	19	1			15
11	3750 X	2896	-0-	-854	-0-	168	1	2702	3	Y	24	20	1			19
12	3782 X	3654	-0-	-128	-0-	216	1	3419	3	Y	17	20	1			16
01	3751 X	1841	-0-	-1910	-0-	188	1	1625	3	Y	25	20	1			21
02	3509 X	2530	-0-	-979	-0-	261	1	2249	3	Y	18	21	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
YOUNG, JEAN		WELL #:		7H	RRCID ->	246372	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8573 - 11882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14970 X	13595	-0-	-1375	-0-	13595	2	N	-0-			-0-
10		15376 X	13026	-0-	-2350	-0-	13026	2	N	-0-			-0-
11		14880 X	13593	-0-	-1287	-0-	13593	2	N	-0-			-0-
12		13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	13744	2	N	-0-			-0-
01		14043 X	13175	-0-	-868	-0-	13175	2	N	-0-			-0-
02		13137 X	12935	-0-	-202	-0-	12935	2	N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		6H	RRCID ->	246374	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	7873 - 9420	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

COLLINS		WELL #:		7H	RRCID ->	246380	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7949 - 9270	
09	4290	X	837	-0-	-3453	-0-	279	1		11			100
							12	9					
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			100
11	2130	X	14	-0-	-2116	-0-	1	1	N	-0-			100
12	2201	X	32	-0-	-2169	-0-	3	1	N	-0-			100
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			100
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			100

YOUNG, JEAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246419	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8753 - 12186	
09	14760	X	14300	-0-	-460	-0-	14300	2	N	-0-			-0-
10	15252	X	14090	-0-	-1162	-0-	14090	2	N	-0-			-0-
11	14760	X	13935	-0-	-825	-0-	13935	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	14296	-0-	-274	-0-	14296	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	14379	-0-	-408	-0-	14379	2	N	-0-			-0-
02	13833	X	12933	-0-	-900	-0-	12933	2	N	-0-			-0-

RACHWAL-XTO		WELL #:		1H	RRCID ->	246584	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8745 - 10635	
09	6840	X	4935	-0-	-1905	-0-	247	1	N	-0-			-0-
10	7533	X	5339	-0-	-2194	-0-	252	1	N	-0-			-0-
11	7290	X	5003	-0-	-2287	-0-	172	1	N	-0-			-0-
12	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	265	1	N	-0-			-0-
01	7223	X	6136	-0-	-1087	-0-	306	1	N	-0-			-0-
02	4988	X	4757	-0-	-231	-0-	238	1	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 8	RRCID ->	246701	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7595 - 10225	
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	181	1	N	1			2
							1	9					
10	5425	X	5036	-0-	-389	-0-	187	1	N	-0-			2
11	5250	X	4524	-0-	-726	-0-	182	1	N	-0-			2
12	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	196	1	N	-0-			2
01	5611	X	3122	-0-	-2489	-0-	333	1	N	-0-			2
02	5249	X	3308	-0-	-1941	-0-	350	1	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGGS		WELL #:		103H	RRCID ->	248129	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7632 - 9374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	134 1	2075 2		N	-0-			-0-
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	96 1	2120 2		N	-0-			-0-
11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	162 1	3046 2		N	-0-			-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	68 1	2610 2		N	-0-			-0-
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	74 1	2481 2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2506	-0-	-597	-0-	164 1	2342 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		701H	RRCID ->	248189	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7519 - 9369	
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160 2			N	-0-			-0-
10	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787 2			N	-0-			-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2			N	-0-			-0-
12	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2			N	-0-			-0-
01	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2			N	-0-			-0-
*02	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2			N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		401H	RRCID ->	248197	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	8029 - 10786	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSE		WELL #:		4H	RRCID ->	248347	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5867 - 8027	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RBR F		WELL #:		2H	RRCID ->	248348	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	6335 - 8012	
09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	547 1	1727 3		Y	-0-	1 1		2
10	2170 X	1993	-0-	-177	-0-	492 1	1501 3		Y	-0-			2
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	583 1	1645 3		Y	-0-			2
12	2170 X	1580	-0-	-590	-0-	442 1	1136 3		Y	-0-			4
						2 9							
01	2356 X	1299	-0-	-1057	-0-	380 1	916 3		Y	3			7
						3 9							
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-				Y	-0-			7

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #:		402H	RRCID ->	248352	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7994 - 10777	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10500 X	9727	-0-	-773	-0-	9727 2		N	-0-			92
10		10850 X	9344	-0-	-1506	-0-	9344 2		N	-0-			92
11		10500 X	8455	-0-	-2045	-0-	8455 2		N	-0-			92
12		10354 X	8489	-0-	-1865	-0-	8489 2		N	-0-			92
01		10044 X	8324	-0-	-1720	-0-	8324 2		N	-0-			92
02		9396 X	8524	-0-	-872	-0-	8524 2		N	-0-			92

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

09		2910 X	2860	-0-	-50	-0-	687 1 2 9	2171 3	Y	2	70 1		9
10		3007 X	2882	-0-	-125	-0-	712 1	2170 3	Y	-0-			9
11		2850 X	2717	-0-	-133	-0-	708 1 11 9	1998 3	Y	10			19
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	827 1 2 9	2124 3	Y	2			21
01		2945 X	2503	-0-	-442	-0-	728 1 19 9	1756 3	Y	17			38
02		2755 X	2230	-0-	-525	-0-	693 1 2 9	1535 3	Y	2			40

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			14
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

09		8730 X	6546	-0-	-2184	-0-	826 1	5720 2	N	-0-			-0-
10		8928 X	8391	-0-	-537	-0-	1047 1	7344 2	N	-0-			-0-
11		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	1089 1	7542 2	N	-0-			-0-
12		8246 X	7364	-0-	-882	-0-	908 1	6456 2	N	-0-			-0-
01		8401 X	7307	-0-	-1094	-0-	900 1	6407 2	N	-0-			-0-
02		8352 X	6080	-0-	-2272	-0-	761 1	5319 2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

09		5100 X	4884	-0-	-216	-0-	277 1 7 9	4600 3	N	6			61
10		5239 X	4857	-0-	-382	-0-	280 1	4577 3	N	-0-			61
11		5100 X	4314	-0-	-786	-0-	251 1 24 9	4039 3	N	22	64 1		19
12		5270 X	4727	-0-	-543	-0-	280 1 15 9	4432 3	N	14			33
01		5270 X	5173	-0-	-97	-0-	532 1 28 9	4613 3	N	25			58
*02		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	540 1	4651 3	N	-0-			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCFARLAND		WELL #: B 4		RRCID -> 248666		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	259 1	4294 3	N	6	62
10	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	394 1	6444 3	N	-0-	62
11	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	317 1	5101 3	N	23	21
12	3844 X	3131	-0-	-713	-0-	185 1	2931 3	N	14	35
01	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	462 1	4003 3	N	25	60
02	5104 X	3127	-0-	-1977	-0-	325 1	2801 3	N	1	59
						1 9			2 1	

DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245		
09	9960 X	975	-0-	-8985	-0-	132 1	843 2	Y	-0-	-0-
10	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			Y	-0-	-0-
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1097 1	5167 2	Y	-0-	-0-
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	700 1	4417 2	Y	-0-	-0-
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	1453 1	6574 2	Y	-0-	-0-
*02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1389 1	6479 2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495		
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	76 1	490 2	Y	4	14
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	144 1	629 2	Y	-0-	14
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	245 1	1154 2	Y	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	14
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			Y	-0-	14

DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130		
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	345 1	2204 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	4117	-0-	1017	1017	765 1	3352 2	Y	-0-	-0-
11	1298 N	281	-0-	-1017	-0-	49 1	232 2	Y	-0-	-0-
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 2	Y	-0-	-0-
01	4123 X	20	-0-	-4103	-0-	4 1	16 2	Y	-0-	-0-
02	3857 X	413	-0-	-3444	-0-	73 1	340 2	Y	-0-	-0-

COLLINS		WELL #: 10H		RRCID -> 248735		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16

DUNN "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 248737		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822		
09	9750 X	5918	-0-	-3832	-0-	5918 2		N	-0-	85
10	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10521 2		N	-0-	85
11	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 2		N	-0-	85
12	9734 X	9579	-0-	-155	-0-	9579 2		N	-0-	85
01	10509 X	8973	-0-	-1536	-0-	8960 2	13 9	N	12	97
02	10179 X	8593	-0-	-1586	-0-	8592 2	1 9	N	1	98

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: E 7		RRCID -> 249127		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6840 - 9225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	4440	X	2471	-0-	-1969	-0-	207 1	2264 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	4216	X	2481	-0-	-1735	-0-	190 1	2291 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4080	X	757	-0-	-3323	-0-	44 1	713 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	4216	X	704	-0-	-3512	-0-	47 1	657 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3906	X	604	-0-	-3302	-0-	67 1	537 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2378	X	1836	-0-	-542	-0-	189 1	1647 2	Y	-0-	-0-			-0-

DEAN		WELL #: C 2		RRCID -> 249135		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7125 - 11348				
09	12150	X	11360	-0-	-790	-0-	1536 1	9824 2	Y	-0-	-0-			20
10	12555	X	11962	-0-	-593	-0-	2222 1	9740 2	Y	-0-	-0-			20
11	12150	X	10770	-0-	-1380	-0-	1886 1	8884 2	Y	-0-	-0-			20
12	12524	X	10858	-0-	-1666	-0-	1484 1	9374 2	Y	-0-	-0-			20
01	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-	1788 1	8091 2	Y	-0-	-0-			20
02	11194	X	9553	-0-	-1641	-0-	1687 1	7866 2	Y	-0-	-0-			20

DEAN		WELL #: G 3		RRCID -> 249136		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7010 - 9905				
09	8760	X	8142	-0-	-618	-0-	1101 1	7041 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	1627 1	7129 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	8700	X	8349	-0-	-351	-0-	1462 1	6887 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	8649	X	8188	-0-	-461	-0-	1119 1	7069 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	8742	X	8183	-0-	-559	-0-	1481 1	6702 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	8178	X	7715	-0-	-463	-0-	1362 1	6353 2	Y	-0-	-0-			-0-

DEAN		WELL #: G 2		RRCID -> 249138		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7050 - 10655				
09	8880	X	8294	-0-	-586	-0-	1122 1	7172 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	9176	X	8878	-0-	-298	-0-	1649 1	7229 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	1482 1	6981 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	8742	X	8274	-0-	-468	-0-	1131 1	7143 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	8866	X	8204	-0-	-662	-0-	1484 1	6720 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	8294	X	8055	-0-	-239	-0-	1422 1	6633 2	Y	-0-	-0-			-0-

DAVENPORT		WELL #: 5		RRCID -> 249139		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8165 - 10975				
09	11550	X	11355	-0-	-195	-0-	939 1	10343 2	N	66				253
10	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	1631 1	12593 2	N	61	191	1		123
11	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1526 1	11512 2	N	75				198
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1516 1	11791 2	N	79	198	1		79
01	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	1978 1	13630 2	N	91				170
*02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	1566 1	12836 2	N	105	187	1		88

TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7315 - 10125				
09	11130	X	10220	-0-	-910	-0-	1290 1	8930 2	N	-0-	-0-			-0-
10	11501	X	9648	-0-	-1853	-0-	1205 1	8443 2	N	-0-	-0-			-0-
11	11130	X	9278	-0-	-1852	-0-	1171 1	8107 2	N	-0-	-0-			-0-
12	11129	X	9805	-0-	-1324	-0-	1209 1	8596 2	N	-0-	-0-			-0-
01	11129	X	10833	-0-	-296	-0-	1333 1	9500 2	N	-0-	-0-			-0-
02	9889	X	8607	-0-	-1282	-0-	1077 1	7530 2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 6850	-		9235			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7440 X	7243	-0-	-197	-0-	607 1	6636 2	Y	-0-			-0-
10		7688 X	7355	-0-	-333	-0-	562 1	6793 2	Y	-0-			-0-
11		7440 X	6117	-0-	-1323	-0-	357 1	5760 2	Y	-0-			-0-
12		7595 X	5520	-0-	-2075	-0-	368 1	5152 2	Y	-0-			-0-
01		7595 X	5356	-0-	-2239	-0-	597 1	4759 2	Y	-0-			-0-
02		6989 X	5402	-0-	-1587	-0-	555 1	4847 2	Y	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: D 5		RRCID -> 249143	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6925	-		9735			
09		4230 X	3149	-0-	-1081	-0-	179 1	2970 3	Y	-0-			19
10		3286 X	3276	-0-	-10	-0-	188 1	3066 3	Y	20			39
							22 9						
11		3240 X	3228	-0-	-12	-0-	189 1	3039 3	Y	-0-			39
12		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	232 1	3681 3	Y	-0-			39
01		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	366 1	3170 3	Y	-0-			39
*02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	374 1	3219 3	Y	2	2	1	39
							2 9						

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 2		RRCID -> 249145	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 6921	PERF. 7270	-		9655			
09		4500 X	4424	-0-	-76	-0-	559 1	3865 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4625	-0-	-25	-0-	577 1	4048 2	N	-0-			-0-
11		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	649 1	4491 2	N	-0-			-0-
12		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	718 1	5104 2	N	-0-			-0-
01		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	809 1	5759 2	N	-0-			-0-
*02		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	801 1	5595 2	N	-0-			-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249202	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 6502	-		9520			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249243	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 6143	-		9913			
09		4920 X	4051	-0-	-869	-0-	205 1	3846 2	N	-0-			58
10		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	235 1	4507 2	N	-0-			58
11		4560 X	3924	-0-	-636	-0-	201 1	3723 2	N	-0-			58
12		4588 X	4167	-0-	-421	-0-	221 1	3931 2	N	14			72
							15 9						
01		4743 X	4309	-0-	-434	-0-	234 1	4058 2	N	15			87
							17 9						
02		4437 X	1080	-0-	-3357	-0-	60 1	1005 2	N	14	4	8	97
							15 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #:		D 8	RRCID ->	249283	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6905 - 9715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7140 X	6718	-0-	-422	-0-	382 1	6335 3	Y	1			36
10		7378 X	6784	-0-	-594	-0-	389 1	6350 3	Y	41			77
11		6960 X	6436	-0-	-524	-0-	45 9	6059 3	Y	-0-			77
12		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	377 1	6876 3	Y	-0-			77
01		6975 X	6835	-0-	-140	-0-	434 1	6128 3	Y	-0-			77
02		6496 X	6408	-0-	-88	-0-	707 1	5741 3	Y	1	3 1		75
							666 1						
							1 9						

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	249527	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6939 - 9103
09		8400 X	1388	-0-	-7012	-0-	119 1	1269 2	N	-0-		2
10		8680 X	2944	-0-	-5736	-0-	242 1	2702 2	N	-0-		2
11		8400 X	6988	-0-	-1412	-0-	499 1	6489 2	N	-0-		2
12		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	462 1	6260 2	N	-0-		2
01		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	484 1	6297 2	N	-0-		2
*02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	170 1	5624 2	N	-0-		2

BONDS RANCH		WELL #:		1206H	RRCID ->	249560	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6830 - 8861
09		6930 X	6214	-0-	-716	-0-	185 1	6029 2	N	-0-		-0-
10		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	19 1	6429 2	N	-0-		-0-
11		5760 X	3608	-0-	-2152	-0-	22 1	3586 2	N	-0-		-0-
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			N	-0-		-0-
01		6448 X	6270	-0-	-178	-0-	225 1	6045 2	N	-0-		-0-
*02		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	158 1	6240 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		513H	RRCID ->	249564	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7312 - 9613
09		10740 X	8768	-0-	-1972	-0-	8768 2		N	-0-		-0-
10		11036 X	10845	-0-	-191	-0-	269 1	10576 2	N	-0-		-0-
11		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	653 1	9545 2	N	-0-		-0-
12		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	561 1	9908 2	N	-0-		-0-
01		10850 X	10806	-0-	-44	-0-	10806 2		N	-0-		-0-
02		10150 X	8994	-0-	-1156	-0-	185 1	8809 2	N	-0-		-0-

COLLINS		WELL #:		9H	RRCID ->	249568	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7775 - 9403
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	249570	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7034 - 8841
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249572	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6936 - 9750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	643	1	6866	2	N	-0-	1	
10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	588	1	6580	2	N	-0-	1	
11	7350 X	5715	-0-	-1635	-0-	408	1	5307	2	N	-0-	1	
12	7905 X	5451	-0-	-2454	-0-	374	1	5077	2	N	-0-	1	
01	7905 X	5026	-0-	-2879	-0-	359	1	4667	2	N	-0-	1	
02	7250 X	4321	-0-	-2929	-0-	127	1	4194	2	N	-0-	1	

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	249573	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	8314 - 9566	
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	488	1	5214	2	N	-0-	1	
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	479	1	5362	2	N	-0-	1	
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	400	1	5203	2	N	-0-	1	
12	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	634	1	8603	2	N	-0-	1	
01	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	576	1	7493	2	N	-0-	1	
*02	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	205	1	6773	2	N	-0-	1	

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	249575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	6857 - 8618	
09	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	608	1	6486	2	N	-0-	1	
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	616	1	6885	2	N	-0-	1	
11	7200 X	6943	-0-	-257	-0-	496	1	6447	2	N	-0-	1	
12	7750 X	6609	-0-	-1141	-0-	454	1	6155	2	N	-0-	1	
01	7750 X	7149	-0-	-601	-0-	510	1	6639	2	N	-0-	1	
02	7018 X	6272	-0-	-746	-0-	184	1	6088	2	N	-0-	1	

RBR		WELL #:		H	2H	RRCID ->	249876	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5950 - 7939
09	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	1064	1	3363	2	N	-0-	30	
10	4340 X	4332	-0-	-8	-0-	1070	1	3262	2	N	-0-	30	
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	1046	1	2952	2	N	-0-	30	
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	1199	1	3079	2	N	20	50	
						22	9						
01	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	1193	1	2877	2	N	-0-	50	
02	4002 X	3562	-0-	-440	-0-	1107	1	2454	2	N	1	50	
						1	9						

HAYWIRE		WELL #:		4H	RRCID ->	249889	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	7067 - 9499	
09	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	1060	1	9247	2	N	-0-	-0-	
10	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	1157	1	9138	2	N	-0-	-0-	
11	10710 X	10443	-0-	-267	-0-	1223	1	9220	2	N	-0-	-0-	
12	11067 X	10146	-0-	-921	-0-	1207	1	8939	2	N	-0-	-0-	
01	11067 X	10018	-0-	-1049	-0-	1457	1	8561	2	N	-0-	-0-	
02	10092 X	9432	-0-	-660	-0-	1513	1	7919	2	N	-0-	-0-	

MUIR "L"		WELL #:		2H	RRCID ->	249891	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	6700 - 10442	
09	6630 X	6088	-0-	-542	-0-	1110	1	4952	2	Y	24	50	
						26	9						
10	6851 X	6404	-0-	-447	-0-	1178	1	5189	2	Y	34	47	
						37	9						
11	6570 X	6540	-0-	-30	-0-	1265	1	5244	2	Y	28	33	
						31	9						
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	1316	1	5029	2	Y	54	50	
						59	9						
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	1303	1	5051	2	Y	61	49	
						67	9						
02	6322 X	5947	-0-	-375	-0-	1184	1	4732	2	Y	28	56	
						31	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007										TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6280	-	8945		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6445	-	9273		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007										TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8240	-	10386		
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					165
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	22					187
							24	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	2	N	-0-					187
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					187
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	N	-0-					187
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	3	1	37	2	N	-0-					187
HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH	9996	PERF.	7074	-	9964		
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	206	1	1796	2	N	-0-					-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	256	1	2025	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	971	-0-	-1009	-0-	114	1	857	2	N	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	298	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	823	1	4836	2	N	-0-					-0-
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	797	1	4169	2	N	-0-					-0-
BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007										TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6833	-	9745		
09	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
10	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-					-0-
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	253	-0-	-1719	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010										TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8679	-	11647		
09	29220	X	25344	-0-	-3876	-0-	374	1	24970	2	N	-0-					-0-
10	28861	X	27673	-0-	-1188	-0-	372	1	27301	2	N	-0-					-0-
11	27930	X	23383	-0-	-4547	-0-	285	1	23098	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	24510	-0-	-2956	-0-	297	1	24213	2	N	-0-					-0-
01	27683	X	23567	-0-	-4116	-0-	252	1	23315	2	N	-0-					-0-
02	25897	X	20943	-0-	-4954	-0-	225	1	20718	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

09	9480 X	8154	-0-	-1326	-0-	8154	2			N	-0-			33
10	9579 X	8213	-0-	-1366	-0-	8213	2			N	-0-			33
11	9210 X	8102	-0-	-1108	-0-	8102	2			N	-0-			33
12	8990 X	8409	-0-	-581	-0-	8409	2			N	-0-			33
01	8494 X	8462	-0-	-32	-0-	8460	2	2	9	N	2			35
02	7888 X	7759	-0-	-129	-0-	7759	2			N	-0-			35

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

09	9660 X	8874	-0-	-786	-0-	436	1	8438	2	Y	-0-			3
10	9889 X	9529	-0-	-360	-0-	479	1	9050	2	Y	-0-			3
11	9270 X	8714	-0-	-556	-0-	446	1	8268	2	Y	-0-			3
12	9362 X	8973	-0-	-389	-0-	478	1	8495	2	Y	-0-			3
01	9517 X	9059	-0-	-458	-0-	544	1	8515	2	Y	-0-			3
02	8903 X	8257	-0-	-646	-0-	486	1	7771	2	Y	-0-			3

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

09	9750 X	9708	-0-	-42	-0-	475	1	9202	2	Y	28			28
						31	9							
10	10075 X	9209	-0-	-866	-0-	463	1	8746	2	Y	-0-			28
11	9660 X	8580	-0-	-1080	-0-	439	1	8141	2	Y	-0-			28
12	9982 X	9795	-0-	-187	-0-	521	1	9274	2	Y	-0-			28
01	10044 X	9578	-0-	-466	-0-	575	1	9003	2	Y	-0-			28
02	9396 X	7315	-0-	-2081	-0-	431	1	6884	2	Y	-0-			28

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10290 X	10157	-0-	-133	-0-	498	1	9639	2	Y	18			18
10	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	544	1	10291	2	Y	-0-			18
11	10380 X	10282	-0-	-98	-0-	526	1	9756	2	Y	-0-			18
12	10726 X	9914	-0-	-812	-0-	528	1	9386	2	Y	-0-			18
01	10850 X	9428	-0-	-1422	-0-	566	1	8862	2	Y	-0-			18
02	10150 X	8946	-0-	-1204	-0-	527	1	8419	2	Y	-0-			18

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

09	9480 X	8996	-0-	-484	-0-	442	1	8554	2	Y	-0-			3
10	9796 X	6316	-0-	-3480	-0-	317	1	5999	2	Y	-0-			3
11	9480 X	5726	-0-	-3754	-0-	293	1	5433	2	Y	-0-			3
12	11563 X	6651	-0-	-4912	-0-	354	1	6297	2	Y	-0-			3
01	11563 X	7366	-0-	-4197	-0-	442	1	6924	2	Y	-0-			3
02	8700 X	6603	-0-	-2097	-0-	389	1	6214	2	Y	-0-			3

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

09	10080 X	9086	-0-	-994	-0-	9086	2			N	-0-			-0-
10	10416 X	10354	-0-	-62	-0-	10354	2			N	-0-			-0-
11	9120 X	8723	-0-	-397	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
12	9424 X	6709	-0-	-2715	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
01	10354 X	5445	-0-	-4909	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
02	9686 X	7560	-0-	-2126	-0-	7560	2			N	-0-			-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

09	12450 X	11450	-0-	-1000	-0-	11450	2			N	-0-			-0-
10	12865 X	11387	-0-	-1478	-0-	11387	2			N	-0-			-0-
11	12390 X	10575	-0-	-1815	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
12	11904 X	10549	-0-	-1355	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
01	11873 X	10420	-0-	-1453	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
02	11078 X	9945	-0-	-1133	-0-	9945	2			N	-0-			-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

09	9360 X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-			-0-
10	9610 X	8035	-0-	-1575	-0-	8035	2			N	-0-			-0-
11	9030 X	8013	-0-	-1017	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
12	8680 X	8460	-0-	-220	-0-	8460	2			N	-0-			-0-
01	8587 X	8466	-0-	-121	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
02	8033 X	7097	-0-	-936	-0-	7097	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
REED		WELL #:		6	RRCID ->	250929	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	7170 - 9640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ERVIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250932	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8833 - 11265
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ERVIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250934	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8633 - 11287
09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	41	1	4888	2	N	-0-	-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	16	1	1759	2	N	-0-	-0-
11	3300 X	2510	-0-	-790	-0-	31	1	2479	2	N	-0-	-0-
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	52	1	4115	2	N	-0-	-0-
01	5084 X	1058	-0-	-4026	-0-	14	1	1044	2	N	-0-	-0-
02	4756 X	2182	-0-	-2574	-0-	29	1	2153	2	N	-0-	-0-

RBR		WELL #:		E 1H	RRCID ->	251011	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5650 - 8060
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	1145	1	3616	3	Y	-0-	37
10	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	1152	1	3510	3	Y	-0-	37
11	4530 X	4460	-0-	-70	-0-	1167	1	3293	3	Y	-0-	37
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	1530	1	3931	3	Y	4	41
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	1569	1	3784	3	Y	13	54
*02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	1708	1	3784	3	Y	5	59

MUIR-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	251013	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6790 - 9329
09	4140 X	2172	-0-	-1968	-0-	397	1	1771	2	Y	4	11 1 20
10	4278 X	3655	-0-	-623	-0-	675	1	2974	2	Y	5	14 1 11
11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	693	1	2874	2	Y	6	8 1 9
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	670	1	2559	2	Y	17	9 1 17
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	757	1	2934	2	Y	32	25 1 24
02	3451 X	3338	-0-	-113	-0-	667	1	2664	2	Y	6	12 1 18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	251042	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7685 - 10140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11040 X	9414	-0-	-1626	-0-	826 1	8578 2	N		9			78
10	11067 X	6926	-0-	-4141	-0-	10 9	535 1	N		6			84
11	10170 X	7088	-0-	-3082	-0-	7 9	645 1	N		4			88
12	9703 X	6976	-0-	-2727	-0-	4 9	1102 1	N		1			89
01	9734 X	6631	-0-	-3103	-0-	1 9	781 1	N		-0-			89
02	9106 X	3572	-0-	-5534	-0-		464 1	N		-0-			89

MERCER RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	251402	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7078 - 10266	
09	15270 X	12945	-0-	-2325	-0-	1020 1	11925 2	Y		-0-			2
10	15314 X	13093	-0-	-2221	-0-	1150 1	11943 2	Y		-0-			2
11	15510 X	13524	-0-	-1986	-0-	796 1	12728 2	Y		-0-			2
12	16027 X	12507	-0-	-3520	-0-	818 1	11689 2	Y		-0-			2
01	16027 X	15770	-0-	-257	-0-	1597 1	14171 2	Y		2			4
*02	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	2 9	1641 1	Y		-0-			4

MERCER RANCH		WELL #:		503H	RRCID ->	251426	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7066 - 10389	
09	1560 X	615	-0-	-945	-0-	48 1	567 2	Y		-0-			5
10	1085 X	1083	-0-	-2	-0-	95 1	988 2	Y		-0-			5
11	1440 X	1159	-0-	-281	-0-	68 1	1091 2	Y		-0-			5
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	776 2	Y		-0-			5
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	127 1	1127 2	Y		-0-			5
02	1131 N	811	-0-	-320	-0-	100 1	711 2	Y		-0-			5

CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251429	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8368 - 11890	
09	12060 X	11092	-0-	-968	-0-	11061 2	31 9	Y		28	1 8		140
10	12276 X	11565	-0-	-711	-0-	11536 2	29 9	Y		26	38 1	6 8	122
11	11880 X	8654	-0-	-3226	-0-	8604 2	50 9	Y		45	34 1	5 8	128
12	12276 X	8860	-0-	-3416	-0-	8821 2	39 9	Y		35	37 1	3 8	123
01	12276 X	9911	-0-	-2365	-0-	9890 2	21 9	Y		19	4 8		138
02	10817 X	8745	-0-	-2072	-0-	8709 2	36 9	Y		33	78 1		93

MOORE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252072	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8400 - 10550	
09	0 W	4032	-0-	4032	11510	321 1	3694 2	N		15			68
10	0 W	3690	-0-	3690	15200	17 9	293 1	N		28	1 8		95
11	15200 X	-0-	-0-	-15200	-0-	31 9		N		104	66 1	5 8	128
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N		20	7 8		141
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N		5	5 8		141
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			N		-0-			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	6765	-0-	6765	33297	538	1	6186	2	N	37			143
10	0 W	6880	-0-	6880	40177	549	1	6321	2	N	9	1	8	151
11	40177 X	-0-	-0-	-40177	-0-					N	12	104	1	50
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	30	11	8	69
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	7	7	8	69
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	-0-			69

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471														
09	27870 X	21846	-0-	-6024	-0-	183	1	21663	2	N	-0-			-0-
10	26598 X	21764	-0-	-4834	-0-	196	1	21568	2	N	-0-			-0-
11	25738 X	25738	-0-	-0-	-0-	322	1	25416	2	N	-0-			-0-
12	25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	318	1	25159	2	N	-0-			-0-
01	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	339	1	25354	2	N	-0-			-0-
02	24882 X	24506	-0-	-376	-0-	322	1	24184	2	N	-0-			-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906														
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			12
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182														
09	6420 X	5903	-0-	-517	-0-	465	1	5438	2	Y	-0-			1
10	6634 X	5042	-0-	-1592	-0-	443	1	4599	2	Y	-0-			1
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	455	1	7272	2	Y	-0-			1
12	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	569	1	8120	2	Y	-0-			1
01	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	908	1	8054	2	Y	1			2
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	996	1	7084	2	Y	-0-			2

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819														
09	6810 X	5793	-0-	-1017	-0-	456	1	5337	2	Y	-0-			2
10	7037 X	5698	-0-	-1339	-0-	501	1	5197	2	Y	-0-			2
11	6810 X	4892	-0-	-1918	-0-	288	1	4604	2	Y	-0-			2
12	6913 X	4837	-0-	-2076	-0-	316	1	4521	2	Y	-0-			2
01	6913 X	5439	-0-	-1474	-0-	551	1	4888	2	Y	-0-			2
*02	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1	5167	2	Y	-0-			2

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520														
09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	886	1	10364	2	Y	-0-			2
10	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	965	1	10019	2	Y	-0-			2
11	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	601	1	9612	2	Y	-0-			2
12	12431 X	11183	-0-	-1248	-0-	732	1	10451	2	Y	-0-			2
01	11811 X	10311	-0-	-1500	-0-	1044	1	9266	2	Y	1			3
02	10875 X	10772	-0-	-103	-0-	1328	1	9443	2	Y	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MERCER RANCH		WELL #: 505H		RRCID ->	252275	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 6950 - 10570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		11008 X	11008	-0-	-0-	867 1	10141 2	Y	-0-	5	
10		10174 X	10174	-0-	-0-	894 1	9280 2	Y	-0-	5	
11		10302 X	10302	-0-	-0-	606 1	9696 2	Y	-0-	5	
12		11532 X	9699	-0-	-1833	635 1	9064 2	Y	-0-	5	
01		12741 X	12741	-0-	-0-	1290 1	11450 2	Y	1	6	
						1 9					
02		10643 X	10281	-0-	-362	1268 1	9013 2	Y	-0-	6	

MERCER RANCH		WELL #: 407H		RRCID ->	252526	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 7358 - 10230		
09		3223 X	3223	-0-	-0-	254 1	2969 2	Y	-0-	4	
10		3999 X	3110	-0-	-889	273 1	2837 2	Y	-0-	4	
11		3870 X	3853	-0-	-17	227 1	3626 2	Y	-0-	4	
12		4112 X	4112	-0-	-0-	269 1	3843 2	Y	-0-	4	
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-	Y	-0-	4	
02		3712 X	1962	-0-	-1750	-0-	242 1	1720 2	Y	-0-	4

ROBSON RANCH		WELL #: 202H		RRCID ->	252534	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8322 PERF. 8510 - 12183		
09		19500 X	16873	-0-	-2627	789 1	16084 2	N	-0-	-0-	
10		18941 X	17680	-0-	-1261	418 1	17262 2	N	-0-	-0-	
11		17220 X	16861	-0-	-359	296 1	16565 2	N	-0-	-0-	
12		17794 X	16154	-0-	-1640	615 1	15539 2	N	-0-	-0-	
01		17794 X	16765	-0-	-1029	399 1	16366 2	N	-0-	-0-	
02		16530 X	15394	-0-	-1136	295 1	15099 2	N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #: 201H		RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259 PERF. 8600 - 12399		
09		16590 X	16133	-0-	-457	754 1	15379 2	N	-0-	-0-	
10		16895 X	13500	-0-	-3395	320 1	13180 2	N	-0-	-0-	
11		19309 X	19309	-0-	-0-	339 1	18970 2	N	-0-	-0-	
12		19537 X	19537	-0-	-0-	743 1	18794 2	N	-0-	-0-	
01		20120 X	20120	-0-	-0-	479 1	19641 2	N	-0-	-0-	
02		16037 X	15956	-0-	-81	306 1	15650 2	N	-0-	-0-	

UTA "B" UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	252977	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	8354 PERF. 8740 - 12680		
09		20798 X	20798	-0-	-0-	307 1	20491 2	N	-0-	-0-	
10		22383 X	22383	-0-	-0-	301 1	22082 2	N	-0-	-0-	
11		20010 X	15640	-0-	-4370	191 1	15449 2	N	-0-	-0-	
12		20677 X	18610	-0-	-2067	225 1	18385 2	N	-0-	-0-	
01		27858 X	27858	-0-	-0-	298 1	27560 2	N	-0-	-0-	
*02		25361 X	25361	-0-	-0-	272 1	25089 2	N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #: 204H		RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348 PERF. 8644 - 11789		
09		12600 X	11805	-0-	-795	552 1	11253 2	N	-0-	-0-	
10		14459 X	14459	-0-	-0-	342 1	14117 2	N	-0-	-0-	
11		15513 X	15513	-0-	-0-	272 1	15241 2	N	-0-	-0-	
12		14998 X	14998	-0-	-0-	571 1	14427 2	N	-0-	-0-	
01		14446 X	14323	-0-	-123	341 1	13982 2	N	-0-	-0-	
02		14355 X	12844	-0-	-1511	246 1	12598 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ROBSON RANCH		WELL #: 203H		RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283 PERF. 8800 - 11403	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10560 X	9700	-0-	-860	-0-	453 1	9247 2	N	-0-	-0-
10	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	289 1	11935 2	N	-0-	-0-
11	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	241 1	13501 2	N	-0-	-0-
12	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	454 1	11489 2	N	-0-	-0-
01	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	291 1	11915 2	N	-0-	-0-
*02	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	208 1	10673 2	N	-0-	-0-

KATIE LEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955 PERF. 8480 - 10576	
09	9180 X	7983	-0-	-1197	-0-	638 1	7335 2	N	9	149
10	9331 X	8054	-0-	-1277	-0-	643 1	7389 2	N	20	169
11	8700 X	7593	-0-	-1107	-0-	607 1	6975 2	N	10	179
12	8804 X	7745	-0-	-1059	-0-	619 1	7114 2	N	11	190
01	8246 X	7754	-0-	-492	-0-	619 1	7122 2	N	12	202
02	7714 X	6941	-0-	-773	-0-	554 1	6374 2	N	12	214

UTA "B" UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357 PERF. 9122 - 11501	
09	21030 X	12903	-0-	-8127	-0-	190 1	12713 2	N	-0-	-0-
10	19840 X	-0-	-0-	-19840	-0-			N	-0-	-0-
11	19650 X	405	-0-	-19245	-0-	5 1	400 2	N	-0-	-0-
12	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	246 1	20068 2	N	-0-	-0-
01	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	318 1	29363 2	N	-0-	-0-
*02	26478 X	26478	-0-	-0-	-0-	284 1	26194 2	N	-0-	-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 8646 - 11493	
09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	248 1	16569 2	N	-0-	-0-
10	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	314 1	23025 2	N	-0-	-0-
11	22324 X	22324	-0-	-0-	-0-	272 1	22052 2	N	-0-	-0-
12	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	273 1	22259 2	N	-0-	-0-
01	23343 X	21856	-0-	-1487	-0-	234 1	21622 2	N	-0-	-0-
02	21837 X	19091	-0-	-2746	-0-	205 1	18886 2	N	-0-	-0-

JEAN YOUNG UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972 PERF. 8426 - 11141	
09	12180 X	8924	-0-	-3256	-0-	8924 2		N	-0-	-0-
10	12586 X	9332	-0-	-3254	-0-	9332 2		N	-0-	-0-
11	12180 X	9727	-0-	-2453	-0-	9727 2		N	-0-	-0-
12	10385 X	9857	-0-	-528	-0-	9857 2		N	-0-	-0-
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 2		N	-0-	-0-
02	9396 X	7721	-0-	-1675	-0-	7721 2		N	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	253147	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388 PERF. 9265 - 10838	
09	8490 X	7976	-0-	-514	-0-	373 1	7603 2	N	-0-	-0-
10	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	252 1	10412 2	N	-0-	-0-
11	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	165 1	9215 2	N	-0-	-0-
12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	345 1	8711 2	N	-0-	-0-
01	10664 X	8885	-0-	-1779	-0-	212 1	8673 2	N	-0-	-0-
02	9976 X	7077	-0-	-2899	-0-	136 1	6941 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MERCER RANCH		WELL #:		308H	RRCID ->	253148	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7116 - 9848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22950 X	21767	-0-	-1183	-0-	1715 1	20052 2	Y	-0-			1
10		23126 X	22022	-0-	-1104	-0-	1935 1	20087 2	Y	-0-			1
11		22350 X	20864	-0-	-1486	-0-	1228 1	19636 2	Y	-0-			1
12		23095 X	10000	-0-	-13095	-0-	654 1	9346 2	Y	-0-			1
01		23095 X	187	-0-	-22908	-0-	19 1	168 2	Y	-0-			1
02		21054 X	3095	-0-	-17959	-0-	382 1	2713 2	Y	-0-			1

MERCER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	253149	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7360 - 10337	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MERCER RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	253151	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6971 - 10931	
09		9960 X	9515	-0-	-445	-0-	750 1	8765 2	N	-0-			1
10		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	1022 1	10607 2	N	-0-			1
11		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	656 1	10493 2	N	-0-			1
12		10664 X	8887	-0-	-1777	-0-	581 1	8306 2	N	-0-			1
01		11625 X	3158	-0-	-8467	-0-	320 1	2837 2	N	1			2
							1 9						
02		10875 X	5663	-0-	-5212	-0-	698 1	4965 2	N	-0-			2

MERCER RANCH		WELL #:		406H	RRCID ->	253152	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7585 - 10810	
09		21810 X	19122	-0-	-2688	-0-	1507 1	17615 2	N	-0-			1
10		21235 X	18485	-0-	-2750	-0-	1624 1	16861 2	N	-0-			1
11		20250 X	17076	-0-	-3174	-0-	1005 1	16071 2	N	-0-			1
12		20894 X	11447	-0-	-9447	-0-	749 1	10698 2	N	-0-			1
01		20894 X	6841	-0-	-14053	-0-	693 1	6147 2	N	1			2
							1 9						
*02		18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	2304 1	16380 2	N	1			3
							1 9						

MERCER RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	253155	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7116 - 9848	
09		10110 X	8705	-0-	-1405	-0-	686 1	8019 2	N	-0-			1
10		10447 X	8743	-0-	-1704	-0-	768 1	7975 2	N	-0-			1
11		10110 X	8121	-0-	-1989	-0-	478 1	7643 2	N	-0-			1
12		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	630 1	8995 2	N	-0-			1
01		10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	1074 1	9530 2	N	1			2
							1 9						
*02		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1168 1	8306 2	N	1			3
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MERCER RANCH		WELL #: 510H		RRCID ->	253156	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6703 PERF. 7232 - 9055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12900 X	10692	-0-	-2208	-0-	842 1	9850 2	Y	-0-		1
10	13330 X	10766	-0-	-2564	-0-	946 1	9820 2	Y	-0-		1
11	11640 X	9956	-0-	-1684	-0-	586 1	9370 2	Y	-0-		1
12	11594 X	9880	-0-	-1714	-0-	646 1	9234 2	Y	-0-		1
01	11315 X	9927	-0-	-1388	-0-	1005 1	8921 2	Y	1		2
						1 9					
02	10324 X	9486	-0-	-838	-0-	1170 1	8315 2	Y	1		3
						1 9					

MERCER RANCH		WELL #: 408H		RRCID ->	253208	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6919 PERF. 7075 - 10428		
09	11400 X	10399	-0-	-1001	-0-	819 1	9580 2	Y	-0-		1
10	11067 X	10639	-0-	-428	-0-	935 1	9704 2	Y	-0-		1
11	10710 X	9879	-0-	-831	-0-	581 1	9298 2	Y	-0-		1
12	10416 X	4939	-0-	-5477	-0-	323 1	4616 2	Y	-0-		1
01	10757 X	3686	-0-	-7071	-0-	373 1	3312 2	Y	1		2
						1 9					
02	10063 X	3890	-0-	-6173	-0-	480 1	3410 2	Y	-0-		2

MERCER RANCH		WELL #: 506H		RRCID ->	253209	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6916 PERF. 7191 - 9592		
09	9510 X	7185	-0-	-2325	-0-	566 1	6619 2	Y	-0-		1
10	9827 X	7354	-0-	-2473	-0-	646 1	6708 2	Y	-0-		1
11	9510 X	7798	-0-	-1712	-0-	459 1	7339 2	Y	-0-		1
12	7750 X	7036	-0-	-714	-0-	460 1	6576 2	Y	-0-		1
01	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	934 1	8292 2	Y	1		2
						1 9					
*02	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	1237 1	8793 2	Y	1		3
						1 9					

PEARL RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	253387	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6586 PERF. 7417 - 10341		
09	12000 X	11469	-0-	-531	-0-	315 1	11151 2	Y	3		39
						3 9					
10	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	225 1	11717 2	Y	13		52
						14 9					
11	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11813 2	3 9	Y	3		55
12	12059 X	11828	-0-	-231	-0-	11821 2	7 9	Y	6		61
01	12059 X	11744	-0-	-315	-0-	11699 2	45 9	Y	41	67 1	35
02	11426 X	10903	-0-	-523	-0-	10885 2	18 9	Y	16		51

MADELON		WELL #: 4HR		RRCID ->	253505	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	6665 PERF. 7000 - 9950		
09	10860 X	9978	-0-	-882	-0-	262 1	9716 2	N	-0-		-0-
10	11222 X	10516	-0-	-706	-0-	253 1	10263 2	N	-0-		-0-
11	10860 X	10170	-0-	-690	-0-	230 1	9940 2	N	-0-		-0-
12	11222 X	10013	-0-	-1209	-0-	252 1	9761 2	N	-0-		-0-
01	10850 X	10427	-0-	-423	-0-	265 1	10162 2	N	-0-		-0-
02	9831 X	9819	-0-	-12	-0-	244 1	9575 2	N	-0-		-0-

CORN-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID ->	253560	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6696 PERF. 7865 - 10242		
09	13500 X	12788	-0-	-712	-0-	12788 2		N	-0-		62
10	13950 X	13103	-0-	-847	-0-	13102 2	1 9	N	1		63
11	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992 2		N	-0-		63
12	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	13280 2		N	-0-		63
01	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13412 2	4 9	N	4		67
02	12557 X	12412	-0-	-145	-0-	12404 2	8 9	N	7	48 1	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MERCER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	253617	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7519 - 11629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16260 X	14965	-0-	-1295	-0-	1179 1	13786 2	Y		-0-			1
10	15066 X	14916	-0-	-150	-0-	1310 1	13606 2	Y		-0-			1
11	15270 X	13998	-0-	-1272	-0-	824 1	13174 2	Y		-0-			1
12	15779 X	11674	-0-	-4105	-0-	764 1	10910 2	Y		-0-			1
01	15779 X	10901	-0-	-4878	-0-	1104 1	9796 2	Y		1			2
						1 9							
02	14471 X	12976	-0-	-1495	-0-	1600 1	11375 2	Y		1			3
						1 9							

PANTEGO B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253653	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	9211 - 11581	
09	3000 N	5736	-0-	2736	9987	5736 2		N		-0-			-0-
10	3100 N	4763	-0-	1663	11650	4763 2		N		-0-			-0-
11	14342 X	2692	-0-	-11650	-0-	2692 2		N		-0-			-0-
12	1891 X	313	-0-	-1578	-0-	313 2		N		-0-			-0-
01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N		-0-			-0-
*02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 2		N		-0-			-0-

PANTEGO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253655	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8656 - 10769	
09	5760 X	4587	-0-	-1173	-0-	4587 2		N		-0-			-0-
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N		-0-			-0-
11	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2		N		-0-			-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 2		N		-0-			-0-
01	5611 X	5241	-0-	-370	-0-	5241 2		N		-0-			-0-
02	6264 X	5596	-0-	-668	-0-	5596 2		N		-0-			-0-

UTA "B" UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	253660	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8991 - 12949	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-			-0-
10	3100 N	14535	-0-	11435	11435	195 1	14340 2	N		-0-			-0-
11	3000 N	2354	-0-	-646	10789	29 1	2325 2	N		-0-			-0-
12	3100 N	421	-0-	-2679	8110	5 1	416 2	N		-0-			-0-
01	8791 X	681	-0-	-8110	-0-	7 1	674 2	N		-0-			-0-
*02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	49 1	4483 2	N		-0-			-0-

UTA "B" UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253661	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8801 - 12979	
09	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	227 1	15165 2	N		-0-			-0-
10	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	285 1	20896 2	N		-0-			-0-
11	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	304 1	24624 2	N		-0-			-0-
12	27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	335 1	27295 2	N		-0-			-0-
01	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	289 1	26733 2	N		-0-			-0-
02	24099 X	23377	-0-	-722	-0-	251 1	23126 2	N		-0-			-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8708 - 11321	
09	20460 X	17190	-0-	-3270	-0-	254 1	16936 2	N		-0-			-0-
10	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	282 1	20683 2	N		-0-			-0-
11	19980 X	19273	-0-	-707	-0-	235 1	19038 2	N		-0-			-0-
12	20243 X	19304	-0-	-939	-0-	234 1	19070 2	N		-0-			-0-
01	20956 X	18803	-0-	-2153	-0-	201 1	18602 2	N		-0-			-0-
02	19604 X	16587	-0-	-3017	-0-	178 1	16409 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LEWIS POUNDS		WELL #:		1H	RRCID ->	253675	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7836 PERF. 8310 - 11217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	6361	-0-	3361	3361	6361 2	N	-0-		139
10		11472 X	8111	-0-	-3361	-0-	1208 1	N	5	4 8	140
							6 9				
11		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	896 1	N	45	6 8	179
							50 9				
12		2666 X	846	-0-	-1820	-0-	690 1	N	7	4 8	182
							8 9				
01		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		182
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-		N	-0-		182

UTA "C" UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363 PERF. 8853 - 10910	
09		15450 X	14010	-0-	-1440	-0-	207 1	N	-0-		-0-
10		16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	216 1	N	-0-		-0-
11		15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	192 1	N	-0-		-0-
12		16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	206 1	N	-0-		-0-
01		19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	213 1	N	-0-		-0-
*02		16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375 PERF. 8608 - 10410	
09		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	398 1	N	-0-		-0-
10		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	237 1	N	-0-		-0-
11		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	153 1	N	-0-		-0-
12		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	287 1	N	-0-		-0-
01		10044 X	7608	-0-	-2436	-0-	181 1	N	-0-		-0-
02		9396 X	6911	-0-	-2485	-0-	132 1	N	-0-		-0-

UTA "B" UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337 PERF. 8894 - 13000	
09		14280 X	12208	-0-	-2072	-0-	180 1	N	-0-		-0-
10		14105 X	12905	-0-	-1200	-0-	173 1	N	-0-		-0-
11		26398 X	26398	-0-	-0-	-0-	322 1	N	-0-		-0-
12		15066 X	5961	-0-	-9105	-0-	72 1	N	-0-		-0-
01		22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	236 1	N	-0-		-0-
*02		26373 X	26373	-0-	-0-	-0-	283 1	N	-0-		-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8725 - 13097	
09		20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	304 1	N	-0-		-0-
10		18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	297 1	N	-0-		-0-
11		18840 X	16964	-0-	-1876	-0-	299 1	N	-0-		-0-
12		19468 X	16100	-0-	-3368	-0-	287 1	N	-0-		-0-
01		21018 X	598	-0-	-20420	-0-	24 1	N	-0-		-0-
02		19662 X	-0-	-0-	-19662	-0-		N	-0-		-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254347	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6924 PERF. 7150 - 9682	
09		11190 X	9856	-0-	-1334	-0-	1243 1	N	-0-		-0-
10		11563 X	10720	-0-	-843	-0-	1339 1	N	-0-		-0-
11		11190 X	9875	-0-	-1315	-0-	1246 1	N	-0-		-0-
12		10788 X	9783	-0-	-1005	-0-	1206 1	N	-0-		-0-
01		10726 X	10122	-0-	-604	-0-	1246 1	N	-0-		-0-
02		10034 X	9277	-0-	-757	-0-	1162 1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLINTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254366	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5900 - 8784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4479 X	4479	-0-	-0-	540 1	3939 2		N	-0-			77
10		4115 X	4115	-0-	-0-	447 1	3668 2		N	-0-			77
11		3720 X	3665	-0-	-55	432 1	3233 2		N	-0-			77
12		3844 X	2891	-0-	-953	212 1	2659 2		N	18			95
						20 9							
01		4619 X	3608	-0-	-1011	378 1	3219 2		N	10			105
						11 9							
02		4321 X	693	-0-	-3628	73 1	618 2		N	2	2 8		105
						2 9							

UTA "A" UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	254655	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8577 - 12055	
09		6840 X	4455	-0-	-2385	66 1	4389 2		N	-0-			-0-
10		8680 X	2047	-0-	-6633	28 1	2019 2		N	-0-			-0-
11		8400 X	7709	-0-	-691	94 1	7615 2		N	-0-			-0-
12		10483 X	10483	-0-	-0-	127 1	10356 2		N	-0-			-0-
01		10441 X	10441	-0-	-0-	112 1	10329 2		N	-0-			-0-
*02		9436 X	9436	-0-	-0-	101 1	9335 2		N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	254704	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	9843 - 11745	
09		12780 X	11496	-0-	-1284	170 1	11326 2		N	-0-			-0-
10		13276 X	13276	-0-	-0-	178 1	13098 2		N	-0-			-0-
11		12720 X	12406	-0-	-314	151 1	12255 2		N	-0-			-0-
12		12865 X	11952	-0-	-913	145 1	11807 2		N	-0-			-0-
01		13268 X	10726	-0-	-2542	115 1	10611 2		N	-0-			-0-
*02		12501 X	12501	-0-	-0-	134 1	12367 2		N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	254705	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	9136 - 11396	
09		21060 X	18771	-0-	-2289	277 1	18494 2		N	-0-			-0-
10		21762 X	20029	-0-	-1733	269 1	19760 2		N	-0-			-0-
11		21060 X	18628	-0-	-2432	227 1	18401 2		N	-0-			-0-
12		21390 X	18378	-0-	-3012	223 1	18155 2		N	-0-			-0-
01		20212 X	17903	-0-	-2309	192 1	17711 2		N	-0-			-0-
02		18734 X	16320	-0-	-2414	175 1	16145 2		N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	254706	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8640 - 11305	
09		16050 X	15010	-0-	-1040	221 1	14789 2		N	-0-			-0-
10		16585 X	16294	-0-	-291	219 1	16075 2		N	-0-			-0-
11		16050 X	13646	-0-	-2404	167 1	13479 2		N	-0-			-0-
12		16128 X	16128	-0-	-0-	195 1	15933 2		N	-0-			-0-
01		19577 X	19577	-0-	-0-	209 1	19368 2		N	-0-			-0-
*02		17387 X	17387	-0-	-0-	187 1	17200 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	254747	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7520 - 8603	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROBSON RANCH		WELL #: 601H		RRCID ->	254787	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8365 - 11643
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	12990 X	12771	-0-	-219	-0-	1563 1	11208 2	N	-0-	-0-	
10	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	1630 1	13272 2	N	-0-	-0-	
11	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	1724 1	13951 2	N	-0-	-0-	
12	13826 X	13009	-0-	-817	-0-	1356 1	11653 2	N	-0-	-0-	
01	14911 X	12702	-0-	-2209	-0-	1717 1	10985 2	N	-0-	-0-	
02	15167 X	10763	-0-	-4404	-0-	1459 1	9304 2	N	-0-	-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254835	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8645 - 12655
09	26460 X	21470	-0-	-4990	-0-	321 1	21149 2	N	-0-	-0-	
10	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	344 1	21423 2	N	-0-	-0-	
11	20190 X	18198	-0-	-1992	-0-	321 1	17877 2	N	-0-	-0-	
12	20863 X	19892	-0-	-971	-0-	354 1	19538 2	N	-0-	-0-	
01	22196 X	767	-0-	-21429	-0-	30 1	737 2	N	-0-	-0-	
02	20764 X	-0-	-0-	-20764	-0-			N	-0-	-0-	

NOBLES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254850	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8310 - 12067
09	14100 X	8211	-0-	-5889	-0-	653 1	7514 2	N	40	164 1	9 8 67
10	14570 X	10380	-0-	-4190	-0-	1933 1	8335 2	N	102	4 8	165
11	14100 X	8200	-0-	-5900	-0-	1725 1	6399 2	N	69	5 8	229
12	11253 X	8236	-0-	-3017	-0-	1763 1	6377 2	N	87	10 8	306
01	10385 X	9338	-0-	-1047	-0-	1851 1	7399 2	N	80	172 1	6 8 208
02	9715 X	9328	-0-	-387	-0-	1782 1	7493 2	N	48	1 8	255

ERVIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	255374	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8767 - 11535
09	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	5 1	502 2	N	-0-	-0-	
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	55 1	4376 2	N	-0-	-0-	
12	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	57 1	4525 2	N	-0-	-0-	
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	59 1	4385 2	N	-0-	-0-	
02	3683 X	3087	-0-	-596	-0-	41 1	3046 2	N	-0-	-0-	

ERVIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	255375	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8612 - 11023
09	17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	148 1	17481 2	N	-0-	-0-	
10	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	166 1	18263 2	N	-0-	-0-	
11	23010 X	22400	-0-	-610	-0-	280 1	22120 2	N	-0-	-0-	
12	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	336 1	26589 2	N	-0-	-0-	
01	23777 X	22669	-0-	-1108	-0-	299 1	22370 2	N	-0-	-0-	
*02	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	323 1	24285 2	N	-0-	-0-	

UTA "C" UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	255376	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8767 - 11533
09	20970 X	18827	-0-	-2143	-0-	278 1	18549 2	N	-0-	-0-	
10	22351 X	19239	-0-	-3112	-0-	259 1	18980 2	N	-0-	-0-	
11	23340 X	22600	-0-	-740	-0-	276 1	22324 2	N	-0-	-0-	
12	24645 X	22682	-0-	-1963	-0-	275 1	22407 2	N	-0-	-0-	
01	24645 X	22047	-0-	-2598	-0-	236 1	21811 2	N	-0-	-0-	
02	21837 X	19795	-0-	-2042	-0-	213 1	19582 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	13124 X	13124	-0-	-0-	-0-	13124 2		-0-			184				
10	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	184 1	22513 2	69	176 1	4 8	73				
11	23783 X	23783	-0-	-0-	-0-	76 9									
12	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	23754 2	29 9	26	5 8		94				
01	22785 X	20847	-0-	-1938	-0-	20879 2	39 9	35	2 8		127				
02	21518 X	20606	-0-	-912	-0-	20840 2	7 9	6	4 8		129				
					-0-	20545 2	61 9	55			184				
STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949															
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721 2		-0-			30				
10	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	121 1	9041 2	71	6 8		95				
11	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	78 9									
12	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	8199 2	4 9	4	2 8		97				
01	9238 X	7156	-0-	-2082	-0-	70 1	9075 2	99	1 8		195				
02	8642 X	8038	-0-	-604	-0-	109 9									
					-0-	7133 2	23 9	21	1 8		215				
					-0-	7950 2	88 9	80	173 1		122				
UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944															
09	19077 X	19077	-0-	-0-	-0-	281 1	18796 2	-0-			-0-				
10	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	337 1	24706 2	-0-			-0-				
11	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	304 1	24567 2	-0-			-0-				
12	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	322 1	26248 2	-0-			-0-				
01	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	271 1	25019 2	-0-			-0-				
*02	24066 X	24066	-0-	-0-	-0-	259 1	23807 2	-0-			-0-				
UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270															
09	4740 X	3626	-0-	-1114	-0-	53 1	3573 2	-0-			-0-				
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	84 1	6179 2	-0-			-0-				
11	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	102 1	8221 2	-0-			-0-				
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	94 1	7673 2	-0-			-0-				
01	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	101 1	9295 2	-0-			-0-				
02	8033 X	7713	-0-	-320	-0-	83 1	7630 2	-0-			-0-				
BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682															
09	6690 X	6482	-0-	-208	-0-	217 1	6264 3	1			2				
10	6913 X	5955	-0-	-958	-0-	1 9									
11	6840 X	5283	-0-	-1557	-0-	222 1	5733 3	-0-			2				
12	7068 X	5793	-0-	-1275	-0-	213 1	5070 3	-0-			2				
01	7068 X	5586	-0-	-1482	-0-	240 1	5553 3	-0-			2				
02	6264 X	5700	-0-	-564	-0-	596 1	4990 3	-0-			2				
					-0-	604 1	5096 3	-0-			2				
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592															
09	8250 X	7570	-0-	-680	-0-	253 1	7316 3	1			2				
10	8370 X	7144	-0-	-1226	-0-	1 9									
11	8100 X	6028	-0-	-2072	-0-	266 1	6877 3	1			3				
12	8122 X	7334	-0-	-788	-0-	1 9									
01	8122 X	7391	-0-	-731	-0-	243 1	5785 3	-0-			3				
02	7308 X	6495	-0-	-813	-0-	303 1	7031 3	-0-			3				
					-0-	788 1	6603 3	-0-			3				
					-0-	688 1	5807 3	-0-			3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: C 3		RRCID -> 255758		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
09	9480 X	7836	-0-	-1644	-0-	1060	1	6776	2	Y	-0-	2
10	9796 X	8138	-0-	-1658	-0-	1512	1	6626	2	Y	-0-	2
11	9480 X	7052	-0-	-2428	-0-	1235	1	5817	2	Y	-0-	2
12	8680 X	4347	-0-	-4333	-0-	594	1	3753	2	Y	-0-	2
01	8680 X	6014	-0-	-2666	-0-	1088	1	4926	2	Y	-0-	2
02	7627 X	6758	-0-	-869	-0-	1193	1	5565	2	Y	-0-	2

DEAN		WELL #: C 11		RRCID -> 255762		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130			
09	10200 X	6759	-0-	-3441	-0-	914	1	5845	2	Y	-0-	2
10	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	2311	1	10124	2	Y	-0-	2
11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	2814	1	13259	2	Y	-0-	2
12	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	1991	1	12573	2	Y	-0-	2
01	12431 X	11991	-0-	-440	-0-	2170	1	9821	2	Y	-0-	2
*02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	2241	1	10454	2	Y	-0-	2

WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009			TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695			
09	5430 X	4913	-0-	-517	-0-	279	1	4632	3	Y	2	8
10	5611 X	4812	-0-	-799	-0-	277	1	4534	3	Y	1	9
11	5190 X	4613	-0-	-577	-0-	270	1	4343	3	Y	-0-	9
12	5270 X	4831	-0-	-439	-0-	285	1	4523	3	Y	21	18 1 12
01	5270 X	4694	-0-	-576	-0-	484	1	4195	3	Y	14	18 1 8
02	4756 X	4508	-0-	-248	-0-	468	1	4028	3	Y	11	2 1 17

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155			
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	68
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	591	1	7048	2	N	-0-	68
11	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	725	1	7238	2	N	-0-	68
12	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	1367	1	7283	2	N	-0-	68
01	7626 X	6939	-0-	-687	-0-	818	1	6121	2	N	-0-	68
*02	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	1327	1	8895	2	N	-0-	68

DEAN		WELL #: G 5		RRCID -> 255843		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295			
09	1950 X	1106	-0-	-844	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-	-0-
10	2015 X	1134	-0-	-881	-0-	210	1	924	2	Y	-0-	-0-
11	1950 X	1516	-0-	-434	-0-	266	1	1250	2	Y	-0-	-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	176	1	1116	2	Y	-0-	-0-
01	1147 N	932	-0-	-215	-0-	169	1	763	2	Y	-0-	-0-
02	1479 N	1469	-0-	-10	-0-	259	1	1210	2	Y	-0-	-0-

REED		WELL #: 13		RRCID -> 255845		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300			
09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	984	1	6813	2	N	-0-	-0-
10	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	933	1	6544	2	N	-0-	-0-
11	9630 X	5545	-0-	-4085	-0-	700	1	4845	2	N	-0-	-0-
12	9982 X	5890	-0-	-4092	-0-	727	1	5163	2	N	-0-	-0-
01	9982 X	4312	-0-	-5670	-0-	531	1	3781	2	N	-0-	-0-
02	7540 X	5970	-0-	-1570	-0-	747	1	5223	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HAM		WELL #:		1	RRCID ->	256086	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7808 - 9502
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	13980 X	13000	-0-	-980	-0-	1641	1	11359	2	N	-0-	-0-
10	14446 X	13856	-0-	-590	-0-	1730	1	12126	2	N	-0-	-0-
11	13980 X	13417	-0-	-563	-0-	1693	1	11724	2	N	-0-	-0-
12	13392 X	12421	-0-	-971	-0-	1531	1	10890	2	N	-0-	-0-
01	13857 X	13304	-0-	-553	-0-	1638	1	11666	2	N	-0-	-0-
02	12963 X	12204	-0-	-759	-0-	1528	1	10676	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #:		A 4	RRCID ->	256089	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7159 - 11202
09	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	1312	1	9079	2	N	-0-	-0-
10	10943 X	10869	-0-	-74	-0-	1358	1	9511	2	N	-0-	-0-
11	10590 X	9585	-0-	-1005	-0-	1210	1	8375	2	N	-0-	-0-
12	10943 X	9958	-0-	-985	-0-	1229	1	8729	2	N	-0-	-0-
01	10881 X	9835	-0-	-1046	-0-	1211	1	8624	2	N	-0-	-0-
02	10179 X	9640	-0-	-539	-0-	1207	1	8433	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #:		F 7	RRCID ->	256090	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7911 - 11702
09	4860 X	395	-0-	-4465	-0-	50	1	345	2	N	-0-	-0-
10	3565 X	55	-0-	-3510	-0-	7	1	48	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	407	1	2815	2	N	-0-	-0-
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	606	1	4312	2	N	-0-	-0-
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	687	1	4891	2	N	-0-	-0-
*02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	635	1	4443	2	N	-0-	-0-

STEVENSON LANGFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	256131	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	5900 - 8410
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	128
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	48
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		5	RRCID ->	256153	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7155 - 10135
09	11250 X	11211	-0-	-39	-0-	448	1	10763	2	N	-0-	-0-
10	11625 X	11491	-0-	-134	-0-	460	1	11031	2	N	-0-	-0-
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	394	1	11086	2	N	-0-	-0-
12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	470	1	11288	2	N	-0-	-0-
01	11594 X	11184	-0-	-410	-0-	447	1	10737	2	N	-0-	-0-
02	11020 X	9901	-0-	-1119	-0-	396	1	9505	2	N	-0-	-0-

WINSTON		WELL #:		D 20	RRCID ->	256249	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6831 - 11279
09	11070 X	9806	-0-	-1264	-0-	557	1	9249	3	N	-0-	3
10	11439 X	10236	-0-	-1203	-0-	590	1	9646	3	N	-0-	3
11	10590 X	10223	-0-	-367	-0-	598	1	9625	3	N	-0-	3
12	10912 X	9355	-0-	-1557	-0-	555	1	8800	3	N	-0-	3
01	10292 X	8643	-0-	-1649	-0-	894	1	7749	3	N	-0-	3
02	9889 X	7925	-0-	-1964	-0-	824	1	7099	3	N	2	4 1 1
						2	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	172	1	2853	3	N	-0-	-0-			-0-
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	240	1	3924	3	N	-0-	-0-			-0-
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	233	1	3751	3	N	-0-	-0-			-0-
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	230	1	3640	3	N	-0-	-0-			-0-
01	4154 X	1923	-0-	-2231	-0-	199	1	1724	3	N	-0-	-0-			-0-
02	3886 X	87	-0-	-3799	-0-	9	1	78	3	N	-0-	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

09	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-	-0-			-0-
10	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	9810 X	9531	-0-	-279	-0-	9531	2			N	-0-	-0-			-0-
12	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-	-0-			-0-
01	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-	-0-			-0-
*02	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	2			N	-0-	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	10	1	873	2	N	-0-	-0-			-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	12	1	1083	2	N	-0-	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	N	-0-	-0-			-0-
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	6	1	579	2	N	-0-	-0-			-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

09	10350 X	6217	-0-	-4133	-0-	840	1	5377	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	10695 X	6261	-0-	-4434	-0-	1164	1	5097	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	10350 X	6084	-0-	-4266	-0-	1065	1	5019	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	6882 X	6714	-0-	-168	-0-	918	1	5796	2	Y	-0-	-0-			-0-
01	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1330	1	6020	2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1208	1	5636	2	Y	-0-	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

09	9780 X	1148	-0-	-8632	-0-	1140	2	8	9	N	7	5	8		235
10	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	40	1	10626	2	N	33				268
						36	9								
11	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8735	2	23	9	N	21	165	1		124
12	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8199	2	64	9	N	58				182
01	10695 X	10477	-0-	-218	-0-	10477	2			N	-0-	-0-			182
02	10005 X	6109	-0-	-3896	-0-	6096	2	13	9	N	12				194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN		WELL #: A 43		RRCID -> 257133		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5130 X	47	-0-	-5083	-0-		2	1	45	3	N	-0-			1
10	4836 X	179	-0-	-4657	-0-		7	1	172	3	N	-0-			1
11	4200 X	1331	-0-	-2869	-0-		54	1	1277	3	N	-0-			1
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		175	1	4064	3	N	-0-			1
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		411	1	3439	3	N	-0-			1
*02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-		926	1	7815	3	N	-0-			1

BROWN		WELL #: A 23		RRCID -> 257136		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402							
09	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-		271	1	7827	3	N	1			2
							1	9							
10	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-		321	1	8313	3	N	-0-			2
11	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-		315	1	7505	3	N	-0-			2
12	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		319	1	7397	3	N	-0-			2
01	8649 X	7765	-0-	-884	-0-		828	1	6937	3	N	-0-			2
02	8091 X	6959	-0-	-1132	-0-		737	1	6222	3	N	-0-			2

SPEICHER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257290		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690							
09	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-		16546	2	143	9	N	130	3	8	471
10	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-		18310	2			N	-0-	194	1	277
11	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-		17416	2	85	9	N	77			354
12	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-		17686	2	81	9	N	74	196	1	232
01	18321 X	17422	-0-	-899	-0-		17346	2	76	9	N	69			301
02	17139 X	15978	-0-	-1161	-0-		15917	2	61	9	N	55			356

BROWDER DEARING		WELL #: A 12		RRCID -> 257656		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817							
09	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-		258	1	7459	3	N	1			2
							1	9							
10	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-		311	1	8037	3	N	-0-			2
11	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-		345	1	8232	3	N	-0-			2
12	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-		351	1	8136	3	N	1			3
							1	9							
01	8339 X	8028	-0-	-311	-0-		856	1	7172	3	N	-0-			3
02	8294 X	7939	-0-	-355	-0-		841	1	7098	3	N	-0-			3

BROWDER DEARING		WELL #: A 17		RRCID -> 257856		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717							
09	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-		372	1	10759	3	N	1			3
							1	9							
10	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-		440	1	11390	3	N	-0-			3
11	10680 X	9285	-0-	-1395	-0-		374	1	8911	3	N	-0-			3
12	11036 X	8949	-0-	-2087	-0-		370	1	8579	3	N	-0-			3
01	11842 X	10361	-0-	-1481	-0-		1105	1	9256	3	N	-0-			3
02	11078 X	10308	-0-	-770	-0-		1092	1	9216	3	N	-0-			3

MUIR "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 257896		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131														
ROBSON RANCH				WELL #:	606H	RRCID ->	257956	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8458 - 13331						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	18390	X	15226	-0-	-3164	-0-	1863	1	13363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	19034	X	13303	-0-	-5731	-0-	1455	1	11848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	18420	X	13439	-0-	-4981	-0-	1478	1	11961	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	18786	X	13901	-0-	-4885	-0-	1449	1	12452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	17298	X	13346	-0-	-3952	-0-	1804	1	11542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14732	X	12597	-0-	-2135	-0-	1708	1	10889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBSON RANCH				WELL #:	605H	RRCID ->	257966	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8542 - 13121						
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1861	1	13346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1610	1	13107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	1444	1	11685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	1249	1	10731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15717	X	10117	-0-	-5600	-0-	1368	1	8749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14703	X	9548	-0-	-5155	-0-	1294	1	8254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBSON RANCH				WELL #:	502H	RRCID ->	258247	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 8194 - 11304						
09	16080	X	14812	-0-	-1268	-0-	692	1	14120	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16523	X	15777	-0-	-746	-0-	373	1	15404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	279	1	15610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	15252	X	15009	-0-	-243	-0-	571	1	14438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15779	X	13902	-0-	-1877	-0-	331	1	13571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15370	X	12736	-0-	-2634	-0-	244	1	12492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBSON RANCH				WELL #:	505H	RRCID ->	258255	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8532 - 11936						
09	16380	X	15758	-0-	-622	-0-	736	1	15022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16430	X	16189	-0-	-241	-0-	383	1	15806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15570	X	15511	-0-	-59	-0-	272	1	15239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16089	X	15317	-0-	-772	-0-	583	1	14734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16275	X	16068	-0-	-207	-0-	383	1	15685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15225	X	14530	-0-	-695	-0-	278	1	14252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBSON RANCH				WELL #:	503H	RRCID ->	258402	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8443 - 11553						
09	15660	X	13505	-0-	-2155	-0-	631	1	12874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	15314	X	14565	-0-	-749	-0-	345	1	14220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14400	X	13906	-0-	-494	-0-	244	1	13662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14880	X	12447	-0-	-2433	-0-	474	1	11973	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14601	X	13317	-0-	-1284	-0-	317	1	13000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	13630	X	12323	-0-	-1307	-0-	236	1	12087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH				WELL #:	405H	RRCID ->	258434	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6796 - 8728						
09	13950	X	10279	-0-	-3671	-0-	505	1	9774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
10	14415	X	11954	-0-	-2461	-0-	601	1	11353	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
11	13950	X	12361	-0-	-1589	-0-	632	1	11726	2	Y	3	3	-0-	-0-	-0-	-0-	44
12	14384	X	13263	-0-	-1121	-0-	706	1	12557	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44
01	13795	X	13319	-0-	-476	-0-	800	1	12517	2	Y	2	2	-0-	-0-	-0-	-0-	46
*02	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	779	1	12451	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 258503		COMPL. DATE 07/17/2010			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10650 X	6253	-0-	-4397	-0-	307	1	5946	2	Y	-0-	41	
10	10881 X	6752	-0-	-4129	-0-	339	1	6413	2	Y	-0-	41	
11	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	451	1	8376	2	Y	3	44	
12	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	431	1	7660	2	Y	-0-	44	
01	7874 X	7625	-0-	-249	-0-	458	1	7165	2	Y	2	46	
02	8526 X	6899	-0-	-1627	-0-	406	1	6493	2	Y	-0-	46	

ROBSON RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 258532		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027				
09	14400 X	13597	-0-	-803	-0-	635	1	12962	2	N	-0-	-0-	
10	14880 X	12338	-0-	-2542	-0-	292	1	12046	2	N	-0-	-0-	
11	14190 X	13959	-0-	-231	-0-	245	1	13714	2	N	-0-	-0-	
12	14663 X	12418	-0-	-2245	-0-	472	1	11946	2	N	-0-	-0-	
01	14353 X	12585	-0-	-1768	-0-	300	1	12285	2	N	-0-	-0-	
02	13485 X	11321	-0-	-2164	-0-	217	1	11104	2	N	-0-	-0-	

BROWDER DEARING		WELL #: A 15		RRCID -> 258563		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817				
09	6870 X	5722	-0-	-1148	-0-	191	1	5530	3	N	1	2	
10	6417 X	6076	-0-	-341	-0-	226	1	5850	3	N	-0-	2	
11	6210 X	5795	-0-	-415	-0-	233	1	5562	3	N	-0-	2	
12	5642 X	4890	-0-	-752	-0-	202	1	4688	3	N	-0-	2	
01	6076 X	5129	-0-	-947	-0-	547	1	4582	3	N	-0-	2	
*02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	672	1	5675	3	N	-0-	2	

RICE LOH A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258695		COMPL. DATE 09/18/2010			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237				
09	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	204	1	17230	2	N	-0-	-0-	
10	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	155	1	14028	2	N	-0-	-0-	
11	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	194	1	16946	2	N	-0-	-0-	
12	21452 X	15277	-0-	-6175	-0-	157	1	15120	2	N	-0-	-0-	
01	19189 X	14695	-0-	-4494	-0-	162	1	14533	2	N	-0-	-0-	
02	16849 X	12591	-0-	-4258	-0-	143	1	12448	2	N	-0-	-0-	

MCFARLAND		WELL #: D 11		RRCID -> 258725		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252				
09	4620 X	4394	-0-	-226	-0-	249	1	4135	3	N	9	14	
10	4650 X	3651	-0-	-999	-0-	211	1	3440	3	N	-0-	14	
11	4500 X	4169	-0-	-331	-0-	240	1	3868	3	N	55	69	
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	275	1	4364	3	N	18	22	
01	4526 X	3549	-0-	-977	-0-	364	1	3153	3	N	29	51	
02	4234 X	3102	-0-	-1132	-0-	321	1	2767	3	N	13	62	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCFARLAND		WELL #: D 12		RRCID -> 258887		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 7045 - 10342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7770 X	6904	-0-	-866	-0-	392	1	6502	3	N	9			15
10	7967 X	6966	-0-	-1001	-0-	402	1	6564	3	N	-0-			15
11	7710 X	6887	-0-	-823	-0-	399	1	6427	3	N	55			70
12	7471 X	6521	-0-	-950	-0-	386	1	6115	3	N	18	65	1	23
01	7285 X	6719	-0-	-566	-0-	692	1	5995	3	N	29			52
02	6670 X	6313	-0-	-357	-0-	655	1	5643	3	N	14	3	1	63

WINSTON		WELL #: C 5		RRCID -> 259026		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 7072 - 10752				
09	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	712	1	11822	3	N	2			10
10	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	736	1	12026	3	N	1			11
11	11790 X	11113	-0-	-677	-0-	650	1	10463	3	N	-0-			11
12	12183 X	7923	-0-	-4260	-0-	469	1	7431	3	N	21	18	1	14
01	12958 X	9523	-0-	-3435	-0-	984	1	8524	3	N	14	18	1	10
02	12122 X	7494	-0-	-4628	-0-	778	1	6703	3	N	12	5	1	17

REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7204 - 8652				
09	8070 X	6542	-0-	-1528	-0-	826	1	5716	2	N	-0-			-0-
10	8060 X	6874	-0-	-1186	-0-	859	1	6015	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	6970	-0-	-830	-0-	879	1	6091	2	N	-0-			-0-
12	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	945	1	6719	2	N	-0-			-0-
01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	924	1	6579	2	N	-0-			-0-
*02	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	881	1	6163	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259067		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8860 - 12618				
09	20160 X	7600	-0-	-12560	-0-	89	1	7511	2	N	-0-			-0-
10	19809 X	15807	-0-	-4002	-0-	173	1	15634	2	N	-0-			-0-
11	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	223	1	19549	2	N	-0-			-0-
12	26860 X	26860	-0-	-0-	-0-	276	1	26584	2	N	-0-			-0-
01	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	289	1	25919	2	N	-0-			-0-
*02	24021 X	24021	-0-	-0-	-0-	273	1	23748	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259068		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8890 - 13199				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 259093		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6883		PERF. 7071 - 9602				
09	5310 X	4342	-0-	-968	-0-	548	1	3794	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	3604	-0-	-705	-0-	450	1	3154	2	N	-0-			-0-
11	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	616	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	669	1	4761	2	N	-0-			-0-
01	4495 X	3487	-0-	-1008	-0-	429	1	3058	2	N	-0-			-0-
02	4727 X	3268	-0-	-1459	-0-	409	1	2859	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PANTEGO B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259228	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	9138 - 12133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	20296 2	N	-0-		-0-	
10		19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	19304 2	N	-0-		-0-	
11		18510 X	17587	-0-	-923	-0-	17587 2	N	-0-		-0-	
12		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	19229 2	N	-0-		-0-	
01		20987 X	5922	-0-	-15065	-0-	5922 2	N	-0-		-0-	
02		19633 X	4295	-0-	-15338	-0-	4295 2	N	-0-		-0-	

COONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259267	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8495 - 10975
09		7050 X	2966	-0-	-4084	-0-	236 1	2710 2	N	18	3 8	169
							20 9					
10		7285 X	4505	-0-	-2780	-0-	354 1	4066 2	N	77	12 8	234
							85 9					
11		7050 X	5392	-0-	-1658	-0-	426 1	4903 2	N	57	4 8	287
							63 9					
12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	289 1	3325 2	N	18	1 8	304
							20 9					
01		4464 X	4048	-0-	-416	-0-	322 1	3701 2	N	23	1 8	326
							25 9					
*02		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	393 1	4524 2	N	-0-	174 1	152

RICE LOH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259268	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	N/A
09		37770 X	28847	-0-	-8923	-0-	338 1	28509 2	N	-0-		-0-
10		36797 X	24705	-0-	-12092	-0-	270 1	24435 2	N	-0-		-0-
11		31770 X	22959	-0-	-8811	-0-	259 1	22700 2	N	-0-		-0-
12		32829 X	30245	-0-	-2584	-0-	311 1	29934 2	N	-0-		-0-
01		32829 X	28403	-0-	-4426	-0-	313 1	28090 2	N	-0-		-0-
02		27898 X	25891	-0-	-2007	-0-	295 1	25596 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #:		C 10	RRCID ->	259278	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7039 - 11102
09		2580 X	887	-0-	-1693	-0-	50 1	834 3	N	3		8
							3 9					
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	169 1	2769 3	N	-0-		8
11		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	164 1	2646 3	N	-0-		8
12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	152 1	2417 3	N	21	18 1	11
							23 9					
01		2666 N	1497	-0-	-1169	-0-	153 1	1329 3	N	14	18 1	7
							15 9					
02		2494 N	1357	-0-	-1137	-0-	140 1	1206 3	N	10	1 1	16
							11 9					

GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	259283	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7201 - 9602
09		5580 X	3535	-0-	-2045	-0-	446 1	3089 2	N	-0-		-0-
10		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-		-0-
11		5340 X	4089	-0-	-1251	-0-	516 1	3573 2	N	-0-		-0-
12		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	646 1	4592 2	N	-0-		-0-
01		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	464 1	3306 2	N	-0-		-0-
02		3944 X	3371	-0-	-573	-0-	422 1	2949 2	N	-0-		-0-

PANTEGO B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259350	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	9154 - 11315
09		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	14607 2		N	-0-		-0-
10		14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	14827 2		N	-0-		-0-
11		14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	14336 2		N	-0-		-0-
12		14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14877 2		N	-0-		-0-
01		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	12503 2		N	-0-		-0-
*02		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	15050 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 259359		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6718 - 10120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7260 X	3826	-0-	-3434	-0-	188 1	3638 2	Y	-0-			41
10	6913 X	5531	-0-	-1382	-0-	278 1	5253 2	Y	-0-			41
11	6690 X	2826	-0-	-3864	-0-	144 1	2679 2	Y	3			44
12	6913 X	3263	-0-	-3650	-0-	174 1	3089 2	Y	-0-			44
01	5518 X	4294	-0-	-1224	-0-	258 1	4034 2	Y	2			46
02	5162 X	3013	-0-	-2149	-0-	177 1	2836 2	Y	-0-			46

PANTEGO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259481		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8991 - 10987		
09	18780 X	15804	-0-	-2976	-0-	15804 2		N	-0-			-0-
10	18166 X	16421	-0-	-1745	-0-	16421 2		N	-0-			-0-
11	17910 X	15861	-0-	-2049	-0-	15861 2		N	-0-			-0-
12	18507 X	14989	-0-	-3518	-0-	14989 2		N	-0-			-0-
01	18507 X	15292	-0-	-3215	-0-	15292 2		N	-0-			-0-
02	15370 X	12999	-0-	-2371	-0-	12999 2		N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259482		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8743 - 10680		
09	12930 X	12294	-0-	-636	-0-	12294 2		N	-0-			-0-
10	13051 X	11665	-0-	-1386	-0-	11665 2		N	-0-			-0-
11	12570 X	9477	-0-	-3093	-0-	9477 2		N	-0-			-0-
12	12896 X	11342	-0-	-1554	-0-	11342 2		N	-0-			-0-
01	12896 X	10700	-0-	-2196	-0-	10700 2		N	-0-			-0-
02	11890 X	11186	-0-	-704	-0-	11186 2		N	-0-			-0-

CORN-CLEVELAND		WELL #: 3H		RRCID -> 259483		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 7402 - 10506		
09	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7412 2	3 9	N	3			119
10	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2		N	-0-			119
11	5580 X	4728	-0-	-852	-0-	4728 2		N	-0-			119
12	10881 X	4245	-0-	-6636	-0-	4245 2		N	-0-			119
01	9703 X	4185	-0-	-5518	-0-	4185 2		N	-0-			119
02	7366 X	3127	-0-	-4239	-0-	3127 2		N	-0-			119

JACKSON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259497		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 7716 - 12677		
09	14190 X	3877	-0-	-10313	-0-	3859 2	18 9	N	16	2 8		342
10	14167 X	6687	-0-	-7480	-0-	6670 2	17 9	N	15			357
11	12540 X	6635	-0-	-5905	-0-	6635 2		N	-0-	165 1		192
12	11997 X	5298	-0-	-6699	-0-	5285 2	13 9	N	12			204
01	6696 X	5457	-0-	-1239	-0-	5435 2	22 9	N	20			224
*02	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6824 2	17 9	N	15			239

THORNTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259519		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8533 - 14993		
09	52740 X	52343	-0-	-397	-0-	52343 2		N	-0-			-0-
10	55067 X	55067	-0-	-0-	-0-	55067 2		N	-0-			-0-
11	57262 X	57262	-0-	-0-	-0-	57262 2		N	-0-			-0-
12	58168 X	58168	-0-	-0-	-0-	1430 1	56738 2	N	-0-			-0-
01	57832 X	57832	-0-	-0-	-0-	57832 2		N	-0-			-0-
02	55361 X	52361	-0-	-3000	-0-	52361 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
THORNTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259520	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8550 - 14740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		61650 X	61255	-0-	-395	-0-	61255 2	N	-0-			-0-
10		62403 X	60165	-0-	-2238	-0-	60165 2	N	-0-			-0-
11		62520 X	59214	-0-	-3306	-0-	59214 2	N	-0-			-0-
12		64604 X	58695	-0-	-5909	-0-	1443 1	57252 2	N	-0-		-0-
01		64604 X	58450	-0-	-6154	-0-	58450 2	N	-0-			-0-
02		59218 X	53223	-0-	-5995	-0-	53223 2	N	-0-			-0-

COX GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259521	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8535 - 12175
09		11460 X	1228	-0-	-10232	-0-	95 1	1088 2	N	41	6 8	199
							45 9					
10		11842 X	2084	-0-	-9758	-0-	161 1	1855 2	N	62	2 8	259
							68 9					
11		5940 X	2338	-0-	-3602	-0-	183 1	2103 2	N	47		306
							52 9					
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	314 1	2823 2	N	55	166 1	195
							61 9					
01		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	407 1	4684 2	N	44		239
							48 9					
02		2030 X	764	-0-	-1266	-0-	60 1	690 2	N	13		252
							14 9					

ROBSON RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	259581	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8659 - 11181
09		20430 X	18093	-0-	-2337	-0-	846 1	17247 2	N	-0-		-0-
10		19344 X	18212	-0-	-1132	-0-	431 1	17781 2	N	-0-		-0-
11		18720 X	14732	-0-	-3988	-0-	259 1	14473 2	N	-0-		-0-
12		19344 X	17588	-0-	-1756	-0-	669 1	16919 2	N	-0-		-0-
01		19220 X	18312	-0-	-908	-0-	436 1	17876 2	N	-0-		-0-
02		17487 X	10416	-0-	-7071	-0-	200 1	10216 2	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	259587	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7660 - 9884
09		2670 X	427	-0-	-2243	-0-	423 2	4 9	Y	4		74
10		782 X	782	-0-	-0-	-0-	781 2	1 9	Y	1	44 1	31
11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	Y	4		35
12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1438 2	8 9	Y	7		42
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		42
02		928 N	-0-	-0-	-928	-0-			Y	-0-		42

LOONEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259691	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 11381
09		7500 X	3868	-0-	-3632	-0-	3831 2	37 9	N	34	5 8	164
10		7626 X	5212	-0-	-2414	-0-	849 1	4319 2	N	40		204
							44 9					
11		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	798 1	6214 2	N	28		232
							31 9					
12		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	831 1	4567 2	N	54		286
							59 9					
01		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	863 1	5403 2	N	63		349
							69 9					
*02		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	807 1	6499 2	N	22	158 1	213
							24 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	7141	PERF.	8078 - 10132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7830 X	1149	-0-	-6681	-0-	1116 2	33 9	Y	30			217
10		8091 X	6015	-0-	-2076	-0-	6004 2	11 9	Y	10	130 1		97
11		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7040 2	32 9	Y	29			126
12		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6979 2	41 9	Y	37			163
01		6014 X	5207	-0-	-807	-0-	5181 2	26 9	Y	24			187
*02		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6233 2	34 9	Y	31			218

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011										TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7698 - 10445
09		8010 X	6789	-0-	-1221	-0-	494 1	6295 2	N	-0-			-0-
10		7533 X	7037	-0-	-496	-0-	524 1	6513 2	N	-0-			-0-
11		7290 X	6220	-0-	-1070	-0-	441 1	5779 2	N	-0-			-0-
12		6417 X	5932	-0-	-485	-0-	420 1	5512 2	N	-0-			-0-
01		7037 X	6391	-0-	-646	-0-	454 1	5937 2	N	-0-			-0-
02		6583 X	5496	-0-	-1087	-0-	397 1	5099 2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010										TOTAL DEPTH	6486	PERF.	6670 - 8856
09		12210 X	9511	-0-	-2699	-0-	467 1	9044 2	Y	-0-			-0-
10		12617 X	10979	-0-	-1638	-0-	552 1	10427 2	Y	-0-			-0-
11		11100 X	10563	-0-	-537	-0-	540 1	10023 2	Y	-0-			-0-
12		11470 X	11268	-0-	-202	-0-	600 1	10668 2	Y	-0-			-0-
01		11377 X	10733	-0-	-644	-0-	645 1	10088 2	Y	-0-			-0-
02		10266 X	9242	-0-	-1024	-0-	544 1	8698 2	Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011										TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8992 - 12899
09		19920 X	10680	-0-	-9240	-0-	354 1	10326 2	N	-0-			-0-
10		24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	514 1	23590 2	N	-0-			-0-
11		25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	500 1	24928 2	N	-0-			-0-
12		25022 X	25022	-0-	-0-	-0-	539 1	24483 2	N	-0-			-0-
01		24118 X	23586	-0-	-532	-0-	477 1	23109 2	N	-0-			-0-
02		24592 X	22239	-0-	-2353	-0-	512 1	21727 2	N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011										TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533
09		9990 X	7944	-0-	-2046	-0-	577 1	7367 2	N	-0-			-0-
10		10323 X	7236	-0-	-3087	-0-	538 1	6698 2	N	-0-			-0-
11		9690 X	8811	-0-	-879	-0-	624 1	8187 2	N	-0-			-0-
12		9579 X	9284	-0-	-295	-0-	657 1	8627 2	N	-0-			-0-
01		9300 X	9200	-0-	-100	-0-	653 1	8547 2	N	-0-			-0-
*02		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	639 1	8211 2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011										TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805
09	14B2	EXT	24099	-0-	24099	33225	799 1	23300 2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	11607	-0-	11607	44832	247 1	11360 2	N	-0-			-0-
11	T. A.		12606	-0-	12606	57438	248 1	12358 2	N	-0-			-0-
12	63721 X		6283	-0-	-57438	-0-	135 1	6148 2	N	-0-			-0-
01	24893 X		12584	-0-	-12309	-0-	255 1	12329 2	N	-0-			-0-
02	23287 X		5997	-0-	-17290	-0-	138 1	5859 2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011										TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971
09		34230 X	30496	-0-	-3734	-0-	30496 2		N	-0-			-0-
10		32474 X	32474	-0-	-0-	-0-	32474 2		N	-0-			-0-
11		31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	31133 2		N	-0-			-0-
12		29698 X	25702	-0-	-3996	-0-	25702 2		N	-0-			-0-
01		32488 X	27664	-0-	-4824	-0-	27664 2		N	-0-			-0-
02		30392 X	24279	-0-	-6113	-0-	24279 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	45000 X	33336	-0-	-11664	-0-	33336	2		N	-0-			-0-
10	44919 X	-0-	-0-	-44919	-0-				N	-0-			-0-
11	43830 X	39402	-0-	-4428	-0-	39402	2		N	-0-			-0-
12	45291 X	38007	-0-	-7284	-0-	38007	2		N	-0-			-0-
01	45291 X	36861	-0-	-8430	-0-	36861	2		N	-0-			-0-
02	38077 X	32438	-0-	-5639	-0-	32438	2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

09	6930 X	3010	-0-	-3920	-0-	407	1	2603	2	Y	-0-		-0-
10	7502 X	2957	-0-	-4545	-0-	549	1	2408	2	Y	-0-		-0-
11	7260 X	1440	-0-	-5820	-0-	252	1	1188	2	Y	-0-		-0-
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-			-0-
01	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-			-0-
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-				Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

09	10199 X	7855	-0-	-2344	-0-	1062	1	6793	2	Y	-0-		-0-
10	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1953	1	8555	2	Y	-0-		-0-
11	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	1779	1	8382	2	Y	-0-		-0-
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	1092	1	6897	2	Y	-0-		-0-
01	10261 X	6458	-0-	-3803	-0-	1169	1	5289	2	Y	-0-		-0-
02	9599 X	4904	-0-	-4695	-0-	866	1	4038	2	Y	-0-		-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

09	13320 X	10337	-0-	-2983	-0-	345	1	9991	3	N	1		3
						1	9						
10	13764 X	10064	-0-	-3700	-0-	375	1	9689	3	N	-0-		3
11	13320 X	11118	-0-	-2202	-0-	447	1	10671	3	N	-0-		3
12	11191 X	10753	-0-	-438	-0-	445	1	10308	3	N	-0-		3
01	10695 X	9364	-0-	-1331	-0-	999	1	8365	3	N	-0-		3
*02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	1158	1	9780	3	N	-0-		3

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

09	13650 X	12054	-0-	-1596	-0-	12017	2	37	9	N	34	4 8	327
10	14105 X	12517	-0-	-1588	-0-	12482	2	35	9	N	32		359
11	13650 X	11112	-0-	-2538	-0-	11087	2	25	9	N	23	167 1	215
12	14291 X	11585	-0-	-2706	-0-	11545	2	40	9	N	36		251
01	13702 X	11720	-0-	-1982	-0-	11681	2	39	9	N	35		286
02	11716 X	9390	-0-	-2326	-0-	9368	2	22	9	N	20		306

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

09	6630 X	6053	-0-	-577	-0-	6053	2		N	-0-			55
10	6851 X	6151	-0-	-700	-0-	6151	2		N	-0-			55
11	6630 X	5027	-0-	-1603	-0-	5027	2		N	-0-			55
12	6727 X	5486	-0-	-1241	-0-	5486	2		N	-0-			55
01	6293 X	5413	-0-	-880	-0-	5413	2		N	-0-			55
02	5858 X	5365	-0-	-493	-0-	5365	2		N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		1H	RRCID ->	260333	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7576 - 9804
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8370 X	7468	-0-	-902	-0-	7468 2		-0-			37	
10	8649 X	7512	-0-	-1137	-0-	7512 2		-0-			37	
11	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8160 2	12 9	11	8 8		40	
12	7781 X	7756	-0-	-25	-0-	7750 2	6 9	5			45	
01	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2		-0-			45	
02	7888 X	6881	-0-	-1007	-0-	6881 2		-0-			45	

SWAPO II A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260420	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8270 - 11742
09	31980 X	25950	-0-	-6030	-0-	1394 1	24556 2	N	-0-		-0-	
10	33046 X	24462	-0-	-8584	-0-	1237 1	23225 2	N	-0-		-0-	
11	30810 X	19101	-0-	-11709	-0-	1018 1	18083 2	N	-0-		-0-	
12	23436 X	16794	-0-	-6642	-0-	841 1	15953 2	N	-0-		-0-	
01	26815 X	20712	-0-	-6103	-0-	938 1	19774 2	N	-0-		-0-	
02	25085 X	20209	-0-	-4876	-0-	79 1	20130 2	N	-0-		-0-	

PERR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260421	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8733 - 15062
09	18510 X	16214	-0-	-2296	-0-	16214 2		N	-0-		-0-	
10	4960 X	2472	-0-	-2488	-0-	2472 2		N	-0-		-0-	
11	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			N	-0-		-0-	
12	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N	-0-		-0-	
01	16740 X	70	-0-	-16670	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
02	15660 X	12016	-0-	-3644	-0-	12016 2		N	-0-		-0-	

PERR A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260422	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8860 - 14251
09	33220 X	33220	-0-	-0-	-0-	33220 2		N	-0-		-0-	
10	31498 X	31498	-0-	-0-	-0-	31498 2		N	-0-		-0-	
11	32760 X	30919	-0-	-1841	-0-	30919 2		N	-0-		-0-	
12	33852 X	31515	-0-	-2337	-0-	31515 2		N	-0-		-0-	
01	34317 X	31606	-0-	-2711	-0-	31606 2		N	-0-		-0-	
02	32103 X	29961	-0-	-2142	-0-	29961 2		N	-0-		-0-	

THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8622 - 11347
09	17730 X	14893	-0-	-2837	-0-	547 1	14346 2	N	-0-		-0-	
10	15097 X	10297	-0-	-4800	-0-	10297 2		N	-0-		-0-	
11	12810 X	9181	-0-	-3629	-0-	9181 2		N	-0-		-0-	
12	13237 X	8396	-0-	-4841	-0-	206 1	8190 2	N	-0-		-0-	
01	15376 X	6755	-0-	-8621	-0-	6755 2		N	-0-		-0-	
02	14384 X	5858	-0-	-8526	-0-	5858 2		N	-0-		-0-	

THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8554 - 14695
09	59629 X	59629	-0-	-0-	-0-	59629 2		N	-0-		-0-	
10	61638 X	61638	-0-	-0-	-0-	61638 2		N	-0-		-0-	
11	56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	56891 2		N	-0-		-0-	
12	54839 X	42231	-0-	-12608	-0-	1038 1	41193 2	N	-0-		-0-	
01	61628 X	38630	-0-	-22998	-0-	38630 2		N	-0-		-0-	
*02	58826 X	58826	-0-	-0-	-0-	58826 2		N	-0-		-0-	

THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8764 - 15320
09	64414 X	64414	-0-	-0-	-0-	64414 2		N	-0-		-0-	
10	65118 X	65118	-0-	-0-	-0-	65118 2		N	-0-		-0-	
11	68523 X	68523	-0-	-0-	-0-	68523 2		N	-0-		-0-	
12	68262 X	67967	-0-	-295	-0-	1671 1	66296 2	N	-0-		-0-	
01	68262 X	43558	-0-	-24704	-0-	43558 2		N	-0-		-0-	
02	66236 X	40354	-0-	-25882	-0-	40354 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROBSON RANCH		WELL #: 604H		RRCID ->	260570	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8299 - 12893
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	18291 X	18291	-0-	-0-	-0-	2238 1	16053 2	N	-0-	-0-	
10	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1726 1	14054 2	N	-0-	-0-	
11	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	1680 1	13587 2	N	-0-	-0-	
12	19778 X	15315	-0-	-4463	-0-	1596 1	13719 2	N	-0-	-0-	
01	19623 X	15488	-0-	-4135	-0-	2094 1	13394 2	N	-0-	-0-	
02	17690 X	14050	-0-	-3640	-0-	1905 1	12145 2	N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #: 610H		RRCID ->	260614	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8292 - 12641
09	510 N	275	-0-	-235	-0-	34 1	241 2	N	-0-	-0-	
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59 1	484 2	N	-0-	-0-	
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	90 1	732 2	N	-0-	-0-	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 2	N	-0-	-0-	
01	558 N	220	-0-	-338	-0-	30 1	190 2	N	-0-	-0-	
02	783 N	277	-0-	-506	-0-	38 1	239 2	N	-0-	-0-	

GIPSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260637	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8440 - 11949
09	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9105 2	48 9	N	44	2 8	309
10	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8735 2	61 9	N	55		364
11	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7730 2	22 9	N	20	169 1	215
12	9827 X	7437	-0-	-2390	-0-	7379 2	58 9	N	53		268
01	9827 X	7425	-0-	-2402	-0-	7366 2	59 9	N	54		322
02	8845 X	6976	-0-	-1869	-0-	6935 2	41 9	N	37		359

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8750 - 13331
09	23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	349 1	22986 2	N	-0-	-0-	
10	23703 X	23703	-0-	-0-	-0-	374 1	23329 2	N	-0-	-0-	
11	23881 X	23881	-0-	-0-	-0-	421 1	23460 2	N	-0-	-0-	
12	23498 X	23006	-0-	-492	-0-	410 1	22596 2	N	-0-	-0-	
01	24118 X	868	-0-	-23250	-0-	34 1	834 2	N	-0-	-0-	
02	23084 X	-0-	-0-	-23084	-0-			N	-0-	-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557
09	21720 X	18388	-0-	-3332	-0-	275 1	18113 2	N	-0-	-0-	
10	16058 X	14376	-0-	-1682	-0-	227 1	14149 2	N	-0-	-0-	
11	16200 X	11165	-0-	-5035	-0-	197 1	10968 2	N	-0-	-0-	
12	16740 X	11548	-0-	-5192	-0-	206 1	11342 2	N	-0-	-0-	
01	19003 X	402	-0-	-18601	-0-	16 1	386 2	N	-0-	-0-	
02	17777 X	-0-	-0-	-17777	-0-			N	-0-	-0-	

ROLATER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260700	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7958 - 11594
09	3210 X	2205	-0-	-1005	-0-	436 1	1748 2	N	19	3 8	336
						21 9					
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	683 1	4547 2	N	48		384
						53 9					
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	632 1	3761 2	N	4	168 1	220
						4 9					
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	668 1	3186 2	N	10		230
						11 9					
01	5270 X	2297	-0-	-2973	-0-	516 1	1763 2	N	16		246
						18 9					
02	4930 X	1352	-0-	-3578	-0-	651 1	688 2	N	12		258
						13 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WINTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260713	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	8178 - 11998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		4740 X	4182	-0-	-558	-0-	4090 2	92 9	N	84	4 8	441
10		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	684 1	5737 2	N	71	158 1	354
							78 9					
11		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	649 1	4877 2	N	104	171 1	287
							114 9					
12		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	697 1	5435 2	N	92		379
							101 9					
01		6510 X	5931	-0-	-579	-0-	634 1	5232 2	N	59	339 1	99
							65 9					
*02		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	657 1	5412 2	N	71		170
							78 9					

ROBSON RANCH		WELL #:		611H	RRCID ->	260722	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8369 - 12910
09		8340 X	5506	-0-	-2834	-0-	674 1	4832 2	N	-0-		-0-
10		17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	1950 1	15876 2	N	-0-		-0-
11		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1821 1	14729 2	N	-0-		-0-
12		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	1739 1	14949 2	N	-0-		-0-
01		17825 X	14891	-0-	-2934	-0-	2013 1	12878 2	N	-0-		-0-
02		16675 X	15037	-0-	-1638	-0-	2039 1	12998 2	N	-0-		-0-

BROWDER		WELL #:		A 8	RRCID ->	260723	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6850 - 9302
09		2970 X	12	-0-	-2958	-0-	12 3		N	-0-		-0-
10		3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	63 1	1626 3	N	-0-		-0-
11		2970 X	696	-0-	-2274	-0-	28 1	668 3	N	-0-		-0-
12		1860 X	12	-0-	-1848	-0-	12 3		N	-0-		-0-
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-		-0-

LOONEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260736	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8165 - 11907
09		8670 X	849	-0-	-7821	-0-	820 2	29 9	N	26	11 8	140
10		6448 X	3649	-0-	-2799	-0-	565 1	2961 2	N	112	1 8	251
							123 9					
11		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	547 1	7040 2	N	1		252
							1 9					
12		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	565 1	5434 2	N	25		277
							28 9					
01		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	565 1	5996 2	N	95	165 1	207
							105 9					
02		7337 X	4028	-0-	-3309	-0-	420 1	3591 2	N	15		222
							17 9					

MERCER RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	260942	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7402 - 9704
09		11280 X	10881	-0-	-399	-0-	857 1	10024 2	Y	-0-		1
10		11656 X	10666	-0-	-990	-0-	937 1	9729 2	Y	-0-		1
11		11550 X	9745	-0-	-1805	-0-	573 1	9172 2	Y	-0-		1
12		11935 X	8457	-0-	-3478	-0-	553 1	7904 2	Y	-0-		1
01		11935 X	5203	-0-	-6732	-0-	527 1	4675 2	Y	1		2
							1 9					
02		10527 X	4621	-0-	-5906	-0-	570 1	4051 2	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	260943	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6803 - 8869	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9180 X	7918	-0-	-1262	-0-	389 1	7529 2	Y	-0-	-0-			41
10	9486 X	9055	-0-	-431	-0-	455 1	8600 2	Y	-0-	-0-			41
11	9000 X	8055	-0-	-945	-0-	412 1	7640 2	Y	3	3			44
12	9300 X	8182	-0-	-1118	-0-	436 1	7746 2	Y	-0-	-0-			44
01	9300 X	8387	-0-	-913	-0-	504 1	7881 2	Y	2	2			46
*02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	506 1	8082 2	Y	-0-	-0-			46

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260957	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8890 - 12033	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	103	5 8			189
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-			189
11	510 X	319	-0-	-191	-0-	14 1	159 2	N	133	1 8			321
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	146 9	152 1	N	295	343 1	2 8		271
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	152 1	696 2	N	247	340 1	1 8		177
*02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	325 9	272 9	N	225	168 1			234
						208 1	248 9	N					
						248 9							

BLAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260960	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7796 - 11367	
09	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			N	4	1 8			233
10	8029 X	35	-0-	-7994	-0-	35 2		N	-0-	-0-			233
11	7770 X	4198	-0-	-3572	-0-	4198 2		N	-0-	169 1			64
12	9021 X	3314	-0-	-5707	-0-	3311 2	3 9	N	3				67
01	9021 X	5427	-0-	-3594	-0-	5416 2	11 9	N	10				77
*02	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9052 2	17 9	N	15				92

ROLATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260961	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7907 - 11621	
09	7050 X	6351	-0-	-699	-0-	6309 2	42 9	N	38				202
10	7285 X	6467	-0-	-818	-0-	6467 2		N	-0-	172 1			30
11	6840 X	5997	-0-	-843	-0-	5961 2	36 9	N	33				63
12	6913 X	6888	-0-	-25	-0-	6867 2	21 9	N	19				82
01	6758 X	6173	-0-	-585	-0-	6120 2	53 9	N	48				130
02	6148 X	5473	-0-	-675	-0-	5445 2	28 9	N	25				155

ROBSON RANCH		WELL #:		603H	RRCID ->	260969	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8606 - 13172	
09	20160 X	17226	-0-	-2934	-0-	2108 1	15118 2	N	-0-	-0-			-0-
10	20832 X	18281	-0-	-2551	-0-	2000 1	16281 2	N	-0-	-0-			-0-
11	20160 X	15724	-0-	-4436	-0-	1730 1	13994 2	N	-0-	-0-			-0-
12	20491 X	18599	-0-	-1892	-0-	1938 1	16661 2	N	-0-	-0-			-0-
01	18290 X	17780	-0-	-510	-0-	2404 1	15376 2	N	-0-	-0-			-0-
02	17110 X	17027	-0-	-83	-0-	2308 1	14719 2	N	-0-	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	260980	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7040 - 9326	
09	13260 X	11339	-0-	-1921	-0-	450 1	10889 2	N	-0-	-0-			-0-
10	13702 X	10931	-0-	-2771	-0-	432 1	10499 2	N	-0-	-0-			-0-
11	12930 X	9685	-0-	-3245	-0-	385 1	9300 2	N	-0-	-0-			-0-
12	12214 X	2549	-0-	-9665	-0-	102 1	2447 2	N	-0-	-0-			-0-
01	11718 X	5840	-0-	-5878	-0-	232 1	5608 2	N	-0-	-0-			-0-
02	10962 X	4728	-0-	-6234	-0-	184 1	4544 2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROBSON RANCH		WELL #: 608H		RRCID ->	260995	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8478 - 11794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	12180 X	8160	-0-	-4020	-0-	999 1	7161 2	N	-0-	-0-	
10	12586 X	11470	-0-	-1116	-0-	1255 1	10215 2	N	-0-	-0-	
11	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	1608 1	13010 2	N	-0-	-0-	
12	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	1536 1	13203 2	N	-0-	-0-	
01	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	2331 1	14913 2	N	-0-	-0-	
*02	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	2729 1	17398 2	N	-0-	-0-	

STAGECOACH		WELL #: 4H		RRCID ->	260999	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7997 - 9595
09	10740 X	8042	-0-	-2698	-0-	8042 2		N	-0-	-0-	
10	10912 X	9171	-0-	-1741	-0-	9171 2		N	-0-	-0-	
11	9960 X	8648	-0-	-1312	-0-	8648 2		N	-0-	-0-	
12	9083 X	9021	-0-	-62	-0-	9021 2		N	-0-	-0-	
01	9176 X	8693	-0-	-483	-0-	8693 2		N	-0-	-0-	
02	8584 X	7818	-0-	-766	-0-	7818 2		N	-0-	-0-	

ARNOLD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261009	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8307 - 11656
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	763 1	5253 2	N	74	162 1	3 8 119
10	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	863 1	6475 2	N	119	3 8	235
11	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	826 1	6556 2	N	69	146 1	1 8 157
12	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	863 1	7796 2	N	126	2 8	281
01	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	863 1	8039 2	N	138	173 1	2 8 244
*02	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	807 1	7860 2	N	97	172 1	169

YU UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	14004 - 14915
09	32760 X	28954	-0-	-3806	-0-	28954 2		N	-0-	-0-	
10	31868 X	27051	-0-	-4817	-0-	27051 2		N	-0-	-0-	
11	30330 X	26580	-0-	-3750	-0-	26580 2		N	-0-	-0-	
12	29450 X	26855	-0-	-2595	-0-	660 1	26195 2	N	-0-	-0-	
01	29915 X	25264	-0-	-4651	-0-	25264 2		N	-0-	-0-	
02	27985 X	21951	-0-	-6034	-0-	21951 2		N	-0-	-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8936 - 13758
09	26610 X	26140	-0-	-470	-0-	390 1	25750 2	N	-0-	-0-	
10	27497 X	24441	-0-	-3056	-0-	386 1	24055 2	N	-0-	-0-	
11	26610 X	22270	-0-	-4340	-0-	393 1	21877 2	N	-0-	-0-	
12	27156 X	20206	-0-	-6950	-0-	360 1	19846 2	N	-0-	-0-	
01	27001 X	398	-0-	-26603	-0-	16 1	382 2	N	-0-	-0-	
02	25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-			N	-0-	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8710 - 11410
09	25710 X	23011	-0-	-2699	-0-	23011 2		N	-0-	-0-	
10	26567 X	21742	-0-	-4825	-0-	21742 2		N	-0-	-0-	
11	25710 X	21166	-0-	-4544	-0-	21166 2		N	-0-	-0-	
12	24490 X	22112	-0-	-2378	-0-	544 1	21568 2	N	-0-	-0-	
01	24490 X	22018	-0-	-2472	-0-	22018 2		N	-0-	-0-	
02	22243 X	20320	-0-	-1923	-0-	20320 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #:		307H	RRCID ->	261091	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6835 -	9721
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4350 X	5	-0-	-4345	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
10	4495 X	427	-0-	-4068	-0-	21	1	Y	-0-	406	2	-0-
11	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-	1270	2	-0-
12	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-	1609	2	-0-
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	285	1	Y	-0-	4464	2	-0-
*02	2900 N	9866	-0-	6966	6966	581	1	Y	-0-	9285	2	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261127	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6721 -	9712
09	5970 X	3168	-0-	-2802	-0-	156	1	Y	-0-	3012	2	-0-
10	5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	199	1	Y	-0-	3757	2	-0-
11	4380 X	3897	-0-	-483	-0-	199	1	Y	-0-	3698	2	-0-
12	4526 X	3266	-0-	-1260	-0-	174	1	Y	-0-	3092	2	-0-
01	4526 X	1591	-0-	-2935	-0-	96	1	Y	-0-	1495	2	-0-
02	3770 X	1668	-0-	-2102	-0-	98	1	Y	-0-	1570	2	-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8840 -	13342
09	35340 X	34925	-0-	-415	-0-	34925	2	N	-0-			-0-
10	34720 X	34495	-0-	-225	-0-	34495	2	N	-0-			-0-
11	34230 X	32258	-0-	-1972	-0-	32258	2	N	-0-			-0-
12	35371 X	32443	-0-	-2928	-0-	32443	2	N	-0-			-0-
01	36084 X	32825	-0-	-3259	-0-	32825	2	N	-0-			-0-
02	33756 X	29699	-0-	-4057	-0-	29699	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261142	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8766 -	13780
09	42330 X	41848	-0-	-482	-0-	41848	2	N	-0-			-0-
10	43059 X	41927	-0-	-1132	-0-	41927	2	N	-0-			-0-
11	41910 X	40309	-0-	-1601	-0-	40309	2	N	-0-			-0-
12	43307 X	41166	-0-	-2141	-0-	41166	2	N	-0-			-0-
01	43307 X	38235	-0-	-5072	-0-	38235	2	N	-0-			-0-
02	40455 X	32259	-0-	-8196	-0-	32259	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261148	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8609 -	14867
09	30960 X	26883	-0-	-4077	-0-	26883	2	N	-0-			-0-
10	30163 X	23522	-0-	-6641	-0-	23522	2	N	-0-			-0-
11	26850 X	23925	-0-	-2925	-0-	23925	2	N	-0-			-0-
12	27497 X	25664	-0-	-1833	-0-	631	1	N	-0-	25033	2	-0-
01	27776 X	25476	-0-	-2300	-0-	25476	2	N	-0-			-0-
02	25984 X	22705	-0-	-3279	-0-	22705	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	261167	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8928 -	14178
09	37611 X	37611	-0-	-0-	-0-	440	1	N	-0-	37171	2	-0-
10	40455 X	37469	-0-	-2986	-0-	410	1	N	-0-	37059	2	-0-
11	39210 X	36496	-0-	-2714	-0-	412	1	N	-0-	36084	2	-0-
12	40517 X	36728	-0-	-3789	-0-	378	1	N	-0-	36350	2	-0-
01	40517 X	36203	-0-	-4314	-0-	399	1	N	-0-	35804	2	-0-
02	36366 X	32956	-0-	-3410	-0-	375	1	N	-0-	32581	2	-0-

RICE LOH B UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	261173	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8687	PERF. 9004 -	13946
09	44610 X	37498	-0-	-7112	-0-	439	1	N	-0-	37059	2	-0-
10	43772 X	38110	-0-	-5662	-0-	417	1	N	-0-	37693	2	-0-
11	41460 X	36974	-0-	-4486	-0-	418	1	N	-0-	36556	2	-0-
12	40393 X	37117	-0-	-3276	-0-	382	1	N	-0-	36735	2	-0-
01	40362 X	36863	-0-	-3499	-0-	407	1	N	-0-	36456	2	-0-
02	36250 X	33263	-0-	-2987	-0-	379	1	N	-0-	32884	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PERR B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261174		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	53850 X	39081	-0-	-14769	-0-	39081 2	N	-0-		-0-
10	53041 X	-0-	-0-	-53041	-0-		N	-0-		-0-
11	51540 X	43840	-0-	-7700	-0-	43840 2	N	-0-		-0-
12	53258 X	43475	-0-	-9783	-0-	43475 2	N	-0-		-0-
01	53258 X	41648	-0-	-11610	-0-	41648 2	N	-0-		-0-
02	42369 X	38631	-0-	-3738	-0-	38631 2	N	-0-		-0-

COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 261227		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076		
09	13170 X	11692	-0-	-1478	-0-	2417 1 65 9	9210 2 Y	59	70 1	82
10	13609 X	11610	-0-	-1999	-0-	1833 1 58 9	9719 2 Y	53	82 1	53
11	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	1711 1 121 9	11587 2 Y	110	90 1	73
12	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	1741 1 80 9	13357 2 Y	73	91 1	55
01	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	2040 1 95 9	11298 2 Y	86	90 1	51
*02	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	1811 1 75 9	12521 2 Y	68		119

RATER BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 261228		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085		
09	10020 X	7933	-0-	-2087	-0-	7875 2	58 9 N	53		224
10	10013 X	8835	-0-	-1178	-0-	8810 2	25 9 N	23		247
11	9690 X	8276	-0-	-1414	-0-	8276 2		-0-		247
12	10013 X	8080	-0-	-1933	-0-	8080 2		-0-		247
01	9424 X	8007	-0-	-1417	-0-	7880 2	127 9 N	115	169 1	193
02	8265 X	7491	-0-	-774	-0-	7477 2	14 9 N	13		206

EVANS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261229		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221		
09	7890 X	6841	-0-	-1049	-0-	6786 2	55 9 N	50	6 8	199
10	8153 X	7960	-0-	-193	-0-	860 1 51 9	7049 2 N	46		245
11	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	334 1 45 9	9309 2 N	41		286
12	7254 X	5216	-0-	-2038	-0-	5216 2		-0-		286
01	7967 X	4029	-0-	-3938	-0-	3954 2	75 9 N	68	167 1	187
02	9367 X	8240	-0-	-1127	-0-	8182 2	58 9 N	53		240

BLM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261231		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617		
09	11220 X	8412	-0-	-2808	-0-	8402 2	10 9 N	9	1 8	222
10	11594 X	10396	-0-	-1198	-0-	10377 2	19 9 N	17		239
11	11220 X	9659	-0-	-1561	-0-	9649 2	10 9 N	9	173 1	75
12	10261 X	9763	-0-	-498	-0-	9739 2	24 9 N	22		97
01	10385 X	9808	-0-	-577	-0-	9769 2	39 9 N	35		132
02	9715 X	9188	-0-	-527	-0-	9160 2	28 9 N	25		157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINTON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261256	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8020 - 11192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	13959 2	41 9	N	37	1 8	610
10	15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	683 1	14898 2	N	5	334 1	281
						6 9					
11	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	680 1	15003 2	N	56		337
						62 9					
12	17174 X	16383	-0-	-791	-0-	702 1	15628 2	N	48		385
						53 9					
01	16554 X	14798	-0-	-1756	-0-	589 1	14200 2	N	8	162 1	231
						9 9					
02	15225 X	14513	-0-	-712	-0-	14485 2	28 9	N	25		256

ROBSON RANCH		WELL #: 612H		RRCID ->	261261	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 9008 - 13019	
09	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	1461 1	10475 2	N	-0-		-0-
10	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	2637 1	21464 2	N	-0-		-0-
11	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	1564 1	12650 2	N	-0-		-0-
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	1149 1	9876 2	N	-0-		-0-
01	24087 X	16365	-0-	-7722	-0-	2212 1	14153 2	N	-0-		-0-
02	22533 X	15666	-0-	-6867	-0-	2124 1	13542 2	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 602H		RRCID ->	261299	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8481 - 11516	
09	17580 X	12116	-0-	-5464	-0-	1483 1	10633 2	N	-0-		-0-
10	18135 X	15908	-0-	-2227	-0-	1740 1	14168 2	N	-0-		-0-
11	17550 X	16242	-0-	-1308	-0-	1787 1	14455 2	N	-0-		-0-
12	17794 X	16344	-0-	-1450	-0-	1703 1	14641 2	N	-0-		-0-
01	16461 X	15171	-0-	-1290	-0-	2051 1	13120 2	N	-0-		-0-
02	15689 X	13621	-0-	-2068	-0-	1847 1	11774 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: D 16		RRCID ->	261309	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6999 - 9357	
09	5190 X	3835	-0-	-1355	-0-	218 1	3613 3	N	4		15
						4 9					
10	5301 X	4906	-0-	-395	-0-	283 1	4623 3	N	-0-		15
11	5130 X	3765	-0-	-1365	-0-	220 1	3545 3	N	-0-		15
12	5084 X	3548	-0-	-1536	-0-	208 1	3292 3	N	44	36 1	23
						48 9					
01	4898 X	3886	-0-	-1012	-0-	399 1	3457 3	N	27	35 1	15
						30 9					
02	4582 X	4377	-0-	-205	-0-	453 1	3902 3	N	20	2 1	33
						22 9					

MERCER RANCH		WELL #: 508H		RRCID ->	261312	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 7356 - 9342	
09	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	763 1	8923 2	Y	-0-		1
10	10013 X	9352	-0-	-661	-0-	822 1	8530 2	Y	-0-		1
11	10410 X	8519	-0-	-1891	-0-	501 1	8018 2	Y	-0-		1
12	10757 X	8916	-0-	-1841	-0-	583 1	8333 2	Y	-0-		1
01	10757 X	9107	-0-	-1650	-0-	922 1	8184 2	Y	1		2
						1 9					
02	9367 X	8862	-0-	-505	-0-	1093 1	7769 2	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
ALEXANDER RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 261395		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	259	1	5022	2	Y	-0-				41
10	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	275	1	5191	2	Y	-0-				41
11	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	Y	3				44
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	177	1	3153	2	Y	-0-				44
01	5456 X	3915	-0-	-1541	-0-	235	1	3678	2	Y	2				46
02	5104 X	3877	-0-	-1227	-0-	228	1	3649	2	Y	-0-				46

WINSTON		WELL #: D 13		RRCID -> 261406		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154						
09	5760 X	4993	-0-	-767	-0-	284	1	4706	3	N	3				9
10	6045 X	5049	-0-	-996	-0-	291	1	4758	3	N	-0-				9
11	5850 X	4783	-0-	-1067	-0-	280	1	4503	3	N	-0-				9
12	6045 X	5907	-0-	-138	-0-	349	1	5535	3	N	21	18	1		12
01	5921 X	4805	-0-	-1116	-0-	496	1	4294	3	N	14	18	1		8
02	4814 X	4446	-0-	-368	-0-	461	1	3973	3	N	11	2	1		17

BROWDER		WELL #: A 6		RRCID -> 261409		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915						
09	6150 X	3448	-0-	-2702	-0-	115	1	3332	3	N	1				2
10	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	181	1	4672	3	N	-0-				2
11	6570 X	1765	-0-	-4805	-0-	71	1	1694	3	N	-0-				2
12	6789 X	2000	-0-	-4789	-0-	83	1	1917	3	N	-0-				2
01	6789 X	974	-0-	-5815	-0-	104	1	870	3	N	-0-				2
02	4553 X	895	-0-	-3658	-0-	95	1	800	3	N	-0-				2

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 261426		COMPL. DATE 02/04/2011			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018						
09	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	512	1	12370	2	N	-0-				-0-
10	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	547	1	13300	2	N	-0-				-0-
11	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	560	1	13522	2	N	-0-				-0-
12	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	549	1	13130	2	N	-0-				-0-
01	13857 X	13144	-0-	-713	-0-	521	1	12623	2	N	-0-				-0-
02	13601 X	11797	-0-	-1804	-0-	460	1	11337	2	N	-0-				-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 261429		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635						
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-
10	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	75	1	1818	2	N	-0-				-0-
11	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	315	1	7597	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	7398	-0-	4298	4298	297	1	7101	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	7214	-0-	4114	8412	286	1	6928	2	N	-0-				-0-
*02	14793 X	6381	-0-	-8412	-0-	249	1	6132	2	N	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 306H		RRCID -> 261431		COMPL. DATE 03/28/2011			TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772						
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-				-0-
10	7750 X	120	-0-	-7630	-0-	6	1	114	2	Y	-0-				-0-
11	4800 X	3764	-0-	-1036	-0-	192	1	3572	2	Y	-0-				-0-
12	4960 X	2231	-0-	-2729	-0-	119	1	2112	2	Y	-0-				-0-
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	152	1	2372	2	Y	-0-				-0-
*02	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	603	1	9634	2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7230 X	5613	-0-	-1617	-0-	319	1	5292	3	N	2	9
10	7378 X	5756	-0-	-1622	-0-	332	1	5424	3	N	-0-	9
11	7140 X	5240	-0-	-1900	-0-	307	1	4933	3	N	-0-	9
12	7285 X	5723	-0-	-1562	-0-	338	1	5361	3	N	22	13
01	6851 X	5850	-0-	-1001	-0-	604	1	5231	3	N	14	9
*02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	582	1	5016	3	N	11	17

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796												
09	8880 X	6735	-0-	-2145	-0-	1394	1	5309	2	Y	29	53
10	10199 X	6218	-0-	-3981	-0-	982	1	5207	2	Y	26	27
11	9870 X	5720	-0-	-4150	-0-	728	1	4931	2	Y	55	37
12	10199 X	7675	-0-	-2524	-0-	880	1	6754	2	Y	37	28
01	9362 X	7593	-0-	-1769	-0-	1154	1	6393	2	Y	42	25
*02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	830	1	5741	2	Y	35	60

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530												
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1685	1	6418	2	Y	29	41
10	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	1443	1	7649	2	Y	27	27
11	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	1188	1	8044	2	Y	55	37
12	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	1001	1	7680	2	Y	37	28
01	9114 X	8024	-0-	-1090	-0-	1220	1	6758	2	Y	42	25
02	8729 X	8161	-0-	-568	-0-	1026	1	7096	2	Y	35	60

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084												
09	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	513	1	8064	2	Y	-0-	-0-
10	8370 X	5432	-0-	-2938	-0-	332	1	5100	2	Y	-0-	-0-
11	8100 X	4558	-0-	-3542	-0-	281	1	4277	2	Y	-0-	-0-
12	9238 X	4098	-0-	-5140	-0-	251	1	3847	2	Y	-0-	-0-
01	8897 X	2611	-0-	-6286	-0-	161	1	2450	2	Y	-0-	-0-
02	8294 X	3849	-0-	-4445	-0-	235	1	3614	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
COLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261459	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8300 - 12156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14499 X	14499	-0-	-0-	-0-	1157	1	13301	2	N	37	107
							41	9					
10		15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	1223	1	14062	2	N	88	1 8
							97	9					194
11		13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	1069	1	12288	2	N	37	1 8
							41	9					230
12		T. A.	10714	-0-	10714	10714	852	1	9796	2	N	60	175 1
							66	9					115
01		T. A.	12017	-0-	12017	22731	957	1	11008	2	N	47	162
							52	9					
02		T. A.	13322	-0-	13322	36053	1063	1	12219	2	N	36	198
							40	9					

BROWDER		WELL #:		A 11	RRCID ->	261498	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	6587	PERF. 6820 - 9730		
09		5190 X	487	-0-	-4703	-0-	16	1	471	3	N	-0-	1
10		2325 X	1333	-0-	-992	-0-	50	1	1283	3	N	-0-	1
11		1470 X	35	-0-	-1435	-0-	1	1	34	3	N	-0-	1
12		1519 X	125	-0-	-1394	-0-	5	1	120	3	N	-0-	1
01		1333 X	64	-0-	-1269	-0-	7	1	57	3	N	-0-	1
02		1247 X	32	-0-	-1215	-0-	3	1	29	3	N	-0-	1

DEAN		WELL #:		F 5	RRCID ->	261528	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7030 - 11325		
09		14130 X	3193	-0-	-10937	-0-	432	1	2761	2	Y	-0-	-0-
10		14601 X	4703	-0-	-9898	-0-	874	1	3829	2	Y	-0-	-0-
11		13050 X	5274	-0-	-7776	-0-	923	1	4351	2	Y	-0-	-0-
12		11811 X	7818	-0-	-3993	-0-	1068	1	6750	2	Y	-0-	-0-
01		11811 X	7187	-0-	-4624	-0-	1301	1	5886	2	Y	-0-	-0-
*02		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1361	1	6346	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		E 8	RRCID ->	261535	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 7234 - 11065		
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		E 19	RRCID ->	261536	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 7206 - 11153		
09		8730 X	7377	-0-	-1353	-0-	998	1	6379	2	Y	-0-	-0-
10		9021 X	7847	-0-	-1174	-0-	1458	1	6389	2	Y	-0-	-0-
11		8700 X	7558	-0-	-1142	-0-	1324	1	6234	2	Y	-0-	-0-
12		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	891	1	5626	2	Y	-0-	-0-
01		7843 X	7072	-0-	-771	-0-	1279	1	5793	2	Y	-0-	-0-
02		7337 X	6952	-0-	-385	-0-	1227	1	5725	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BROWN		WELL #: C 21		RRCID -> 261562		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	5051	3	N	1				2
							1	9								
10	5394 X	4759	-0-	-635	-0-	-0-	177	1	4582	3	N	-0-				2
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	5067	3	N	-0-				2
12	5394 X	5154	-0-	-240	-0-	-0-	213	1	4941	3	N	-0-				2
01	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	4931	3	N	-0-				2
*02	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	5042	3	N	-0-				2
BROWDER-DEARING		WELL #: A 22		RRCID -> 261569		COMPL. DATE 06/13/2011			TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968							
09	6090 X	4566	-0-	-1524	-0-	-0-	153	1	4412	3	N	1				2
							1	9								
10	5859 X	4970	-0-	-889	-0-	-0-	185	1	4785	3	N	-0-				2
11	5580 X	4622	-0-	-958	-0-	-0-	186	1	4436	3	N	-0-				2
12	5425 X	4487	-0-	-938	-0-	-0-	186	1	4301	3	N	-0-				2
01	5425 X	4058	-0-	-1367	-0-	-0-	433	1	3625	3	N	-0-				2
02	4640 X	3939	-0-	-701	-0-	-0-	417	1	3522	3	N	-0-				2
BROWN		WELL #: C 45		RRCID -> 261579		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360							
09	6000 X	5803	-0-	-197	-0-	-0-	194	1	5608	3	N	1				2
							1	9								
10	6138 X	4579	-0-	-1559	-0-	-0-	170	1	4409	3	N	-0-				2
11	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	8158	3	N	-0-				2
12	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	8683	3	N	-0-				2
01	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	7839	3	N	-0-				2
02	7395 X	7384	-0-	-11	-0-	-0-	782	1	6602	3	N	-0-				2
LONESTAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261636		COMPL. DATE 07/08/2011			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889							
09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	-0-	955	1	27845	2	N	-0-				-0-
10	34906 X	25011	-0-	-9895	-0-	-0-	533	1	24478	2	N	-0-				-0-
11	33780 X	17769	-0-	-16011	-0-	-0-	350	1	17419	2	N	-0-				-0-
12	28520 X	18595	-0-	-9925	-0-	-0-	400	1	18195	2	N	-0-				-0-
01	28520 X	18146	-0-	-10374	-0-	-0-	367	1	17779	2	N	-0-				-0-
02	26680 X	18607	-0-	-8073	-0-	-0-	428	1	18179	2	N	-0-				-0-
BIGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 261652		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837							
09	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	8009	2	Y	-0-				-0-
10	6262 X	5785	-0-	-477	-0-	-0-	333	1	5452	2	Y	-0-				-0-
11	6060 X	5870	-0-	-190	-0-	-0-	821	1	5049	2	Y	-0-				-0-
12	9145 X	6268	-0-	-2877	-0-	-0-	926	1	5342	2	Y	-0-				-0-
01	9145 X	6156	-0-	-2989	-0-	-0-	747	1	5409	2	Y	-0-				-0-
02	7975 X	2517	-0-	-5458	-0-	-0-	67	1	2450	2	Y	-0-				-0-
BIGGS		WELL #: 4H		RRCID -> 261653		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408							
09	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	15690	2	Y	-0-				-0-
10	15438 X	15029	-0-	-409	-0-	-0-	865	1	14164	2	Y	-0-				-0-
11	14940 X	13969	-0-	-971	-0-	-0-	1955	1	12014	2	Y	-0-				-0-
12	16430 X	13744	-0-	-2686	-0-	-0-	2031	1	11713	2	Y	-0-				-0-
01	16678 X	12242	-0-	-4436	-0-	-0-	1486	1	10756	2	Y	-0-				-0-
02	15602 X	13760	-0-	-1842	-0-	-0-	365	1	13395	2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9300 X	8919	-0-	-381	-0-	8899	2	20	9	N	18	3 8	347	
10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11478	2	24	9	N	22	169 1	200	
11	9300 X	7595	-0-	-1705	-0-	7578	2	17	9	N	15		215	
12	12617 X	3368	-0-	-9249	-0-	3359	2	9	9	N	8		223	
01	11997 X	5147	-0-	-6850	-0-	5127	2	20	9	N	18		241	
02	10759 X	7220	-0-	-3539	-0-	7199	2	21	9	N	19		260	

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

09	5910 X	5827	-0-	-83	-0-	195	1	5631	3	N	1		2
10	6014 X	5705	-0-	-309	-0-	212	1	5493	3	N	-0-		2
11	5820 X	5526	-0-	-294	-0-	222	1	5304	3	N	-0-		2
12	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	241	1	5577	3	N	-0-		2
01	6014 X	5812	-0-	-202	-0-	620	1	5192	3	N	-0-		2
02	5626 X	5134	-0-	-492	-0-	544	1	4590	3	N	-0-		2

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

09	7380 X	398	-0-	-6982	-0-	20	1	378	2	Y	-0-		-0-
10	8432 X	2410	-0-	-6022	-0-	121	1	2289	2	Y	-0-		-0-
11	8160 X	6492	-0-	-1668	-0-	332	1	6160	2	Y	-0-		-0-
12	8432 X	8041	-0-	-391	-0-	428	1	7613	2	Y	-0-		-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	391	1	6114	2	Y	-0-		-0-
02	6264 X	5516	-0-	-748	-0-	325	1	5191	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

09	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	398	1	7709	2	Y	-0-		-0-
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	321	1	6076	2	Y	-0-		-0-
11	7020 X	4222	-0-	-2798	-0-	216	1	4006	2	Y	-0-		-0-
12	7254 X	2486	-0-	-4768	-0-	132	1	2354	2	Y	-0-		-0-
01	8370 X	1571	-0-	-6799	-0-	94	1	1477	2	Y	-0-		-0-
02	7830 X	1088	-0-	-6742	-0-	64	1	1024	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

09	14190 X	13073	-0-	-1117	-0-	642	1	12431	2	Y	-0-		-0-
10	15190 X	14155	-0-	-1035	-0-	711	1	13444	2	Y	-0-		-0-
11	15810 X	10938	-0-	-4872	-0-	559	1	10379	2	Y	-0-		-0-
12	16337 X	13965	-0-	-2372	-0-	743	1	13222	2	Y	-0-		-0-
01	16337 X	15080	-0-	-1257	-0-	906	1	14174	2	Y	-0-		-0-
02	13253 X	12469	-0-	-784	-0-	734	1	11735	2	Y	-0-		-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

09	1920 X	1217	-0-	-703	-0-	60	1	1157	2	Y	-0-		-0-
10	1984 X	1220	-0-	-764	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-		-0-
11	1830 X	513	-0-	-1317	-0-	26	1	487	2	Y	-0-		-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-		-0-
01	1209 N	909	-0-	-300	-0-	55	1	854	2	Y	-0-		-0-
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	89	1	1420	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 203H		RRCID -> 261842		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9120 X	8971	-0-	-149	-0-	98 1	8873 2	N	-0-	-0-
10	9703 X	9111	-0-	-592	-0-	105 1	9006 2	N	-0-	-0-
11	9390 X	9078	-0-	-312	-0-	709 1	8369 2	N	-0-	-0-
12	9703 X	9337	-0-	-366	-0-	491 1	8846 2	N	-0-	-0-
01	9393 X	7185	-0-	-2208	-0-	82 1	7103 2	N	-0-	-0-
02	8787 X	4553	-0-	-4234	-0-	31 1	4522 2	N	-0-	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA		WELL #: 205H		RRCID -> 261887		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821		
09	7530 X	6044	-0-	-1486	-0-	66 1	5978 2	N	-0-	-0-
10	6324 X	4750	-0-	-1574	-0-	55 1	4695 2	N	-0-	-0-
11	6120 X	584	-0-	-5536	-0-	46 1	538 2	N	-0-	-0-
12	6324 X	3536	-0-	-2788	-0-	186 1	3350 2	N	-0-	-0-
01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	72 1	6249 2	N	-0-	-0-
*02	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	46 1	6678 2	N	-0-	-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261890		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006		
09	20190 X	12996	-0-	-7194	-0-	431 1	12565 2	N	-0-	-0-
10	20026 X	13096	-0-	-6930	-0-	279 1	12817 2	N	-0-	-0-
11	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	425 1	21182 2	N	-0-	-0-
12	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	498 1	22615 2	N	-0-	-0-
01	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	469 1	22705 2	N	-0-	-0-
02	17777 X	16791	-0-	-986	-0-	386 1	16405 2	N	-0-	-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261895		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972		
09	12390 X	234	-0-	-12156	-0-	8 1	226 2	N	-0-	-0-
10	4526 X	146	-0-	-4380	-0-	3 1	143 2	N	-0-	-0-
11	4380 X	157	-0-	-4223	-0-	3 1	154 2	N	-0-	-0-
12	465 X	248	-0-	-217	-0-	5 1	243 2	N	-0-	-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	9 1	448 2	N	-0-	-0-
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	12 1	524 2	N	-0-	-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261918		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257		
09	26400 X	25164	-0-	-1236	-0-	376 1	24788 2	N	-0-	-0-
10	27280 X	21114	-0-	-6166	-0-	333 1	20781 2	N	-0-	-0-
11	26400 X	20477	-0-	-5923	-0-	361 1	20116 2	N	-0-	-0-
12	31093 X	16469	-0-	-14624	-0-	293 1	16176 2	N	-0-	-0-
01	30473 X	673	-0-	-29800	-0-	27 1	646 2	N	-0-	-0-
02	24331 X	-0-	-0-	-24331	-0-			N	-0-	-0-

RICE LOH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 261920		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 262016		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521		
09	40470 X	39329	-0-	-1141	-0-	330 1	38999 2	N	-0-	-0-
10	40331 X	36292	-0-	-4039	-0-	327 1	35965 2	N	-0-	-0-
11	39330 X	35688	-0-	-3642	-0-	446 1	35242 2	N	-0-	-0-
12	40641 X	35540	-0-	-5101	-0-	444 1	35096 2	N	-0-	-0-
01	40641 X	35234	-0-	-5407	-0-	465 1	34769 2	N	-0-	-0-
02	38019 X	32110	-0-	-5909	-0-	422 1	31688 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEBBIE LANE A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	262018	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8907 - 13586
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	40051 X	40051	-0-	-0-	-0-	336	1	39715	2	N	-0-	-0-
10	40579 X	39063	-0-	-1516	-0-	352	1	38711	2	N	-0-	-0-
11	39420 X	38509	-0-	-911	-0-	481	1	38028	2	N	-0-	-0-
12	40734 X	38826	-0-	-1908	-0-	485	1	38341	2	N	-0-	-0-
01	41385 X	38139	-0-	-3246	-0-	503	1	37636	2	N	-0-	-0-
02	38715 X	35181	-0-	-3534	-0-	462	1	34719	2	N	-0-	-0-

STAGECOACH		WELL #:		5H	RRCID ->	262122	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7548 - 9298
09	8100 X	8044	-0-	-56	-0-	8044	2		N	-0-	-0-	-0-
10	8618 X	7693	-0-	-925	-0-	7693	2		N	-0-	-0-	-0-
11	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2		N	-0-	-0-	-0-
12	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2		N	-0-	-0-	-0-
01	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2		N	-0-	-0-	-0-
02	8091 X	5035	-0-	-3056	-0-	5035	2		N	-0-	-0-	-0-

HUBBARD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262218	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7610 - 10980
09	10500 X	10198	-0-	-302	-0-	10153	2	45 9	N	41	2 8	254
10	10850 X	10385	-0-	-465	-0-	10349	2	36 9	N	33		287
11	10500 X	10202	-0-	-298	-0-	10165	2	37 9	N	34	167 1	154
12	11005 X	10425	-0-	-580	-0-	10377	2	48 9	N	44		198
01	10819 X	10198	-0-	-621	-0-	10154	2	44 9	N	40		238
02	9860 X	8551	-0-	-1309	-0-	8523	2	28 9	N	25		263

DEBBIE LANE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262338	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8739 - 13711
09	38460 X	37303	-0-	-1157	-0-	313	1	36990	2	N	-0-	-0-
10	38533 X	36670	-0-	-1863	-0-	331	1	36339	2	N	-0-	-0-
11	37080 X	35422	-0-	-1658	-0-	443	1	34979	2	N	-0-	-0-
12	38316 X	35394	-0-	-2922	-0-	442	1	34952	2	N	-0-	-0-
01	38533 X	34531	-0-	-4002	-0-	456	1	34075	2	N	-0-	-0-
02	36047 X	31467	-0-	-4580	-0-	413	1	31054	2	N	-0-	-0-

HUBBARD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262339	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068 - 10997
09	6750 X	6339	-0-	-411	-0-	6203	2	136 9	N	124	170 1	359
10	6975 X	6584	-0-	-391	-0-	6431	2	153 9	N	139	166 1	332
11	6660 X	6365	-0-	-295	-0-	6227	2	138 9	N	125	165 1	292
12	6789 X	6480	-0-	-309	-0-	6358	2	122 9	N	111	171 1	232
01	6789 X	6346	-0-	-443	-0-	6189	2	157 9	N	143	174 1	201
02	6148 X	5875	-0-	-273	-0-	5744	2	131 9	N	119		320

PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118 - 10781
09	21090 X	15701	-0-	-5389	-0-	939	1	14756	2	N	5	85
10	21793 X	16253	-0-	-5540	-0-	992	1	15251	2	N	9	94
11	21090 X	15653	-0-	-5437	-0-	965	1	14688	2	N	-0-	94
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	996	1	15291	2	N	16	110
01	16244 X	16069	-0-	-175	-0-	991	1	15045	2	N	30	140
02	15196 X	14247	-0-	-949	-0-	870	1	13367	2	N	9	149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	7173	-0-	-807	-0-	240 1	6932 3	N	1		2
						1 9					
10	8432 X	7124	-0-	-1308	-0-	265 1	6859 3	N	-0-		2
11	8160 X	6620	-0-	-1540	-0-	266 1	6354 3	N	-0-		2
12	8432 X	6331	-0-	-2101	-0-	262 1	6069 3	N	-0-		2
01	7409 X	6594	-0-	-815	-0-	703 1	5891 3	N	-0-		2
02	6931 X	5374	-0-	-1557	-0-	569 1	4805 3	N	-0-		2

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

09	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9256 2	57 9	N	52	2 8	344
10	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9481 2	41 9	N	37		381
11	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8295 2	41 9	N	37	169 1	249
12	9951 X	9459	-0-	-492	-0-	9401 2	58 9	N	53		302
01	9796 X	9049	-0-	-747	-0-	8994 2	55 9	N	50	169 1	183
02	8990 X	8540	-0-	-450	-0-	8490 2	50 9	N	45		228

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

09	14070 X	2734	-0-	-11336	-0-	2726 2	8 9	N	7	2 8	189
10	14539 X	1020	-0-	-13519	-0-	1008 2	12 9	N	11		200
11	14070 X	4484	-0-	-9586	-0-	4454 2	30 9	N	27		227
12	8959 X	5132	-0-	-3827	-0-	5073 2	59 9	N	54	166 1	115
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4623 2	50 9	N	45		160
*02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4786 2	43 9	N	39		199

ELSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

09	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8867 2	18 9	N	16	1 8	281
10	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9190 2	31 9	N	28		309
11	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8582 2	70 9	N	64	174 1	199
12	9889 X	8418	-0-	-1471	-0-	8392 2	26 9	N	24		223
*01	9827 X	8166	-0-	-1661	-0-	8077 2	89 9	N	81	160 1	144
02	8613 X	7915	-0-	-698	-0-	7915 2		N	-0-		144

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

09	45150 X	42921	-0-	-2229	-0-	42921 2		N	-0-		-0-
10	45322 X	43097	-0-	-2225	-0-	43097 2		N	-0-		-0-
11	43230 X	41312	-0-	-1918	-0-	41312 2		N	-0-		-0-
12	44423 X	42071	-0-	-2352	-0-	42071 2		N	-0-		-0-
01	44423 X	41488	-0-	-2935	-0-	41488 2		N	-0-		-0-
02	41499 X	37815	-0-	-3684	-0-	37815 2		N	-0-		-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

09	32250 X	30980	-0-	-1270	-0-	30980 2		N	-0-		-0-
10	33139 X	28474	-0-	-4665	-0-	28474 2		N	-0-		-0-
11	32910 X	28566	-0-	-4344	-0-	28566 2		N	-0-		-0-
12	34007 X	29057	-0-	-4950	-0-	29057 2		N	-0-		-0-
01	34007 X	29959	-0-	-4048	-0-	29959 2		N	-0-		-0-
02	29957 X	26309	-0-	-3648	-0-	26309 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
FANNIN FARMS A UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	262818	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8485	-	13128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		38880 X	38572	-0-	-308	-0-	38572	2		N	-0-				-0-
10		39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	39140	2		N	-0-				-0-
11		37560 X	37394	-0-	-166	-0-	37394	2		N	-0-				-0-
12		38812 X	37149	-0-	-1663	-0-	37149	2		N	-0-				-0-
01		39866 X	36507	-0-	-3359	-0-	36507	2		N	-0-				-0-
02		37294 X	33800	-0-	-3494	-0-	33800	2		N	-0-				-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA				WELL #:	1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6987	-	10469
09		20670 X	19445	-0-	-1225	-0-	115	1	19321	2	N	8			132
							9	9							
10		21359 X	19490	-0-	-1869	-0-	115	1	19375	2	N	-0-			132
11		20010 X	18497	-0-	-1513	-0-	111	1	18386	2	N	-0-			132
12		20305 X	19140	-0-	-1165	-0-	110	1	19021	2	N	8			140
							9	9							
01		20088 X	17827	-0-	-2261	-0-	107	1	17717	2	N	3			143
							3	9							
02		18792 X	15924	-0-	-2868	-0-	100	1	15809	2	N	14	46	1	111
							15	9							

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)				WELL #:	103H	RRCID ->	262879	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6838	-	10082
09		14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	89	1	14853	2	N	-0-			-0-
10		14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	85	1	14294	2	N	-0-			-0-
11		13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	83	1	13719	2	N	-0-			-0-
12		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	86	1	14870	2	N	-0-			-0-
01		15438 X	14683	-0-	-755	-0-	88	1	14595	2	N	-0-			-0-
02		14442 X	13406	-0-	-1036	-0-	84	1	13322	2	N	-0-			-0-

REED				WELL #:	21	RRCID ->	262904	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7268	-	9386
09		8370 X	7868	-0-	-502	-0-	993	1	6875	2	N	-0-			-0-
10		8649 X	8365	-0-	-284	-0-	1044	1	7321	2	N	-0-			-0-
11		8370 X	7669	-0-	-701	-0-	967	1	6702	2	N	-0-			-0-
12		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	1000	1	7105	2	N	-0-			-0-
01		8370 X	7589	-0-	-781	-0-	934	1	6655	2	N	-0-			-0-
02		7830 X	7171	-0-	-659	-0-	897	1	6274	2	N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	262910	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8648	-	13911
09		38670 X	36452	-0-	-2218	-0-	306	1	36146	2	N	-0-			-0-
10		38037 X	35493	-0-	-2544	-0-	320	1	35173	2	N	-0-			-0-
11		36450 X	35327	-0-	-1123	-0-	442	1	34885	2	N	-0-			-0-
12		37479 X	35486	-0-	-1993	-0-	443	1	35043	2	N	-0-			-0-
01		37665 X	34433	-0-	-3232	-0-	454	1	33979	2	N	-0-			-0-
02		35235 X	31265	-0-	-3970	-0-	411	1	30854	2	N	-0-			-0-

REED				WELL #:	22	RRCID ->	262918	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	8590	-	10224
09		9630 X	4924	-0-	-4706	-0-	621	1	4303	2	N	-0-			-0-
10		9951 X	4906	-0-	-5045	-0-	612	1	4294	2	N	-0-			-0-
11		8220 X	5668	-0-	-2552	-0-	715	1	4953	2	N	-0-			-0-
12		5983 X	5898	-0-	-85	-0-	727	1	5171	2	N	-0-			-0-
01		5983 X	5805	-0-	-178	-0-	714	1	5091	2	N	-0-			-0-
02		5481 X	5226	-0-	-255	-0-	654	1	4572	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED		WELL #:		20	RRCID ->	262920	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7250 - 9142
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9000 X	8628	-0-	-372	-0-	1089	1	7539	2	N	-0-	-0-
10	9300 X	8899	-0-	-401	-0-	1111	1	7788	2	N	-0-	-0-
11	9000 X	8298	-0-	-702	-0-	1047	1	7251	2	N	-0-	-0-
12	8928 X	8674	-0-	-254	-0-	1069	1	7605	2	N	-0-	-0-
01	8928 X	8755	-0-	-173	-0-	1078	1	7677	2	N	-0-	-0-
02	8352 X	8051	-0-	-301	-0-	1007	1	7044	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		B 9	RRCID ->	262942	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7055 - 10277
09	4140 X	548	-0-	-3592	-0-	74	1	474	2	Y	-0-	-0-
10	4278 X	2179	-0-	-2099	-0-	405	1	1774	2	Y	-0-	-0-
11	3900 X	954	-0-	-2946	-0-	167	1	787	2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	848	-0-	-3182	-0-	116	1	732	2	Y	-0-	-0-
01	3472 X	1659	-0-	-1813	-0-	300	1	1359	2	Y	-0-	-0-
*02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	721	1	3363	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		B 12	RRCID ->	263089	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7115 - 10337
09	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	1334	1	8529	2	Y	-0-	-0-
10	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	2290	1	10036	2	Y	-0-	-0-
11	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	1736	1	8179	2	Y	-0-	-0-
12	10199 X	9725	-0-	-474	-0-	1329	1	8396	2	Y	-0-	-0-
01	12338 X	10641	-0-	-1697	-0-	1926	1	8715	2	Y	-0-	-0-
02	11542 X	7812	-0-	-3730	-0-	1379	1	6433	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		J 10	RRCID ->	263104	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7144 - 9692
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		J 11	RRCID ->	263105	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7141 - 9448
09	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	1492	1	9542	2	Y	-0-	-0-
10	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	2199	1	9635	2	Y	-0-	-0-
11	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	1922	1	9057	2	Y	-0-	-0-
12	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	1544	1	9751	2	Y	-0-	-0-
01	11842 X	11449	-0-	-393	-0-	2072	1	9377	2	Y	-0-	-0-
02	11078 X	10913	-0-	-165	-0-	1927	1	8986	2	Y	-0-	-0-

WINSTON		WELL #:		E 13	RRCID ->	263228	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7186 - 10932
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	802	1	8766	2	Y	-0-	9
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	708	1	8558	2	Y	-0-	16
						8	9					
11	8880 X	4354	-0-	-4526	-0-	254	1	4097	2	Y	-0-	19
						3	9					
12	8990 X	5713	-0-	-3277	-0-	380	1	5324	2	Y	-0-	27
						9	9					
01	9610 X	5501	-0-	-4109	-0-	611	1	4871	2	Y	17	29 1 15
						19	9					
02	8990 X	4123	-0-	-4867	-0-	423	1	3692	2	Y	7	22
						8	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 7041	- 10787				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9720 X	9040	-0-	-680	-0-	758	1	8282	2	Y	-0-		4
10	9982 X	7631	-0-	-2351	-0-	583	1	7044	2	Y	4		8
11	9660 X	7262	-0-	-2398	-0-	424	1	6837	2	Y	1		9
12	9238 X	7292	-0-	-1946	-0-	486	1	6802	2	Y	4		13
01	9331 X	5337	-0-	-3994	-0-	593	1	4735	2	Y	8	14 1	7
02	8729 X	7129	-0-	-1600	-0-	732	1	6393	2	Y	4		11

WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 7020	- 10312				
09	12120 X	11633	-0-	-487	-0-	975	1	10658	2	Y	-0-		4
10	12524 X	11747	-0-	-777	-0-	897	1	10846	2	Y	4		8
11	12120 X	9648	-0-	-2472	-0-	563	1	9084	2	Y	1		9
12	12369 X	9554	-0-	-2815	-0-	637	1	8913	2	Y	4		13
01	12369 X	7805	-0-	-4564	-0-	868	1	6928	2	Y	8	14 1	7
02	11252 X	10269	-0-	-983	-0-	1055	1	9210	2	Y	4		11

WINSTON		WELL #: E 10		RRCID -> 263231	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 7010	- 10442				
09	8670 X	7066	-0-	-1604	-0-	592	1	6474	2	Y	-0-		9
10	8339 X	7143	-0-	-1196	-0-	545	1	6590	2	Y	7		16
11	7560 X	5386	-0-	-2174	-0-	314	1	5069	2	Y	3		19
12	7812 X	4945	-0-	-2867	-0-	329	1	4607	2	Y	8		27
01	7812 X	4080	-0-	-3732	-0-	452	1	3610	2	Y	16	29 1	14
02	6844 X	4887	-0-	-1957	-0-	501	1	4377	2	Y	8		22

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 7116	- 9279				
09	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	592	1	8965	2	N	-0-		-0-
10	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	458	1	8813	2	N	-0-		-0-
11	8790 X	8408	-0-	-382	-0-	98	1	8310	2	N	-0-		-0-
12	8587 X	7981	-0-	-606	-0-	245	1	7736	2	N	-0-		-0-
01	8587 X	7949	-0-	-638	-0-	393	1	7556	2	N	-0-		-0-
02	8033 X	7702	-0-	-331	-0-	388	1	7314	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WINSTON		WELL #: A 11		RRCID -> 263464	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6965	- 10292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500 X	6678	-0-	-822	-0-	379	1	6284	3	N	14			25
10	7688 X	6290	-0-	-1398	-0-	362	1	5917	3	N	10	19	1	16
11	7440 X	5838	-0-	-1602	-0-	340	1	5472	3	N	24	20	1	20
12	7161 X	6946	-0-	-215	-0-	411	1	6515	3	N	18	20	1	18
01	7161 X	6553	-0-	-608	-0-	675	1	5850	3	N	25	20	1	23
02	6467 X	5788	-0-	-679	-0-	600	1	5168	3	N	18	22	1	19

WINSTON		WELL #: C 7		RRCID -> 263466	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6960	- 10862				
09	9300 X	8752	-0-	-548	-0-	497	1	8238	3	N	15			26
10	9455 X	8981	-0-	-474	-0-	517	1	8453	3	N	10	19	1	17
11	9150 X	8694	-0-	-456	-0-	507	1	8162	3	N	23	20	1	20
12	9083 X	8800	-0-	-283	-0-	521	1	8259	3	N	18	20	1	18
01	9083 X	8327	-0-	-756	-0-	859	1	7440	3	N	25	20	1	23
02	8468 X	7419	-0-	-1049	-0-	769	1	6629	3	N	19	23	1	19

WINSTON		WELL #: A 10		RRCID -> 263478	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6948	- 10453				
09	8940 X	7986	-0-	-954	-0-	453	1	7518	3	N	14			25
10	9238 X	8390	-0-	-848	-0-	483	1	7896	3	N	10	19	1	16
11	8640 X	7873	-0-	-767	-0-	459	1	7388	3	N	24	20	1	20
12	8401 X	7614	-0-	-787	-0-	451	1	7143	3	N	18	20	1	18
01	8401 X	7502	-0-	-899	-0-	773	1	6701	3	N	25	20	1	23
02	7859 X	6903	-0-	-956	-0-	716	1	6166	3	N	19	23	1	19

WILBORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263688	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8213	- 12835				
09	18000 X	15946	-0-	-2054	-0-	15904	2	42	9	N	38			223
10	18197 X	17295	-0-	-902	-0-	17244	2	51	9	N	46	171	1	98
11	17370 X	16608	-0-	-762	-0-	16463	2	145	9	N	132			230
12	17515 X	16844	-0-	-671	-0-	16766	2	78	9	N	71	177	1	124
01	17515 X	13610	-0-	-3905	-0-	13563	2	47	9	N	43			167
02	16182 X	15713	-0-	-469	-0-	15615	2	98	9	N	89			256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
COLE TRUST STONY		WELL #: 16H		RRCID -> 263690		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14160 X	9747	-0-	-4413	-0-	1673	1	8039	2	Y	32	17 1	36
10	14632 X	7965	-0-	-6667	-0-	1298	1	6637	2	Y	27	36 1	27
11	14160 X	3617	-0-	-10543	-0-	287	1	3297	2	Y	30	34 1	23
12	11253 X	7941	-0-	-3312	-0-	632	1	7272	2	Y	34	36 1	21
01	11253 X	7473	-0-	-3780	-0-	595	1	6841	2	Y	34	36 1	19
02	9425 X	7667	-0-	-1758	-0-	611	1	7023	2	Y	30	35 1	14

JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263696		COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437				
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	11426	2	30	9	N	27	2 8	341
10	13020 X	11583	-0-	-1437	-0-	11558	2	25	9	N	23		364
11	12600 X	11307	-0-	-1293	-0-	11306	2	1	9	N	1	173 1	192
12	13020 X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-		192
01	12555 X	11510	-0-	-1045	-0-	11466	2	44	9	N	40		232
02	11078 X	10573	-0-	-505	-0-	10565	2	8	9	N	7		239

TURNER C		WELL #: 7H		RRCID -> 263697		COMPL. DATE 09/20/2011			TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824				
09	9090 X	8965	-0-	-125	-0-	462	1	8503	2	N	-0-		-0-
10	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	717	1	14465	2	N	-0-		-0-
11	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	532	1	14326	2	N	-0-		-0-
12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	714	1	12594	2	N	-0-		-0-
01	15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	821	1	14821	2	N	-0-		-0-
*02	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	1047	1	18815	2	N	-0-		-0-

BROWDER		WELL #: A 9		RRCID -> 263705		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058				
09	10740 X	6703	-0-	-4037	-0-	224	1	6479	3	N	-0-		2
10	8432 X	8252	-0-	-180	-0-	307	1	7944	3	N	1		3
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	328	1	7833	3	N	-0-		3
12	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	3	N	-0-		3
01	8246 X	7353	-0-	-893	-0-	784	1	6569	3	N	-0-		3
02	7888 X	3594	-0-	-4294	-0-	381	1	3213	3	N	-0-		3

COLE TRUST STONY		WELL #: 17H		RRCID -> 263706		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587				
09	15600 X	10867	-0-	-4733	-0-	1872	1	8995	2	Y	-0-		-0-
10	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	2274	1	11625	2	Y	-0-		-0-
11	12600 X	11881	-0-	-719	-0-	951	1	10930	2	Y	-0-		-0-
12	13020 X	10368	-0-	-2652	-0-	829	1	9539	2	Y	-0-		-0-
01	13888 X	10762	-0-	-3126	-0-	861	1	9901	2	Y	-0-		-0-
*02	13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	1046	1	12025	2	Y	-0-		-0-

WM CASWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263717		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEREK VOLLINTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	263719	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8045 - 11473
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	15960 X	14522	-0-	-1438	-0-	14493	2	29	9	N	26	179
10	16430 X	15052	-0-	-1378	-0-	15013	2	39	9	N	35	214
11	15630 X	14427	-0-	-1203	-0-	14383	2	44	9	N	40	254
12	15996 X	14316	-0-	-1680	-0-	14294	2	22	9	N	20	274
01	15779 X	13337	-0-	-2442	-0-	13298	2	39	9	N	35	309
02	14094 X	12638	-0-	-1456	-0-	12624	2	14	9	N	13	322

DJ RATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263731	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7666 - 11829
09	16800 X	14765	-0-	-2035	-0-	14655	2	110	9	N	100	364
10	16988 X	15602	-0-	-1386	-0-	15556	2	46	9	N	42	237
11	16170 X	15337	-0-	-833	-0-	15239	2	98	9	N	89	326
12	16275 X	15914	-0-	-361	-0-	15807	2	107	9	N	97	245
01	15934 X	13972	-0-	-1962	-0-	13896	2	76	9	N	69	141
*02	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	14897	2	65	9	N	59	200

M.T. COLE		WELL #:		501H	RRCID ->	263737	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8513 - 13588
09	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	1927	1	22160	2	Y	71	47
10	27993 X	20251	-0-	-7742	-0-	1794	1	18359	2	Y	89	43
11	27180 X	8141	-0-	-19039	-0-	694	1	7319	2	Y	116	115
12	27311 X	24009	-0-	-3302	-0-	2168	1	21663	2	Y	162	154
01	27311 X	27295	-0-	-16	-0-	2468	1	24653	2	Y	158	51
02	23374 X	22541	-0-	-833	-0-	2047	1	20349	2	Y	132	52

V. COVINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263773	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7731 - 13344
09	8790 X	7084	-0-	-1706	-0-	7007	2	77	9	N	70	367
10	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1203	1	7720	2	N	71	438
11	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	1166	1	9320	2	N	57	159
12	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	1192	1	7159	2	N	47	206
01	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	1208	1	8218	2	N	59	265
02	9744 X	7980	-0-	-1764	-0-	1129	1	6801	2	N	45	310

TURNER C		WELL #:		8H	RRCID ->	263787	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7659 - 10269
09	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	726	1	13351	2	N	-0-	-0-
10	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	662	1	13363	2	N	-0-	-0-
11	13380 X	12814	-0-	-566	-0-	459	1	12355	2	N	-0-	-0-
12	15190 X	13058	-0-	-2132	-0-	700	1	12358	2	N	-0-	-0-
01	15190 X	10951	-0-	-4239	-0-	575	1	10376	2	N	-0-	-0-
02	13601 X	4585	-0-	-9016	-0-	242	1	4343	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	1380	-0-	-3390	-0-	98	1	1127	2	Y	141	188	1	94
						155	9							
10	12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	1081	1	11055	2	Y	126	159	1	61
						139	9							
11	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	1686	1	17781	2	Y	70	62	1	69
						77	9							
12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	467	1	4669	2	Y	82	73	1	78
						90	9							
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	72	127	1	23
02	8642 X	4717	-0-	-3925	-0-	425	1	4225	2	Y	61	60	1	24
						67	9							
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270														
09	13410 X	12450	-0-	-960	-0-	1524	1	10926	2	N	-0-			-0-
10	13857 X	8726	-0-	-5131	-0-	955	1	7771	2	N	-0-			-0-
11	13410 X	10098	-0-	-3312	-0-	1111	1	8987	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	10211	-0-	-4545	-0-	1064	1	9147	2	N	-0-			-0-
01	12865 X	11109	-0-	-1756	-0-	1502	1	9607	2	N	-0-			-0-
02	12035 X	10408	-0-	-1627	-0-	1411	1	8997	2	N	-0-			-0-
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000														
09	4650 X	3966	-0-	-684	-0-	3949	2	17	9	N	15	4	8	220
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	1208	1	4444	2	N	47	1	8	266
						52	9							
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1163	1	3562	2	N	14	170	1	110
						15	9							
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	1208	1	3760	2	N	30			140
						33	9							
01	4898 X	4885	-0-	-13	-0-	1203	1	3656	2	N	24			164
						26	9							
02	4582 X	4481	-0-	-101	-0-	1130	1	3326	2	N	23			187
						25	9							
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305														
09	6210 X	4673	-0-	-1537	-0-	1169	1	3462	2	N	38	15	8	280
						42	9							
10	6417 X	4953	-0-	-1464	-0-	1208	1	3714	2	N	28	168	1	140
						31	9							
11	5370 X	4961	-0-	-409	-0-	1169	1	3756	2	N	33			173
						36	9							
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	1208	1	3126	2	N	55			228
						61	9							
01	4340 X	4260	-0-	-80	-0-	1208	1	3008	2	N	40			268
						44	9							
02	4060 X	2146	-0-	-1914	-0-	616	1	1517	2	N	12			280
						13	9							
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628														
09	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13682	2	156	9	N	142	4	8	361
10	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14504	2	131	9	N	119	169	1	311
11	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11759	2	52	9	N	47	171	1	187
12	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13255	2	85	9	N	77			264
01	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	15154	2	66	9	N	60	167	1	157
*02	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13725	2	74	9	N	67			224

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: A 9		RRCID -> 263939		COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7170 X	6324	-0-	-846	-0-	359	1	5950	3	N	14		25
10	7409 X	5174	-0-	-2235	-0-	298	1	4865	3	N	10	19 1	16
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	401	1	6445	3	N	24	20 1	20
12	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	426	1	6753	3	N	17	20 1	17
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	822	1	7118	3	N	25	20 1	22
02	6554 X	5317	-0-	-1237	-0-	551	1	4745	3	N	19	22 1	19

COLE TRUST STONY		WELL #: 15H		RRCID -> 263966		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436			
09	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	2272	1	10916	2	Y	318	174 1	355
10	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	2549	1	13030	2	Y	268	358 1	265
11	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	1216	1	13984	2	Y	313	344 1	234
12	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1482	1	17041	2	Y	333	358 1	209
01	18733 X	18733	-0-	-0-	-0-	1468	1	16883	2	Y	347	360 1	196
*02	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	1309	1	15057	2	Y	294	352 1	138

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 263973		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795			
09	12630 X	12123	-0-	-507	-0-	1530	1	10593	2	N	-0-		-0-
10	13051 X	12675	-0-	-376	-0-	1582	1	11093	2	N	-0-		-0-
11	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	1626	1	11256	2	N	-0-		-0-
12	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	1694	1	12041	2	N	-0-		-0-
01	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	1573	1	11209	2	N	-0-		-0-
02	12064 X	11700	-0-	-364	-0-	1465	1	10235	2	N	-0-		-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 263974		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714			
09	14670 X	11748	-0-	-2922	-0-	1482	1	10266	2	N	-0-		-0-
10	15159 X	12107	-0-	-3052	-0-	1512	1	10595	2	N	-0-		-0-
11	14670 X	12089	-0-	-2581	-0-	1525	1	10564	2	N	-0-		-0-
12	14384 X	12372	-0-	-2012	-0-	1526	1	10846	2	N	-0-		-0-
01	12679 X	12280	-0-	-399	-0-	1511	1	10769	2	N	-0-		-0-
02	11687 X	11528	-0-	-159	-0-	1443	1	10085	2	N	-0-		-0-

HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386			
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	1166	1	1887	2	N	136	18 8	444
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	1208	1	2516	2	N	135	167 1	412
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1169	1	4362	2	N	117	342 1	187
12	T. A.	4009	-0-	4009	4009	1148	1	2772	2	N	81		268
01	T. A.	2310	-0-	2310	6319	1161	1	960	2	N	172	176 1	264
02	T. A.	4173	-0-	4173	10492	1119	1	2970	2	N	76	171 1	169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
SANDFORD GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264026		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	18030 X	16168	-0-	-1862	-0-	1291	14849	2	Y	25		96	
10	18631 X	15957	-0-	-2674	-0-	1276	14679	2	Y	2	1 8	97	
11	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	1414	16266	2	Y	13	57 1	53	
12	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	1450	16675	2	Y	56	2 8	107	
01	17143 X	16941	-0-	-202	-0-	1352	15549	2	Y	36	59 1	1 8	83
02	16617 X	15503	-0-	-1114	-0-	1239	14242	2	Y	20	59 1		44

COLE TRUST STONY		WELL #: 18H		RRCID -> 264129		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442					
09	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3164	15203	2	Y	-0-		-0-	
10	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	2804	14333	2	Y	-0-		-0-	
11	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	1353	15563	2	Y	-0-		-0-	
12	17236 X	15380	-0-	-1856	-0-	1230	14150	2	Y	-0-		-0-	
01	18972 X	13057	-0-	-5915	-0-	1045	12012	2	Y	-0-		-0-	
02	17748 X	8373	-0-	-9375	-0-	670	7703	2	Y	-0-		-0-	

TRWD		WELL #: F 4		RRCID -> 264290		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530					
09	7500 X	6870	-0-	-630	-0-	867	6003	2	N	-0-		-0-	
10	7750 X	7254	-0-	-496	-0-	905	6349	2	N	-0-		-0-	
11	7500 X	6754	-0-	-746	-0-	852	5902	2	N	-0-		-0-	
12	7378 X	7133	-0-	-245	-0-	879	6254	2	N	-0-		-0-	
01	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	904	6441	2	N	-0-		-0-	
*02	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	853	5956	2	N	-0-		-0-	

TRWD		WELL #: F 5		RRCID -> 264291		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620					
09	9030 X	8653	-0-	-377	-0-	1092	7561	2	N	-0-		-0-	
10	9331 X	9015	-0-	-316	-0-	1126	7889	2	N	-0-		-0-	
11	9030 X	8505	-0-	-525	-0-	1073	7432	2	N	-0-		-0-	
12	8866 X	8794	-0-	-72	-0-	1085	7709	2	N	-0-		-0-	
01	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	1111	7921	2	N	-0-		-0-	
02	8439 X	8347	-0-	-92	-0-	1045	7302	2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: C 35		RRCID -> 264316		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 27		RRCID -> 264347		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17520 X	15509	-0-	-2011	-0-	518 1	14989 3	N	2	5
						2 9				
10	18104 X	14715	-0-	-3389	-0-	548 1	14167 3	N	-0-	5
11	16920 X	14482	-0-	-2438	-0-	583 1	13899 3	N	-0-	5
12	17484 X	14409	-0-	-3075	-0-	596 1	13813 3	N	-0-	5
01	17484 X	12422	-0-	-5062	-0-	1325 1	11097 3	N	-0-	5
02	14993 X	10459	-0-	-4534	-0-	1108 1	9351 3	N	-0-	5

BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473		
09	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	398 1	11525 3	N	1	3
						1 9				
10	10788 X	6112	-0-	-4676	-0-	228 1	5884 3	N	-0-	3
11	10440 X	5016	-0-	-5424	-0-	202 1	4814 3	N	-0-	3
12	12679 X	5147	-0-	-7532	-0-	213 1	4934 3	N	-0-	3
01	12679 X	4763	-0-	-7916	-0-	508 1	4255 3	N	-0-	3
02	11513 X	4788	-0-	-6725	-0-	507 1	4281 3	N	-0-	3

DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610		
09	9930 X	7114	-0-	-2816	-0-	962 1	6152 2	Y	-0-	-0-
10	10168 X	8787	-0-	-1381	-0-	1633 1	7154 2	Y	-0-	-0-
11	9720 X	8295	-0-	-1425	-0-	1452 1	6843 2	Y	-0-	-0-
12	9393 X	7906	-0-	-1487	-0-	1081 1	6825 2	Y	-0-	-0-
01	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	1654 1	7488 2	Y	-0-	-0-
*02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	1605 1	7491 2	Y	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462		
09	12510 X	4562	-0-	-7948	-0-	558 1	4004 2	N	-0-	-0-
10	12927 X	8769	-0-	-4158	-0-	959 1	7810 2	N	-0-	-0-
11	12060 X	9312	-0-	-2748	-0-	1024 1	8288 2	N	-0-	-0-
12	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1280 1	11001 2	N	-0-	-0-
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	1408 1	9008 2	N	-0-	-0-
*02	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	1430 1	9116 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677		
09	3000 X	2530	-0-	-470	-0-	320 1	2210 2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	314 1	2200 2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2871	-0-	-129	-0-	363 1	2508 2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	328 1	2329 2	N	-0-	-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	381 1	2718 2	N	-0-	-0-
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	355 1	2482 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
DEAN		WELL #:		B 13	RRCID ->	264780	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7101 - 10507				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3300 X	354	-0-	-2946	-0-			48	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	1926	-0-	-1112	-0-			358	1	1568	2	Y	-0-			-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-							Y	-0-			-0-
12	279 X	56	-0-	-223	-0-			8	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	1922 X	156	-0-	-1766	-0-			28	1	128	2	Y	-0-			-0-
02	1798 X	91	-0-	-1707	-0-			16	1	75	2	Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		C 33	RRCID ->	264880	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7218 - 11022				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

TURNER C		WELL #:		6H	RRCID ->	264886	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8123 - 10303				
09	11400 X	11212	-0-	-188	-0-			578	1	10634	2	N	-0-			-0-
10	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-			643	1	12972	2	N	-0-			-0-
11	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-			493	1	13254	2	N	-0-			-0-
12	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-			768	1	13557	2	N	-0-			-0-
01	13609 X	11584	-0-	-2025	-0-			608	1	10976	2	N	-0-			-0-
02	13282 X	7647	-0-	-5635	-0-			403	1	7244	2	N	-0-			-0-

HAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264919	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8329 - 12795				
09	12390 X	11157	-0-	-1233	-0-			11076	2	81	9	N	74			337
10	12214 X	11274	-0-	-940	-0-			11218	2	56	9	N	51			388
11	11820 X	10203	-0-	-1617	-0-			10133	2	70	9	N	64	175	1	277
12	11594 X	10756	-0-	-838	-0-			10670	2	86	9	N	78	162	1	193
01	11532 X	10719	-0-	-813	-0-			10671	2	48	9	N	44			237
02	10788 X	9823	-0-	-965	-0-			9780	2	43	9	N	39	176	1	100

BROWDER		WELL #:		A 13	RRCID ->	265059	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

LM RATER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265129	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7873 - 13465				
09	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-			7918	2	158	9	N	144	4	8	459
10	6975 X	5337	-0-	-1638	-0-			5295	2	42	9	N	38	150	1	347
11	6750 X	2604	-0-	-4146	-0-			2552	2	52	9	N	47	167	1	227
12	9176 X	2515	-0-	-6661	-0-			2426	2	89	9	N	81	154	1	154
01	9021 X	3073	-0-	-5948	-0-			2873	2	200	9	N	182	178	1	158
02	7801 X	5172	-0-	-2629	-0-			4982	2	190	9	N	173	132	1	199

BROWDER		WELL #:		A 7	RRCID ->	265138	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6975 - 9215				
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-			5	1	135	3	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-			8	1	217	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-			2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-							N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-							N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWDER		WELL #: A 10		RRCID -> 265252		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6471		PERF. 6980 - 9458		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7140 X	3609	-0-	-3531	-0-	121 1	3487 3	N	1			2
						1 9						
10	7378 X	886	-0-	-6492	-0-	33 1	853 3	N	-0-			2
11	7140 X	5018	-0-	-2122	-0-	202 1	4816 3	N	-0-			2
12	8029 X	8027	-0-	-2	-0-	332 1	7695 3	N	-0-			2
01	7843 X	7800	-0-	-43	-0-	832 1	6968 3	N	-0-			2
*02	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	632 1	5336 3	N	-0-			2

BROWDER		WELL #: A 12		RRCID -> 265253		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6975 - 9228		
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALLAGHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265450		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7864 - 12098		
09	17460 X	16911	-0-	-549	-0-	16883 2	28 9	N	25			268
10	18042 X	16990	-0-	-1052	-0-	16966 2	24 9	N	22			290
11	17460 X	16136	-0-	-1324	-0-	16101 2	35 9	N	32			322
12	17670 X	16315	-0-	-1355	-0-	16284 2	31 9	N	28			350
01	17484 X	16155	-0-	-1329	-0-	16137 2	18 9	N	16	179 1		187
02	16356 X	15007	-0-	-1349	-0-	14957 2	50 9	N	45			232

BAYLIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265504		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7839 - 11885		
09	15810 X	15595	-0-	-215	-0-	15565 2	30 9	N	27	2 8		255
10	16275 X	15809	-0-	-466	-0-	15776 2	33 9	N	30			285
11	15750 X	15183	-0-	-567	-0-	15146 2	37 9	N	34	173 1		146
12	16120 X	15199	-0-	-921	-0-	15180 2	19 9	N	17			163
01	16120 X	4135	-0-	-11985	-0-	4117 2	18 9	N	16			179
02	15080 X	-0-	-0-	-15080	-0-			N	-0-			179

DEAN		WELL #: E 15		RRCID -> 265670		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7051 - 10943		
09	19482 X	19482	-0-	-0-	-0-	2634 1	16848 2	Y	-0-			-0-
10	21636 X	21636	-0-	-0-	-0-	4020 1	17616 2	Y	-0-			-0-
11	20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	3633 1	17117 2	Y	-0-			-0-
12	19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	2728 1	17231 2	Y	-0-			-0-
01	21576 X	20281	-0-	-1295	-0-	3670 1	16611 2	Y	-0-			-0-
02	20184 X	19429	-0-	-755	-0-	3430 1	15999 2	Y	-0-			-0-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 21		RRCID -> 265675		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 7200 - 10260		
09	11250 X	10079	-0-	-1171	-0-	337 1	9741 3	N	1			3
						1 9						
10	11563 X	10525	-0-	-1038	-0-	392 1	10133 3	N	-0-			3
11	10950 X	9787	-0-	-1163	-0-	394 1	9393 3	N	-0-			3
12	10664 X	9431	-0-	-1233	-0-	390 1	9041 3	N	-0-			3
01	10540 X	9493	-0-	-1047	-0-	1012 1	8481 3	N	-0-			3
02	9860 X	9333	-0-	-527	-0-	988 1	8345 3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROWN		WELL #: C 17		RRCID -> 265676		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	341 1	9867 3	N	1		3
						1 9					
10	10447 X	9974	-0-	-473	-0-	371 1	9602 3	N	1		4
						1 9					
11	10110 X	9015	-0-	-1095	-0-	363 1	8652 3	N	-0-		4
12	11377 X	9166	-0-	-2211	-0-	379 1	8787 3	N	-0-		4
01	11129 X	9165	-0-	-1964	-0-	977 1	8188 3	N	-0-		4
02	9860 X	8395	-0-	-1465	-0-	889 1	7506 3	N	-0-		4

BROWN		WELL #: C 28		RRCID -> 265679		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615		
09	13410 X	11329	-0-	-2081	-0-	378 1	10949 3	N	2		4
						2 9					
10	13454 X	12352	-0-	-1102	-0-	460 1	11892 3	N	-0-		4
11	12780 X	11895	-0-	-885	-0-	479 1	11416 3	N	-0-		4
12	12772 X	12428	-0-	-344	-0-	514 1	11914 3	N	-0-		4
01	12648 X	12164	-0-	-484	-0-	1297 1	10867 3	N	-0-		4
02	11542 X	10618	-0-	-924	-0-	1124 1	9494 3	N	-0-		4

MCFARLAND		WELL #: F 6		RRCID -> 265682		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861		
09	7410 X	7206	-0-	-204	-0-	409 1	6790 3	N	6	63 1	7
						7 9					
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	452 1	7389 3	N	26		33
						29 9					
11	7350 X	3920	-0-	-3430	-0-	227 1	3656 3	N	34		67
						37 9					
12	7409 X	4062	-0-	-3347	-0-	239 1	3790 3	N	30	66 1	31
						33 9					
01	7874 X	4089	-0-	-3785	-0-	420 1	3639 3	N	27		58
						30 9					
02	7366 X	3498	-0-	-3868	-0-	360 1	3105 3	N	30	3 1	85
						33 9					

MCFARLAND		WELL #: F 7		RRCID -> 265683		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147		
09	7980 X	5395	-0-	-2585	-0-	306 1	5082 3	N	6	63 1	7
						7 9					
10	8246 X	5802	-0-	-2444	-0-	333 1	5440 3	N	26		33
						29 9					
11	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	500 1	8037 3	N	34		67
						37 9					
12	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	560 1	8879 3	N	30	66 1	31
						33 9					
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	884 1	7655 3	N	27		58
						30 9					
*02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	780 1	6721 3	N	31	3 1	86
						34 9					

MADELON		WELL #: 11H		RRCID -> 265684		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872		
09	8940 X	8501	-0-	-439	-0-	223 1	8278 2	N	-0-		-0-
10	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	236 1	9576 2	N	-0-		-0-
11	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	221 1	9544 2	N	-0-		-0-
12	9765 X	8823	-0-	-942	-0-	222 1	8601 2	N	-0-		-0-
01	9827 X	8445	-0-	-1382	-0-	215 1	8230 2	N	-0-		-0-
02	9454 X	7835	-0-	-1619	-0-	195 1	7640 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	3496	-0-	-1724	-0-	180	1	3236	2	Y	73	76 1	113
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	80	9	3746	2	Y	38	91 1	60
11	2640 X	985	-0-	-1655	-0-	42	9	855	2	Y	72		132
12	2728 X	932	-0-	-1796	-0-	51	1	823	2	Y	53	90 1	95
01	3999 X	450	-0-	-3549	-0-	79	9	351	2	Y	70	86 1	79
*02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	22	1	3981	2	Y	44		123
						77	9						
						939	1						
						48	9						

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

09	10680 X	7761	-0-	-2919	-0-	204	1	7557	2	N	-0-		-0-
10	11036 X	7772	-0-	-3264	-0-	187	1	7585	2	N	-0-		-0-
11	10680 X	7241	-0-	-3439	-0-	164	1	7077	2	N	-0-		-0-
12	10013 X	7892	-0-	-2121	-0-	199	1	7693	2	N	-0-		-0-
01	10013 X	8316	-0-	-1697	-0-	212	1	8104	2	N	-0-		-0-
*02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	213	1	8362	2	N	-0-		-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	480	1	7967	3	N	1		24
10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	1	9	8395	3	N	3		27
11	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	514	1	8757	3	N	4		31
12	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	3	9	8633	3	N	3		34
01	8897 X	8072	-0-	-825	-0-	544	1	7231	3	N	5	26 1	13
02	8845 X	7043	-0-	-1802	-0-	4	9	6307	3	N	4	3 1	14
						732	1						
						4	9						

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

09	9300 X	2176	-0-	-7124	-0-	124	1	2051	3	N	1		24
10	9517 X	2002	-0-	-7515	-0-	1	9	1884	3	N	3		27
11	9210 X	1051	-0-	-8159	-0-	115	1	986	3	N	4		31
12	7967 X	1651	-0-	-6316	-0-	3	9	1551	3	N	2		33
01	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	61	1	5913	3	N	5	26 1	12
*02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	4	9	7042	3	N	5	3 1	14
						98	1						
						2	9						
						683	1						
						6	9						
						817	1						
						6	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 265706		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	588 1	17008 3	N	2	5
						2 9				
10	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	674 1	17427 3	N	1	6
						1 9				
11	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	694 1	16559 3	N	-0-	6
12	17608 X	14072	-0-	-3536	-0-	582 1	13490 3	N	-0-	6
01	18197 X	15041	-0-	-3156	-0-	1604 1	13437 3	N	-0-	6
02	17023 X	15404	-0-	-1619	-0-	1631 1	13773 3	N	-0-	6
EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 265707		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716		
09	17970 X	16569	-0-	-1401	-0-	554 1	16013 3	N	2	5
						2 9				
10	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	602 1	15571 3	N	-0-	5
11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	628 1	14983 3	N	-0-	5
12	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	664 1	15392 3	N	-0-	5
01	17112 X	15595	-0-	-1517	-0-	1663 1	13932 3	N	-0-	5
02	16008 X	13774	-0-	-2234	-0-	1459 1	12315 3	N	-0-	5
BROWN		WELL #: C 9		RRCID -> 265709		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408		
09	7890 X	6804	-0-	-1086	-0-	227 1	6576 3	N	1	2
						1 9				
10	8153 X	6026	-0-	-2127	-0-	224 1	5802 3	N	-0-	2
11	7890 X	5528	-0-	-2362	-0-	222 1	5306 3	N	-0-	2
12	7316 X	5845	-0-	-1471	-0-	242 1	5603 3	N	-0-	2
01	7068 X	5326	-0-	-1742	-0-	568 1	4758 3	N	-0-	2
02	6583 X	5566	-0-	-1017	-0-	589 1	4977 3	N	-0-	2
BROWN		WELL #: C 20		RRCID -> 265711		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488		
09	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	275 1	7957 3	N	1	2
						1 9				
10	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	333 1	8608 3	N	1	3
						1 9				
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	342 1	8157 3	N	-0-	3
12	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	367 1	8501 3	N	-0-	3
01	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	950 1	7961 3	N	-0-	3
*02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	879 1	7425 3	N	-0-	3
ALEXANDER RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 265712		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373		
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	306 1	5916 2	Y	23	92
						25 9				
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	293 1	5531 2	Y	16	70
						18 9			38 1	
11	5370 X	5232	-0-	-138	-0-	267 1	4954 2	Y	10	80
						11 9				
12	6696 X	5387	-0-	-1309	-0-	286 1	5086 2	Y	14	94
						15 9				
01	6696 X	5215	-0-	-1481	-0-	312 1	4884 2	Y	17	71
						19 9			40 1	
02	6032 X	5264	-0-	-768	-0-	309 1	4944 2	Y	10	81
						11 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ALEXANDER RANCH		WELL #: 602H		RRCID -> 265713		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6954 - 8670						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	2844	-0-	-1416	-0-	138	1	2681	2	Y	23					92
10	4402 X	4316	-0-	-86	-0-	216	1	4082	2	Y	16	38	1			70
11	5040 X	3999	-0-	-1041	-0-	204	1	3784	2	Y	10					80
12	5208 X	3357	-0-	-1851	-0-	178	1	3164	2	Y	14					94
01	5208 X	3179	-0-	-2029	-0-	190	1	2970	2	Y	17	40	1			71
02	4031 X	2910	-0-	-1121	-0-	171	1	2728	2	Y	10					81

ALEXANDER RANCH		WELL #: 603H		RRCID -> 265718		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6800 - 9427						
09	8610 X	7848	-0-	-762	-0-	384	1	7439	2	Y	23					92
10	8897 X	7836	-0-	-1061	-0-	393	1	7425	2	Y	16	38	1			70
11	8130 X	7160	-0-	-970	-0-	366	1	6783	2	Y	10					80
12	8401 X	6952	-0-	-1449	-0-	369	1	6568	2	Y	14					94
01	8122 X	5813	-0-	-2309	-0-	348	1	5446	2	Y	17	40	1			71
02	7598 X	5531	-0-	-2067	-0-	325	1	5195	2	Y	10					81

ALEXANDER RANCH		WELL #: 605H		RRCID -> 265725		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 6685 - 9353						
09	6720 X	6082	-0-	-638	-0-	297	1	5760	2	Y	23					92
10	6944 X	5525	-0-	-1419	-0-	277	1	5230	2	Y	16	38	1			70
11	6600 X	4925	-0-	-1675	-0-	251	1	4663	2	Y	10					80
12	6820 X	4353	-0-	-2467	-0-	231	1	4107	2	Y	14					94
01	6479 X	4617	-0-	-1862	-0-	276	1	4322	2	Y	17	40	1			71
02	5887 X	4901	-0-	-986	-0-	288	1	4602	2	Y	10					81

DEAN		WELL #: C 6		RRCID -> 265727		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7130 - 9452						
09	4770 X	3997	-0-	-773	-0-	540	1	3457	2	Y	-0-					2
10	4929 X	4303	-0-	-626	-0-	800	1	3503	2	Y	-0-					2
11	4770 X	3689	-0-	-1081	-0-	646	1	3043	2	Y	-0-					2
12	4371 X	3320	-0-	-1051	-0-	454	1	2866	2	Y	-0-					2
01	4309 X	3920	-0-	-389	-0-	710	1	3210	2	Y	-0-					2
02	4031 X	3226	-0-	-805	-0-	570	1	2656	2	Y	-0-					2

DEAN		WELL #: C 9		RRCID -> 265730		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 7005 - 9412						
09	6450 X	5469	-0-	-981	-0-	739	1	4730	2	Y	-0-					2
10	6634 X	5759	-0-	-875	-0-	1070	1	4689	2	Y	-0-					2
11	5700 X	4796	-0-	-904	-0-	839	1	3957	2	Y	-0-					2
12	5704 X	4984	-0-	-720	-0-	681	1	4303	2	Y	-0-					2
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1048	1	4745	2	Y	-0-					2
02	5394 X	4328	-0-	-1066	-0-	764	1	3564	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7560 X	6110	-0-	-1450	-0-	489	1	5621	2	Y	-0-				-0-
10	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	1107	1	12199	2	Y	-0-				-0-
11	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	1123	1	12023	2	Y	-0-				-0-
12	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	1004	1	10968	2	Y	41	4	1		37
						45	9								
01	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	1628	1	17829	2	Y	111	74	1		74
						122	9								
*02	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	1757	1	19207	2	Y	93	130	1		37
						102	9								

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

09	8730 X	8568	-0-	-162	-0-	487	1	8080	3	N	1				24
						1	9								
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	532	1	8696	3	N	4				28
						4	9								
11	8640 X	8309	-0-	-331	-0-	486	1	7819	3	N	4				32
						4	9								
12	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	548	1	8695	3	N	2				34
						2	9								
01	12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	1324	1	11467	3	N	5	26	1		13
						6	9								
*02	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	1197	1	10315	3	N	5	4	1		14
						6	9								

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

09	9660 X	8864	-0-	-796	-0-	1198	1	7666	2	Y	-0-				-0-
10	9982 X	9494	-0-	-488	-0-	1764	1	7730	2	Y	-0-				-0-
11	9270 X	8585	-0-	-685	-0-	1503	1	7082	2	Y	-0-				-0-
12	9362 X	7614	-0-	-1748	-0-	1041	1	6573	2	Y	-0-				-0-
01	9486 X	8317	-0-	-1169	-0-	1505	1	6812	2	Y	-0-				-0-
*02	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	1773	1	8269	2	Y	-0-				-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

09	10710 X	9232	-0-	-1478	-0-	1249	1	7983	2	Y	-0-				-0-
10	11067 X	8067	-0-	-3000	-0-	1499	1	6568	2	Y	-0-				-0-
11	10350 X	9805	-0-	-545	-0-	1717	1	8088	2	Y	-0-				-0-
12	10540 X	8522	-0-	-2018	-0-	1165	1	7357	2	Y	-0-				-0-
01	9548 X	7843	-0-	-1705	-0-	1419	1	6424	2	Y	-0-				-0-
02	9483 X	7778	-0-	-1705	-0-	1373	1	6405	2	Y	-0-				-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

09	11700 X	10049	-0-	-1651	-0-	336	1	9712	3	N	1				3
						1	9								
10	11563 X	10567	-0-	-996	-0-	393	1	10174	3	N	-0-				3
11	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	435	1	10366	3	N	-0-				3
12	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	476	1	11045	3	N	1				4
						1	9								
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	1214	1	10171	3	N	-0-				4
*02	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	1129	1	9531	3	N	-0-				4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 7222 - 10340					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6390 X	6313	-0-	-77	-0-		211	1	6101	3	N	1			2
10	6603 X	6492	-0-	-111	-0-		242	1	6250	3	N	-0-			2
11	6390 X	5493	-0-	-897	-0-		221	1	5272	3	N	-0-			2
12	6417 X	5379	-0-	-1038	-0-		222	1	5157	3	N	-0-			2
01	6510 X	6294	-0-	-216	-0-		671	1	5623	3	N	-0-			2
02	6090 X	5627	-0-	-463	-0-		596	1	5031	3	N	-0-			2

DEAN		WELL #: C 8		RRCID -> 265767		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 7130 - 9256					
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-		969	1	6198	2	Y	-0-			2
10	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-		1412	1	6187	2	Y	-0-			2
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		1214	1	5718	2	Y	-0-			2
12	7688 X	6849	-0-	-839	-0-		936	1	5913	2	Y	-0-			2
01	7688 X	6351	-0-	-1337	-0-		1149	1	5202	2	Y	-0-			2
02	7105 X	6619	-0-	-486	-0-		1169	1	5450	2	Y	-0-			2

WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265808		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 8703 - 12456					
09	7740 X	6902	-0-	-838	-0-		6857	2	45	9	N	41	1	8	383
10	7998 X	6472	-0-	-1526	-0-		6443	2	29	9	N	26	164	1	245
11	7740 X	7237	-0-	-503	-0-		7216	2	21	9	N	19	144	1	120
12	9083 X	4007	-0-	-5076	-0-		3968	2	39	9	N	35			155
01	8835 X	4197	-0-	-4638	-0-		4160	2	37	9	N	34			189
*02	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-		9344	2	91	9	N	83			272

T.R.W.D.		WELL #: B 12		RRCID -> 265809		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7223 - 12013					
09	3990 X	2596	-0-	-1394	-0-		328	1	2268	2	Y	-0-			-0-
10	3472 X	2646	-0-	-826	-0-		331	1	2315	2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	2484	-0-	-36	-0-		313	1	2171	2	Y	-0-			-0-
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-		420	1	2989	2	Y	-0-			-0-
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-		422	1	3006	2	Y	-0-			-0-
*02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		412	1	2880	2	Y	-0-			-0-

T.R.W.D.		WELL #: B 11		RRCID -> 265810		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 7223 - 10933					
09	17910 X	16958	-0-	-952	-0-		2140	1	14818	2	Y	-0-			-0-
10	18414 X	17555	-0-	-859	-0-		2192	1	15363	2	Y	-0-			-0-
11	17820 X	17055	-0-	-765	-0-		2152	1	14903	2	Y	-0-			-0-
12	17088 X	17088	-0-	-0-	-0-		2107	1	14981	2	Y	-0-			-0-
01	17546 X	16929	-0-	-617	-0-		2084	1	14845	2	Y	-0-			-0-
02	16501 X	15145	-0-	-1356	-0-		1896	1	13249	2	Y	-0-			-0-

ENIS		WELL #: 2H		RRCID -> 265811		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8300 - 11478					
09	12090 X	7853	-0-	-4237	-0-		7842	2	11	9	N	10	2	8	218
10	12090 X	9308	-0-	-2782	-0-		9308	2			N	-0-			218
11	11700 X	4307	-0-	-7393	-0-		4301	2	6	9	N	5			223
12	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-		12012	2	167	9	N	152	174	1	197
01	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-		12463	2	28	9	N	25	2	8	220
*02	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-		11265	2	25	9	N	23	175	1	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HIRSH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265813	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7224 - 12950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		9480 X	7245	-0-	-2235	-0-	640	1	6565	2	N	36	6 8	198
							40	9						
10		9796 X	7388	-0-	-2408	-0-	863	1	6505	2	N	18		216
							20	9						
11		9480 X	7098	-0-	-2382	-0-	833	1	6223	2	N	38		254
							42	9						
12		8370 X	6620	-0-	-1750	-0-	863	1	5738	2	N	17		271
							19	9						
01		8370 X	7285	-0-	-1085	-0-	863	1	6355	2	N	61	167 1	165
							67	9						
*02		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	802	1	6883	2	N	27		192
							30	9						

ALEXANDER RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	265817	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7049 - 9723		
09		7800 X	6403	-0-	-1397	-0-	313	1	6065	2	Y	23		92
							25	9						
10		0 W	6287	-0-	6287	6287	315	1	5954	2	Y	16	38 1	70
							18	9						
11		0 W	5957	-0-	5957	12244	304	1	5642	2	Y	10		80
							11	9						
12		0 W	6078	-0-	6078	18322	323	1	5740	2	Y	14		94
							15	9						
01		24219 X	5897	-0-	-18322	-0-	353	1	5525	2	Y	17	40 1	71
							19	9						
02		6177 X	5515	-0-	-662	-0-	324	1	5180	2	Y	10		81
							11	9						

MONTAGUE CATTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265833	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7824 - 12005		
09		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11054	2	59	9	N	54	2 8	382
10		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	11980	2	120	9	N	109	173 1	318
11		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11245	2	97	9	N	88	175 1	231
12		11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11319	2	128	9	N	116		347
01		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	11249	2	108	9	N	98	177 1	268
*02		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10288	2	116	9	N	105	171 1	202

GIBBON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265895	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8143 - 12069		
09		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	16027	2	23	9	N	21	3 8	193
10		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16755	2	23	9	N	21	1 8	213
11		15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15618	2	28	9	N	25	177 1	57
													4 8	
12		18476 X	15500	-0-	-2976	-0-	15450	2	50	9	N	45	2 8	100
01		17794 X	15288	-0-	-2506	-0-	15256	2	32	9	N	29	2 8	127
02		15689 X	13919	-0-	-1770	-0-	13890	2	29	9	N	26		153

M.T. COLE S.A.		WELL #:		401H	RRCID ->	265896	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8540 - 13888		
09		16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	1342	1	15428	2	Y	-0-		-0-
10		17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	1495	1	16476	2	Y	-0-		-0-
11		18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	1605	1	17175	2	Y	-0-		-0-
12		19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	1674	1	18296	2	Y	-0-		-0-
01		19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	1652	1	18093	2	Y	4	1 1	3
							4	9						
*02		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	1471	1	16081	2	Y	186	115 1	74
							205	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
M.T. COLE S.A.		WELL #: 403H		RRCID -> 265897		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	0 W	9890	-0-	9890	19206	791 1	9099 2	Y	-0-	154		
10	30776 X	11570	-0-	-19206	-0-	940 1	10363 2	Y	243	336 1	61	
						267 9						
11	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	1154 1	12353 2	Y	300	199 1	162	
						330 9						
12	15315 X	15315	-0-	-0-	-0-	1258 1	13746 2	Y	283	188 1	257	
						311 9						
01	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	1177 1	12895 2	Y	152	308 1	101	
						167 9						
02	13108 X	10515	-0-	-2593	-0-	875 1	9566 2	Y	67	141 1	27	
						74 9						

T.R.W.D.		WELL #: A 7		RRCID -> 265908		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619			
09	9480 X	9067	-0-	-413	-0-	1145 1	7922 2	Y	-0-	-0-		
10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	1216 1	8520 2	Y	-0-	-0-		
11	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	1193 1	8258 2	Y	-0-	-0-		
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	1188 1	8442 2	Y	-0-	-0-		
01	9362 X	9239	-0-	-123	-0-	1138 1	8101 2	Y	-0-	-0-		
02	8758 X	8472	-0-	-286	-0-	1061 1	7411 2	Y	-0-	-0-		

CZEWSKI A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266068		COMPL. DATE 09/16/2012			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699			
09	24030 X	22028	-0-	-2002	-0-	21933 2	95 9	N	86	8 8	326	
10	24242 X	21386	-0-	-2856	-0-	21331 2	55 9	N	50	169 1	206	
11	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	24317 2	74 9	N	67	1 8	273	
12	24614 X	24614	-0-	-0-	-0-	24566 2	48 9	N	44	160 1	157	
01	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	24081 2	84 9	N	76		233	
*02	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	22523 2	76 9	N	69	167 1	135	

WINSTON		WELL #: D 9		RRCID -> 266577		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507			
09	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	562 1	6136 2	N	-0-		4	
10	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	530 1	6410 2	N	4		8	
						4 9						
11	6000 X	4989	-0-	-1011	-0-	291 1	4697 2	N	1		9	
						1 9						
12	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	445 1	6227 2	N	4		13	
						4 9						
01	6944 X	6499	-0-	-445	-0-	723 1	5767 2	N	8	14 1	7	
						9 9						
02	6496 X	6456	-0-	-40	-0-	663 1	5789 2	N	4		11	
						4 9						

WINSTON		WELL #: D 22		RRCID -> 266578		COMPL. DATE 12/22/2012			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432			
09	6690 X	5354	-0-	-1336	-0-	449 1	4905 2	N	-0-		4	
10	6913 X	4957	-0-	-1956	-0-	378 1	4575 2	N	4		8	
						4 9						
11	5970 X	4867	-0-	-1103	-0-	284 1	4582 2	N	1		9	
						1 9						
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	412 1	5758 2	N	4		13	
						4 9						
01	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	764 1	6099 2	N	8	14 1	7	
						9 9						
*02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	650 1	5673 2	N	4		11	
						4 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WINSTON		//CONT.// //CONT.//	65280 200 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WINSTON		WELL #: E 8		RRCID -> 266579		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392			
09	9210 X	8783	-0-	-427	-0-	736 1	8047 2	N	-0-			4
10	9238 X	8692	-0-	-546	-0-	664 1	8024 2	N	4			8
11	9510 X	7272	-0-	-2238	-0-	425 1	6846 2	N	1			9
12	9827 X	6738	-0-	-3089	-0-	449 1	6285 2	N	4			13
01	9827 X	6593	-0-	-3234	-0-	733 1	5851 2	N	8	14 1		7
02	8497 X	7510	-0-	-987	-0-	771 1	6735 2	N	4			11
WINSTON		WELL #: E 18		RRCID -> 266581		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293			
09	7710 X	6681	-0-	-1029	-0-	560 1	6121 2	N	-0-			4
10	7967 X	6658	-0-	-1309	-0-	508 1	6146 2	N	4			8
11	7710 X	5693	-0-	-2017	-0-	332 1	5360 2	N	1			9
12	7099 X	6109	-0-	-990	-0-	407 1	5698 2	N	4			13
01	7099 X	6157	-0-	-942	-0-	685 1	5463 2	N	8	14 1		7
02	6467 X	5859	-0-	-608	-0-	602 1	5253 2	N	4			11
E. JOYCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266633		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313			
09	11640 X	10634	-0-	-1006	-0-	10634 2		N	-0-			240
10	11780 X	10944	-0-	-836	-0-	10930 2	14 9	N	13	173 1		80
11	11220 X	10341	-0-	-879	-0-	10338 2	3 9	N	3			83
12	11532 X	10265	-0-	-1267	-0-	10246 2	19 9	N	17			100
01	11346 X	10226	-0-	-1120	-0-	10201 2	25 9	N	23			123
02	10266 X	9353	-0-	-913	-0-	9331 2	22 9	N	20			143
NIVENS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266634		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916			
09	18360 X	14186	-0-	-4174	-0-	14153 2	33 9	N	30	4 8		263
10	17577 X	15958	-0-	-1619	-0-	15925 2	33 9	N	30			293
11	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17918 2	21 9	N	19	175 1		137
12	17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	17660 2	39 9	N	35			172
01	17659 X	17659	-0-	-0-	-0-	17625 2	34 9	N	31			203
*02	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	15776 2	35 9	N	32			235
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 266895		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539			
09	24510 X	23537	-0-	-973	-0-	23537 2		N	-0-			-0-
10	25751 X	25751	-0-	-0-	-0-	91 1	25660 2	N	-0-			-0-
11	25144 X	25144	-0-	-0-	-0-	96 1	25048 2	N	-0-			-0-
12	25854 X	24868	-0-	-986	-0-	176 1	24692 2	N	-0-			-0-
01	25854 X	24889	-0-	-965	-0-	24889 2		N	-0-			-0-
02	24302 X	22826	-0-	-1476	-0-	421 1	22405 2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 266897		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987			
09	21360 X	12656	-0-	-8704	-0-	12656 2		N	-0-			-0-
10	21576 X	12079	-0-	-9497	-0-	43 1	12036 2	N	-0-			-0-
11	20460 X	5869	-0-	-14591	-0-	22 1	5847 2	N	-0-			-0-
12	16244 X	7728	-0-	-8516	-0-	55 1	7673 2	N	-0-			-0-
01	14756 X	8268	-0-	-6488	-0-	8268 2		N	-0-			-0-
02	12238 X	11849	-0-	-389	-0-	219 1	11630 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ARTHUR DOWNE SA		WELL #: 8H		RRCID -> 267338		COMPL. DATE 11/29/2012			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	11910 X	11093	-0-	-817	-0-	882 1	10071 2	Y	127	193 1	102	
						140 9						
10	10974 X	10730	-0-	-244	-0-	846 1	9730 2	Y	140	96 1	146	
						154 9						
11	12030 X	11381	-0-	-649	-0-	899 1	10337 2	Y	132	98 1	180	
						145 9						
12	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	1020 1	11725 2	Y	135	197 1	118	
						149 9						
01	12431 X	12141	-0-	-290	-0-	958 1	11016 2	Y	152	98 1	172	
						167 9						
02	10991 X	7413	-0-	-3578	-0-	583 1	6709 2	Y	110	98 1	184	
						121 9						

CZEWSKI B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267805		COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799			
09	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	21378 2	83 9	N	75	163 1	5 8	278
						21979 2	88 9	N	80			358
10	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	20879 2	77 9	N	70	171 1		257
						20769 2	95 9	N	86	174 1		169
11	20956 X	20956	-0-	-0-	-0-	20378 2	120 9	N	109			278
						18921 2	88 9	N	80	171 1		187
12	22413 X	20864	-0-	-1549	-0-							
01	22165 X	20498	-0-	-1667	-0-							
02	20735 X	19009	-0-	-1726	-0-							

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C		WELL #: 20H		RRCID -> 268126		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996			
09	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	16457 2		N	-0-			-0-
						57 1	16155 2	N	-0-			-0-
10	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	60 1	15735 2	N	-0-			-0-
						129 1	18090 2	N	-0-			-0-
11	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	17457 2		N	-0-			-0-
						267 1	14191 2	N	-0-			-0-
12	18848 X	18219	-0-	-629	-0-							
01	18135 X	17457	-0-	-678	-0-							
02	15921 X	14458	-0-	-1463	-0-							

HAMMOND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268157		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053			
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	835 1	4615 2	N	41	11 8	307	
						45 9						
10	5239 X	4251	-0-	-988	-0-	863 1	3380 2	N	7	166 1	1 8	147
						8 9						
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	835 1	4287 2	N	17		164	
						19 9						
12	5084 X	4086	-0-	-998	-0-	863 1	3211 2	N	11		175	
						12 9						
01	5084 X	3431	-0-	-1653	-0-	863 1	2547 2	N	19		194	
						21 9						
02	4756 X	1441	-0-	-3315	-0-	807 1	614 2	N	18		212	
						20 9						

CHEEK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268158		COMPL. DATE 01/23/2013			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067			
09	8640 X	7024	-0-	-1616	-0-	835 1	6099 2	N	82	10 8	390	
						90 9						
10	8928 X	4992	-0-	-3936	-0-	863 1	4054 2	N	68	320 1	138	
						75 9						
11	7620 X	6524	-0-	-1096	-0-	835 1	5588 2	N	92		230	
						101 9						
12	6758 X	6243	-0-	-515	-0-	863 1	5270 2	N	100	171 1	159	
						110 9						
01	6758 X	6197	-0-	-561	-0-	817 1	5271 2	N	99		258	
						109 9						
*02	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	807 1	5479 2	N	95		353	
						105 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CARTER, B.S. JR		WELL #:		6H	RRCID ->	269113	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7950 - 10106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10680 X	9467	-0-	-1213	-0-	174 1	9293 2	N	-0-	-0-			-0-
10	10726 X	9523	-0-	-1203	-0-	180 1	9343 2	N	-0-	-0-			-0-
11	10170 X	9205	-0-	-965	-0-	191 1	9014 2	N	-0-	-0-			-0-
12	9889 X	8996	-0-	-893	-0-	213 1	8783 2	N	-0-	-0-			-0-
01	9858 X	7870	-0-	-1988	-0-	203 1	7667 2	N	-0-	-0-			-0-
02	9164 X	8395	-0-	-769	-0-	208 1	8187 2	N	-0-	-0-			-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #:		7H	RRCID ->	269213	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8075 - 10490	
09	12300 X	11620	-0-	-680	-0-	213 1	11407 2	N	-0-	-0-			-0-
10	12493 X	11904	-0-	-589	-0-	225 1	11679 2	N	-0-	-0-			-0-
11	12090 X	11430	-0-	-660	-0-	237 1	11193 2	N	-0-	-0-			-0-
12	12121 X	11311	-0-	-810	-0-	268 1	11043 2	N	-0-	-0-			-0-
01	12028 X	9050	-0-	-2978	-0-	233 1	8817 2	N	-0-	-0-			-0-
02	11223 X	6364	-0-	-4859	-0-	158 1	6206 2	N	-0-	-0-			-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #:		8H	RRCID ->	269347	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7975 - 9958	
09	12150 X	11700	-0-	-450	-0-	214 1	11486 2	N	-0-	-0-			-0-
10	13237 X	11839	-0-	-1398	-0-	224 1	11615 2	N	-0-	-0-			-0-
11	12810 X	10641	-0-	-2169	-0-	221 1	10420 2	N	-0-	-0-			-0-
12	12989 X	10827	-0-	-2162	-0-	256 1	10571 2	N	-0-	-0-			-0-
01	12462 X	11867	-0-	-595	-0-	306 1	11561 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	281 1	11034 2	N	-0-	-0-			-0-

HOFERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269417	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7965 - 11635	
09	14100 X	12429	-0-	-1671	-0-	12293 2	136 9	N	124	167 1	2 8	385	
10	14229 X	13076	-0-	-1153	-0-	12954 2	122 9	N	111	173 1		323	
11	13770 X	12211	-0-	-1559	-0-	12102 2	109 9	N	99	342 1		80	
12	13857 X	12170	-0-	-1687	-0-	11981 2	189 9	N	172			252	
01	13795 X	11770	-0-	-2025	-0-	11671 2	99 9	N	90			342	
02	12238 X	9709	-0-	-2529	-0-	9673 2	36 9	N	33	177 1		198	

TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269611	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7351 - 11765	
09	16440 X	11823	-0-	-4617	-0-	11794 2	29 9	N	26	4 8		257	
10	16492 X	8396	-0-	-8096	-0-	8385 2	11 9	N	10			267	
11	15180 X	12533	-0-	-2647	-0-	12516 2	17 9	N	15			282	
12	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	14837 2	6 9	N	5			287	
01	12214 X	11763	-0-	-451	-0-	11752 2	11 9	N	10	172 1		125	
02	12122 X	-0-	-0-	-12122	-0-			N	-0-			125	

B. FRYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269699	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8043 - 14895	
09	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	817 1	12038 2	N	83	11 8		340	
10	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	841 1	12411 2	N	61			401	
11	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	821 1	11138 2	N	66	351 1		116	
12	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	855 1	11245 2	N	50			166	
01	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	863 1	12391 2	N	57			223	
*02	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	807 1	11371 2	N	79			302	
						87 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	772	1	12802	3	N	4	11 1
10	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	844	1	13790	3	N	3	20
11	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	776	1	12477	3	N	7	11 1
12	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	815	1	12925	3	N	5	21
01	14415 X	13593	-0-	-822	-0-	1406	1	12181	3	N	5	11 1
02	13485 X	12098	-0-	-1387	-0-	1257	1	10832	3	N	8	6 1

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032												
09	15030 X	12423	-0-	-2607	-0-	706	1	11713	3	N	4	4 1
10	15035 X	12870	-0-	-2165	-0-	742	1	12125	3	N	3	4 1
11	13440 X	12737	-0-	-703	-0-	745	1	11988	3	N	4	11
12	13671 X	12636	-0-	-1035	-0-	749	1	11879	3	N	7	9 1
01	13547 X	12286	-0-	-1261	-0-	1271	1	11012	3	N	3	4 1
02	12325 X	11188	-0-	-1137	-0-	1163	1	10017	3	N	7	6 1

COCANOUGH 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410												
09	15420 X	9390	-0-	-6030	-0-	927	1	8354	2	N	99	194 1
10	14601 X	10315	-0-	-4286	-0-	1029	1	9286	2	N	-0-	43
11	14130 X	12019	-0-	-2111	-0-	1149	1	10730	2	N	127	170
12	13113 X	11626	-0-	-1487	-0-	1043	1	10531	2	N	47	217
01	11687 X	10840	-0-	-847	-0-	1075	1	9696	2	N	63	280
02	11629 X	10471	-0-	-1158	-0-	1046	1	9364	2	N	55	195 1

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183												
09	4050 X	3690	-0-	-360	-0-	3561	2	129	9	N	117	169 1
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	862	1	4242	2	N	101	167 1
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	835	1	3499	2	N	84	7 8
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	840	1	3738	2	N	118	173 1
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	863	1	4957	2	N	67	168 1
*02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	803	1	4604	2	N	101	22 8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10860 X	6983	-0-	-3877	-0-	6924	2	59	9	Y	54					119
10	11222 X	7316	-0-	-3906	-0-	7242	2	74	9	Y	67	62	1			124
11	10860 X	3553	-0-	-7307	-0-	3485	2	68	9	Y	62	79	1			107
12	7595 X	2352	-0-	-5243	-0-	2300	2	52	9	Y	47	66	1			88
01	7316 X	2220	-0-	-5096	-0-	2218	2	2	9	Y	2					90
02	6844 X	6148	-0-	-696	-0-	6087	2	61	9	Y	55	104	1			41

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

09	14970 X	14009	-0-	-961	-0-	13953	2	56	9	Y	51	1	8			128
10	15593 X	14580	-0-	-1013	-0-	14538	2	42	9	Y	38	67	1			99
11	15090 X	14406	-0-	-684	-0-	14318	2	88	9	Y	80	63	1			116
12	15531 X	15507	-0-	-24	-0-	15437	2	70	9	Y	64	72	1			108
01	14694 X	12101	-0-	-2593	-0-	12068	2	33	9	Y	30					138
*02	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14204	2	134	9	Y	122	169	1			91

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

09	7770 X	6344	-0-	-1426	-0-	6228	2	116	9	N	105					335
10	8029 X	7518	-0-	-511	-0-	863	1	6528	2	N	115					450
11	7560 X	6713	-0-	-847	-0-	835	1	5857	2	N	19	351	1			118
12	7254 X	6497	-0-	-757	-0-	863	1	5529	2	N	95					213
01	7533 X	7398	-0-	-135	-0-	858	1	6409	2	N	119	175	1			157
*02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	807	1	8416	2	N	124	173	1			108

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

09	7080 X	1892	-0-	-5188	-0-	107	1	1781	3	N	4	4	1			6
10	6882 X	1862	-0-	-5020	-0-	107	1	1753	3	N	2	4	1			4
11	6180 X	2533	-0-	-3647	-0-	148	1	2379	3	N	5					9
12	5518 X	1526	-0-	-3992	-0-	90	1	1429	3	N	6	9	1			6
01	4278 X	638	-0-	-3640	-0-	66	1	569	3	N	3	4	1			5
02	2436 X	1442	-0-	-994	-0-	149	1	1287	3	N	5	2	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 COCANOUGHNER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	1681	1 15146 2	N	132		184
10	16585 X	16568	-0-	-17	-0-	145 9	1653 1 14915 2	N	-0-		184
11	16050 X	15167	-0-	-883	-0-	1451 1	13552 2	N	149	160 1	173
12	17484 X	15005	-0-	-2479	-0-	164 9	1346 1 13586 2	N	66		239
01	17546 X	14468	-0-	-3078	-0-	73 9	1435 1 12938 2	N	86		325
02	16414 X	13490	-0-	-2924	-0-	95 9	1348 1 12059 2	N	75	196 1	204
						83 9					

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4634	2 99 9 N	90	160 1	5 8	213
10	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11173	2 149 9 N	135			348
11	8430 X	5583	-0-	-2847	-0-	5503	2 80 9 N	73	339 1		82
12	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9724	2 99 9 N	90			172
01	11315 X	9478	-0-	-1837	-0-	9307	2 171 9 N	155	174 1		153
02	10585 X	7891	-0-	-2694	-0-	7779	2 112 9 N	102			255

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

09	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	431	1 11561 2 N	658	507 1	5 8	367
10	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	724 9	14851 2 481 9 N	437	522 1		282
11	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	16828	2 397 9 N	361	530 1		113
12	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	14808	2 311 9 N	283	338 1		58
01	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11400	2 308 9 N	280	155 1		183
*02	13464 X	13464	-0-	-0-	-0-	13125	2 339 9 N	308	173 1		318

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

09	5160 X	4324	-0-	-836	-0-	584	1 3740 2 Y	-0-			-0-
10	5332 X	4682	-0-	-650	-0-	870	1 3812 2 Y	-0-			-0-
11	5160 X	4437	-0-	-723	-0-	777	1 3660 2 Y	-0-			-0-
12	4712 X	4318	-0-	-394	-0-	590	1 3728 2 Y	-0-			-0-
01	4712 X	4343	-0-	-369	-0-	786	1 3557 2 Y	-0-			-0-
02	4379 X	3940	-0-	-439	-0-	696	1 3244 2 Y	-0-			-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

09	14940 X	13562	-0-	-1378	-0-	713	1 12848 2 Y	1	84 1	1 8	44
10	15438 X	13491	-0-	-1947	-0-	1 9	716 1 12775 2 Y	-0-	35 1		9
11	14610 X	14504	-0-	-106	-0-	814	1 13661 2 Y	26			35
12	14385 X	14385	-0-	-0-	-0-	29 9	843 1 13521 2 Y	19	24 1		30
01	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	21 9	844 1 13190 2 Y	25	27 1		28
*02	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	28 9	2643 1 11208 2 Y	16			44
						18 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	270417	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7250 - 11161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12750 X	10302	-0-	-2448	-0-	701 1	9601 2	N	-0-			-0-
10		13175 X	11104	-0-	-2071	-0-	946 1	10158 2	N	-0-			-0-
11		12750 X	8709	-0-	-4041	-0-	493 1	8216 2	N	-0-			-0-
12		10912 X	9005	-0-	-1907	-0-	529 1	8476 2	N	-0-			-0-
01		11098 X	5985	-0-	-5113	-0-	401 1	5584 2	N	-0-			-0-
02		10382 X	10211	-0-	-171	-0-	557 1	9654 2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		I 6H	RRCID ->	270483	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7330 - 10303
09		8940 X	8301	-0-	-639	-0-	1122 1	7179 2	Y	-0-		-0-
10		9238 X	8829	-0-	-409	-0-	1641 1	7188 2	Y	-0-		-0-
11		8880 X	8040	-0-	-840	-0-	1408 1	6632 2	Y	-0-		-0-
12		8742 X	7982	-0-	-760	-0-	1091 1	6891 2	Y	-0-		-0-
01		8835 X	7688	-0-	-1147	-0-	1391 1	6297 2	Y	-0-		-0-
02		8265 X	6965	-0-	-1300	-0-	1230 1	5735 2	Y	-0-		-0-

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		6H	RRCID ->	270581	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8450 - 12150
09		24330 X	20884	-0-	-3446	-0-	803 1	19979 2	N	93	194 1	39
							102 9					
10		21855 X	21476	-0-	-379	-0-	503 1	20722 2	N	228		267
							251 9					
11		21930 X	20404	-0-	-1526	-0-	183 1	20041 2	N	164	197 1	234
							180 9					
12		22661 X	20330	-0-	-2331	-0-	192 1	19955 2	N	166	194 1	206
							183 9					
01		22661 X	18846	-0-	-3815	-0-	18661 2	185 9	N	168	192 1	182
02		20184 X	18963	-0-	-1221	-0-	118 1	18684 2	N	146	193 1	135
							161 9					

SANDFORD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270586	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7998 - 11661
09		24630 X	22933	-0-	-1697	-0-	1826 1	21000 2	Y	97	1 8	206
							107 9					
10		25451 X	20704	-0-	-4747	-0-	1656 1	19042 2	Y	5		211
							6 9					
11		24630 X	18591	-0-	-6039	-0-	1485 1	17077 2	Y	26	124 1	113
							29 9					
12		24087 X	19237	-0-	-4850	-0-	1529 1	17589 2	Y	108		221
							119 9					
01		23684 X	19078	-0-	-4606	-0-	1520 1	17481 2	Y	70	122 1	169
							77 9					
02		22156 X	17008	-0-	-5148	-0-	1358 1	15618 2	Y	29	120 1	78
							32 9					

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		5H	RRCID ->	270596	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8105 - 10971
09		21780 X	20468	-0-	-1312	-0-	786 1	19549 2	N	121		138
							133 9					
10		22692 X	20238	-0-	-2454	-0-	477 1	19640 2	N	110		248
							121 9					
11		21960 X	19550	-0-	-2410	-0-	175 1	19240 2	N	123	198 1	173
							135 9					
12		22041 X	19587	-0-	-2454	-0-	185 1	19251 2	N	137	199 1	111
							151 9					
01		22041 X	18746	-0-	-3295	-0-	18602 2	144 9	N	131		242
02		19778 X	16655	-0-	-3123	-0-	104 1	16430 2	N	110		352
							121 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
POSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270711	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7450 - 11955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		19440 X	15595	-0-	-3845	-0-	15454 2	141 9	N	128			498
10		18972 X	14945	-0-	-4027	-0-	14930 2	15 9	N	14	171 1		341
11		17730 X	16516	-0-	-1214	-0-	16437 2	79 9	N	72	168 1		245
12		17608 X	16936	-0-	-672	-0-	16839 2	97 9	N	88			333
01		16709 X	15989	-0-	-720	-0-	15898 2	91 9	N	83			416
02		15979 X	14357	-0-	-1622	-0-	14263 2	94 9	N	85	172 1		329

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		7H	RRCID ->	270721	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8050 - 13343	
09		26460 X	24740	-0-	-1720	-0-	14 1	24514 2	N	193	193 1		80
							212 9						
10		26629 X	25058	-0-	-1571	-0-	456 1	24457 2	N	132			212
							145 9						
11		25770 X	23538	-0-	-2232	-0-	23396 2	142 9	N	129	181 1		160
12		26629 X	24278	-0-	-2351	-0-	24121 2	157 9	N	143	193 1		110
01		25575 X	24909	-0-	-666	-0-	24755 2	154 9	N	140			250
02		23925 X	23008	-0-	-917	-0-	22870 2	138 9	N	125	196 1		179

COCANOUGHNER 287		WELL #:		11H	RRCID ->	270723	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7963 - 12049	
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	305 1	2746 2	N	-0-			118
10		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	887 1	8006 2	N	42			160
							46 9						
11		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	927 1	8656 2	N	51	37 1		174
							56 9						
12		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	808 1	8152 2	N	36			210
							40 9						
01		8928 X	8309	-0-	-619	-0-	826 1	7444 2	N	35			245
							39 9						
02		9309 X	5894	-0-	-3415	-0-	589 1	5274 2	N	28			273
							31 9						

DAVENPORT		WELL #:		6H	RRCID ->	270728	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8300 - 13980	
09		16890 X	12275	-0-	-4615	-0-	1021 1	11254 2	N	-0-			89
10		15438 X	5254	-0-	-10184	-0-	602 1	4652 2	N	-0-			89
11		13050 X	8231	-0-	-4819	-0-	954 1	7192 2	N	77			166
							85 9						
12		13485 X	7649	-0-	-5836	-0-	872 1	6777 2	N	-0-			166
01		13485 X	3915	-0-	-9570	-0-	496 1	3417 2	N	2			168
							2 9						
02		11861 X	4565	-0-	-7296	-0-	496 1	4069 2	N	-0-			168

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		8H	RRCID ->	270764	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7920 - 12184	
09		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	5 1	9117 2	N	-0-			72
10		9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	178 1	9547 2	N	134			206
							147 9						
11		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9404 2	31 9	N	28			234
12		4681 X	3090	-0-	-1591	-0-	3061 2	29 9	N	26	191 1		69
01		9858 X	4880	-0-	-4978	-0-	4844 2	36 9	N	33			102
02		9222 X	2935	-0-	-6287	-0-	2907 2	28 9	N	25			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9480 X	8036	-0-	-1444	-0-	457	1	7575	3	N	4	11 1
10	8866 X	6188	-0-	-2678	-0-	357	1	5828	3	N	3	18
11	8310 X	7676	-0-	-634	-0-	449	1	7218	3	N	8	11 1
12	8587 X	7965	-0-	-622	-0-	472	1	7487	3	N	5	20
01	8587 X	7797	-0-	-790	-0-	806	1	6985	3	N	5	11 1
02	7772 X	6808	-0-	-964	-0-	707	1	6094	3	N	6	4 1

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067												
09	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	11	1	18313	2	N	117	215
10	21669 X	18250	-0-	-3419	-0-	332	1	17831	2	N	79	294
11	20970 X	17000	-0-	-3970	-0-	16909	2	91	9	N	83	187 1
12	20491 X	17437	-0-	-3054	-0-	17327	2	110	9	N	100	195 1
01	20088 X	16289	-0-	-3799	-0-	16197	2	92	9	N	84	179
02	17835 X	15404	-0-	-2431	-0-	15310	2	94	9	N	85	264

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938												
09	1290 X	700	-0-	-590	-0-	58	1	642	2	N	-0-	12
10	1209 X	1127	-0-	-82	-0-	125	1	966	2	N	33	45
11	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	214	1	1610	2	N	96	141
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	170	1	1321	2	N	36	177
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	161	1	1112	2	N	35	212
02	1856 N	1811	-0-	-45	-0-	190	1	1560	2	N	55	198 1

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233												
09	8610 X	6966	-0-	-1644	-0-	942	1	6024	2	Y	-0-	-0-
10	8804 X	7661	-0-	-1143	-0-	1424	1	6237	2	Y	-0-	-0-
11	8250 X	7130	-0-	-1120	-0-	1248	1	5882	2	Y	-0-	-0-
12	7905 X	7093	-0-	-812	-0-	969	1	6124	2	Y	-0-	-0-
01	7781 X	6715	-0-	-1066	-0-	1215	1	5500	2	Y	-0-	-0-
02	7163 X	6316	-0-	-847	-0-	1115	1	5201	2	Y	-0-	-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640												
09	16290 X	13829	-0-	-2461	-0-	13704	2	125	9	N	114	158 1
10	16523 X	15029	-0-	-1494	-0-	14927	2	102	9	N	93	337 1
11	15990 X	14104	-0-	-1886	-0-	14010	2	94	9	N	85	314
12	16027 X	14245	-0-	-1782	-0-	14109	2	136	9	N	124	438
01	16027 X	14693	-0-	-1334	-0-	14544	2	149	9	N	135	168 1
02	14065 X	13097	-0-	-968	-0-	12988	2	109	9	N	99	162 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272060	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7600 - 12035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23910 X	23203	-0-	-707	-0-	23203	2		N	-0-		918
10		24707 X	24049	-0-	-658	-0-	23920	2	129	9	117	171 1	864
11		22920 X	22501	-0-	-419	-0-	22344	2	157	9	143	334 1	673
12		23033 X	22459	-0-	-574	-0-	22292	2	167	9	152		825
01		24056 X	21674	-0-	-2382	-0-	21595	2	79	9	72		897
02		22504 X	19039	-0-	-3465	-0-	18983	2	56	9	51	178 1	770

WINSTON		WELL #:		C 8H	RRCID ->	272063	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6674 - 11314	
09		12900 X	12175	-0-	-725	-0-	692	1	11481	3	N	2	10
							2	9					
10		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	741	1	12104	3	N	1	11
							1	9					
11		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	740	1	11906	3	N	-0-	11
12		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	755	1	11976	3	N	21	18 1
							23	9					14
01		12834 X	11655	-0-	-1179	-0-	1204	1	10434	3	N	15	18 1
							17	9					11
02		12238 X	10818	-0-	-1420	-0-	1124	1	9681	3	N	12	5 1
							13	9					18

WINSTON		WELL #:		C 9H	RRCID ->	272064	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6650 - 11572	
09		16200 X	14622	-0-	-1578	-0-	831	1	13789	3	N	2	11
							2	9					
10		16740 X	14768	-0-	-1972	-0-	852	1	13915	3	N	1	12
							1	9					
11		15780 X	14270	-0-	-1510	-0-	835	1	13435	3	N	-0-	12
12		15190 X	14573	-0-	-617	-0-	863	1	13686	3	N	22	18 1
							24	9					16
01		15159 X	14779	-0-	-380	-0-	1528	1	13236	3	N	14	18 1
							15	9					12
02		14123 X	12937	-0-	-1186	-0-	1344	1	11579	3	N	13	7 1
							14	9					18

EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #:		802H	RRCID ->	272117	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7350 - 11315	
09		17730 X	16090	-0-	-1640	-0-	538	1	15550	3	N	2	5
							2	9					
10		17918 X	17147	-0-	-771	-0-	638	1	16509	3	N	-0-	5
11		16620 X	16483	-0-	-137	-0-	663	1	15820	3	N	-0-	5
12		16089 X	15689	-0-	-400	-0-	649	1	15040	3	N	-0-	5
01		17143 X	14538	-0-	-2605	-0-	1550	1	12988	3	N	-0-	5
02		16037 X	14114	-0-	-1923	-0-	1495	1	12619	3	N	-0-	5

TULLIO		WELL #:		6H	RRCID ->	272215	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8540 - 11394	
09		11520 X	9862	-0-	-1658	-0-	852	1	8940	2	Y	64	88 1
							70	9					102
10		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	961	1	10931	2	Y	58	87 1
							64	9					73
11		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	940	1	10810	2	Y	78	87 1
							86	9					64
12		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	940	1	10804	2	Y	101	90 1
							111	9					75
01		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	980	1	11261	2	Y	80	88 1
							88	9					67
02		10962 X	9111	-0-	-1851	-0-	1734	1	7298	2	Y	72	87 1
							79	9					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	18240 X	17139	-0-	-1101	-0-	573	1	16564	3	N	2			5
10	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	779	1	20152	3	N	1			6
11	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	713	1	17002	3	N	-0-			6
12	16740 X	16439	-0-	-301	-0-	680	1	15759	3	N	-0-			6
01	20925 X	14461	-0-	-6464	-0-	1542	1	12919	3	N	-0-			6
02	19575 X	12948	-0-	-6627	-0-	1371	1	11577	3	N	-0-			6

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952														
09	21150 X	17640	-0-	-3510	-0-	17594	2	46	9	N	42			276
10	21049 X	18415	-0-	-2634	-0-	18380	2	35	9	N	32			308
11	19770 X	16881	-0-	-2889	-0-	16851	2	30	9	N	27	173	1	162
12	19530 X	17149	-0-	-2381	-0-	17113	2	36	9	N	33			195
01	18755 X	16918	-0-	-1837	-0-	16873	2	45	9	N	41			236
02	17226 X	15715	-0-	-1511	-0-	15634	2	81	9	N	74	174	1	136

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817														
09	43519 X	43519	-0-	-0-	-0-	1729	1	41790	2	N	-0-			-0-
10	45282 X	45282	-0-	-0-	-0-	1789	1	43493	2	N	-0-			-0-
11	42967 X	42967	-0-	-0-	-0-	1708	1	41259	2	N	-0-			-0-
12	48670 X	43217	-0-	-5453	-0-	1736	1	41481	2	N	-0-			-0-
01	47988 X	42020	-0-	-5968	-0-	1666	1	40354	2	N	-0-			-0-
02	42369 X	38188	-0-	-4181	-0-	1489	1	36699	2	N	-0-			-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524														
09	7500 X	3685	-0-	-3815	-0-	315	1	3300	2	Y	64	88	1	102
10	7750 X	1280	-0-	-6470	-0-	98	1	1118	2	Y	58	87	1	73
11	7500 X	2611	-0-	-4889	-0-	202	1	2323	2	Y	78	87	1	64
12	10788 X	4560	-0-	-6228	-0-	356	1	4093	2	Y	101	90	1	75
01	7316 X	1696	-0-	-5620	-0-	129	1	1479	2	Y	80	88	1	67
*02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	1233	1	5190	2	Y	72	87	1	52

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037														
09	23790 X	21314	-0-	-2476	-0-	2882	1	18432	2	Y	-0-			-0-
10	23622 X	21145	-0-	-2477	-0-	3929	1	17216	2	Y	-0-			-0-
11	23550 X	18294	-0-	-5256	-0-	3202	1	15092	2	Y	-0-			-0-
12	24335 X	19196	-0-	-5139	-0-	2624	1	16572	2	Y	-0-			-0-
01	24335 X	19181	-0-	-5154	-0-	3471	1	15710	2	Y	-0-			-0-
02	20590 X	19695	-0-	-895	-0-	3477	1	16218	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595														
09	20730 X	15970	-0-	-4760	-0-	2160	1	13810	2	Y	-0-			-0-
10	21421 X	17233	-0-	-4188	-0-	3202	1	14031	2	Y	-0-			-0-
11	20730 X	15777	-0-	-4953	-0-	2762	1	13015	2	Y	-0-			-0-
12	17732 X	15147	-0-	-2585	-0-	2070	1	13077	2	Y	-0-			-0-
01	17732 X	15152	-0-	-2580	-0-	2742	1	12410	2	Y	-0-			-0-
02	16124 X	14483	-0-	-1641	-0-	2557	1	11926	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLOWER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273293		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14040 X	22	-0-	-14018	-0-	22	2	N	-0-		398
10	13764 X	11404	-0-	-2360	-0-	810	1	N	300	163 1	535
						330	9				
11	13320 X	12959	-0-	-361	-0-	807	1	N	193	335 1	393
						212	9				
12	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	858	1	N	205	174 1	424
						226	9				
01	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	849	1	N	176	170 1	430
						194	9				
02	10614 X	8099	-0-	-2515	-0-	798	1	N	118	169 1	379
						130	9				

BROWN		WELL #: C 30H		RRCID -> 273295		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651			
09	19380 X	15613	-0-	-3767	-0-	522	1	N	2		5
						2	9				
10	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	719	1	N	1		6
						1	9				
11	19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	782	1	N	-0-		6
12	18882 X	18882	-0-	-0-	-0-	781	1	N	-0-		6
01	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	2020	1	N	-0-		6
02	17574 X	16662	-0-	-912	-0-	1765	1	N	-0-		6
							9				

SYBIL TAYLOR		WELL #: 8H		RRCID -> 273361		COMPL. DATE 12/31/2013		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440				
09	15090 X	6561	-0-	-8529	-0-	521	1	Y	45	58 1	1 8	128
						50	9					
10	15593 X	7198	-0-	-8395	-0-	570	1	Y	61	52 1	1 8	136
						67	9					
11	15090 X	5829	-0-	-9261	-0-	461	1	Y	63	55 1		144
						69	9					
12	11315 X	6082	-0-	-5233	-0-	481	1	Y	65	60 1		149
						72	9					
01	11315 X	10116	-0-	-1199	-0-	989	1	Y	36	61 1		124
						40	9					
02	10585 X	10345	-0-	-240	-0-	1598	1	Y	29	47 1		106
						32	9					

SYBIL TAYLOR		WELL #: 9H		RRCID -> 273416		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399				
09	15630 X	9246	-0-	-6384	-0-	731	1	Y	98	67 1	1 8	194
						108	9					
10	16151 X	8628	-0-	-7523	-0-	685	1	Y	57	78 1	1 8	172
						63	9					
11	15630 X	8072	-0-	-7558	-0-	642	1	Y	42	70 1		144
						46	9					
12	11749 X	8789	-0-	-2960	-0-	699	1	Y	50	60 1		134
						55	9					
01	11749 X	7332	-0-	-4417	-0-	712	1	Y	72	55 1		151
						79	9					
02	10991 X	7077	-0-	-3914	-0-	1087	1	Y	54	57 1		148
						59	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013													TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8622 - 14149
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	2767	1	11479	2	Y	78	65	1			82
10	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	2305	1	14660	2	Y	101	86	1			97
11	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	1829	1	15611	2	Y	-0-	97	1			-0-
12	15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	1690	1	13205	2	Y	197	119	1			78
01	17081 X	3129	-0-	-13952	-0-	208	1	2390	2	Y	483	187	1			374
02	16849 X	-0-	-0-	-16849	-0-	531	9			Y	310	368	1			316
M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013													TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8653 - 13482
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1432	1	5942	2	Y	40	33	1			42
10	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	1242	1	7897	2	Y	54	44	1			52
11	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1582	1	13502	2	Y	-0-	52	1			-0-
12	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	1175	1	9182	2	Y	2	1	1			1
01	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	1109	1	12757	2	Y	5	2	1			4
*02	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	2060	1	14153	2	Y	3	4	1			3
M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013													TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8591 - 13136
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	1592	1	6606	2	Y	45	66	1			49
10	14167 X	4315	-0-	-9852	-0-	582	1	3705	2	Y	25	50	1			24
11	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	1491	1	12726	2	Y	-0-	24	1			-0-
12	14167 X	13071	-0-	-1096	-0-	1465	1	11448	2	Y	144	87	1			57
01	14105 X	12589	-0-	-1516	-0-	1007	1	11579	2	Y	3	57	1			3
02	13746 X	7923	-0-	-5823	-0-	1007	1	6914	2	Y	2	3	1			2
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013													TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8494 - 13600
09	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	3924	1	16277	2	Y	111	137	1			119
10	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	2734	1	17392	2	Y	118	123	1			114
11	13080 X	12705	-0-	-375	-0-	1332	1	11373	2	Y	-0-	114	1			-0-
12	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	1968	1	15374	2	Y	3	2	1			1
01	20987 X	19221	-0-	-1766	-0-	1537	1	17672	2	Y	11	4	1			8
*02	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2580	1	17727	2	Y	5	7	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	2799	1	11613	2	Y	80	78	1	84
10	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	2184	1	13888	2	Y	94	87	1	91
11	16170 X	9982	-0-	-6188	-0-	1027	1	8772	2	Y	166	99	1	158
12	16709 X	16524	-0-	-185	-0-	1832	1	14307	2	Y	350	370	1	138
01	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	1841	1	21171	2	Y	5	139	1	4
*02	18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	2290	1	15730	2	Y	5	4	1	5

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325														
09	12390 X	2109	-0-	-10281	-0-	8	1	2097	2	Y	4			47
10	12803 X	1236	-0-	-11567	-0-	14	1	1199	2	Y	21			68
11	9360 X	1617	-0-	-7743	-0-	23	1	1585	2	Y	8			76
12	7099 X	2216	-0-	-4883	-0-	24	1	2184	2	Y	7			83
01	4650 X	1523	-0-	-3127	-0-	16	1	1483	2	Y	22	60	1	45
02	2030 X	228	-0-	-1802	-0-	3	1	219	2	Y	5			50

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347														
09	30229 X	30229	-0-	-0-	-0-	113	1	30115	2	Y	1			43
10	30814 X	30447	-0-	-367	-0-	352	1	30088	2	Y	6			49
11	31290 X	28718	-0-	-2572	-0-	408	1	28308	2	Y	2			51
12	32333 X	27862	-0-	-4471	-0-	299	1	27561	2	Y	2			53
01	32333 X	26953	-0-	-5380	-0-	291	1	26654	2	Y	7	39	1	21
02	29232 X	24563	-0-	-4669	-0-	346	1	24215	2	Y	2			23

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878														
09	31410 X	26170	-0-	-5240	-0-	1039	1	25131	2	N	-0-			-0-
10	30473 X	26811	-0-	-3662	-0-	1059	1	25752	2	N	-0-			-0-
11	27780 X	25905	-0-	-1875	-0-	1030	1	24875	2	N	-0-			-0-
12	28317 X	28317	-0-	-0-	-0-	1137	1	27180	2	N	-0-			-0-
01	27336 X	27336	-0-	-0-	-0-	1084	1	26252	2	N	-0-			-0-
02	25288 X	23422	-0-	-1866	-0-	913	1	22509	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
STEWART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274299		COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11340 X	9295	-0-	-2045	-0-	1547 1	7719 2	Y	26		131
10	11718 X	9401	-0-	-2317	-0-	1614 1	7734 2	Y	48		179
11	10500 X	7932	-0-	-2568	-0-	1407 1	6505 2	Y	18	83 1	114
12	10199 X	9376	-0-	-823	-0-	2847 1	6490 2	Y	35		149
01	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	3301 1	6657 2	Y	27	97 1	79
02	8990 X	8558	-0-	-432	-0-	2072 1	6458 2	Y	25		104

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 4H		RRCID -> 274391		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813		
09	46890 X	39805	-0-	-7085	-0-	1581 1	38224 2	N	-0-		-0-
10	46562 X	41006	-0-	-5556	-0-	1620 1	39386 2	N	-0-		-0-
11	43350 X	38192	-0-	-5158	-0-	1519 1	36673 2	N	-0-		-0-
12	43214 X	38734	-0-	-4480	-0-	1556 1	37178 2	N	-0-		-0-
01	42935 X	37123	-0-	-5812	-0-	1472 1	35651 2	N	-0-		-0-
02	38483 X	33170	-0-	-5313	-0-	1293 1	31877 2	N	-0-		-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 8H		RRCID -> 274392		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931		
09	39300 X	32819	-0-	-6481	-0-	1304 1	31515 2	N	-0-		-0-
10	38781 X	33745	-0-	-5036	-0-	1333 1	32412 2	N	-0-		-0-
11	36210 X	32091	-0-	-4119	-0-	1276 1	30815 2	N	-0-		-0-
12	35991 X	32269	-0-	-3722	-0-	1296 1	30973 2	N	-0-		-0-
01	35681 X	31096	-0-	-4585	-0-	1233 1	29863 2	N	-0-		-0-
02	31726 X	28199	-0-	-3527	-0-	1099 1	27100 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: C 25H		RRCID -> 274443		COMPL. DATE 05/25/2014			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545		
09	18240 X	14492	-0-	-3748	-0-	484 1	14006 3	N	2		5
10	18848 X	17148	-0-	-1700	-0-	638 1	16510 3	N	-0-		5
11	19681 X	19681	-0-	-0-	-0-	792 1	18889 3	N	-0-		5
12	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	802 1	18595 3	N	-0-		5
01	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	1997 1	16728 3	N	-0-		5
*02	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	1755 1	14819 3	N	-0-		5

EDWARDS		WELL #: A 3H		RRCID -> 274594		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346		
09	12780 X	9234	-0-	-3546	-0-	309 1	8924 3	N	1		3
10	11935 X	10219	-0-	-1716	-0-	380 1	9839 3	N	-0-		3
11	11190 X	9877	-0-	-1313	-0-	397 1	9480 3	N	-0-		3
12	11377 X	9573	-0-	-1804	-0-	396 1	9176 3	N	1		4
01	11036 X	9605	-0-	-1431	-0-	1024 1	8581 3	N	-0-		4
02	9570 X	8637	-0-	-933	-0-	915 1	7722 3	N	-0-		4

DEAN		WELL #: E 12H		RRCID -> 274627		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428		
09	19080 X	16276	-0-	-2804	-0-	2201 1	14075 2	Y	-0-		-0-
10	19716 X	17128	-0-	-2588	-0-	3183 1	13945 2	Y	-0-		-0-
11	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	3010 1	14186 2	Y	-0-		-0-
12	17732 X	16884	-0-	-848	-0-	2308 1	14576 2	Y	-0-		-0-
01	17732 X	16646	-0-	-1086	-0-	3012 1	13634 2	Y	-0-		-0-
02	16617 X	16069	-0-	-548	-0-	2836 1	13233 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: E 11H		RRCID -> 274628		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	17850 X	16448	-0-	-1402	-0-	2224	1	14224	2	Y	-0-	-0-
10	18724 X	16472	-0-	-2252	-0-	3061	1	13411	2	Y	-0-	-0-
11	18120 X	15451	-0-	-2669	-0-	2705	1	12746	2	Y	-0-	-0-
12	18724 X	15968	-0-	-2756	-0-	2183	1	13785	2	Y	-0-	-0-
01	18104 X	15159	-0-	-2945	-0-	2743	1	12416	2	Y	-0-	-0-
02	15892 X	13054	-0-	-2838	-0-	2305	1	10749	2	Y	-0-	-0-

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 274660		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863					
09	32880 X	22789	-0-	-10091	-0-	1367	1	21420	2	N	2	1 8	313
10	33976 X	23605	-0-	-10371	-0-	1415	1	22173	2	N	15		328
11	29820 X	19990	-0-	-9830	-0-	1197	1	18747	2	N	42		370
12	29636 X	21780	-0-	-7856	-0-	1304	1	20428	2	N	44	195 1	219
01	24676 X	20661	-0-	-4015	-0-	1238	1	19395	2	N	25		244
02	22069 X	16537	-0-	-5532	-0-	990	1	15507	2	N	36		280

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 274661		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906					
09	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	707	1	11072	2	N	1	1 8	288
10	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	817	1	12802	2	N	2	1 8	289
11	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	871	1	13642	2	N	16		305
12	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	742	1	11623	2	N	23		328
01	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	857	1	13426	2	N	30		358
*02	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	896	1	14039	2	N	25		383

BROYLES (AW)		WELL #: 101H		RRCID -> 274999		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953					
09	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	523	1	6473	2	Y	7	7 8	78
10	7812 X	6768	-0-	-1044	-0-	552	1	6216	2	Y	-0-		78
11	7560 X	4847	-0-	-2713	-0-	457	1	4382	2	Y	7	4 8	81
12	7812 X	3419	-0-	-4393	-0-	361	1	3058	2	Y	-0-		81
01	7564 X	5797	-0-	-1767	-0-	544	1	5253	2	Y	-0-		81
02	6757 X	6021	-0-	-736	-0-	1025	1	4996	2	Y	-0-		81

BROYLES (AW)		WELL #: 103H		RRCID -> 275001		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500					
09	15030 X	13283	-0-	-1747	-0-	993	1	12277	2	Y	12	12 8	85
10	15531 X	12982	-0-	-2549	-0-	1056	1	11889	2	Y	34	29 8	90
11	15030 X	10860	-0-	-4170	-0-	1023	1	9817	2	Y	18	9 8	99
12	14074 X	10809	-0-	-3265	-0-	1142	1	9667	2	Y	-0-		99
01	14074 X	12028	-0-	-2046	-0-	1128	1	10900	2	Y	-0-		99
*02	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	2360	1	11497	2	Y	7		106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BROYLES (AW)		WELL #: 102H		RRCID -> 275003		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2820 X	552	-0-	-2268	-0-	41	1	511	2	Y	78
10	1550 X	592	-0-	-958	-0-	48	1	544	2	Y	78
11	1500 X	502	-0-	-998	-0-	47	1	453	2	Y	80
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	9				
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	80
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	63	1	611	2	Y	80
						176	1	858	2	Y	80

EDWARDS		WELL #: A 4H		RRCID -> 275017		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240			
09	10200 X	8632	-0-	-1568	-0-	288	1	8343	3	N	3
10	10447 X	9079	-0-	-1368	-0-	1	9				
11	9720 X	8803	-0-	-917	-0-	338	1	8741	3	N	3
12	9579 X	8833	-0-	-746	-0-	354	1	8449	3	N	3
01	9517 X	7342	-0-	-2175	-0-	365	1	8468	3	N	3
02	8497 X	6427	-0-	-2070	-0-	783	1	6559	3	N	3
						681	1	5746	3	N	3

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 275074		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166			
09	29850 X	26338	-0-	-3512	-0-	1562	1	24776	2	N	-0-
10	30845 X	25061	-0-	-5784	-0-	1271	1	23790	2	N	-0-
11	29850 X	22639	-0-	-7211	-0-	1304	1	21335	2	N	-0-
12	30783 X	21914	-0-	-8869	-0-	1317	1	20597	2	N	-0-
01	46664 X	46664	-0-	-0-	-0-	2387	1	44277	2	N	-0-
*02	40663 X	40663	-0-	-0-	-0-	2080	1	38583	2	N	-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 275075		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232			
09	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	682	1	10815	2	N	-0-
10	45623 X	45623	-0-	-0-	-0-	2313	1	43310	2	N	-0-
11	31968 X	31968	-0-	-0-	-0-	1841	1	30127	2	N	-0-
12	29421 X	29421	-0-	-0-	-0-	1768	1	27653	2	N	-0-
01	28106 X	28106	-0-	-0-	-0-	1438	1	26668	2	N	-0-
02	25723 X	22173	-0-	-3550	-0-	1134	1	21039	2	N	-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA)		WELL #: A 7H		RRCID -> 275090		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511			
09	9330 X	8638	-0-	-692	-0-	491	1	8146	3	N	3
10	9548 X	8296	-0-	-1252	-0-	1	9				
11	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	478	1	7818	3	N	3
12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	579	1	9321	3	N	3
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	531	1	8411	3	N	3
*02	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	1016	1	8801	3	N	3
						1010	1	8703	3	N	2
						3	9				

WINSTON-MCFARLAND (SA)		WELL #: A 8H		RRCID -> 275091		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917			
09	12120 X	10495	-0-	-1625	-0-	597	1	9898	3	N	3
10	11284 X	10542	-0-	-742	-0-	608	1	9934	3	N	3
11	10920 X	10220	-0-	-700	-0-	598	1	9622	3	N	3
12	10726 X	10170	-0-	-556	-0-	603	1	9567	3	N	3
01	10850 X	10188	-0-	-662	-0-	1054	1	9134	3	N	3
02	10150 X	9397	-0-	-753	-0-	977	1	8416	3	N	2
						4	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
M.T. COLE		WELL #: 502 H		RRCID -> 275204		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8640		- 12762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18810 X	13388	-0-	-5422	-0-	1061	1	12207	2	Y	109	139	1		28
10	19406 X	15544	-0-	-3862	-0-	1371	1	14022	2	Y	137	95	1		70
11	18780 X	5046	-0-	-13734	-0-	426	1	4489	2	Y	119	107	1		82
12	14105 X	2357	-0-	-11748	-0-	202	1	2023	2	Y	120	151	1		51
01	15531 X	5447	-0-	-10084	-0-	486	1	4855	2	Y	96	109	1		38
02	14529 X	6889	-0-	-7640	-0-	625	1	6211	2	Y	48	62	1		24
M.T. COLE		WELL #: 507 H		RRCID -> 275208		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8380		- 13024			
09	21030 X	19986	-0-	-1044	-0-	1589	1	18277	2	Y	109	139	1		28
10	21731 X	16297	-0-	-5434	-0-	1448	1	14812	2	Y	34	45	1		17
11	20490 X	17823	-0-	-2667	-0-	1544	1	16279	2	Y	-0-	17	1		-0-
12	21173 X	20074	-0-	-1099	-0-	1826	1	18248	2	Y	-0-				-0-
01	21018 X	18717	-0-	-2301	-0-	1702	1	17006	2	Y	8	5	1		3
02	19314 X	16721	-0-	-2593	-0-	1523	1	15139	2	Y	54	30	1		27
WINSTON		WELL #: J 4 H		RRCID -> 275211		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7003		- 11583			
09	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	995	1	16510	3	N	6				54
10	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	999	1	16320	3	N	1				55
11	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	1006	1	16182	3	N	33				88
12	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	979	1	15522	3	N	4				92
01	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1636	1	14175	3	N	29				121
*02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1578	1	13595	3	N	10	8	1		123
SYBIL TAYLOR		WELL #: 10H		RRCID -> 275334		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 8700		- 12358			
09	12150 X	9088	-0-	-3062	-0-	723	1	8317	2	Y	44	50	1	1 8	115
10	12555 X	9079	-0-	-3476	-0-	721	1	8292	2	Y	60	46	1	1 8	128
11	11190 X	8611	-0-	-2579	-0-	683	1	7859	2	Y	63	52	1		139
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	789	1	9075	2	Y	76	58	1		157
01	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	1136	1	10447	2	Y	106	64	1		199
02	8787 X	8620	-0-	-167	-0-	1323	1	7219	2	Y	71	75	1		195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		36330 X	29153	-0-	-7177	-0-	29153	2			Y	-0-				32
10		36425 X	28916	-0-	-7509	-0-	28914	2	2	9	Y	2				34
11		33600 X	27086	-0-	-6514	-0-	27082	2	4	9	Y	4				38
12		32240 X	27170	-0-	-5070	-0-	27163	2	7	9	Y	6				44
01		30969 X	26449	-0-	-4520	-0-	26434	2	15	9	Y	14				58
02		28188 X	24182	-0-	-4006	-0-	24169	2	13	9	Y	12	37	1		33

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932																
09		19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	1557	1	17908	2	N	172	100	1		251
							189	9								
10		20181 X	19804	-0-	-377	-0-	1629	1	17954	2	N	201	209	1		243
							221	9								
11		22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	1895	1	20285	2	N	208	172	1		279
							229	9								
12		20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	1699	1	18567	2	N	208	197	1		290
							229	9								
01		20305 X	18855	-0-	-1450	-0-	1560	1	17083	2	N	193	187	1		296
							212	9								
02		20358 X	17943	-0-	-2415	-0-	1485	1	16224	2	N	213	194	1		315
							234	9								

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128																
09		38790 X	31922	-0-	-6868	-0-	2494	1	28679	2	N	681	665	1		206
							749	9								
10		40083 X	31090	-0-	-8993	-0-	2523	1	27800	2	N	697	621	1		282
							767	9								
11		38790 X	29916	-0-	-8874	-0-	2512	1	26888	2	N	469	586	1		165
							516	9								
12		32488 X	29829	-0-	-2659	-0-	2425	1	26501	2	N	821	782	1		204
							903	9								
01		32488 X	28427	-0-	-4061	-0-	2320	1	25419	2	N	625	592	1		237
							688	9								
02		30392 X	26187	-0-	-4205	-0-	2145	1	23444	2	N	544	550	1		231
							598	9								

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282																
09		30690 X	25420	-0-	-5270	-0-	25420	2			N	-0-				-0-
10		30752 X	24316	-0-	-6436	-0-	24316	2			N	-0-				-0-
11		29670 X	21926	-0-	-7744	-0-	21926	2			N	-0-				-0-
12		29047 X	23210	-0-	-5837	-0-	23210	2			N	-0-				-0-
01		28954 X	21954	-0-	-7000	-0-	21954	2			N	-0-				-0-
02		24563 X	19811	-0-	-4752	-0-	19811	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347																
09		30060 X	26376	-0-	-3684	-0-	26376	2			N	-0-				-0-
10		29264 X	26992	-0-	-2272	-0-	26992	2			N	-0-				-0-
11		28320 X	24340	-0-	-3980	-0-	24340	2			N	-0-				-0-
12		29264 X	18445	-0-	-10819	-0-	18445	2			N	-0-				-0-
01		28551 X	18234	-0-	-10317	-0-	18234	2			N	-0-				-0-
02		25491 X	16002	-0-	-9489	-0-	16002	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BEGGS		WELL #: 807H		RRCID -> 275549		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	39810 X	36446	-0-	-3364	-0-	2214	1	34232	2	N	-0-	-0-
10	38874 X	36434	-0-	-2440	-0-	1580	1	34854	2	N	-0-	-0-
11	36870 X	33717	-0-	-3153	-0-	1705	1	32012	2	N	-0-	-0-
12	32767 X	29899	-0-	-2868	-0-	755	1	29144	2	N	-0-	-0-
01	37665 X	29473	-0-	-8192	-0-	853	1	28620	2	N	-0-	-0-
02	35235 X	27529	-0-	-7706	-0-	1807	1	25722	2	N	-0-	-0-

TULLIO		WELL #: 5H		RRCID -> 275612		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021				
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	392	1	4112	2	Y	-0-	-0-
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	384	1	4370	2	Y	-0-	-0-
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	332	1	3818	2	Y	-0-	-0-
12	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	329	1	3786	2	Y	-0-	-0-
01	4743 X	3959	-0-	-784	-0-	317	1	3642	2	Y	-0-	-0-
02	4437 X	3729	-0-	-708	-0-	716	1	3013	2	Y	-0-	-0-

ELROD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275784		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787				
09	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	11886	2	250	9	N	227	332
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5789	2	130	9	N	118	450
11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6780	2	176	9	N	160	272
12	15283 X	8283	-0-	-7000	-0-	8082	2	201	9	N	183	286
01	12555 X	8984	-0-	-3571	-0-	8802	2	182	9	N	165	281
02	11745 X	8132	-0-	-3613	-0-	7934	2	198	9	N	180	289

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 103H		RRCID -> 275952		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525				
09	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	29380	2	3	9	Y	3	25
10	29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	29334	2	12	9	Y	11	36
11	28050 X	27626	-0-	-424	-0-	27625	2	1	9	Y	1	37
12	32116 X	27875	-0-	-4241	-0-	27861	2	14	9	Y	13	50
01	31031 X	27302	-0-	-3729	-0-	27293	2	9	9	Y	8	58
02	28391 X	24679	-0-	-3712	-0-	24670	2	9	9	Y	8	29

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 105H		RRCID -> 275953		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759				
09	40110 X	32682	-0-	-7428	-0-	32678	2	4	9	Y	4	34
10	39432 X	32892	-0-	-6540	-0-	32891	2	1	9	Y	1	35
11	36660 X	30907	-0-	-5753	-0-	30900	2	7	9	Y	6	41
12	35619 X	30905	-0-	-4714	-0-	30905	2			Y	-0-	41
01	34348 X	30303	-0-	-4045	-0-	30303	2			Y	-0-	41
02	31581 X	27735	-0-	-3846	-0-	27727	2	8	9	Y	7	22

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)		WELL #: 417H		RRCID -> 275955		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348				
09	0 W	19953	-0-	19953	608610	1580	1	18171	2	N	184	188
						202	9					
10	0 W	18790	-0-	18790	627400	1547	1	17042	2	N	183	191
						201	9					
11	0 W	17792	-0-	17792	645192	1504	1	16100	2	N	171	114
						188	9					
12	662332 X	17140	-0-	-645192	-0-	1417	1	15485	2	N	216	133
						238	9					
01	24521 X	21181	-0-	-3340	-0-	1751	1	19176	2	N	231	175
						254	9					
*02	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	1884	1	20592	2	N	201	189
						221	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ALEXANDER RANCH		WELL #:		804H	RRCID ->	276018	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6700 - 10909				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9450	X	9409	-0-	-41	-0-	462	1	8947	2	Y	-0-				-0-
10	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	488	1	9219	2	Y	-0-				-0-
11	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	458	1	8492	2	Y	-0-				-0-
12	9796	X	9163	-0-	-633	-0-	488	1	8675	2	Y	-0-				-0-
01	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	544	1	8516	2	Y	-0-				-0-
02	9106	X	7371	-0-	-1735	-0-	434	1	6937	2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		801H	RRCID ->	276147	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6975 - 11345				
09	26220	X	21408	-0-	-4812	-0-	1051	1	20357	2	Y	-0-				-0-
10	27094	X	20539	-0-	-6555	-0-	1032	1	19507	2	Y	-0-				-0-
11	26220	X	18471	-0-	-7749	-0-	944	1	17527	2	Y	-0-				-0-
12	23684	X	18091	-0-	-5593	-0-	963	1	17128	2	Y	-0-				-0-
01	23684	X	17269	-0-	-6415	-0-	1037	1	16232	2	Y	-0-				-0-
02	20706	X	15580	-0-	-5126	-0-	917	1	14663	2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		802H	RRCID ->	276155	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6843 - 11213				
09	29700	X	17493	-0-	-12207	-0-	859	1	16634	2	Y	-0-				-0-
10	28861	X	16877	-0-	-11984	-0-	848	1	16029	2	Y	-0-				-0-
11	22920	X	15187	-0-	-7733	-0-	777	1	14410	2	Y	-0-				-0-
12	20212	X	14672	-0-	-5540	-0-	781	1	13891	2	Y	-0-				-0-
01	20212	X	14119	-0-	-6093	-0-	848	1	13271	2	Y	-0-				-0-
02	16907	X	12772	-0-	-4135	-0-	752	1	12020	2	Y	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		803H	RRCID ->	276156	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6840 - 11000				
09	33570	X	20335	-0-	-13235	-0-	999	1	19336	2	Y	-0-				-0-
10	32488	X	18761	-0-	-13727	-0-	943	1	17818	2	Y	-0-				-0-
11	26130	X	16783	-0-	-9347	-0-	858	1	15925	2	Y	-0-				-0-
12	24025	X	16793	-0-	-7232	-0-	894	1	15899	2	Y	-0-				-0-
01	23746	X	14235	-0-	-9511	-0-	855	1	13380	2	Y	-0-				-0-
02	19662	X	15149	-0-	-4513	-0-	892	1	14257	2	Y	-0-				-0-

COLE "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	276174	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9130 - 11888				
09	29880	X	25515	-0-	-4365	-0-	25446	2	69	9	N	63				331
10	30473	X	23890	-0-	-6583	-0-	23829	2	61	9	N	55				386
11	27660	X	22119	-0-	-5541	-0-	22054	2	65	9	N	59	199	1		246
12	27621	X	22060	-0-	-5561	-0-	21979	2	81	9	N	74				320
01	26381	X	20976	-0-	-5405	-0-	20891	2	85	9	N	77				397
02	24679	X	18867	-0-	-5812	-0-	18798	2	69	9	N	63	195	1		265

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	276468	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7100 - 11426				
09	22320	X	22089	-0-	-231	-0-	1310	1	20779	2	N	-0-				-0-
10	26505	X	14343	-0-	-12162	-0-	727	1	13616	2	N	-0-				-0-
11	23160	X	11542	-0-	-11618	-0-	665	1	10877	2	N	-0-				-0-
12	23932	X	10887	-0-	-13045	-0-	654	1	10233	2	N	-0-				-0-
01	22816	X	11725	-0-	-11091	-0-	600	1	11125	2	N	-0-				-0-
02	21344	X	12032	-0-	-9312	-0-	615	1	11417	2	N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		E 17H	RRCID ->	276499	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	7030 - 11457				
09	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	2540	1	16247	2	Y	-0-				-0-
10	21264	X	21264	-0-	-0-	-0-	3951	1	17313	2	Y	-0-				-0-
11	21450	X	20660	-0-	-790	-0-	3617	1	17043	2	Y	-0-				-0-
12	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	3185	1	20121	2	Y	-0-				-0-
01	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	4508	1	20408	2	Y	-0-				-0-
*02	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	4185	1	19521	2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH (SA)		WELL #:		519H	RRCID ->	276534	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7280 - 11291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30129 X	25325	-0-	-4804	-0-	25325	2	N	-0-			-0-
10		28272 X	25682	-0-	-2590	-0-	25682	2	N	-0-			-0-
11		27360 X	24578	-0-	-2782	-0-	24578	2	N	-0-			-0-
12		28272 X	22724	-0-	-5548	-0-	22724	2	N	-0-			-0-
01		27218 X	21180	-0-	-6038	-0-	21180	2	N	-0-			-0-
02		24476 X	19570	-0-	-4906	-0-	19570	2	N	-0-			-0-

MOORE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276743	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13187	
09		60360 X	22647	-0-	-37713	-0-	2517	1	Y	119	192	1	111
							131	9					
10		26815 X	21793	-0-	-5022	-0-	2476	1	Y	87	114	1	84
							96	9					
11		24330 X	19902	-0-	-4428	-0-	2320	1	Y	116	90	1	110
							128	9					
12		25141 X	24011	-0-	-1130	-0-	2798	1	Y	64	105	1	69
							70	9					
01		25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	2930	1	Y	169	84	1	154
							186	9					
*02		23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	2858	1	Y	33	114	1	73
							36	9					

MOORE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276744	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8400 - 13093	
09		12360 X	1909	-0-	-10451	-0-	212	1	Y	14	51	1	13
							15	9					
10		9889 X	9192	-0-	-697	-0-	1048	1	Y	11	13	1	11
							12	9					
11		9570 X	5655	-0-	-3915	-0-	661	1	Y	15	12	1	14
							17	9					
12		5704 X	2028	-0-	-3676	-0-	235	1	Y	14	14	1	14
							15	9					
01		5704 X	836	-0-	-4868	-0-	94	1	Y	15	15	1	14
							17	9					
02		5336 X	3290	-0-	-2046	-0-	393	1	Y	12	10	1	16
							13	9					

MOORE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276768	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8250 - 13345	
09		64590 X	24405	-0-	-40185	-0-	2718	1	Y	84	43	1	78
							92	9					
10		29326 X	18390	-0-	-10936	-0-	2088	1	Y	88	82	1	84
							97	9					
11		21450 X	17841	-0-	-3609	-0-	2078	1	Y	116	90	1	110
							128	9					
12		24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	2868	1	Y	99	105	1	104
							109	9					
01		25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	2897	1	Y	124	115	1	113
							136	9					
*02		28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	3456	1	Y	78	84	1	107
							86	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131												
MOORE GAS UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	276870	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8200 - 12902				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		42120 X	26820	-0-	-15300	-0-	2957	1	23493	2	Y	336	277	1	312		
							370	9									
10		31682 X	25969	-0-	-5713	-0-	2920	1	22667	2	Y	347	326	1	333		
							382	9									
11		29310 X	25788	-0-	-3522	-0-	2985	1	22464	2	Y	308	349	1	292		
							339	9									
12		30101 X	25812	-0-	-4289	-0-	2987	1	22572	2	Y	230	278	1	244		
							253	9									
01		30101 X	28087	-0-	-2014	-0-	3199	1	24677	2	Y	192	261	1	175		
							211	9									
02		25926 X	24132	-0-	-1794	-0-	2880	1	21112	2	Y	127	130	1	172		
							140	9									
M.T. COLE				WELL #:	506 H	RRCID ->	276973	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8410 - 12143				
09		19170 X	14282	-0-	-4888	-0-	1128	1	12975	2	Y	163	209	1	41		
							179	9									
10		19809 X	15736	-0-	-4073	-0-	1381	1	14125	2	Y	209	144	1	106		
							230	9									
11		19170 X	16268	-0-	-2902	-0-	1391	1	14668	2	Y	190	166	1	130		
							209	9									
12		18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	1637	1	16357	2	Y	194	242	1	82		
							213	9									
01		16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	1490	1	14882	2	Y	322	275	1	129		
							354	9									
02		15718 X	12633	-0-	-3085	-0-	1125	1	11187	2	Y	292	274	1	147		
							321	9									
BAKER-RANCH ESTATES (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	277067	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9426 - 14680				
09		44430 X	24810	-0-	-19620	-0-	24608	2	202	9	N	184	189	1	376		
10		35774 X	22488	-0-	-13286	-0-	22328	2	160	9	N	145	198	1	323		
11		34620 X	19273	-0-	-15347	-0-	19112	2	161	9	N	146			469		
12		35774 X	14760	-0-	-21014	-0-	14592	2	168	9	N	153	202	1	420		
01		32643 X	14986	-0-	-17657	-0-	14800	2	186	9	N	169	197	1	392		
*02		28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	28411	2	222	9	N	202	194	1	400		
COLE B (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	277069	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9179 - 11625				
09		31740 X	24998	-0-	-6742	-0-	24896	2	102	9	N	93			410		
10		29016 X	25567	-0-	-3449	-0-	25461	2	106	9	N	96	195	1	311		
11		28080 X	23950	-0-	-4130	-0-	23850	2	100	9	N	91			402		
12		29016 X	23236	-0-	-5780	-0-	23105	2	131	9	N	119	196	1	325		
01		27838 X	23162	-0-	-4676	-0-	23035	2	127	9	N	115			440		
02		24157 X	21063	-0-	-3094	-0-	20953	2	110	9	N	100	196	1	344		
MOORE GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	277073	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8400 - 13393				
09		480 X	151	-0-	-329	-0-	13	1	102	2	Y	33	27	1	31		
							36	9									
10		496 X	42	-0-	-454	-0-	1	1	9	2	Y	29	32	1	28		
							32	9									
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	63	31	1	60		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	57	1	102		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	70	108	1	64		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	48	1	49		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277089	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7624 - 11477				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	40044	X	23814	-0-	-16230	-0-	128	1	23686	2	N	-0-				-0-
10	28582	X	21726	-0-	-6856	-0-	445	1	21281	2	N	-0-				-0-
11	27660	X	24241	-0-	-3419	-0-	379	1	23862	2	N	-0-				-0-
12	26970	X	25357	-0-	-1613	-0-	454	1	24903	2	N	-0-				-0-
01	26970	X	24904	-0-	-2066	-0-	425	1	24479	2	N	-0-				-0-
*02	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	444	1	23212	2	N	-0-				-0-

CHAPEL CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	277090	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7038 - 10497				
09	44778	X	26274	-0-	-18504	-0-	141	1	26133	2	N	-0-				-0-
10	35185	X	25640	-0-	-9545	-0-	525	1	25115	2	N	-0-				-0-
11	34050	X	22025	-0-	-12025	-0-	344	1	21681	2	N	-0-				-0-
12	34224	X	26258	-0-	-7966	-0-	471	1	25787	2	N	-0-				-0-
01	31031	X	25018	-0-	-6013	-0-	427	1	24591	2	N	-0-				-0-
02	25404	X	23869	-0-	-1535	-0-	448	1	23421	2	N	-0-				-0-

HALL (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277092	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8866 - 14120				
09	81108	X	50330	-0-	-30778	-0-	3020	1	47310	2	N	-0-				-0-
10	59706	X	49699	-0-	-10007	-0-	2982	1	46717	2	N	-0-				-0-
11	57780	X	43823	-0-	-13957	-0-	2629	1	41194	2	N	-0-				-0-
12	57133	X	43140	-0-	-13993	-0-	2588	1	40552	2	N	-0-				-0-
01	55769	X	40084	-0-	-15685	-0-	2405	1	37679	2	N	-0-				-0-
02	48662	X	36107	-0-	-12555	-0-	2166	1	33941	2	N	-0-				-0-

MUIR M (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277095	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6743 - 11373				
09	21930	X	20213	-0-	-1717	-0-	3701	1	16503	2	Y	8	28	1		38
10	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	4222	1	18590	2	Y	11	33	1		16
11	20610	X	20398	-0-	-212	-0-	3962	1	16426	2	Y	9	17	1		8
12	21297	X	18683	-0-	-2614	-0-	3870	1	14792	2	Y	19	12	1		15
01	22816	X	17350	-0-	-5466	-0-	3552	1	13772	2	Y	24	23	1		16
02	21344	X	17458	-0-	-3886	-0-	3492	1	13955	2	Y	10	9	1		17

CHPL CR- CHPL CR UT #5-		CHP CR A		WELL #:	7H	RRCID ->	277096	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	7282 - 11174			
09	42690	X	32305	-0-	-10385	-0-	174	1	32131	2	N	-0-				-0-
10	35743	X	32520	-0-	-3223	-0-	666	1	31854	2	N	-0-				-0-
11	34590	X	27286	-0-	-7304	-0-	427	1	26859	2	N	-0-				-0-
12	35619	X	24434	-0-	-11185	-0-	438	1	23996	2	N	-0-				-0-
01	34162	X	20978	-0-	-13184	-0-	358	1	20620	2	N	-0-				-0-
02	31233	X	17154	-0-	-14079	-0-	322	1	16832	2	N	-0-				-0-

HALL (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	277103	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	9098 - 14040				
09	63180	X	27723	-0-	-35457	-0-	1663	1	26060	2	N	-0-				-0-
10	33170	X	27348	-0-	-5822	-0-	1641	1	25707	2	N	-0-				-0-
11	36561	X	36561	-0-	-0-	-0-	2194	1	34367	2	N	-0-				-0-
12	38244	X	38244	-0-	-0-	-0-	2295	1	35949	2	N	-0-				-0-
01	35733	X	35733	-0-	-0-	-0-	2144	1	33589	2	N	-0-				-0-
*02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	1886	1	29541	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SYBIL TAYLOR (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 277159		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 9000 - 14472					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7140 X	6318	-0-	-822	-0-	497	1	5718	2	N	94	171	1	1 8	42
10	6014 X	5811	-0-	-203	-0-	103	9	456	1	N	95				137
11	6450 X	6081	-0-	-369	-0-	105	9	479	1	N	84	174	1		47
12	6665 X	6187	-0-	-478	-0-	92	9	489	1	N	73				120
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	80	9	908	1	N	86				206
*02	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	95	9	1018	1	N	29	174	1		61
						32	9								
BEGGS		WELL #: 806H		RRCID -> 277242		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6900 - 10610					
09	32580 X	26819	-0-	-5761	-0-	1629	1	25190	2	N	-0-				-0-
10	27404 X	27019	-0-	-385	-0-	1172	1	25847	2	N	-0-				-0-
11	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	1201	1	22537	2	N	-0-				-0-
12	19003 X	18432	-0-	-571	-0-	465	1	17967	2	N	-0-				-0-
01	27714 X	19651	-0-	-8063	-0-	569	1	19082	2	N	-0-				-0-
02	25926 X	18362	-0-	-7564	-0-	1205	1	17157	2	N	-0-				-0-
MUIR M (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 277300		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 7088 - 11718					
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	319	1	1424	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	2	2	1		2
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	2	1		1
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	2	1		2
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	3	3	1		2
02	1624 X	464	-0-	-1160	-0-	93	1	370	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
ODOM		WELL #: 7H		RRCID -> 277382		COMPL. DATE 05/05/2015		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 6775 - 10667					
09	98700 X	46485	-0-	-52215	-0-	174	1	46311	2	Y	-0-				200
10	79205 X	44723	-0-	-34482	-0-	517	1	44169	2	Y	34				234
						37	9								
11	65370 X	39500	-0-	-25870	-0-	561	1	38937	2	Y	2				236
						2	9								
12	59458 X	38470	-0-	-20988	-0-	412	1	38056	2	Y	2	142	1		96
						2	9								
01	54777 X	36167	-0-	-18610	-0-	390	1	35766	2	Y	10				106
						11	9								
02	44950 X	32862	-0-	-12088	-0-	463	1	32378	2	Y	19				125
						21	9								
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW		WELL #: 8H		RRCID -> 277717		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7299 - 10611					
09	58770 X	632	-0-	-58138	-0-	3	1	629	2	N	-0-				-0-
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-				-0-
11	6780 X	173	-0-	-6607	-0-	3	1	170	2	N	-0-				-0-
12	7006 X	65	-0-	-6941	-0-	1	1	64	2	N	-0-				-0-
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-				-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
HAMM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277746	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8173	-	14905			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	61397	X	61397	-0-	-0-	-0-	60668	2	729	9	Y	663	692	1	7	8	97
10	57554	X	57554	-0-	-0-	-0-	56183	2	1371	9	Y	1246	1063	1			280
11	48257	X	48257	-0-	-0-	-0-	47338	2	919	9	Y	835	790	1			325
12	43151	X	43151	-0-	-0-	-0-	42436	2	715	9	Y	650	739	1	21	8	215
01	39972	X	39972	-0-	-0-	-0-	39475	2	497	9	Y	452	485	1	15	8	167
*02	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	35202	2	378	9	Y	344	270	1			241

HAMM UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	277747	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8220	-	13153			
09	67640	X	67640	-0-	-0-	-0-	66552	2	1088	9	Y	989	1080	1	6	8	146
10	47880	X	47880	-0-	-0-	-0-	47141	2	739	9	Y	672	667	1			151
11	46307	X	46307	-0-	-0-	-0-	45835	2	472	9	Y	429	413	1			167
12	42661	X	42661	-0-	-0-	-0-	42317	2	344	9	Y	313	373	1			107
01	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	37839	2	268	9	Y	244	258	1			93
*02	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	32333	2	128	9	Y	116	128	1			81

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		11H	RRCID ->	277787	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8927	-	13245			
09	99840	X	23936	-0-	-75904	-0-	1436	1	22500	2	N	-0-					-0-
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	1320	1	20679	2	N	-0-					-0-
11	40290	X	17430	-0-	-22860	-0-	1046	1	16384	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	22120	-0-	-12848	-0-	1327	1	20793	2	N	-0-					-0-
01	36744	X	36744	-0-	-0-	-0-	2205	1	34539	2	N	-0-					-0-
*02	30214	X	30214	-0-	-0-	-0-	1813	1	28401	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	277803	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8636	-	14554			
09	42240	X	36248	-0-	-5992	-0-	36114	2	134	9	N	122	170	1			142
10	35500	X	35500	-0-	-0-	-0-	35359	2	141	9	N	128	178	1			92
11	40860	X	33081	-0-	-7779	-0-	32942	2	139	9	N	126					218
12	41075	X	32253	-0-	-8822	-0-	32104	2	149	9	N	135	186	1	2	8	165
01	39959	X	28213	-0-	-11746	-0-	28084	2	129	9	N	117	180	1	2	8	100
02	35032	X	25509	-0-	-9523	-0-	25397	2	112	9	N	102					202

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		12H	RRCID ->	277819	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	9034	-	13040			
09	93810	X	40868	-0-	-52942	-0-	2452	1	38416	2	N	-0-					-0-
10	41871	X	41871	-0-	-0-	-0-	2512	1	39359	2	N	-0-					-0-
11	48030	X	36645	-0-	-11385	-0-	2199	1	34446	2	N	-0-					-0-
12	46283	X	34365	-0-	-11918	-0-	2062	1	32303	2	N	-0-					-0-
01	44206	X	27303	-0-	-16903	-0-	1638	1	25665	2	N	-0-					-0-
02	39498	X	22721	-0-	-16777	-0-	1363	1	21358	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		13H	RRCID ->	277820	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9091	-	12785			
09	81750	X	16202	-0-	-65548	-0-	972	1	15230	2	N	-0-					-0-
10	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	830	1	13007	2	N	-0-					-0-
11	29040	X	27877	-0-	-1163	-0-	1673	1	26204	2	N	-0-					-0-
12	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	1535	1	24053	2	N	-0-					-0-
01	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	1309	1	20516	2	N	-0-					-0-
02	26941	X	19202	-0-	-7739	-0-	1152	1	18050	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #:		3 H	RRCID ->	277849	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8733	-	14403			
09	64710	X	37943	-0-	-26767	-0-	37785	2	158	9	N	144	166	1			163
10	66867	X	37648	-0-	-29219	-0-	37490	2	158	9	N	144	172	1			135
11	42900	X	33022	-0-	-9878	-0-	32869	2	153	9	N	139	187	1			87
12	42470	X	31861	-0-	-10609	-0-	31712	2	149	9	N	135					222
01	40858	X	36337	-0-	-4521	-0-	36165	2	172	9	N	156	189	1	2	8	187
02	36685	X	31429	-0-	-5256	-0-	31276	2	153	9	N	139	177	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	28440 X	27595	-0-	-845	-0-	2193	1	25220	2	N	165	74 1	273
10	29388 X	27335	-0-	-2053	-0-	182	9	2258	1	N	177	243 1	207
11	28200 X	23732	-0-	-4468	-0-	195	9	2015	1	N	140		347
12	28551 X	22147	-0-	-6404	-0-	154	9	1842	1	N	158	194 1	311
01	28551 X	20224	-0-	-8327	-0-	174	9	1677	1	N	156	183 1	284
02	26680 X	18915	-0-	-7765	-0-	172	9	1573	1	N	133	180 1	237
						146	9						
M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005													
09	39630 X	15552	-0-	-24078	-0-	1396	1	13992	2	N	149	157 1	184
10	40951 X	314	-0-	-40637	-0-	164	9	28	1	N	6	32 1	158
11	30090 X	6556	-0-	-23534	-0-	7	9	603	1	N	59		217
12	30101 X	21292	-0-	-8809	-0-	65	9	2516	1	N	197	183 1	231
01	27745 X	19452	-0-	-8293	-0-	217	9	2378	1	N	158	197 1	192
*02	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	174	9	2243	1	N	127		319
						140	9						
M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507													
09	46500 X	15801	-0-	-30699	-0-	1420	1	14230	2	N	137		280
10	48050 X	1330	-0-	-46720	-0-	151	9	115	1	N	42	163 1	159
11	30480 X	4846	-0-	-25634	-0-	46	9	443	1	N	74		233
12	23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	81	9	2832	1	N	202	196 1	239
01	20519 X	20519	-0-	-0-	-0-	222	9	2505	1	N	192	195 1	236
*02	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	211	9	2014	1	N	129	181 1	184
						142	9						
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507													
09	33030 X	13119	-0-	-19911	-0-	1185	1	11873	2	N	55		228
10	34131 X	12848	-0-	-21283	-0-	61	9	1145	1	N	96	46 1	278
11	33030 X	12056	-0-	-20974	-0-	106	9	1111	1	N	85	85 1	278
12	17515 X	12537	-0-	-4978	-0-	94	9	1492	1	N	36		314
01	15035 X	11520	-0-	-3515	-0-	40	9	1418	1	N	19	179 1	154
02	12673 X	9709	-0-	-2964	-0-	21	9	1257	1	N	72		226
						79	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
M.T. COLE (AW)		WELL #: 312H		RRCID -> 277855		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		97800 X	34325	-0-	-63475	-0-	3080 1	30867 2	N	344	429 1	246	
							378 9						
10		101060 X	35501	-0-	-65559	-0-	3158 1	31974 2	N	335	184 1	397	
							369 9						
11		97800 X	31254	-0-	-66546	-0-	2869 1	28016 2	N	335	392 1	340	
							369 9						
12		41416 X	31260	-0-	-10156	-0-	3683 1	27168 2	N	372	386 1	326	
							409 9						
01		37851 X	31433	-0-	-6418	-0-	3845 1	27326 2	N	238	194 1	370	
							262 9						
02		33205 X	28004	-0-	-5201	-0-	3619 1	24100 2	N	259	190 1	439	
							285 9						

HAMM UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 277857		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124					
09		50772 X	50772	-0-	-0-	-0-	49006 2	1766 9	Y	1605	1668 1	1 8	238
10		53018 X	53018	-0-	-0-	-0-	52333 2	685 9	Y	623	721 1		140
11		48803 X	48803	-0-	-0-	-0-	48233 2	570 9	Y	518	456 1		202
12		46035 X	46035	-0-	-0-	-0-	45517 2	518 9	Y	471	512 1		161
01		41797 X	41797	-0-	-0-	-0-	41406 2	391 9	Y	355	380 1		136
*02		37554 X	37554	-0-	-0-	-0-	37101 2	453 9	Y	412	259 1		289

MOORE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277865		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501					
09		68370 X	32004	-0-	-36366	-0-	3562 1	28293 2	Y	135	81 1		125
							149 9						
10		70649 X	28833	-0-	-41816	-0-	3277 1	25433 2	Y	112	130 1		107
							123 9						
11		35370 X	23209	-0-	-12161	-0-	2703 1	20341 2	Y	150	115 1		142
							165 9						
12		33697 X	19892	-0-	-13805	-0-	2312 1	17470 2	Y	100	136 1		106
							110 9						
01		33077 X	12811	-0-	-20266	-0-	1445 1	11147 2	Y	199	123 1		182
							219 9						
02		30943 X	2834	-0-	-28109	-0-	316 1	2317 2	Y	183	135 1		230
							201 9						

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 5 H		RRCID -> 277868		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434					
09		96360 X	39469	-0-	-56891	-0-	39278 2	191 9	N	174	181 1		202
10		99572 X	40374	-0-	-59198	-0-	40181 2	193 9	N	175	172 1		205
11		42540 X	36506	-0-	-6034	-0-	36319 2	187 9	N	170	176 1		199
12		42594 X	34980	-0-	-7614	-0-	34789 2	191 9	N	174	185 1	1 8	187
01		41447 X	35790	-0-	-5657	-0-	35591 2	199 9	N	181	178 1	2 8	188
02		38164 X	31697	-0-	-6467	-0-	31519 2	178 9	N	162	181 1		169

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 4 H		RRCID -> 277869		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447					
09		52500 X	26387	-0-	-26113	-0-	26269 2	118 9	N	107	173 1		137
10		54250 X	24986	-0-	-29264	-0-	24868 2	118 9	N	107	179 1		65
11		38400 X	27948	-0-	-10452	-0-	27810 2	138 9	N	125			190
12		36704 X	27259	-0-	-9445	-0-	27112 2	147 9	N	134	185 1	2 8	137
01		34379 X	14174	-0-	-20205	-0-	14090 2	84 9	N	76	1 8		212
02		27028 X	-0-	-0-	-27028	-0-			N	-0-			212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ODOM		WELL #:		9H	RRCID ->	277906	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6656 - 11358
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	103980 X	27680	-0-	-76300	-0-	103	1 27577	2 Y	-0-			12
10	107446 X	33882	-0-	-73564	-0-	392	1 33490	2 Y	-0-			12
11	48540 X	28677	-0-	-19863	-0-	407	1 28270	2 Y	-0-			12
12	36456 X	29558	-0-	-6898	-0-	317	1 29241	2 Y	-0-	7 1		5
01	33883 X	25712	-0-	-8171	-0-	277	1 25435	2 Y	-0-			5
02	31697 X	22017	-0-	-9680	-0-	310	1 21707	2 Y	-0-			5
ODOM		WELL #:		10H	RRCID ->	277909	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6673 - 11419
09	107310 X	40453	-0-	-66857	-0-	151	1 40298	2 Y	4	4 8		47
10	110887 X	38667	-0-	-72220	-0-	447	1 38192	2 Y	25	7 8		65
11	62670 X	34072	-0-	-28598	-0-	484	1 33584	2 Y	4	3 8		66
12	54312 X	33099	-0-	-21213	-0-	355	1 32743	2 Y	1	40 1		27
01	46717 X	31078	-0-	-15639	-0-	335	1 30737	2 Y	5			32
02	39092 X	28125	-0-	-10967	-0-	396	1 27718	2 Y	10			42
ODOM		WELL #:		8H	RRCID ->	277915	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6625 - 10514
09	104250 X	36239	-0-	-68011	-0-	135	1 36104	2 Y	-0-			10
10	107725 X	32422	-0-	-75303	-0-	375	1 32047	2 Y	-0-			10
11	45150 X	27030	-0-	-18120	-0-	384	1 26646	2 Y	-0-			10
12	46655 X	24593	-0-	-22062	-0-	264	1 24329	2 Y	-0-	6 1		4
01	46655 X	21515	-0-	-25140	-0-	232	1 21283	2 Y	-0-			4
02	35032 X	17340	-0-	-17692	-0-	244	1 17096	2 Y	-0-			4
JUSTIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277921	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8150 - 13194
09	219089 X	88332	-0-	-130757	-0-	88332	2	N	-0-			-0-
10	100192 X	75430	-0-	-24762	-0-	75430	2	N	-0-			-0-
11	96960 X	64555	-0-	-32405	-0-	64555	2	N	-0-			-0-
12	100192 X	70106	-0-	-30086	-0-	70106	2	N	-0-			-0-
01	100192 X	63554	-0-	-36638	-0-	63554	2	N	-0-			-0-
02	85376 X	54178	-0-	-31198	-0-	54178	2	N	-0-			-0-
JUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277924	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8039 - 13056
09	204878 X	80970	-0-	-123908	-0-	80970	2	N	-0-			-0-
10	96906 X	73284	-0-	-23622	-0-	73284	2	N	-0-			-0-
11	93780 X	67965	-0-	-25815	-0-	67965	2	N	-0-			-0-
12	96906 X	62823	-0-	-34083	-0-	62823	2	N	-0-			-0-
01	96906 X	58827	-0-	-38079	-0-	58827	2	N	-0-			-0-
02	78271 X	50923	-0-	-27348	-0-	50923	2	N	-0-			-0-
JUSTIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277925	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8357 - 12979
09	213865 X	87068	-0-	-126797	-0-	87068	2	N	-0-			-0-
10	100595 X	72216	-0-	-28379	-0-	72216	2	N	-0-			-0-
11	97350 X	56694	-0-	-40656	-0-	56694	2	N	-0-			-0-
12	100595 X	45723	-0-	-54872	-0-	45723	2	N	-0-			-0-
01	100595 X	50090	-0-	-50505	-0-	50090	2	N	-0-			-0-
02	84158 X	52534	-0-	-31624	-0-	52534	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JUSTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277942	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8539 - 13001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		221918 X	93220	-0-	-128698	-0-	93220 2	N	-0-			-0-
10		101618 X	84468	-0-	-17150	-0-	84468 2	N	-0-			-0-
11		98340 X	74163	-0-	-24177	-0-	74163 2	N	-0-			-0-
12		101618 X	73739	-0-	-27879	-0-	73739 2	N	-0-			-0-
01		101618 X	68572	-0-	-33046	-0-	68572 2	N	-0-			-0-
02		90103 X	56915	-0-	-33188	-0-	56915 2	N	-0-			-0-

HAMM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	278011	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8170 - 14915
09		48161 X	48161	-0-	-0-	-0-	47608 2	553 9 Y	503	649 1		75
10		45870 X	45870	-0-	-0-	-0-	45494 2	376 9 Y	342	340 1		77
11		45598 X	45598	-0-	-0-	-0-	45295 2	303 9 Y	275	245 1		107
12		47023 X	47023	-0-	-0-	-0-	46746 2	277 9 Y	252	273 1		86
01		44984 X	44984	-0-	-0-	-0-	44658 2	326 9 Y	296	267 1	3 8	112
*02		41154 X	41154	-0-	-0-	-0-	40882 2	272 9 Y	247	186 1	1 8	172

MUIR M (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	278076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	6688 - 10694
09		60900 X	17957	-0-	-42943	-0-	3283 1	14639 2 Y	32	28 1		63
							35 9					
10		62930 X	17644	-0-	-45286	-0-	3256 1	14336 2 Y	47	54 1		56
							52 9					
11		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	3021 1	12523 2 Y	42	58 1		40
							46 9					
12		17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	3700 1	14142 2 Y	74	54 1		60
							81 9					
01		19437 X	17245	-0-	-2192	-0-	3516 1	13630 2 Y	90	92 1		58
							99 9					
02		17371 X	16106	-0-	-1265	-0-	3213 1	12843 2 Y	45	35 1		68
							50 9					

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	278077	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9528 - 14158
09		100020 X	36379	-0-	-63641	-0-	36234 2	145 9 N	132			460
10		103354 X	34893	-0-	-68461	-0-	34754 2	139 9 N	126	197 1		389
11		31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	31494 2	143 9 N	130	191 1		328
12		39494 X	31225	-0-	-8269	-0-	31080 2	145 9 N	132			460
01		38626 X	29116	-0-	-9510	-0-	28966 2	150 9 N	136	196 1		400
02		35177 X	29150	-0-	-6027	-0-	29025 2	125 9 N	114	189 1		325

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	278079	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9402 - 12472
09		76860 X	32291	-0-	-44569	-0-	32197 2	94 9 N	85			392
10		79422 X	30777	-0-	-48645	-0-	30692 2	85 9 N	77	192 1		277
11		29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	29480 2	87 9 N	79			356
12		35216 X	31048	-0-	-4168	-0-	30937 2	111 9 N	101	194 1		263
01		35216 X	26613	-0-	-8603	-0-	26516 2	97 9 N	88			351
02		31204 X	25743	-0-	-5461	-0-	25655 2	88 9 N	80	196 1		235

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	53190 X	37067	-0-	-16123	-0-	3340	1	33478	2	N	226	253
						249	9				232	
10	54963 X	36741	-0-	-18222	-0-	3279	1	33199	2	N	239	300
						263	9				192	
11	53190 X	32564	-0-	-20626	-0-	3003	1	29323	2	N	216	325
						238	9				191	
12	43369 X	31574	-0-	-11795	-0-	3766	1	27775	2	N	30	157
						33	9				198	
01	39401 X	30947	-0-	-8454	-0-	3764	1	26754	2	N	390	157
						429	9				390	
02	35844 X	27515	-0-	-8329	-0-	3568	1	23762	2	N	168	325
						185	9					
M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868												
09	59160 X	17751	-0-	-41409	-0-	1567	1	15705	2	N	435	276
						479	9				385	
10	61132 X	24770	-0-	-36362	-0-	2196	1	22236	2	N	307	223
						338	9				360	
11	59160 X	17383	-0-	-41777	-0-	1596	1	15583	2	N	185	408
						204	9					
12	61132 X	24576	-0-	-36556	-0-	2900	1	21387	2	N	263	278
						289	9				393	
01	24769 X	19296	-0-	-5473	-0-	2357	1	16756	2	N	166	252
						183	9				192	
02	23171 X	17446	-0-	-5725	-0-	2256	1	15027	2	N	148	400
						163	9					
BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110												
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	109
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	109
11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	109
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	109
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222												
09	103710 X	7241	-0-	-96469	-0-	575	1	6612	2	N	49	78
						54	9				57	
10	107167 X	11402	-0-	-95765	-0-	941	1	10369	2	N	84	162
						92	9					
11	103710 X	10773	-0-	-92937	-0-	912	1	9763	2	N	89	106
						98	9				145	
12	107167 X	9944	-0-	-97223	-0-	825	1	9014	2	N	95	201
						105	9					
01	107167 X	7600	-0-	-99567	-0-	628	1	6875	2	N	88	106
						97	9				183	
02	10672 X	2378	-0-	-8294	-0-	195	1	2128	2	N	50	156
						55	9					
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630												
09	38799 X	38799	-0-	-0-	-0-	38601	2	198	9	N	180	332
10	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	38258	2	196	9	N	178	313
11	36816 X	36816	-0-	-0-	-0-	36610	2	206	9	N	187	308
12	37586 X	37586	-0-	-0-	-0-	37352	2	234	9	N	213	324
01	37754 X	37754	-0-	-0-	-0-	37506	2	248	9	N	225	354
*02	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30172	2	162	9	N	147	310

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
M.T. COLE (SA)		WELL #:		313H	RRCID ->	278692	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8418 - 13613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	40530 X	17875	-0-	-22655	-0-	1609	1	16126	2	N	127	130 1	198
10	41881 X	22654	-0-	-19227	-0-	2022	1	20472	2	N	145	148 1	195
11	40530 X	22551	-0-	-17979	-0-	2078	1	20288	2	N	168	113 1	250
12	41881 X	22008	-0-	-19873	-0-	2612	1	19266	2	N	118	184 1	184
01	41881 X	16928	-0-	-24953	-0-	2073	1	14734	2	N	110		294
02	21808 X	14765	-0-	-7043	-0-	1914	1	12745	2	N	96	189 1	201

M.T. COLE (SA)		WELL #:		301H	RRCID ->	278695	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8770 - 13806	
09	65910 X	8820	-0-	-57090	-0-	788	1	7896	2	N	124		312
10	68107 X	7131	-0-	-60976	-0-	629	1	6368	2	N	122	229 1	205
11	65910 X	23326	-0-	-42584	-0-	2143	1	20921	2	N	238	186 1	257
12	68107 X	21201	-0-	-46906	-0-	2507	1	18492	2	N	184	178 1	263
01	68107 X	21328	-0-	-46779	-0-	2608	1	18538	2	N	165	168 1	260
02	22562 X	16513	-0-	-6049	-0-	2137	1	14233	2	N	130	180 1	210

PERR B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278757	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	9061 - 15863	
11	110567 X	110567	-0-	-0-	-0-	110567	2			N	-0-		-0-
12	126176 X	126176	-0-	-0-	-0-	126176	2			N	-0-		-0-
01	125860 X	124081	-0-	-1779	-0-	124081	2			N	-0-		-0-
02	117740 X	109698	-0-	-8042	-0-	109698	2			N	-0-		-0-

PERR B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278823	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9045 - 14947	
11	105453 X	105453	-0-	-0-	-0-	105453	2			N	-0-		-0-
12	128185 X	122582	-0-	-5603	-0-	122582	2			N	-0-		-0-
01	128185 X	124364	-0-	-3821	-0-	124364	2			N	-0-		-0-
02	119915 X	112185	-0-	-7730	-0-	112185	2			N	-0-		-0-

M.T. COLE		WELL #:		414H	RRCID ->	278833	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8364 - 13913	
09	33060 X	32464	-0-	-596	-0-	2577	1	29637	2	N	227	430 1	205
10	34162 X	32930	-0-	-1232	-0-	2685	1	29581	2	N	604	525 1	284
11	33060 X	29783	-0-	-3277	-0-	2510	1	26859	2	N	376	392 1	268
12	34162 X	29879	-0-	-4283	-0-	2469	1	26981	2	N	390	387 1	271
01	34162 X	27924	-0-	-6238	-0-	2301	1	25204	2	N	381	376 1	276
*02	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	2178	1	23799	2	N	332	381 1	227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.			253162								
TWO-O-FIVE			WELL #:	2H	RRCID ->	199137	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6922 - 10106
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	5666 X	5282	-0-	-384	-0-	5282 3		N	-0-		177
10	5797 X	5672	-0-	-125	-0-	5672 3		N	-0-		177
11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 3		N	-0-		177
12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644 3		N	-0-		177
01	5673 X	5620	-0-	-53	-0-	5620 3		N	-0-		177
*02	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5267 3	169 9	N	154	154 1	177

RIVER HILLS			WELL #:	1H	RRCID ->	200400	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 8214 - 9255
09	6090 X	5858	-0-	-232	-0-	5858 3		N	-0-		2
10	6448 X	5929	-0-	-519	-0-	5929 3		N	-0-		2
11	6240 X	5823	-0-	-417	-0-	5823 3		N	-0-		2
12	6448 X	5987	-0-	-461	-0-	5987 3		N	-0-		2
01	6386 X	6187	-0-	-199	-0-	6187 3		N	-0-		2
*02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 3		N	-0-		2

JOHNSON			WELL #:	1H	RRCID ->	200409	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6984 - 8866
09	2760 N	2391	-0-	-369	-0-	2391 3		N	-0-		17
10	2728 N	2423	-0-	-305	-0-	2423 3		N	-0-		17
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-		17
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-		17
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 3		N	-0-		17
*02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		17

LANCASTER			WELL #:	1H	RRCID ->	201162	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7211 - 10083
09	9150 X	8256	-0-	-894	-0-	8256 3		Y	-0-		35
10	8711 X	8347	-0-	-364	-0-	8347 3		Y	-0-		35
11	8430 X	7952	-0-	-478	-0-	7952 3		Y	-0-		35
12	8711 X	8417	-0-	-294	-0-	8417 3		Y	-0-		35
01	8649 X	8409	-0-	-240	-0-	8383 3	26 9	Y	24	53 1	6
02	7975 X	7701	-0-	-274	-0-	7701 3		Y	-0-		6

EVANS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	201163	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6715 - 10315
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 3		N	-0-		47
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 3		N	-0-		47
11	5250 X	5202	-0-	-48	-0-	5202 3		N	-0-		47
12	5425 X	5288	-0-	-137	-0-	5288 3		N	-0-		47
01	5332 X	5312	-0-	-20	-0-	5312 3		N	-0-		47
02	5017 X	4912	-0-	-105	-0-	4912 3		N	-0-		47

CORE LAB			WELL #:	1H	RRCID ->	201886	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8100 - 10025
09	6240 X	6022	-0-	-218	-0-	6022 3		N	-0-		-0-
10	6355 X	6193	-0-	-162	-0-	6193 3		N	-0-		-0-
11	6150 X	6005	-0-	-145	-0-	6005 3		N	-0-		-0-
12	6355 X	6203	-0-	-152	-0-	6203 3		N	-0-		-0-
01	6231 X	6187	-0-	-44	-0-	6187 3		N	-0-		-0-
02	5829 X	5693	-0-	-136	-0-	5693 3		N	-0-		-0-

TEICH "B" UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	202227	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6925 - 9025
09	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	3839 3		N	-0-		9
10	4154 X	4016	-0-	-138	-0-	4016 3		N	-0-		9
11	4020 X	3931	-0-	-89	-0-	3931 3		N	-0-		9
12	4154 X	4025	-0-	-129	-0-	4025 3		N	-0-		9
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3		N	-0-		9
*02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3		N	-0-		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FAUBUS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203997		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10980 X	8695	-0-	-2285	-0-	8695	3		N	-0-	-0-	
10	11346 X	8957	-0-	-2389	-0-	8957	3		N	-0-	-0-	
11	10680 X	8933	-0-	-1747	-0-	8933	3		N	-0-	-0-	
12	10385 X	9531	-0-	-854	-0-	9531	3		N	-0-	-0-	
01	9548 X	9430	-0-	-118	-0-	9430	3		N	-0-	-0-	
*02	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3		N	-0-	-0-	

LANCASTER		WELL #: 2H		RRCID -> 204000		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100				
09	1500 X	785	-0-	-715	-0-	785	3		Y	-0-	21	
10	2759 X	54	-0-	-2705	-0-	54	3		Y	-0-	21	
11	2670 X	1094	-0-	-1576	-0-	1094	3		Y	-0-	21	
12	2759 X	2392	-0-	-367	-0-	2386	3	6 9	Y	5	26	
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7 9	Y	6	32	
02	1044 X	597	-0-	-447	-0-	596	3	1 9	Y	1	8	

DANIELS		WELL #: 1H		RRCID -> 204155		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730				
09	1650 N	1317	-0-	-333	-0-	1317	3		N	-0-	2	
10	1550 N	720	-0-	-830	-0-	720	3		N	-0-	2	
11	1260 N	897	-0-	-363	-0-	897	3		N	-0-	2	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-	2	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-	2	
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-	2	

HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 204667		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653				
09	8100 X	7444	-0-	-656	-0-	7444	3		N	-0-	-0-	
10	8122 X	7446	-0-	-676	-0-	7446	3		N	-0-	-0-	
11	7650 X	6942	-0-	-708	-0-	6942	3		N	-0-	-0-	
12	7905 X	7601	-0-	-304	-0-	7601	3		N	-0-	-0-	
01	7905 X	7540	-0-	-365	-0-	7540	3		N	-0-	-0-	
02	7192 X	7023	-0-	-169	-0-	7023	3		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #: 2H		RRCID -> 204940		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899				
09	5862 X	3203	-0-	-2659	-0-	3203	3		N	-0-	-0-	
10	3627 X	3227	-0-	-400	-0-	3227	3		N	-0-	-0-	
11	3510 X	2837	-0-	-673	-0-	2837	3		N	-0-	-0-	
12	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2836	3		N	-0-	-0-	
01	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	2689	3		N	-0-	-0-	
02	3103 X	2452	-0-	-651	-0-	2452	3		N	-0-	-0-	

RIVER HILLS		WELL #: 2RH		RRCID -> 204942		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215				
09	3810 X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3		N	-0-	-0-	
10	3844 X	3480	-0-	-364	-0-	3480	3		N	-0-	-0-	
11	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	3063	3		N	-0-	-0-	
12	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448	3		N	-0-	-0-	
01	3565 X	3240	-0-	-325	-0-	3240	3		N	-0-	-0-	
*02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-	-0-	

FRICKS		WELL #: 3H		RRCID -> 205108		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550				
09	5280 X	4521	-0-	-759	-0-	4521	3		N	-0-	2	
10	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	4783	3		N	-0-	2	
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3		N	-0-	2	
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3		N	-0-	2	
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3		N	-0-	2	
*02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3		N	-0-	2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #:		1H	RRCID ->	205700	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6633 - 9493	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5010 X	4307	-0-	-703	-0-	4307	3		N	-0-			1
10	4681 X	4090	-0-	-591	-0-	4090	3		N	-0-			1
11	4230 X	4118	-0-	-112	-0-	4118	3		N	-0-			1
12	4464 X	4286	-0-	-178	-0-	4286	3		N	-0-			1
01	4464 X	4433	-0-	-31	-0-	4433	3		N	-0-			1
02	4176 X	4160	-0-	-16	-0-	4160	3		N	-0-			1

GEREN		WELL #:		2H	RRCID ->	205702	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	930 - 1022	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOWS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	206417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8882 - 9507	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	206663	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7423 - 8900	
09	4320 X	4009	-0-	-311	-0-	4007	3	2 9	Y	2	181 1		183
10	4278 X	4076	-0-	-202	-0-	4076	3		Y	-0-			183
11	4230 X	3842	-0-	-388	-0-	3842	3		Y	-0-			183
12	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	3		Y	-0-			183
01	4371 X	4154	-0-	-217	-0-	3914	3	240 9	Y	218	196 1		205
02	3886 X	3577	-0-	-309	-0-	3577	3		Y	-0-			205

EVANS RANDLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	206957	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7180 - 9100	
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2064	3	9 9	N	8			63
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2255	3	32 9	N	29			92
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2146	3	184 9	N	167	197 1		62
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2258	3	45 9	N	41			103
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	3	2 9	N	2			105
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1342	3	151 9	N	137	196 1		46

ALFREY, HATTIE LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	206958	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	7076 - 9100	
09	7980 X	7746	-0-	-234	-0-	7746	3		N	-0-			-0-
10	8184 X	7930	-0-	-254	-0-	7930	3		N	-0-			-0-
11	7830 X	7578	-0-	-252	-0-	7578	3		N	-0-			-0-
12	8060 X	7596	-0-	-464	-0-	7596	3		N	-0-			-0-
01	8029 X	7470	-0-	-559	-0-	7470	3		N	-0-			-0-
02	7482 X	7001	-0-	-481	-0-	7001	3		N	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	206963	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6810 - 9400	
09	5130 X	5006	-0-	-124	-0-	5006	3		N	-0-			-0-
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3		N	-0-			-0-
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3		N	-0-			-0-
12	5673 X	5497	-0-	-176	-0-	5497	3		N	-0-			-0-
01	5673 X	4789	-0-	-884	-0-	4789	3		N	-0-			-0-
02	5307 X	4449	-0-	-858	-0-	4449	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CORE LAB		WELL #:		3H	RRCID ->	207198	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 7325 -	9550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3	N	-0-			19
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3	N	-0-			19
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3	N	-0-			19
12	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3	N	-0-			19
01	4681 X	4082	-0-	-599	-0-	4082	3	N	-0-			19
02	4379 X	3789	-0-	-590	-0-	3789	3	N	-0-			19

RIVER HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	207200	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6860 -	8876
09	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	4674	-0-	-38	-0-	4674	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4501	-0-	-59	-0-	4501	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4619	-0-	-93	-0-	4619	3	N	-0-			-0-
01	4712 X	4528	-0-	-184	-0-	4528	3	N	-0-			-0-
02	4408 X	4243	-0-	-165	-0-	4243	3	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		2H	RRCID ->	207250	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6900 -	10317
09	6090 X	5530	-0-	-560	-0-	5530	3	N	-0-			3
10	5828 X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3	N	-0-			3
11	5640 X	5426	-0-	-214	-0-	5426	3	N	-0-			3
12	5828 X	5629	-0-	-199	-0-	5629	3	N	-0-			3
01	5735 X	5551	-0-	-184	-0-	5551	3	N	-0-			3
02	5336 X	5129	-0-	-207	-0-	5129	3	N	-0-			3

FRICKS		WELL #:		2H	RRCID ->	207997	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6629	PERF. 6870 -	8900
09	5040 X	4981	-0-	-59	-0-	4981	3	N	-0-			-0-
10	5363 X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	5056	3	N	-0-			-0-
12	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	3	N	-0-			-0-
01	5146 X	4957	-0-	-189	-0-	4957	3	N	-0-			-0-
02	4901 X	4634	-0-	-267	-0-	4634	3	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	208134	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 7480 -	8682
09	4770 X	4626	-0-	-144	-0-	4626	3	N	-0-			1
10	4929 X	4797	-0-	-132	-0-	4797	3	N	-0-			1
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3	N	-0-			1
12	4805 X	4334	-0-	-471	-0-	4334	3	N	-0-			1
01	4805 X	4634	-0-	-171	-0-	4634	3	N	-0-			1
02	4553 X	4315	-0-	-238	-0-	4315	3	N	-0-			1

ACU		WELL #:		1 H	RRCID ->	208645	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6695 -	8905
09	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3	N	-0-			20
10	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3	N	-0-			20
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3	N	-0-			20
12	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	3	N	-0-			20
01	5828 X	5815	-0-	-13	-0-	5815	3	N	-0-			20
*02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3	N	-0-			20

BRICE		WELL #:		1 H	RRCID ->	208646	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6710 -	8712
09	810 N	635	-0-	-175	-0-	635	3	N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3	N	-0-			-0-
11	840 N	527	-0-	-313	-0-	527	3	N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	N	1	1	8	-0-
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	432	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3750 X	3513	-0-	-237	-0-	3513	3			N	-0-				-0-
10		3782 X	3590	-0-	-192	-0-	3590	3			N	-0-				-0-
11		3660 X	3482	-0-	-178	-0-	3482	3			N	-0-				-0-
12		3782 X	3611	-0-	-171	-0-	3611	3			N	-0-				-0-
01		3751 X	2096	-0-	-1655	-0-	2096	3			N	-0-				-0-
*02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-				-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899																
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-				-0-
10		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-				-0-
11		3840 X	3478	-0-	-362	-0-	3478	3			N	-0-				-0-
12		3968 X	3481	-0-	-487	-0-	3481	3			N	-0-				-0-
01		3968 X	3411	-0-	-557	-0-	3411	3			N	-0-				-0-
02		3712 X	3176	-0-	-536	-0-	3176	3			N	-0-				-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000																
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-				-0-
10		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-				-0-
11		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-				-0-
12		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-				-0-
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-				-0-
*02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-				-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738																
09		3000 N	4746	-0-	1746	3865	4746	3			N	-0-				2
10		3100 N	4078	-0-	978	4843	4078	3			N	-0-				2
11		8157 X	3314	-0-	-4843	-0-	3314	3			N	-0-				2
12		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-				2
01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	3	1	9	N	1	1	8		2
*02		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-				2

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310																
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-				-0-
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-				-0-
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-				-0-
12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-				-0-
01		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-				-0-
*02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-				-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150																
09		2820 N	2697	-0-	-123	-0-	2689	3	8	9	N	7	186	1		20
10		2883 N	2736	-0-	-147	-0-	2736	3			N	-0-				20
11		2850 N	2648	-0-	-202	-0-	2648	3			N	-0-				20
12		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2747	3	150	9	N	136				156
01		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2775	3	198	9	N	180	195	1		141
*02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2605	3	85	9	N	77	193	1		25

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712																
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-				-0-
10		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	2039	3			N	-0-				-0-
11		2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898	3			N	-0-				-0-
12		2108 N	2025	-0-	-83	-0-	2025	3			N	-0-				-0-
01		2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
*02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LANCASTER		WELL #: 3 H		RRCID -> 209718		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3	Y	-0-		31
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3	Y	-0-		31
11	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3	Y	-0-		31
12	6913 X	6089	-0-	-824	-0-	6089	3	Y	-0-		31
01	6913 X	5939	-0-	-974	-0-	5921	3	Y	16	38 1	9
02	6467 X	5696	-0-	-771	-0-	5696	3	Y	-0-		9

LANCASTER		WELL #: 4 H		RRCID -> 210600		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360			
09	8036 X	7366	-0-	-670	-0-	7366	3	Y	-0-		-0-
10	8029 X	7694	-0-	-335	-0-	7694	3	Y	-0-		-0-
11	7680 X	7253	-0-	-427	-0-	7253	3	Y	-0-		-0-
12	7719 X	7655	-0-	-64	-0-	7655	3	Y	-0-		-0-
01	7688 X	7498	-0-	-190	-0-	7498	3	Y	-0-		-0-
02	7192 X	6835	-0-	-357	-0-	6835	3	Y	-0-		-0-

SET/BACK "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 210660		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022			
09	1170 N	404	-0-	-766	-0-	404	2	N	-0-		-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		-0-
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-

KING		WELL #: 3 H		RRCID -> 210664		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400			
09	4080 X	3638	-0-	-442	-0-	3638	3	N	-0-		-0-
10	4216 X	3626	-0-	-590	-0-	3626	3	N	-0-		-0-
11	4080 X	2909	-0-	-1171	-0-	2909	3	N	-0-		-0-
12	4061 X	2971	-0-	-1090	-0-	2971	3	N	-0-		-0-
01	3751 X	2578	-0-	-1173	-0-	2578	3	N	-0-		-0-
02	3509 X	3302	-0-	-207	-0-	3302	3	N	-0-		-0-

NEWSOME "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210867		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

RICHARD CRIDER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211706		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411			
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3	N	-0-		-0-
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3	N	-0-		-0-
11	6630 X	6306	-0-	-324	-0-	6306	3	N	-0-		-0-
12	6851 X	6345	-0-	-506	-0-	6345	3	N	-0-		-0-
01	6851 X	6123	-0-	-728	-0-	6123	3	N	-0-		-0-
*02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3	N	-0-		-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 212498		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275			
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-		-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-		-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-		-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3240 X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10		3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
11		3210 X	2673	-0-	-537	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

09		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
10		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

09		11340 X	9975	-0-	-1365	-0-	9975	3			N	-0-					2
10		11718 X	3241	-0-	-8477	-0-	3241	3			N	-0-					2
11		10890 X	9617	-0-	-1273	-0-	9617	3			N	-0-					2
12		11253 X	9021	-0-	-2232	-0-	9021	3			N	-0-					2
01		11253 X	10207	-0-	-1046	-0-	10207	3			N	-0-					2
02		9657 X	9562	-0-	-95	-0-	9562	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

09		5910 X	5701	-0-	-209	-0-	5701	3			Y	-0-					37
10		6045 X	5873	-0-	-172	-0-	5873	3			Y	-0-					37
11		5850 X	5696	-0-	-154	-0-	5696	3			Y	-0-					37
12		6045 X	5821	-0-	-224	-0-	5821	3			Y	-0-					37
01		5921 X	5768	-0-	-153	-0-	5768	3			Y	-0-					37
02		5510 X	5367	-0-	-143	-0-	5367	3			Y	-0-					37

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

09		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
11		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
12		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
01		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
*02		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

09		1260 X	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10		3224 X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
01		3193 X	3074	-0-	-119	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*02		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

09		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8
10		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					8
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					8
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					8
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					8
*02		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
COPPENGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6902 - 9026
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14370 X	12996	-0-	-1374	-0-	12996	3	N	-0-		-0-
10	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	3	N	-0-		-0-
11	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	13982	3	N	-0-		-0-
12	13919 X	13819	-0-	-100	-0-	13819	3	N	-0-		-0-
01	14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	13632	3	N	-0-		-0-
02	13746 X	12626	-0-	-1120	-0-	12626	3	N	-0-		-0-

MAAK		WELL #:		1H	RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6900 - 8669
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3167	-0-	67	67	3167	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	3195	-0-	195	262	3195	3	N	-0-		-0-
12	2495 N	2233	-0-	-262	-0-	2233	3	N	-0-		-0-
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-		-0-
*02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6805 - 8815
09	3270 X	2838	-0-	-432	-0-	2838	3	N	-0-		-0-
10	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	2686	3	N	-0-		-0-
11	3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995	3	N	-0-		-0-
12	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	2871	3	N	-0-		-0-
01	3503 X	2991	-0-	-512	-0-	2990	3	N	1	1 8	-0-
02	2900 X	2523	-0-	-377	-0-	2523	3	N	-0-		-0-

RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6900 - 9398
09	1950 X	1701	-0-	-249	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
10	2232 X	1866	-0-	-366	-0-	1866	3	N	-0-		-0-
11	2370 X	1689	-0-	-681	-0-	1689	3	N	-0-		-0-
12	2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
01	2449 X	1469	-0-	-980	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
02	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	1229	3	N	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7050 - 9089
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3	N	-0-		-0-
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3	N	-0-		-0-
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3	N	-0-		-0-
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3	N	-0-		-0-
01	4247 X	4173	-0-	-74	-0-	4173	3	N	-0-		-0-
02	4089 X	3834	-0-	-255	-0-	3834	3	N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7045 - 8950
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3	N	-0-		-0-
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3	N	-0-		-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3	N	-0-		-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3	N	-0-		-0-
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3	N	-0-		-0-
*02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-		-0-

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7050 - 9072
09	4020 X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3	N	-0-		-0-
10	4371 X	3950	-0-	-421	-0-	3950	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	3785	-0-	-445	-0-	3785	3	N	-0-		-0-
12	4371 X	3724	-0-	-647	-0-	3724	3	N	-0-		-0-
01	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3	N	-0-		-0-
02	3799 X	3424	-0-	-375	-0-	3424	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6602 -	8817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6870 X	6457	-0-	-413	-0-	6457 3			N	-0-		-0-
10		6882 X	6330	-0-	-552	-0-	6330 3			N	-0-		-0-
11		6750 X	6508	-0-	-242	-0-	6508 3			N	-0-		-0-
12		6975 X	6404	-0-	-571	-0-	6404 3			N	-0-		-0-
01		6975 X	5559	-0-	-1416	-0-	5559 3			N	-0-		-0-
02		6293 X	5375	-0-	-918	-0-	5375 3			N	-0-		-0-

RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8000 -	9746
09		12720 X	11770	-0-	-950	-0-	11770 2			N	-0-		-0-
10		12524 X	11879	-0-	-645	-0-	11879 2			N	-0-		-0-
11		12120 X	11102	-0-	-1018	-0-	11102 2			N	-0-		-0-
12		12493 X	11786	-0-	-707	-0-	11786 2			N	-0-		-0-
01		12338 X	11969	-0-	-369	-0-	11969 2			N	-0-		-0-
02		11368 X	10641	-0-	-727	-0-	10641 2			N	-0-		-0-

LOWRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8601 -	10837
09		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 2			N	-0-		-0-
10		5177 X	5168	-0-	-9	-0-	5168 2			N	-0-		-0-
11		5190 X	5054	-0-	-136	-0-	5054 2			N	-0-		-0-
12		5363 X	4895	-0-	-468	-0-	4895 2			N	-0-		-0-
01		5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	4344 2			N	-0-		-0-
02		4872 X	3888	-0-	-984	-0-	3888 2			N	-0-		-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214321	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7132 -	9300
09		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	1659 1	3477 2		N	-0-		-0-
10		5115 X	4915	-0-	-200	-0-	1644 1	3271 2		N	-0-		-0-
11		5190 X	2801	-0-	-2389	-0-	1371 1	1430 2		N	-0-		-0-
12		5363 X	5163	-0-	-200	-0-	1438 1	3725 2		N	-0-		-0-
01		5363 X	5318	-0-	-45	-0-	1523 1	3795 2		N	-0-		-0-
02		4959 X	4699	-0-	-260	-0-	1390 1	3309 2		N	-0-		-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6400 -	8604
09		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 3			N	-0-		-0-
10		4743 X	4713	-0-	-30	-0-	4713 3			N	-0-		-0-
11		4590 X	4498	-0-	-92	-0-	4498 3			N	-0-		-0-
12		4805 X	4496	-0-	-309	-0-	4496 3			N	-0-		-0-
01		4805 X	4564	-0-	-241	-0-	4564 3			N	-0-		-0-
02		4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457 3			N	-0-		-0-

GEREN		WELL #:		7H	RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6550 -	8830
09		7590 X	7390	-0-	-200	-0-	7390 3			N	-0-		-0-
10		7843 X	7596	-0-	-247	-0-	7596 3			N	-0-		-0-
11		7560 X	7340	-0-	-220	-0-	7340 3			N	-0-		-0-
12		7750 X	7361	-0-	-389	-0-	7361 3			N	-0-		-0-
01		7750 X	7339	-0-	-411	-0-	7339 3			N	-0-		-0-
02		7134 X	6793	-0-	-341	-0-	6793 3			N	-0-		-0-

SCOTTIE DOG		WELL #:		1H	RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8500 -	10481
09		5580 X	5349	-0-	-231	-0-	5349 2			N	-0-		-0-
10		5797 X	5306	-0-	-491	-0-	5306 2			N	-0-		-0-
11		5610 X	5080	-0-	-530	-0-	5080 2			N	-0-		-0-
12		5797 X	4908	-0-	-889	-0-	4908 2			N	-0-		-0-
01		5518 X	5033	-0-	-485	-0-	5033 2			N	-0-		-0-
02		5162 X	3755	-0-	-1407	-0-	3755 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SCOTTIE DOG		WELL #: 2H		RRCID -> 214456		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8548 - 10458	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-		-0-
10	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-		-0-
11	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2	N	-0-		-0-
12	5766 X	5600	-0-	-166	-0-	5600	2	N	-0-		-0-
01	6045 X	5311	-0-	-734	-0-	5311	2	N	-0-		-0-
02	5655 X	4972	-0-	-683	-0-	4972	2	N	-0-		-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 214466		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6721 - 9175	
09	3720 X	3383	-0-	-337	-0-	3383	3	N	-0-		2
10	3782 X	3671	-0-	-111	-0-	3671	3	N	-0-		2
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3	N	-0-		2
12	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3	N	-0-		2
01	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	3352	3	N	-0-		2
02	3480 X	3208	-0-	-272	-0-	3208	3	N	-0-		2

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214467		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 6855 - 9055	
09	6630 X	5843	-0-	-787	-0-	5843	3	N	-0-		-0-
10	6355 X	5867	-0-	-488	-0-	5867	3	N	-0-		-0-
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3	N	-0-		-0-
12	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3	N	-0-		-0-
01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3	N	-0-		-0-
02	6032 X	5566	-0-	-466	-0-	5566	3	N	-0-		-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 214468		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 6079		PERF. 6350 - 8550	
09	4590 X	4383	-0-	-207	-0-	4383	3	N	-0-		-0-
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3	N	-0-		-0-
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	N	-0-		-0-
12	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3	N	-0-		-0-
01	4836 X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3	N	-0-		-0-
02	4524 X	3783	-0-	-741	-0-	3783	3	N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID -> 214489		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8550 - 12120	
09	10020 X	9264	-0-	-756	-0-	9264	2	N	-0-		-0-
10	10137 X	9919	-0-	-218	-0-	9919	2	N	-0-		-0-
11	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2	N	-0-		-0-
12	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2	N	-0-		-0-
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2	N	-0-		-0-
02	9483 X	9279	-0-	-204	-0-	9279	2	N	-0-		-0-

SET/BACK "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214490		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8277 - 10264	
09	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-		-0-
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2	N	-0-		-0-
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2	N	-0-		-0-
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2	N	-0-		-0-
01	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2	N	-0-		-0-
02	6844 X	6635	-0-	-209	-0-	6635	2	N	-0-		-0-

TODD		WELL #: 1H		RRCID -> 214497		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6577		PERF. 6900 - 10016	
09	7460 X	4372	-0-	-3088	-0-	4372	3	Y	-0-		114
10	6479 X	4404	-0-	-2075	-0-	4404	3	Y	-0-		114
11	6270 X	4047	-0-	-2223	-0-	4047	3	Y	-0-		114
12	5797 X	4300	-0-	-1497	-0-	4300	3	Y	-0-		114
01	4898 X	3989	-0-	-909	-0-	3989	3	Y	-0-		114
02	4234 X	4008	-0-	-226	-0-	4008	3	Y	-0-		114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8687 - 10534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2580 X	2457	-0-	-123	-0-	2457	2		N	-0-			2
10	2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2458	2		N	-0-			2
11	2580 X	2435	-0-	-145	-0-	2435	2		N	-0-			2
12	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	2495	2		N	-0-			2
01	2666 X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2		N	-0-			2
02	2378 X	2171	-0-	-207	-0-	2171	2		N	-0-			2

RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 6770 - 8399		
09	4410 X	4245	-0-	-165	-0-	4245	3		N	-0-			-0-
10	4557 X	4333	-0-	-224	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
11	4410 X	4238	-0-	-172	-0-	4238	3		N	-0-			-0-
12	4433 X	4269	-0-	-164	-0-	4269	3		N	-0-			-0-
01	4433 X	4249	-0-	-184	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
02	4118 X	3965	-0-	-153	-0-	3965	3		N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 6949 - 9367		
09	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3		N	-0-			52
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3		N	-0-			52
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3		N	-0-			52
12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3		N	-0-			52
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3		N	-0-			52
*02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3		N	-0-			52

TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6880 - 9380		
09	7560 X	7237	-0-	-323	-0-	7237	3		Y	-0-			128
10	7595 X	7438	-0-	-157	-0-	7438	3		Y	-0-			128
11	7320 X	7181	-0-	-139	-0-	7181	3		Y	-0-			128
12	7564 X	7369	-0-	-195	-0-	7333	3	36 9	Y	33			161
01	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7462	3	43 9	Y	39			200
02	6989 X	6985	-0-	-4	-0-	6982	3	3 9	Y	3			203

BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8602 - 11432		
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4375	-0-	1275	1275	4375	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	4087	-0-	1187	2462	4087	2		N	-0-			-0-

HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6750 - 8566		
09	4156 X	3660	-0-	-496	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3794	3		N	-0-			-0-
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3672	-0-	-358	-0-	3672	3		N	-0-			-0-
01	3906 X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
02	3828 X	3171	-0-	-657	-0-	3171	3		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		5H	RRCID ->	214636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6341	PERF. 6856 - 8896		
09	7480 X	4600	-0-	-2880	-0-	4600	3		N	-0-			-0-
10	7223 X	4064	-0-	-3159	-0-	4064	3		N	-0-			-0-
11	6990 X	5400	-0-	-1590	-0-	5400	3		N	-0-			-0-
12	7223 X	5442	-0-	-1781	-0-	5442	3		N	-0-			-0-
01	6913 X	5304	-0-	-1609	-0-	5304	3		N	-0-			-0-
02	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	5125	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING		WELL #: 4 H		RRCID -> 214649		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 7100 - 9400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3	N	-0-			-0-
10	6572 X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3	N	-0-			-0-
11	6390 X	6259	-0-	-131	-0-	6259	3	N	-0-			-0-
12	6603 X	6447	-0-	-156	-0-	6447	3	N	-0-			-0-
01	6603 X	6522	-0-	-81	-0-	6522	3	N	-0-			-0-
02	6177 X	6117	-0-	-60	-0-	6117	3	N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #: 1H		RRCID -> 214651		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7300 - 9470		
09	7560 X	7465	-0-	-95	-0-	7465	3	N	-0-			-0-
10	7812 X	7591	-0-	-221	-0-	7591	3	N	-0-			-0-
11	7560 X	7530	-0-	-30	-0-	7530	3	N	-0-			-0-
12	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	3	N	-0-			-0-
01	7812 X	7590	-0-	-222	-0-	7590	3	N	-0-			-0-
02	7279 X	7115	-0-	-164	-0-	7115	3	N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 2RH		RRCID -> 215234		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7000 - 9639		
09	4020 X	3738	-0-	-282	-0-	3738	3	N	-0-			2
10	4154 X	3655	-0-	-499	-0-	3655	3	N	-0-			2
11	3930 X	3394	-0-	-536	-0-	3394	3	N	-0-			2
12	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656	3	N	-0-			2
01	4061 X	3568	-0-	-493	-0-	3568	3	N	-0-			2
02	3625 X	3372	-0-	-253	-0-	3372	3	N	-0-			2

GREENWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215302		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7250 - 9700		
09	3150 X	3084	-0-	-66	-0-	3084	3	N	-0-			18
10	3348 X	2919	-0-	-429	-0-	2919	3	N	-0-			18
11	3270 X	3065	-0-	-205	-0-	3065	3	N	-0-			18
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3	N	-0-			18
01	3379 X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	3	N	-0-			18
02	2987 X	1509	-0-	-1478	-0-	1509	3	N	-0-			18

TEICH "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 215329		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6950 - 8850		
09	4500 X	4106	-0-	-394	-0-	4106	3	Y	-0-			63
10	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	4232	3	Y	-0-			63
11	4290 X	4050	-0-	-240	-0-	4050	3	Y	-0-			63
12	4433 X	4111	-0-	-322	-0-	4111	3	Y	-0-			63
01	4340 X	3952	-0-	-388	-0-	3952	3	Y	-0-			63
02	3973 X	3655	-0-	-318	-0-	3655	3	Y	-0-			63

PRESSLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 215330		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8500 - 10510		
09	3900 X	3550	-0-	-350	-0-	3550	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3228	-0-	-616	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	2695	-0-	-963	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2	N	-0-			-0-
02	3422 X	2284	-0-	-1138	-0-	2284	2	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #: 8H		RRCID -> 215444		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6680 - 8055		
09	6900 X	6532	-0-	-368	-0-	6532	3	N	-0-			-0-
10	7130 X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3	N	-0-			-0-
11	6510 X	6424	-0-	-86	-0-	6424	3	N	-0-			-0-
12	6758 X	6420	-0-	-338	-0-	6420	3	N	-0-			-0-
01	6758 X	6288	-0-	-470	-0-	6288	3	N	-0-			-0-
02	6322 X	5773	-0-	-549	-0-	5773	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PALMER		WELL #:		2H	RRCID ->	215684	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6601 -	8988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3		N	-0-			-0-
11	6600 X	6032	-0-	-568	-0-	6032	3		N	-0-			-0-
12	6820 X	6161	-0-	-659	-0-	6161	3		N	-0-			-0-
01	6541 X	6204	-0-	-337	-0-	6204	3		N	-0-			-0-
02	5945 X	5544	-0-	-401	-0-	5544	3		N	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		2H	RRCID ->	216133	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6801 -	8692	
09	8520 X	8043	-0-	-477	-0-	8043	3		N	-0-		-0-	
10	8804 X	8279	-0-	-525	-0-	8279	3		N	-0-		-0-	
11	8580 X	7777	-0-	-803	-0-	7777	3		N	-0-		-0-	
12	8866 X	7891	-0-	-975	-0-	7891	3		N	-0-		-0-	
01	8866 X	8124	-0-	-742	-0-	8124	3		N	-0-		-0-	
02	7772 X	7493	-0-	-279	-0-	7493	3		N	-0-		-0-	

WILSHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216283	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 7870 -	10800	
09	7230 X	7203	-0-	-27	-0-	7203	3		N	-0-		-0-	
10	7626 X	7186	-0-	-440	-0-	7186	3		N	-0-		-0-	
11	7380 X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3		N	-0-		-0-	
12	7626 X	7305	-0-	-321	-0-	7305	3		N	-0-		-0-	
01	7502 X	7482	-0-	-20	-0-	7482	3		N	-0-		-0-	
02	6960 X	6508	-0-	-452	-0-	6508	3		N	-0-		-0-	

KOLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	216286	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7313 -	9588	
09	4050 X	3769	-0-	-281	-0-	3769	3		N	-0-		-0-	
10	4185 X	3790	-0-	-395	-0-	3790	3		N	-0-		-0-	
11	3990 X	3603	-0-	-387	-0-	3603	3		N	-0-		-0-	
12	4061 X	3645	-0-	-416	-0-	3645	3		N	-0-		-0-	
01	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	3553	3		N	-0-		-0-	
02	3654 X	3382	-0-	-272	-0-	3382	3		N	-0-		-0-	

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216313	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6600 -	10200	
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-		3	
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		N	-0-		3	
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-		3	
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-		3	
01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-		3	
*02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-		3	

LOWRANCE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216359	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8695 -	12045	
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-		-0-	
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-		-0-	
11	4980 X	4630	-0-	-350	-0-	4630	2		N	-0-		-0-	
12	5146 X	4600	-0-	-546	-0-	4600	2		N	-0-		-0-	
01	4929 X	4430	-0-	-499	-0-	4430	2		N	-0-		-0-	
02	4466 X	4126	-0-	-340	-0-	4126	2		N	-0-		-0-	

STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7890 -	10193	
09	3990 X	3235	-0-	-755	-0-	3235	2		N	-0-		-0-	
10	3875 X	3397	-0-	-478	-0-	3397	2		N	-0-		-0-	
11	3750 X	3046	-0-	-704	-0-	3046	2		N	-0-		-0-	
12	3751 X	3177	-0-	-574	-0-	3177	2		N	-0-		-0-	
01	3534 X	2912	-0-	-622	-0-	2912	2		N	-0-		-0-	
02	3190 X	3133	-0-	-57	-0-	3133	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892	-	9742
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	6300 X	6023	-0-	-277	-0-	6023	3	N	-0-			-0-		
10	6479 X	6279	-0-	-200	-0-	6279	3	N	-0-			-0-		
11	5610 X	5116	-0-	-494	-0-	5116	3	N	-0-			-0-		
12	6231 X	4889	-0-	-1342	-0-	4889	3	N	-0-			-0-		
01	6293 X	5775	-0-	-518	-0-	5775	3	N	-0-			-0-		
*02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3	N	-0-			-0-		

FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6870	-	9200
09	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3	N	-0-			-0-		
10	10726 X	10535	-0-	-191	-0-	10535	3	N	-0-			-0-		
11	10380 X	9860	-0-	-520	-0-	9860	3	N	-0-			-0-		
12	11005 X	10397	-0-	-608	-0-	10397	3	N	-0-			-0-		
01	11005 X	9909	-0-	-1096	-0-	9909	3	N	-0-			-0-		
02	10295 X	9220	-0-	-1075	-0-	9220	3	N	-0-			-0-		

MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6890	-	8960
09	6990 X	6624	-0-	-366	-0-	6624	3	N	-0-			-0-		
10	7192 X	6871	-0-	-321	-0-	6871	3	N	-0-			-0-		
11	6870 X	6580	-0-	-290	-0-	6580	3	N	-0-			-0-		
12	7099 X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3	N	-0-			-0-		
01	7099 X	6612	-0-	-487	-0-	6612	3	N	-0-			-0-		
02	6438 X	6255	-0-	-183	-0-	6255	3	N	-0-			-0-		

SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8375	-	11445
09	7828 X	7054	-0-	-774	-0-	7054	2	N	-0-			-0-		
10	7843 X	7411	-0-	-432	-0-	7411	2	N	-0-			-0-		
11	7590 X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2	N	-0-			-0-		
12	7843 X	7414	-0-	-429	-0-	7414	2	N	-0-			-0-		
01	7595 X	7401	-0-	-194	-0-	7401	2	N	-0-			-0-		
02	7076 X	6429	-0-	-647	-0-	6429	2	N	-0-			-0-		

HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265	-	11989
09	2460 X	607	-0-	-1853	-0-	607	2	N	-0-			-0-		
10	2542 X	664	-0-	-1878	-0-	664	2	N	-0-			-0-		
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-		
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-		
01	651 X	356	-0-	-295	-0-	356	2	N	-0-			-0-		
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-		

PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	217145	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	6250	-	8150
09	4260 X	3847	-0-	-413	-0-	3847	3	N	-0-			-0-	104	
10	4371 X	3787	-0-	-584	-0-	3787	3	N	-0-			-0-	104	
11	4080 X	3514	-0-	-566	-0-	3514	3	N	-0-			-0-	104	
12	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	3850	3	N	26	103	1	27		
01	3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3638	3	N	1			28		
02	3712 X	3354	-0-	-358	-0-	3354	3	N	-0-			28		

MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6982	-	9400
09	14B2 EXT	2512	-0-	2512	3202	2512	3	N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	2054	-0-	2054	5256	2054	3	N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	1867	-0-	1867	7123	1867	3	N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	2769	-0-	2769	9892	2769	3	N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	2453	-0-	2453	12345	2453	3	N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	2101	-0-	2101	14446	2101	3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7840 - 9565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		5820 X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2	N	-0-		2				
10		5952 X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2	N	-0-		2				
11		5670 X	5196	-0-	-474	-0-	5196	2	N	-0-		2				
12		5735 X	4150	-0-	-1585	-0-	4150	2	N	-0-		2				
01		5735 X	4921	-0-	-814	-0-	4921	2	N	-0-		2				
02		5365 X	4668	-0-	-697	-0-	4668	2	N	-0-		2				

RIVER HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7010 - 8993				
09		2640 X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3	N	-0-		-0-				
10		2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2660	3	N	-0-		-0-				
11		2460 N	2399	-0-	-61	-0-	2399	3	N	-0-		-0-				
12		2573 N	2343	-0-	-230	-0-	2343	3	N	-0-		-0-				
01		2666 N	2290	-0-	-376	-0-	2290	3	N	-0-		-0-				
02		2320 N	2195	-0-	-125	-0-	2195	3	N	-0-		-0-				

TEICH "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6885 - 9396				
09		6322 X	5777	-0-	-545	-0-	5777	3	Y	-0-		81				
10		6200 X	6033	-0-	-167	-0-	6033	3	Y	-0-		81				
11		5940 X	5695	-0-	-245	-0-	5695	3	Y	-0-		81				
12		6138 X	5977	-0-	-161	-0-	5977	3	Y	-0-		81				
01		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3	Y	-0-		81				
02		5655 X	5648	-0-	-7	-0-	5648	3	Y	-0-		81				

GEREN		WELL #:		9H	RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6775 - 9200				
09		4320 X	4142	-0-	-178	-0-	4142	3	N	-0-		-0-				
10		4464 X	4294	-0-	-170	-0-	4294	3	N	-0-		-0-				
11		4320 X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3	N	-0-		-0-				
12		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	4163	3	N	-0-		-0-				
01		4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3	N	-0-		-0-				
02		4147 X	3746	-0-	-401	-0-	3746	3	N	-0-		-0-				

NEWSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	217151	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6120 - 8320				
09		2940 N	2013	-0-	-927	-0-	1976	2	37	9	N	34	2	8	57	
10		3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	36	2	8	91	
11		2940 N	1984	-0-	-956	-0-	1942	2	42	9	N	38	1	8	128	
12		3038 N	2000	-0-	-1038	-0-	1938	2	62	9	N	56	2	8	182	
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2019	2	51	9	N	46	166	1	8	61
02		1914 N	1910	-0-	-4	-0-	1862	2	48	9	N	44	5	8	100	

O'DOWD		WELL #:		2H	RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7120 - 10300				
09		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3	N	-0-		-0-				
10		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3	N	-0-		-0-				
11		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3	N	-0-		-0-				
12		6169 X	5457	-0-	-712	-0-	5457	3	N	-0-		-0-				
01		6169 X	5822	-0-	-347	-0-	5822	3	N	-0-		-0-				
02		5771 X	5715	-0-	-56	-0-	5715	3	N	-0-		-0-				

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400				
09		6196 X	5714	-0-	-482	-0-	5714	3	N	-0-		-0-				
10		6200 X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3	N	-0-		-0-				
11		5970 X	5604	-0-	-366	-0-	5604	3	N	-0-		-0-				
12		6169 X	5762	-0-	-407	-0-	5762	3	N	-0-		-0-				
01		5952 X	5110	-0-	-842	-0-	5110	3	N	-0-		-0-				
02		5510 X	5319	-0-	-191	-0-	5319	3	N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 7730 - 9150			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

KIMBROUGH		WELL #: 1H		RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103 PERF. 8211 - 11700			
09	5908	X	5325	-0-	-583	-0-	5325	2	N	-0-		-0-
10	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	5397	2	N	-0-		-0-
11	5460	X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2	N	-0-		-0-
12	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	4784	2	N	-0-		-0-
01	5518	X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	2	N	-0-		-0-
02	5162	X	2127	-0-	-3035	-0-	2127	2	N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 1H		RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585 PERF. 6658 - 10300			
09	5368	X	4852	-0-	-516	-0-	4852	3	Y	-0-		5
10	5208	X	5059	-0-	-149	-0-	5059	3	Y	-0-		5
11	5040	X	4682	-0-	-358	-0-	4682	3	Y	-0-		5
12	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4913	3	Y	-0-		5
01	5146	X	4631	-0-	-515	-0-	4631	3	Y	-0-		5
02	4727	X	4379	-0-	-348	-0-	4379	3	Y	-0-		5

MASSEY		WELL #: 4H		RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380 PERF. 6700 - 9300			
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHRISTIAN		WELL #: 1 A		RRCID ->	217945	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8584 PERF. 7890 - 8530			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3		62
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		62
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		62
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	N	5		67
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	2	N	5		72
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	N	3		75

RAAM		WELL #: 2H		RRCID ->	218450	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 7950 - 10124			
09	13050	X	12608	-0-	-442	-0-	12608	2	N	-0-		-0-
10	13392	X	12987	-0-	-405	-0-	12987	2	N	-0-		-0-
11	12960	X	12675	-0-	-285	-0-	12675	2	N	-0-		-0-
12	13392	X	12384	-0-	-1008	-0-	12384	2	N	-0-		-0-
01	13268	X	12639	-0-	-629	-0-	12639	2	N	-0-		-0-
02	12267	X	11501	-0-	-766	-0-	11501	2	N	-0-		-0-

BEASLEY		WELL #: 2 H		RRCID ->	218457	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 7000 - 8800			
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3	N	-0-		31
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-		31
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3	N	-0-		31
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3	N	-0-		31
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3	N	-0-		31
*02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #: 10H		RRCID ->	218510	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6805 - 9400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KOLAR		WELL #: 3H		RRCID ->	218511	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7050 - 9850		
09	5040 X	4762	-0-	-278	-0-	4762	3	N	-0-			-0-	
10	5053 X	4843	-0-	-210	-0-	4843	3	N	-0-			-0-	
11	4890 X	4719	-0-	-171	-0-	4719	3	N	-0-			-0-	
12	4929 X	4715	-0-	-214	-0-	4715	3	N	-0-			-0-	
01	4929 X	4755	-0-	-174	-0-	4755	3	N	-0-			-0-	
02	4611 X	4544	-0-	-67	-0-	4544	3	N	-0-			-0-	

U.S. LIME		WELL #: 5H		RRCID ->	218527	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6585 - 8197		
09	3448 X	3144	-0-	-304	-0-	3144	3	Y	-0-			2	
10	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	3269	3	Y	-0-			2	
11	3210 X	2889	-0-	-321	-0-	2889	3	Y	-0-			2	
12	3317 X	3078	-0-	-239	-0-	3078	3	Y	-0-			2	
01	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135	3	Y	-0-			2	
02	3045 X	2907	-0-	-138	-0-	2907	3	Y	-0-			2	

HOLTMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	218538	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7065 - 8430		
09	3000 N	2161	-0-	-839	748	2161	3	N	-0-			2	
10	2877 N	2129	-0-	-748	-0-	2129	3	N	-0-			2	
11	2160 N	2060	-0-	-100	-0-	2060	3	N	-0-			2	
12	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116	3	N	-0-			2	
01	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3	N	-0-			2	
02	2001 N	1989	-0-	-12	-0-	1989	3	N	-0-			2	

HILTON		WELL #: 1H		RRCID ->	218539	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8250 - 12231		
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-			10	
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2	N	-0-			10	
11	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2	N	-0-			10	
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2	N	-0-			10	
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2	N	-0-			10	
*02	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2	N	-0-			10	

ASHE		WELL #: 1H		RRCID ->	218541	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6950 - 9250		
09	1050 N	923	-0-	-127	-0-	906	3	17 9	N	15	2 8	117	
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	3	23 9	N	21	1 8	137	
11	1230 N	464	-0-	-766	-0-	464	3		N	-0-		137	
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	3	134 1	1 8	5
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			5
02	435 N	419	-0-	-16	-0-	411	3	8 9	N	7	7 8		5

U.S. LIME		WELL #: 4H		RRCID ->	218600	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6788 - 8586		
09	3000 N	2570	-0-	-430	4792	2570	3		Y	-0-		2	
10	3100 N	2655	-0-	-445	4347	2655	3		Y	-0-		2	
11	3000 N	2552	-0-	-448	3899	2552	3		Y	-0-		2	
12	3100 N	2547	-0-	-553	3346	2547	3		Y	-0-		2	
01	3100 N	2603	-0-	-497	2849	2603	3		Y	-0-		2	
*02	2900 N	2386	-0-	-514	2335	2386	3		Y	-0-		2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BURKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7578 - 9163	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3180 X	2769	-0-	-411	-0-	614 1	2155 2	N	-0-			-0-
10		3286 X	2777	-0-	-509	-0-	593 1	2184 2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2628	-0-	-402	-0-	560 1	2068 2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2701	-0-	-430	-0-	635 1	2066 2	N	-0-			-0-
01		3131 X	2822	-0-	-309	-0-	635 1	2187 2	N	-0-			-0-
02		2668 X	2150	-0-	-518	-0-	526 1	1624 2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		7H	RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8400 - 11036	
09		2760 X	2658	-0-	-102	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2461	-0-	-515	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2434	-0-	-566	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2421	-0-	-679	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
01		3100 X	2233	-0-	-867	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
02		2581 X	1924	-0-	-657	-0-	1924 2		N	-0-			-0-

STEVENSON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6740 - 9260	
09		1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
11		1770 N	1722	-0-	-48	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
02		1653 N	1585	-0-	-68	-0-	1585 3		N	-0-			-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7300 - 9220	
09		6120 X	4484	-0-	-1636	-0-	4484 3		N	-0-			-0-
10		6324 X	4588	-0-	-1736	-0-	4588 3		N	-0-			-0-
11		6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	4210 3		N	-0-			-0-
12		5363 X	4277	-0-	-1086	-0-	4277 3		N	-0-			-0-
01		5363 X	4206	-0-	-1157	-0-	4206 3		N	-0-			-0-
02		4321 X	4121	-0-	-200	-0-	4121 3		N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		4H	RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	8400 - 10540	
09		4830 X	4583	-0-	-247	-0-	4583 2		N	-0-			-0-
10		4991 X	4574	-0-	-417	-0-	4574 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4442	-0-	-448	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4561	-0-	-399	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
01		4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511 2		N	-0-			-0-
02		4437 X	4189	-0-	-248	-0-	4189 2		N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	219992	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8732	PERF.	8555 - 11300	
09		5250 X	4591	-0-	-659	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
10		5270 X	4814	-0-	-456	-0-	4814 2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4664	-0-	-286	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
12		4898 X	4764	-0-	-134	-0-	4764 2		N	-0-			-0-
01		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-			-0-
*02		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2		N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		4H	RRCID ->	219994	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6550 - 8900	
09		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 3		N	-0-			2
10		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 3		N	-0-			2
11		5850 X	5733	-0-	-117	-0-	5733 3		N	-0-			2
12		6076 X	5203	-0-	-873	-0-	5203 3		N	-0-			2
01		6324 X	5262	-0-	-1062	-0-	5262 3		N	-0-			2
02		5916 X	4702	-0-	-1214	-0-	4702 3		N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PALMER		WELL #: 5H		RRCID -> 219995		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6606 - 8790		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8378 X	7763	-0-	-615	-0-	7763	3	N	-0-			-0-
10	8339 X	7949	-0-	-390	-0-	7949	3	N	-0-			-0-
11	8070 X	7453	-0-	-617	-0-	7453	3	N	-0-			-0-
12	8215 X	7396	-0-	-819	-0-	7396	3	N	-0-			-0-
01	8153 X	7370	-0-	-783	-0-	7370	3	N	-0-			-0-
02	7511 X	6750	-0-	-761	-0-	6750	3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #: 5H		RRCID -> 219996		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 6850 - 8938		
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-			94
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			94
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-			94
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			94
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	N	1	1	8	94
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			94

WILSHIRE		WELL #: 2H		RRCID -> 219997		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 8412 - 10820		
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			3
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-			3
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3	N	-0-			3
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-			3
01	2418 N	1923	-0-	-495	-0-	1923	3	N	-0-			3
*02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-			3

WILSHIRE		WELL #: 3H		RRCID -> 219998		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 8060 - 12070		
09	3870 X	3405	-0-	-465	-0-	3405	3	N	-0-			-0-
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3861	-0-	-9	-0-	3861	3	N	-0-			-0-
12	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-			-0-
01	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3867	3	N	-0-			-0-
02	3741 X	3702	-0-	-39	-0-	3702	3	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 219999		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8497 - 10950		
09	3030 X	2691	-0-	-339	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	2812	2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2790	-0-	-31	-0-	2790	2	N	-0-			-0-
*02	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 1H		RRCID -> 220000		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6775 - 8905		
09	7020 X	6671	-0-	-349	-0-	6671	3	N	-0-			-0-
10	7254 X	6952	-0-	-302	-0-	6952	3	N	-0-			-0-
11	7020 X	6865	-0-	-155	-0-	6865	3	N	-0-			-0-
12	7254 X	7190	-0-	-64	-0-	7190	3	N	-0-			-0-
01	7254 X	6808	-0-	-446	-0-	6808	3	N	-0-			-0-
02	6641 X	6262	-0-	-379	-0-	6262	3	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #: 1RH		RRCID -> 220001		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8400 - 10172		
09	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2	N	-0-			-0-
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-			-0-
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-			-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2	N	-0-			-0-
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2	N	-0-			-0-
*02	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KIMBROUGH		WELL #: 2H		RRCID -> 220170		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-		-0-
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	3295	-0-	-146	-0-	3295	2	N	-0-		-0-
01	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	3417	2	N	-0-		-0-
*02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #: 3H		RRCID -> 220173		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090		
09	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3	N	-0-		-0-
10	8401 X	7882	-0-	-519	-0-	7882	3	N	-0-		-0-
11	10890 X	7572	-0-	-3318	-0-	7572	3	N	-0-		-0-
12	11098 X	7490	-0-	-3608	-0-	7490	3	N	-0-		-0-
01	10509 X	7989	-0-	-2520	-0-	7989	3	N	-0-		-0-
02	8004 X	7508	-0-	-496	-0-	7508	3	N	-0-		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 220174		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730		
09	9810 X	9026	-0-	-784	-0-	9026	3	N	-0-		-0-
10	10137 X	9144	-0-	-993	-0-	9144	3	N	-0-		-0-
11	9840 X	9323	-0-	-517	-0-	9323	3	N	-0-		-0-
12	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3	N	-0-		-0-
01	9734 X	9463	-0-	-271	-0-	9463	3	N	-0-		-0-
02	9019 X	8601	-0-	-418	-0-	8601	3	N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #: 1H		RRCID -> 220175		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255		
09	7020 X	6872	-0-	-148	-0-	6872	3	N	-0-		-0-
10	7254 X	7079	-0-	-175	-0-	7079	3	N	-0-		-0-
11	6930 X	6726	-0-	-204	-0-	6726	3	N	-0-		-0-
12	7099 X	6782	-0-	-317	-0-	6782	3	N	-0-		-0-
01	7099 X	7094	-0-	-5	-0-	7094	3	N	-0-		-0-
02	6641 X	6533	-0-	-108	-0-	6533	3	N	-0-		-0-

BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 220177		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900		
09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	590	1	N	3		93
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-		93
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	600	1	N	6		99
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	N	23	2 8	120
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	620	1	N	4	4 8	120
02	1769 N	1425	-0-	-344	-0-	578	1	N	13	3 8	130

JOHNSTON "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221581		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875		
09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3	N	-0-		40
10	5580 X	4721	-0-	-859	-0-	4721	3	N	-0-		40
11	5400 X	4444	-0-	-956	-0-	4444	3	N	-0-		40
12	6076 X	4481	-0-	-1595	-0-	4481	3	N	-0-		40
01	6076 X	4100	-0-	-1976	-0-	4100	3	N	-0-		40
02	5684 X	2542	-0-	-3142	-0-	2541	3	N	1	1 8	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3				N	-0-			3
10	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	3				N	-0-			3
11	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3				N	-0-			3
12	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	3				N	-0-			3
01	9951 X	8071	-0-	-1880	-0-	8071	3				N	-0-			3
02	9309 X	7442	-0-	-1867	-0-	7442	3				N	-0-			3

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

09	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	3791	3	15	9	N	14	1	8	78
10	3782 X	3770	-0-	-12	-0-	3758	3	12	9	N	11			89
11	3750 X	2771	-0-	-979	-0-	2771	3			N	-0-			89
12	3937 X	3830	-0-	-107	-0-	3826	3	4	9	N	4	79	1	14
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3660	3	1	9	N	1			15
02	3683 X	3333	-0-	-350	-0-	3332	3	1	9	N	1			16

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

09	6930 X	2262	-0-	-4668	-0-	2260	3	2	9	N	2			79
10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7498	3	18	9	N	16			95
11	6510 X	6149	-0-	-361	-0-	6134	3	15	9	N	14			109
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5771	3	15	9	N	14	108	1	15
01	7502 X	3799	-0-	-3703	-0-	3791	3	8	9	N	7			22
02	7018 X	-0-	-0-	-7018	-0-					N	-0-			22

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

09	9078 X	8296	-0-	-782	-0-	8296	3			N	-0-			-0-
10	8773 X	8428	-0-	-345	-0-	8428	3			N	-0-			-0-
11	8490 X	8214	-0-	-276	-0-	8214	3			N	-0-			-0-
12	8649 X	8449	-0-	-200	-0-	8449	3			N	-0-			-0-
01	8649 X	8235	-0-	-414	-0-	8235	3			N	-0-			-0-
02	8033 X	7640	-0-	-393	-0-	7640	3			N	-0-			-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

09	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-			-0-
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
*02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-			-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	3	7	9	N	6			67
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3250	3	3	9	N	3			70
11	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-			70
12	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3133	3	1	9	N	1	48	1	23
01	3317 X	3159	-0-	-158	-0-	3157	3	2	9	N	2			25
02	3103 X	2918	-0-	-185	-0-	2914	3	4	9	N	4	1	8	28

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	6	8	13
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	3	8	13
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	N	2	2	8	13
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	3	3	9	N	3	3	8	13
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3	3	8	13
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	N	8	8	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF. 6600 -	9550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3		N	-0-			-0-
10		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3		N	-0-			-0-
11		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300 3		N	-0-			-0-
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 3		N	-0-			-0-
01		5239 X	5201	-0-	-38	-0-	5201 3		N	-0-			-0-
02		5104 X	4859	-0-	-245	-0-	4859 3		N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		2H	RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 8434 -	10330	
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			-0-
12		2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
01		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
02		2059 N	1870	-0-	-189	-0-	1870 2		N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		3H	RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8158 -	11844	
09		10170 X	9576	-0-	-594	-0-	9576 2		N	-0-			-0-
10		10168 X	4514	-0-	-5654	-0-	4514 2		N	-0-			-0-
11		8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-			-0-
12		9889 X	2550	-0-	-7339	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
01		9889 X	7396	-0-	-2493	-0-	7396 2		N	-0-			-0-
02		9251 X	7850	-0-	-1401	-0-	7850 2		N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF. 7051 -	8385	
09		3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3520 2		N	-0-			-0-
10		3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-			-0-
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	3528	-0-	-99	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	3019	-0-	-374	-0-	3019 2		N	-0-			-0-

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7290 -	9270	
09		8250 X	8173	-0-	-77	-0-	8173 3		N	-0-			-0-
10		8494 X	8484	-0-	-10	-0-	8484 3		N	-0-			-0-
11		8340 X	7469	-0-	-871	-0-	7469 3		N	-0-			-0-
12		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810 3		N	-0-			-0-
01		8618 X	8435	-0-	-183	-0-	8435 3		N	-0-			-0-
02		7946 X	7679	-0-	-267	-0-	7679 3		N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6785 -	11095	
09		4770 X	4460	-0-	-310	-0-	4460 3		Y	-0-			21
10		4743 X	4652	-0-	-91	-0-	4652 3		Y	-0-			21
11		4530 X	4443	-0-	-87	-0-	4443 3		Y	-0-			21
12		4619 X	4544	-0-	-75	-0-	4544 3		Y	-0-			21
01		4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543 3		Y	-0-			21
02		4350 X	4191	-0-	-159	-0-	4191 3		Y	-0-			21

CLEMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7060 -	10540	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552 - 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-		-0-
10		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2		N	-0-		-0-
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-		-0-
12		5797 X	5245	-0-	-552	-0-	5245 2		N	-0-		-0-
01		5797 X	5182	-0-	-615	-0-	5182 2		N	-0-		-0-
02		5423 X	4444	-0-	-979	-0-	4444 2		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #:		6H	RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991 - 9765	
09		5280 X	5119	-0-	-161	-0-	5119 3		Y	-0-		3
10		5456 X	5332	-0-	-124	-0-	5332 3		Y	-0-		3
11		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 3		Y	-0-		3
12		5332 X	5227	-0-	-105	-0-	5227 3		Y	-0-		3
01		5332 X	5199	-0-	-133	-0-	5199 3		Y	-0-		3
02		5104 X	4830	-0-	-274	-0-	4830 3		Y	-0-		3

SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 6980 - 9565	
09		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3		N	-0-		-0-
10		4526 X	4234	-0-	-292	-0-	4234 3		N	-0-		-0-
11		4560 X	3892	-0-	-668	-0-	3892 3		N	-0-		-0-
12		4619 X	4033	-0-	-586	-0-	4033 3		N	-0-		-0-
01		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 3		N	-0-		-0-
*02		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 3		N	-0-		-0-

SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6570 - 10200	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	221882	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 6625 - 10200	
09		5220 X	4175	-0-	-1045	-0-	4175 3		N	-0-		-0-
10		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 3		N	-0-		-0-
11		5220 X	840	-0-	-4380	-0-	840 3		N	-0-		-0-
12		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-		-0-
01		5518 X	10	-0-	-5508	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02		5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-			N	-0-		-0-

SET BACK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221883	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8300 - 10885	
09		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-		-0-
10		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2		N	-0-		-0-
11		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		N	-0-		-0-
12		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 2		N	-0-		-0-
01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543 2		N	-0-		-0-
*02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		N	-0-		-0-

MATLOCK, J. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	221886	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF. 6589 - 8059	
09		10138 X	9723	-0-	-415	-0-	9723 3		N	-0-		2
10		10230 X	9957	-0-	-273	-0-	9957 3		N	-0-		2
11		9900 X	9667	-0-	-233	-0-	9667 3		N	-0-		2
12		10137 X	9884	-0-	-253	-0-	9884 3		N	-0-		2
01		10106 X	9825	-0-	-281	-0-	9825 3		N	-0-		2
02		9396 X	9102	-0-	-294	-0-	9102 3		N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LOWRANCE "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	221888	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9150 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4050 X	3818	-0-	-232	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2	N	-0-			-0-
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
12		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2	N	-0-			-0-
01		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-			-0-
02		4118 X	3712	-0-	-406	-0-	3712	2	N	-0-			-0-

TEICH, HENRY		WELL #:		2 H	RRCID ->	221941	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6950 - 9900	
09		5220 X	5108	-0-	-112	-0-	5108	3	Y	-0-			47
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3	Y	-0-			47
11		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3	Y	-0-			47
12		5270 X	5215	-0-	-55	-0-	5215	3	Y	-0-			47
01		5301 X	5182	-0-	-119	-0-	5182	3	Y	-0-			47
02		4959 X	4953	-0-	-6	-0-	4953	3	Y	-0-			47

WILKES		WELL #:		1H	RRCID ->	221942	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7700 - 9800	
09		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
10		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3147	-0-	147	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
12		2873 N	2726	-0-	-147	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
01		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3	N	-0-			-0-
*02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		8H	RRCID ->	221991	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6364 - 9908	
09		3390 X	2520	-0-	-870	-0-	2520	3	Y	-0-			17
10		3503 X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3	Y	-0-			17
11		3360 X	2639	-0-	-721	-0-	2639	3	Y	-0-			17
12		3100 X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3	Y	-0-			17
01		2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577	3	Y	-0-			17
02		2668 X	2515	-0-	-153	-0-	2515	3	Y	-0-			17

HADLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221992	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7455 - 9195	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	6550 - 10350	
09		2940 X	230	-0-	-2710	-0-	230	3	N	-0-			-0-
10		3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
11		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
12		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
01		1953 X	524	-0-	-1429	-0-	524	3	N	-0-			-0-
02		2175 N	651	-0-	-1524	-0-	651	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	6575 - 10165	
09		7950 X	7697	-0-	-253	-0-	7697	3	N	-0-			-0-
10		8215 X	7988	-0-	-227	-0-	7988	3	N	-0-			-0-
11		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3	N	-0-			-0-
12		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3	N	-0-			-0-
01		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	3	N	-0-			-0-
02		7946 X	7574	-0-	-372	-0-	7574	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SET BACK "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 222000		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8510 - 11683				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4698	X	4302	-0-	-396	-0-	4302	2		N	-0-			-0-
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
01	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2		N	-0-			-0-
02	4176	X	4080	-0-	-96	-0-	4080	2		N	-0-			-0-

FLEMING TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 222001		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8484 - 11870				
09	4380	X	2476	-0-	-1904	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
10	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2		N	-0-			-0-
01	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
02	4872	X	3988	-0-	-884	-0-	3988	2		N	-0-			-0-

TODD		WELL #: 2H		RRCID -> 222002		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6930 - 10830				
09	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3		Y	-0-			40
10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3		Y	-0-			40
11	6390	X	6142	-0-	-248	-0-	6142	3		Y	-0-			40
12	6603	X	5857	-0-	-746	-0-	5857	3		Y	-0-			40
01	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	5888	3		Y	-0-			40
02	6032	X	5553	-0-	-479	-0-	5553	3		Y	-0-			40

U.S. LIME		WELL #: 7H		RRCID -> 222081		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 6368 - 9878				
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3		Y	-0-			53
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3		Y	-0-			53
11	5280	X	5055	-0-	-225	-0-	5055	3		Y	-0-			53
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3		Y	-0-			53
01	5549	X	5496	-0-	-53	-0-	5496	3		Y	-0-			53
02	5191	X	4979	-0-	-212	-0-	4979	3		Y	-0-			53

MATLOCK, J. W.		WELL #: 1H		RRCID -> 222083		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6482 - 8798				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #: 5H		RRCID -> 222084		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6905 - 9255				
09	6270	X	6159	-0-	-111	-0-	6159	3		N	-0-			-0-
10	6479	X	5261	-0-	-1218	-0-	5261	3		N	-0-			-0-
11	6270	X	6106	-0-	-164	-0-	6106	3		N	-0-			-0-
12	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3		N	-0-			-0-
01	6355	X	5962	-0-	-393	-0-	5962	3		N	-0-			-0-
02	5945	X	5681	-0-	-264	-0-	5681	3		N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #: 4H		RRCID -> 222085		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6870 - 9520				
09	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4593	3		N	-0-			-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3		N	-0-			-0-
11	4950	X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
12	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
01	5146	X	4386	-0-	-760	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
02	4814	X	4106	-0-	-708	-0-	4106	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KTV CADDO		WELL #: 1H		RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934 PERF. 7240 - 9350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-		2
10	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3	N	-0-		2
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-		2
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3	N	-0-		2
01	2449 N	1776	-0-	-673	-0-	1776 3	N	-0-		2
02	2697 N	1740	-0-	-957	-0-	1740 3	N	-0-		2

CAMPBELL		WELL #: 5H		RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222 PERF. 8570 - 12000	
09	5880 X	4605	-0-	-1275	-0-	4605 2	N	-0-		2
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514 2	N	-0-		2
11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2	N	-0-		2
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2	N	-0-		2
01	5332 X	4739	-0-	-593	-0-	4739 2	N	-0-		2
02	4988 X	4405	-0-	-583	-0-	4405 2	N	-0-		2

CAMPBELL		WELL #: 4H		RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206 PERF. 8517 - 11700	
09	7436 X	7063	-0-	-373	-0-	7063 2	N	-0-		-0-
10	7626 X	7160	-0-	-466	-0-	7160 2	N	-0-		-0-
11	7380 X	7210	-0-	-170	-0-	7210 2	N	-0-		-0-
12	7564 X	7475	-0-	-89	-0-	7475 2	N	-0-		-0-
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574 2	N	-0-		-0-
*02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088 2	N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #: 3H		RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657 PERF. 6573 - 10110	
09	8640 X	7833	-0-	-807	-0-	7833 3	N	-0-		-0-
10	8928 X	7779	-0-	-1149	-0-	7779 3	N	-0-		-0-
11	8670 X	7494	-0-	-1176	-0-	7494 3	N	-0-		-0-
12	8897 X	7605	-0-	-1292	-0-	7605 3	N	-0-		-0-
01	8680 X	7528	-0-	-1152	-0-	7528 3	N	-0-		-0-
*02	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075 3	N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #: 4H		RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782 PERF. 7020 - 10500	
09	7890 X	7000	-0-	-890	-0-	7000 3	N	-0-		-0-
10	7347 X	7161	-0-	-186	-0-	7161 3	N	-0-		-0-
11	7350 X	7103	-0-	-247	-0-	7103 3	N	-0-		-0-
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078 3	N	-0-		-0-
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 3	N	-0-		-0-
02	6873 X	6652	-0-	-221	-0-	6652 3	N	-0-		-0-

GEORGE		WELL #: 1H		RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747 PERF. 6865 - 9340	
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	3079 3	N	-0-		-0-
10	3410 X	2928	-0-	-482	-0-	2928 3	N	-0-		-0-
11	3300 X	2698	-0-	-602	-0-	2698 3	N	-0-		-0-
12	3317 X	2875	-0-	-442	-0-	2875 3	N	-0-		-0-
01	3317 X	2883	-0-	-434	-0-	2883 3	N	-0-		-0-
02	2987 X	2652	-0-	-335	-0-	2652 3	N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #: 6H		RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853 PERF. 6995 - 10165	
09	9870 X	9393	-0-	-477	-0-	9393 3	N	-0-		-0-
10	10199 X	9594	-0-	-605	-0-	9594 3	N	-0-		-0-
11	9870 X	9343	-0-	-527	-0-	9343 3	N	-0-		-0-
12	10199 X	9551	-0-	-648	-0-	9551 3	N	-0-		-0-
01	9982 X	9064	-0-	-918	-0-	9064 3	N	-0-		-0-
02	9077 X	8715	-0-	-362	-0-	8715 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CLEMENTS		WELL #: 2H		RRCID -> 222098		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6782		PERF. 7075 - 10725	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	7650 X	7308	-0-	-342	-0-	7308 3		N	-0-		-0-
10	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838 3		N	-0-		-0-
11	7380 X	6701	-0-	-679	-0-	6701 3		N	-0-		-0-
12	7626 X	7308	-0-	-318	-0-	7308 3		N	-0-		-0-
01	7843 X	7798	-0-	-45	-0-	7798 3		N	-0-		-0-
02	7337 X	6660	-0-	-677	-0-	6660 3		N	-0-		-0-

BOWERMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 222099		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6488		PERF. 6784 - 11296	
09	6840 X	6545	-0-	-295	-0-	6545 3		Y	-0-		31
10	6975 X	6728	-0-	-247	-0-	6728 3		Y	-0-		31
11	6750 X	6341	-0-	-409	-0-	6341 3		Y	-0-		31
12	6944 X	6489	-0-	-455	-0-	6489 3		Y	-0-		31
01	6758 X	6482	-0-	-276	-0-	6482 3		Y	-0-		31
02	6322 X	6059	-0-	-263	-0-	6059 3		Y	-0-		31

ROBERTS		WELL #: 2H		RRCID -> 222101		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8750 - 12418	
09	1530 X	1428	-0-	-102	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
02	1566 N	1528	-0-	-38	-0-	1528 2		N	-0-		-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 223298		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 6357 - 9600	
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 3		N	-0-		98
10	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510 3		N	-0-		98
11	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 3		N	-0-		98
12	6758 X	6290	-0-	-468	-0-	6290 3		N	-0-		98
01	6758 X	6280	-0-	-478	-0-	6280 3		N	-0-		98
02	6322 X	5959	-0-	-363	-0-	5917 3	42 9	N	38	38 1	98

TRULOVE		WELL #: 1H		RRCID -> 223299		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8445 - 10460	
09	6450 X	6084	-0-	-366	-0-	6084 2		N	-0-		-0-
10	6665 X	6430	-0-	-235	-0-	6430 2		N	-0-		-0-
11	6390 X	6152	-0-	-238	-0-	6152 2		N	-0-		-0-
12	6417 X	6293	-0-	-124	-0-	6293 2		N	-0-		-0-
01	6417 X	6274	-0-	-143	-0-	6274 2		N	-0-		-0-
02	6003 X	5845	-0-	-158	-0-	5845 2		N	-0-		-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 223794		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 6075 - 8855	
09	2310 N	2144	-0-	-166	-0-	2136 3	8 9	N	7		107
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2705 3	8 9	N	7	1 8	113
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2766 3	2 9	N	2	1 8	114
12	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2878 3	1 9	N	1	94 1	21
01	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2824 3	7 9	N	6	3 8	24
02	2668 N	2339	-0-	-329	-0-	2333 3	6 9	N	5	3 8	26

CHURCHILL		WELL #: 1H		RRCID -> 223796		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 5637 - 7664	
09	270 N	125	-0-	-145	-0-	125 1		N	-0-		-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 1		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180 1	1 9	N	1	1 8	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185 1	8 9	N	7	7 8	-0-
01	186 N	95	-0-	-91	-0-	88 1	7 9	N	6	6 8	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7290 - 9042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 2		N	-0-		-0-
10		8277 X	6706	-0-	-1571	-0-	6706 2		N	-0-		-0-
11		8010 X	7175	-0-	-835	-0-	7175 2		N	-0-		-0-
12		8277 X	7230	-0-	-1047	-0-	7230 2		N	-0-		-0-
01		7905 X	7835	-0-	-70	-0-	7835 2		N	-0-		-0-
02		7395 X	6467	-0-	-928	-0-	6467 2		N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8250 - 9960	
09		4320 X	4074	-0-	-246	-0-	4074 2		N	-0-		-0-
10		4464 X	4093	-0-	-371	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
11		4320 X	3945	-0-	-375	-0-	3945 2		N	-0-		-0-
12		4402 X	4089	-0-	-313	-0-	4089 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	3738	-0-	-633	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
02		3944 X	3381	-0-	-563	-0-	3381 2		N	-0-		-0-

BEIL		WELL #:		4H	RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7313 - 8645	
09		5610 X	4800	-0-	-810	-0-	4800 3		N	-0-		-0-
10		5208 X	4917	-0-	-291	-0-	4917 3		N	-0-		-0-
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 3		N	-0-		-0-
12		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524 3		N	-0-		-0-
01		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3		N	-0-		-0-
*02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3		N	-0-		-0-

EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8585 - 11385	
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-		2
10		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-		2
11		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-		2
12		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-		2
01		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 2		N	-0-		2
02		4147 X	3969	-0-	-178	-0-	3969 2		N	-0-		2

RODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 6945 - 8255	
09		3840 X	3713	-0-	-127	-0-	3713 3		N	-0-		-0-
10		3906 X	3788	-0-	-118	-0-	3788 3		N	-0-		-0-
11		3780 X	3678	-0-	-102	-0-	3678 3		N	-0-		-0-
12		3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3825 3		N	-0-		-0-
01		3844 X	3724	-0-	-120	-0-	3724 3		N	-0-		-0-
02		3596 X	3515	-0-	-81	-0-	3515 3		N	-0-		-0-

RICHARDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 7496 - 8574	
09		5250 X	4955	-0-	-295	-0-	4955 3		N	-0-		-0-
10		5363 X	4888	-0-	-475	-0-	4888 3		N	-0-		-0-
11		5130 X	4776	-0-	-354	-0-	4776 3		N	-0-		-0-
12		5301 X	5003	-0-	-298	-0-	5003 3		N	-0-		-0-
01		5208 X	4916	-0-	-292	-0-	4916 3		N	-0-		-0-
02		4785 X	4564	-0-	-221	-0-	4564 3		N	-0-		-0-

TODD		WELL #:		3H	RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 6795 - 10850	
09		7650 X	6745	-0-	-905	-0-	6745 3		Y	-0-		36
10		7223 X	7058	-0-	-165	-0-	7058 3		Y	-0-		36
11		6990 X	6702	-0-	-288	-0-	6702 3		Y	-0-		36
12		7006 X	6823	-0-	-183	-0-	6823 3		Y	-0-		36
01		7068 X	6637	-0-	-431	-0-	6637 3		Y	-0-		36
02		6612 X	6477	-0-	-135	-0-	6477 3		Y	-0-		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3			Y	-0-	66
10	5115 X	5103	-0-	-12	-0-	5103	3			Y	-0-	66
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-	66
12	5208 X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			Y	-0-	66
01	5208 X	4964	-0-	-244	-0-	4964	3			Y	-0-	66
02	4872 X	4596	-0-	-276	-0-	4596	3			Y	-0-	66

SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010
09	4710 X	4040	-0-	-670	-0-	4027	3	13 9	N	12	1 8	40
10	4309 X	1677	-0-	-2632	-0-	1660	3	17 9	N	15	1 8	54
11	4170 X	4009	-0-	-161	-0-	3978	3	31 9	N	28	2 8	80
12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5014	3	76 9	N	69	125 1	2 8
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4326	3	34 9	N	31	4 8	49
*02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4077	3	23 9	N	21	1 8	69

FOX "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	225783	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6235 - 9340
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11

SET/BACK "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250
09	6990 X	6417	-0-	-573	-0-	6417	2			N	-0-	67
10	6851 X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			N	-0-	67
11	6630 X	6152	-0-	-478	-0-	6152	2			N	-0-	67
12	6851 X	6425	-0-	-426	-0-	6425	2			N	-0-	67
01	6634 X	6252	-0-	-382	-0-	6252	2			N	-0-	67
02	6206 X	5903	-0-	-303	-0-	5903	2			N	-0-	67

BEIL		WELL #:		3H	RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770
09	5250 X	5082	-0-	-168	-0-	5082	3			N	-0-	-0-
10	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	4957	3			N	-0-	-0-
11	5220 X	4524	-0-	-696	-0-	4524	3			N	-0-	-0-
12	5394 X	4545	-0-	-849	-0-	4545	3			N	-0-	-0-
01	5394 X	4910	-0-	-484	-0-	4910	3			N	-0-	-0-
02	4901 X	4515	-0-	-386	-0-	4515	3			N	-0-	-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292
09	6600 X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-	-0-
10	6727 X	6681	-0-	-46	-0-	6681	2			N	-0-	-0-
11	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-	-0-
12	6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526	2			N	-0-	-0-
01	6696 X	6551	-0-	-145	-0-	6551	2			N	-0-	-0-
02	6322 X	6271	-0-	-51	-0-	6271	2			N	-0-	-0-

BEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	225787	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7470 - 8882
09	7320 X	6677	-0-	-643	-0-	6677	3			N	-0-	2
10	7223 X	6621	-0-	-602	-0-	6621	3			N	-0-	2
11	6990 X	6092	-0-	-898	-0-	6092	3			N	-0-	2
12	6913 X	6137	-0-	-776	-0-	6137	3			N	-0-	2
01	6913 X	5697	-0-	-1216	-0-	5697	3			N	-0-	2
02	6467 X	5633	-0-	-834	-0-	5633	3			N	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
LUTTRELL		WELL #:		1H		RRCID -> 226334		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8210 - 9745		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3141	-0-	141	288	3141	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3466	-0-	366	654	3466	2			N	-0-			-0-
01	4051 X	3397	-0-	-654	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
*02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		2H		RRCID -> 226336		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 6380 - 9900		
09	6780 X	2446	-0-	-4334	-0-	2436	3	10	9	N	9	1	8	132
10	6851 X	5669	-0-	-1182	-0-	5647	3	22	9	N	20	2	8	150
11	6630 X	4821	-0-	-1809	-0-	4813	3	8	9	N	7	1	8	156
12	6851 X	4082	-0-	-2769	-0-	4071	3	11	9	N	10	152	1	8
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5935	3	15	9	N	14	4	8	23
02	5307 X	4812	-0-	-495	-0-	4803	3	9	9	N	8	3	8	28

REITER		WELL #:		1H		RRCID -> 226338		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8277 - 10261		
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
11	3960 X	3641	-0-	-319	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
12	4309 X	3509	-0-	-800	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
01	4433 X	3666	-0-	-767	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
02	4147 X	2819	-0-	-1328	-0-	2819	2			N	-0-			-0-

GORMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 226339		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 8155 - 9922		
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
*02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE "C"		WELL #:		2H		RRCID -> 226340		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 8397		PERF. 8411 - 10302		
09	6060 X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
10	5766 X	5283	-0-	-483	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
11	5670 X	4562	-0-	-1108	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
12	5952 X	4967	-0-	-985	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
01	5952 X	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
02	5568 X	4265	-0-	-1303	-0-	4265	2			N	-0-			-0-

CROWDER, FRED		WELL #:		1H		RRCID -> 226341		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 6175 - 10825		
09	5160 X	5071	-0-	-89	-0-	5071	3			Y	-0-			-0-
10	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-			-0-
11	5280 X	5032	-0-	-248	-0-	5032	3			Y	-0-			-0-
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			Y	-0-			-0-
01	5394 X	5049	-0-	-345	-0-	5049	3			Y	-0-			-0-
02	5046 X	4613	-0-	-433	-0-	4613	3			Y	-0-			-0-

HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H		RRCID -> 226342		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 6875 - 8525		
09	7110 X	6659	-0-	-451	-0-	6659	3			N	-0-			2
10	6944 X	6604	-0-	-340	-0-	6604	3			N	-0-			2
11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-			2
12	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-			2
01	6882 X	6881	-0-	-1	-0-	6881	3			N	-0-			2
02	6525 X	6389	-0-	-136	-0-	6389	3			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BEIL		WELL #:		2H	RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7303 - 11108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7830 X	7251	-0-	-579	-0-	7251 3		N	-0-		-0-
10		7657 X	7378	-0-	-279	-0-	7378 3		N	-0-		-0-
11		7410 X	7248	-0-	-162	-0-	7248 3		N	-0-		-0-
12		7657 X	7078	-0-	-579	-0-	7078 3		N	-0-		-0-
01		7502 X	6921	-0-	-581	-0-	6921 3		N	-0-		-0-
02		7018 X	6639	-0-	-379	-0-	6639 3		N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7800 - 11650	
09		6474 X	3479	-0-	-2995	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
10		5952 X	5262	-0-	-690	-0-	5262 2		N	-0-		-0-
11		5760 X	5541	-0-	-219	-0-	5541 2		N	-0-		-0-
12		5952 X	5941	-0-	-11	-0-	5941 2		N	-0-		-0-
01		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		N	-0-		-0-
02		5365 X	5195	-0-	-170	-0-	5195 2		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8190 - 12100	
09		6330 X	5971	-0-	-359	-0-	5971 2		N	-0-		-0-
10		6541 X	6068	-0-	-473	-0-	6068 2		N	-0-		-0-
11		6180 X	5805	-0-	-375	-0-	5805 2		N	-0-		-0-
12		6262 X	5952	-0-	-310	-0-	5952 2		N	-0-		-0-
01		6262 X	5849	-0-	-413	-0-	5849 2		N	-0-		-0-
02		5771 X	5502	-0-	-269	-0-	5502 2		N	-0-		-0-

HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6779 - 8587	
09		9090 X	8488	-0-	-602	-0-	8488 3		N	-0-		-0-
10		9393 X	8766	-0-	-627	-0-	8766 3		N	-0-		-0-
11		9090 X	8561	-0-	-529	-0-	8561 3		N	-0-		-0-
12		9393 X	8687	-0-	-706	-0-	8687 3		N	-0-		-0-
01		8990 X	8786	-0-	-204	-0-	8786 3		N	-0-		-0-
02		8265 X	7922	-0-	-343	-0-	7922 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8407 - 11720	
09		2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
10		3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2978 2		N	-0-		-0-
11		3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
12		3131 X	2703	-0-	-428	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
01		3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
02		2813 X	2709	-0-	-104	-0-	2709 2		N	-0-		-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6757 - 9820	
09		3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994 2		N	-0-		1
10		3224 X	3041	-0-	-183	-0-	3041 2		N	-0-		1
11		3120 X	2799	-0-	-321	-0-	2799 2		N	-0-		1
12		3131 X	2970	-0-	-161	-0-	2970 2		N	-0-		1
01		3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930 2		N	-0-		1
02		2900 X	2634	-0-	-266	-0-	2634 2		N	-0-		1

GEREN		WELL #:		12H	RRCID ->	226355	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF. 6817 - 8230	
09		2700 X	2386	-0-	-314	-0-	2386 3		N	-0-		-0-
10		2635 X	2523	-0-	-112	-0-	2523 3		N	-0-		-0-
11		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-		-0-
12		2480 N	2058	-0-	-422	-0-	2056 3		N	2		2
01		2511 N	1349	-0-	-1162	-0-	1348 3	2 9	N	1	1 8	2
02		2465 N	1323	-0-	-1142	-0-	1323 3	1 9	N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
RUMAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	226356	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6315 - 9230
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	3	11	9	N	10	3 8
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10	9	N	9	2 8
11	1020 N	857	-0-	-163	-0-	853	3	4	9	N	4	1 8
12	1426 N	1038	-0-	-388	-0-	1026	3	12	9	N	11	3 8
01	1550 N	629	-0-	-921	-0-	618	3	11	9	N	10	3 8
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	3	13	9	N	12	5 8

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		5H	RRCID ->	226357	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 9700
09	3090 X	2842	-0-	-248	-0-	2842	2			N	-0-	-0-
10	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2			N	-0-	-0-
11	2970 X	2650	-0-	-320	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
12	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			N	-0-	-0-
01	2945 X	2656	-0-	-289	-0-	2656	2			N	-0-	-0-
02	2755 X	2396	-0-	-359	-0-	2396	2			N	-0-	-0-

SPRIMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	226359	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8265 - 9585
09	4560 X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-	-0-
10	6014 X	3495	-0-	-2519	-0-	3495	2			N	-0-	-0-
11	5820 X	3823	-0-	-1997	-0-	3823	2			N	-0-	-0-
12	6014 X	4357	-0-	-1657	-0-	4357	2			N	-0-	-0-
01	6014 X	4481	-0-	-1533	-0-	4481	2			N	-0-	-0-
02	4321 X	4152	-0-	-169	-0-	4152	2			N	-0-	-0-

HEFFNER		WELL #:		1H	RRCID ->	226360	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7784 - 11866
09	13950 X	11298	-0-	-2652	-0-	11298	2			N	-0-	-0-
10	13175 X	11360	-0-	-1815	-0-	11360	2			N	-0-	-0-
11	12750 X	9962	-0-	-2788	-0-	9962	2			N	-0-	-0-
12	12679 X	9808	-0-	-2871	-0-	9808	2			N	-0-	-0-
01	12679 X	12042	-0-	-637	-0-	26	1	12016	2	N	-0-	-0-
02	10933 X	9590	-0-	-1343	-0-	51	1	9539	2	N	-0-	-0-

EZELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226361	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7786 - 11210
09	8936 X	8514	-0-	-422	-0-	8514	2			N	-0-	-0-
10	8959 X	8834	-0-	-125	-0-	8834	2			N	-0-	-0-
11	8670 X	8665	-0-	-5	-0-	8665	2			N	-0-	-0-
12	8959 X	8492	-0-	-467	-0-	8492	2			N	-0-	-0-
01	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-	-0-
*02	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-	-0-

BOWERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226362	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6802 - 8566
09	5812 X	5539	-0-	-273	-0-	5539	3			Y	-0-	58
10	5828 X	5737	-0-	-91	-0-	5737	3			Y	-0-	58
11	5640 X	5506	-0-	-134	-0-	5506	3			Y	-0-	58
12	5828 X	5683	-0-	-145	-0-	5683	3			Y	-0-	58
01	5797 X	5610	-0-	-187	-0-	5610	3			Y	-0-	58
02	5365 X	5272	-0-	-93	-0-	5272	3			Y	-0-	58

CASSTEVENS		WELL #:		3H	RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8138 - 9719
09	5430 X	5029	-0-	-401	-0-	5029	2			N	-0-	-0-
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-	-0-
11	5250 X	4976	-0-	-274	-0-	4976	2			N	-0-	-0-
12	5208 X	5160	-0-	-48	-0-	5160	2			N	-0-	-0-
01	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	5120	2			N	-0-	-0-
02	5075 X	4779	-0-	-296	-0-	4779	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	7645	-0-	-545	-0-	7645	3			N	-0-			-0-
10	8122 X	7713	-0-	-409	-0-	7713	3			N	-0-			-0-
11	7830 X	7333	-0-	-497	-0-	7333	3			N	-0-			-0-
12	8060 X	7618	-0-	-442	-0-	7618	3			N	-0-			-0-
01	7998 X	7413	-0-	-585	-0-	7413	3			N	-0-			-0-
02	7395 X	6608	-0-	-787	-0-	6608	3			N	-0-			-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

09	6750 X	6124	-0-	-626	-0-	6124	2			N	-0-			-0-
10	6975 X	6056	-0-	-919	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
11	6600 X	5770	-0-	-830	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
12	6758 X	6152	-0-	-606	-0-	6152	2			N	-0-			-0-
01	6324 X	6247	-0-	-77	-0-	6247	2			N	-0-			-0-
02	5916 X	5670	-0-	-246	-0-	5670	2			N	-0-			-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3	9	N	3	54	1	96
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1			97
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	605	3	25	9	N	23			120
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	135	1	11
01	1116 N	899	-0-	-217	-0-	875	3	24	9	N	22	1	8	32
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	2	8	62

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

09	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	3344	3			Y	-0-			15
10	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			Y	-0-			15
11	3540 X	3414	-0-	-126	-0-	3414	3			Y	-0-			15
12	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			Y	-0-			15
01	3658 X	3042	-0-	-616	-0-	3042	3			Y	-0-			15
02	3306 X	2497	-0-	-809	-0-	2497	3			Y	-0-			15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

09	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3512	3			N	-0-			-0-
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
01	3689 X	3568	-0-	-121	-0-	3568	3			N	-0-			-0-
02	3451 X	2939	-0-	-512	-0-	2939	3			N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2015 - P/A 11/12/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226373	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6985 -	8465
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	6120 X	5743	-0-	-377	-0-	5743	3	N	-0-			-0-	
10	6262 X	5925	-0-	-337	-0-	5925	3	N	-0-			-0-	
11	5880 X	5665	-0-	-215	-0-	5665	3	N	-0-			-0-	
12	6045 X	5878	-0-	-167	-0-	5878	3	N	-0-			-0-	
01	6045 X	5716	-0-	-329	-0-	5716	3	N	-0-			-0-	
02	5539 X	5516	-0-	-23	-0-	5516	3	N	-0-			-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7628 -	9708
09	4848 X	4475	-0-	-373	-0-	4475	3	N	-0-			-0-	
10	4836 X	4767	-0-	-69	-0-	4767	3	N	-0-			-0-	
11	4680 X	4607	-0-	-73	-0-	4607	3	N	-0-			-0-	
12	4836 X	4484	-0-	-352	-0-	4484	3	N	-0-			-0-	
01	4774 X	4241	-0-	-533	-0-	4241	3	N	-0-			-0-	
02	4466 X	4055	-0-	-411	-0-	4055	3	N	-0-			-0-	

CASSTEVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6609 -	6688
09	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2	N	-0-			-0-	
10	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2	N	-0-			-0-	
11	8970 X	8647	-0-	-323	-0-	8647	2	N	-0-			-0-	
12	9424 X	9086	-0-	-338	-0-	9086	2	N	-0-			-0-	
01	9424 X	8891	-0-	-533	-0-	8891	2	N	-0-			-0-	
02	8816 X	7973	-0-	-843	-0-	7973	2	N	-0-			-0-	

HOLMES		WELL #:		2H	RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7540 -	9440
09	9270 X	8275	-0-	-995	-0-	8275	2	N	-0-			-0-	
10	9579 X	7830	-0-	-1749	-0-	7830	2	N	-0-			-0-	
11	9030 X	7592	-0-	-1438	-0-	7592	2	N	-0-			-0-	
12	9176 X	6757	-0-	-2419	-0-	6757	2	N	-0-			-0-	
01	9176 X	7897	-0-	-1279	-0-	7897	2	N	-0-			-0-	
02	8004 X	6943	-0-	-1061	-0-	6943	2	N	-0-			-0-	

HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7382 -	9169
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-			-0-	
10	2139 X	1432	-0-	-707	-0-	1432	2	N	-0-			-0-	
11	2070 X	75	-0-	-1995	-0-	75	2	N	-0-			-0-	
12	2511 X	109	-0-	-2402	-0-	109	2	N	-0-			-0-	
01	2511 X	140	-0-	-2371	-0-	140	2	N	-0-			-0-	
02	2349 X	500	-0-	-1849	-0-	500	2	N	-0-			-0-	

CAUDILL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5810 -	9285
09	2880 X	2442	-0-	-438	-0-	2400	3	42 9 N	38	119 1	2 8	13	
10	3100 N	3457	-0-	357	357	3446	3	11 9 N	10	1 8		22	
11	2880 N	1286	-0-	-1594	-0-	1282	3	4 9 N	4	3 8		23	
12	2511 N	1163	-0-	-1348	-0-	1153	3	10 9 N	9	6 8		26	
01	2976 X	2277	-0-	-699	-0-	2273	3	4 9 N	4	4 8		26	
02	2784 X	930	-0-	-1854	-0-	919	3	11 9 N	10	9 8		27	

HARDCASTLE		WELL #:		9H	RRCID ->	227811	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6670 -	9320
09	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3	N	-0-			-0-	
10	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	3	N	-0-			-0-	
11	9960 X	8843	-0-	-1117	-0-	8843	3	N	-0-			-0-	
12	10571 X	9037	-0-	-1534	-0-	9037	3	N	-0-			-0-	
01	10571 X	8909	-0-	-1662	-0-	8909	3	N	-0-			-0-	
02	9889 X	8325	-0-	-1564	-0-	8325	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARRON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227814		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7553		PERF.10290 - 11140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2	N	-0-			-0-
10	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	N	-0-			-0-
11	5430 X	5176	-0-	-254	-0-	5176	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5271	-0-	-1022	-0-	5271	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	2	N	-0-			-0-
02	5887 X	4132	-0-	-1755	-0-	4132	2	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 227815		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7080 - 9850		
09	3090 X	2892	-0-	-198	-0-	2892	3	N	-0-			-0-
10	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
11	3300 X	2621	-0-	-679	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
12	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
02	2813 X	2575	-0-	-238	-0-	2575	3	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 227817		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8408 - 11570		
09	5392 X	4983	-0-	-409	-0-	4983	2	N	-0-			-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2	N	-0-			-0-
11	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2	N	-0-			-0-
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	5279	-0-	-177	-0-	5279	2	N	-0-			-0-
02	5104 X	4733	-0-	-371	-0-	4733	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #: 10H		RRCID -> 227818		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 6425 - 10475		
09	4290 X	3916	-0-	-374	-0-	3916	3	Y	-0-			21
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3	Y	-0-			21
11	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3	Y	-0-			21
12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3	Y	-0-			21
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3	Y	-0-			21
*02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3	Y	-0-			21

MEEKS		WELL #: 1H		RRCID -> 227820		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7868 - 10623		
09	1860 X	233	-0-	-1627	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3239	-0-	139	139	3239	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	3055	-0-	155	294	3055	2	N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 228258		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 6493 - 9215		
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	433	1	3673	3	Y	10	4 8 43
						11	9					
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	340	1	4230	3	Y	11	6 8 48
						12	9					
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	329	1	3850	3	Y	6	2 8 52
						7	9					
12	4247 X	769	-0-	-3478	-0-	729	1	40	9	Y	36	67 1 1 8 20
01	4588 X	152	-0-	-4436	-0-	152	1			Y	-0-	20
02	4292 X	26	-0-	-4266	-0-	26	1			-0-	20	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CASSTEVEENS		WELL #:		4H	RRCID ->	228259	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8204 - 11110
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4500 X	4171	-0-	-329	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4150	-0-	-500	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3786	-0-	-654	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	3669	-0-	-764	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3725	-0-	-708	-0-	3725	2	N	-0-			-0-
02	4031 X	3355	-0-	-676	-0-	3355	2	N	-0-			-0-

CASSTEVEENS		WELL #:		5H	RRCID ->	228260	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8205 - 11450
09	4890 X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4524	-0-	-246	-0-	4524	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4736	-0-	-69	-0-	4736	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
02	4379 X	4157	-0-	-222	-0-	4157	2	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	228263	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8278 - 11550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SWEENEY		WELL #:		6H	RRCID ->	228264	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8628 - 12579
09	7200 X	6902	-0-	-298	-0-	6902	2	N	-0-			-0-
10	7378 X	7254	-0-	-124	-0-	7254	2	N	-0-			-0-
11	7050 X	6878	-0-	-172	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
12	7223 X	7045	-0-	-178	-0-	7045	2	N	-0-			-0-
01	7254 X	6928	-0-	-326	-0-	6928	2	N	-0-			-0-
02	6786 X	6448	-0-	-338	-0-	6448	2	N	-0-			-0-

BRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	228265	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	6500 - 9270
09	12460 X	11944	-0-	-516	-0-	11944	3	N	-0-			-0-
10	12586 X	12235	-0-	-351	-0-	12235	3	N	-0-			-0-
11	12180 X	11864	-0-	-316	-0-	11864	3	N	-0-			-0-
12	12493 X	11559	-0-	-934	-0-	11559	3	N	-0-			-0-
01	12338 X	10776	-0-	-1562	-0-	10776	3	N	-0-			-0-
02	11542 X	10047	-0-	-1495	-0-	10047	3	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8300 - 11930
09	13200 X	12501	-0-	-699	-0-	12501	2	N	-0-			-0-
10	13640 X	12793	-0-	-847	-0-	12793	2	N	-0-			-0-
11	13200 X	12051	-0-	-1149	-0-	12051	2	N	-0-			-0-
12	13454 X	12469	-0-	-985	-0-	12469	2	N	-0-			-0-
01	13268 X	12850	-0-	-418	-0-	12850	2	N	-0-			-0-
02	12093 X	11960	-0-	-133	-0-	11960	2	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		10H	RRCID ->	228268	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6680 - 9330
09	6840 X	3181	-0-	-3659	-0-	3181	3	N	-0-			-0-
10	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	3	N	-0-			-0-
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3	N	-0-			-0-
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3	N	-0-			-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	3	N	-0-			-0-
*02	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARDCASTLE		WELL #: 8H		RRCID ->	228269	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6690 - 9455	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5430 X	4806	-0-	-624	-0-	4806	3	N	-0-			-0-
10	5456 X	5033	-0-	-423	-0-	5033	3	N	-0-			-0-
11	5190 X	4825	-0-	-365	-0-	4825	3	N	-0-			-0-
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3	N	-0-			-0-
01	5022 X	4983	-0-	-39	-0-	4983	3	N	-0-			-0-
02	4698 X	4467	-0-	-231	-0-	4467	3	N	-0-			-0-

SWEENEY		WELL #: 5H		RRCID ->	228272	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8655 - 12670	
09	5850 X	4345	-0-	-1505	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	4852	-0-	-945	-0-	4852	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	4519	-0-	-971	-0-	4519	2	N	-0-			-0-
12	5673 X	4577	-0-	-1096	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4507	-0-	-577	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
02	4553 X	4136	-0-	-417	-0-	4136	2	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #: 3H		RRCID ->	228376	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7117 - 11458	
09	7830 X	6199	-0-	-1631	-0-	6199	3	N	-0-			-0-
10	7750 X	6781	-0-	-969	-0-	6781	3	N	-0-			-0-
11	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	3	N	-0-			-0-
12	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3	N	-0-			-0-
01	6944 X	6706	-0-	-238	-0-	6706	3	N	-0-			-0-
02	7105 X	6624	-0-	-481	-0-	6624	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 1RH		RRCID ->	228377	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8560 - 11005	
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	6240 - 9249	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

KOLAR		WELL #: 6H		RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6878 - 9799	
09	5730 X	4945	-0-	-785	-0-	4945	3	N	-0-			-0-
10	5394 X	4708	-0-	-686	-0-	4708	3	N	-0-			-0-
11	5220 X	4351	-0-	-869	-0-	4351	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	4652	3	N	-0-			-0-
01	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	4701	3	N	-0-			-0-
02	4785 X	4339	-0-	-446	-0-	4339	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 1H		RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8301 - 11743	
09	3510 X	3417	-0-	-93	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	3126	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	2126	-0-	-1234	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2773	-0-	-761	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	2414	-0-	-892	-0-	2414	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HANSCOM		WELL #:		1 H		RRCID -> 228900		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PARRIS UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 230113		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	15	8	18
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	98	3	17	9	N	15	15	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8	18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	11	8	18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	8	18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

KING		WELL #:		5H		RRCID -> 230480		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980				
09		3210 X	3075	-0-	-135	-0-	3075	3			N	-0-		-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-		-0-
11		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-		-0-
12		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-		-0-
01		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-		-0-
*02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-		-0-

SHAWVER		WELL #:		1H		RRCID -> 230484		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

BONTKE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 230501		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720				
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-		-0-
10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-		-0-
11		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-		-0-
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-		-0-
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-		-0-
*02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-		-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 230503		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635				
09		6030 X	5698	-0-	-332	-0-	5698	2			N	-0-		-0-
10		6045 X	5855	-0-	-190	-0-	5855	2			N	-0-		-0-
11		6180 X	5468	-0-	-712	-0-	5468	2			N	-0-		-0-
12		6386 X	5684	-0-	-702	-0-	5684	2			N	-0-		-0-
01		6386 X	5315	-0-	-1071	-0-	5315	2			N	-0-		-0-
02		5510 X	5316	-0-	-194	-0-	5316	2			N	-0-		-0-

KTV CADD0		WELL #:		2 H		RRCID -> 230679		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000				
09		5910 X	5861	-0-	-49	-0-	5861	3			N	-0-		8
10		6107 X	3543	-0-	-2564	-0-	3543	3			N	-0-		8
11		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-		8
12		6107 X	5890	-0-	-217	-0-	5890	3			N	-0-		8
01		6045 X	5697	-0-	-348	-0-	5697	3			N	-0-		8
02		6148 X	5535	-0-	-613	-0-	5535	3			N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TEICH, HENRY		WELL #:		3H	RRCID ->	230732	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 6881 - 10130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6338 X	5989	-0-	-349	-0-	5989	3		Y	-0-			13
10	6448 X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3		Y	-0-			13
11	6180 X	5891	-0-	-289	-0-	5891	3		Y	-0-			13
12	6386 X	6078	-0-	-308	-0-	6078	3		Y	-0-			13
01	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3		Y	-0-			13
02	5800 X	5399	-0-	-401	-0-	5399	3		Y	-0-			13

SET BACK B		WELL #:		3H	RRCID ->	230894	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8296 - 10780		
09	2940 X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	2		N	-0-			1
10	3038 X	1876	-0-	-1162	-0-	1876	2		N	-0-			1
11	2940 X	978	-0-	-1962	-0-	978	2		N	-0-			1
12	2697 X	560	-0-	-2137	-0-	560	2		N	-0-			1
01	2666 X	737	-0-	-1929	-0-	737	2		N	-0-			1
02	1798 X	1588	-0-	-210	-0-	1588	2		N	-0-			1

SET/BACK "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	230895	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 8095 - 11037		
09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
10	4898 X	2885	-0-	-2013	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	3811	-0-	-929	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4179	-0-	-719	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3466	-0-	-884	-0-	3466	2		N	-0-			-0-

COPPENGER		WELL #:		3 H	RRCID ->	230899	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7125 - 10720		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231442	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 8401 - 11809		
09	5500 X	4471	-0-	-1029	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4815	-0-	-579	-0-	4815	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	3993	-0-	-1227	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	4294	-0-	-1100	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2		N	-0-			-0-
02	4495 X	3839	-0-	-656	-0-	3839	2		N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231454	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8396 - 11800		
09	5220 X	2954	-0-	-2266	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	2787	-0-	-2607	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
11	5220 X	3432	-0-	-1788	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4766	-0-	-566	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
01	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
02	3306 X	2865	-0-	-441	-0-	2865	2		N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231456	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 8352 - 11590		
09	3570 X	2053	-0-	-1517	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
11	3840 X	2977	-0-	-863	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	1974	-0-	-1994	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	2257	-0-	-1711	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2214	-0-	-1208	-0-	2214	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GORMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231459	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8200 - 11825
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2340 X	1703	-0-	-637	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	1660	-0-	-510	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			-0-
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-

LUTTRELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231461	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8105 - 10625
09	5160 X	3670	-0-	-1490	-0-	3670	2	N	-0-			2
10	5735 X	791	-0-	-4944	-0-	791	2	N	-0-			2
11	5550 X	291	-0-	-5259	-0-	291	2	N	-0-			2
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-			2
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			2
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-			N	-0-			2

SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735
09	2370 N	2036	-0-	-334	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2537	-0-	-315	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-			-0-
12	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	1487	-0-	-1055	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
02	2523 N	1298	-0-	-1225	-0-	1298	3	N	-0-			-0-

DURBIN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231469	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	8300 - 10125
09	5010 X	4790	-0-	-220	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	4199	-0-	-391	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4157	-0-	-803	-0-	4157	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4266	-0-	-756	-0-	4266	2	N	-0-			-0-
02	4698 X	3767	-0-	-931	-0-	3767	2	N	-0-			-0-

HAYS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231470	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6997 - 9789
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	1453	-0-	-857	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	710	-0-	-1274	-0-	710	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1105	-0-	-879	-0-	1105	3	N	-0-			-0-
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-

A. F. BOYD 1		WELL #:		2 H	RRCID ->	231473	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5675 - 9518
09	4650 X	4027	-0-	-623	-0-	426	1	N	30			77
						33	9					
10	4495 X	3932	-0-	-563	-0-	416	1	N	15			92
						17	9					
11	4170 X	3755	-0-	-415	-0-	421	1	N	28			120
						31	9					
12	4278 X	3183	-0-	-1095	-0-	485	1	N	15	114	1	21
						17	9					
01	4216 X	3924	-0-	-292	-0-	415	1	N	34			55
						37	9					
02	3886 X	3616	-0-	-270	-0-	397	1	N	27	77	1	5
						30	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DILLON		WELL #: 1 H		RRCID -> 231475		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 6855 - 9205		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	4792	3		N	-0-		-0-
10	4991 X	4787	-0-	-204	-0-	4787	3		N	-0-		-0-
11	4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4665	3		N	-0-		-0-
12	4960 X	4711	-0-	-249	-0-	4711	3		N	-0-		-0-
01	4960 X	4555	-0-	-405	-0-	4555	3		N	-0-		-0-
02	4640 X	4009	-0-	-631	-0-	4009	3		N	-0-		-0-

MEEKS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231476		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7675 - 10477		
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2		N	-0-		-0-
10	5518 X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2		N	-0-		-0-
11	5970 X	4375	-0-	-1595	-0-	4375	2		N	-0-		-0-
12	6169 X	4667	-0-	-1502	-0-	4667	2		N	-0-		-0-
01	6169 X	5102	-0-	-1067	-0-	5102	2		N	-0-		-0-
02	5162 X	4840	-0-	-322	-0-	4840	2		N	-0-		-0-

CASSTEVENS		WELL #: 6 H		RRCID -> 231479		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8208 - 10000		
09	5520 X	5047	-0-	-473	-0-	5047	2		N	-0-		-0-
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-		-0-
11	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-		-0-
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-		-0-
01	5363 X	5218	-0-	-145	-0-	5218	2		N	-0-		-0-
02	5017 X	4574	-0-	-443	-0-	4574	2		N	-0-		-0-

HUGHES		WELL #: 1 H		RRCID -> 231480		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7658		PERF. 7751 - 11118		
09	11880 X	11011	-0-	-869	-0-	11011	2		N	-0-		-0-
10	11687 X	11445	-0-	-242	-0-	11445	2		N	-0-		-0-
11	11310 X	10768	-0-	-542	-0-	10768	2		N	-0-		-0-
12	11501 X	10964	-0-	-537	-0-	10964	2		N	-0-		-0-
01	11501 X	11371	-0-	-130	-0-	11371	2		N	-0-		-0-
02	10701 X	10559	-0-	-142	-0-	10559	2		N	-0-		-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #: 7H		RRCID -> 231481		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 6892 - 9272		
09	2760 X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2822	-0-	-30	-0-	2822	2		N	-0-		-0-
11	2700 N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2		N	-0-		-0-
12	2759 N	2724	-0-	-35	-0-	2724	2		N	-0-		-0-
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-		-0-
*02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 231482		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7060 - 10140		
09	3660 X	2300	-0-	-1360	-0-	2300	3		N	-0-		-0-
10	3627 X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	3		N	-0-		-0-
11	2760 X	2079	-0-	-681	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3		N	-0-		-0-
01	2852 X	1591	-0-	-1261	-0-	1591	3		N	-0-		-0-
02	2233 X	1729	-0-	-504	-0-	1729	3		N	-0-		-0-

LUTTRELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8065 - 10265		
09	4752 X	1740	-0-	-3012	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
10	4650 X	3246	-0-	-1404	-0-	3246	2		N	-0-		-0-
11	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-		-0-
12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2		N	-0-		-0-
01	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-		-0-
*02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4130	-0-	-400	-0-	4130	3		N	-0-				51
10	4371 X	4293	-0-	-78	-0-	4293	3		N	-0-				51
11	4230 X	4178	-0-	-52	-0-	4167	3	11 9	N	10				61
12	4309 X	4277	-0-	-32	-0-	4275	3	2 9	N	2				63
01	4278 X	4210	-0-	-68	-0-	4210	3		N	-0-				63
02	4031 X	3879	-0-	-152	-0-	3879	3		N	-0-				63

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3		N	-0-				8
10	7967 X	7293	-0-	-674	-0-	7293	3		N	-0-				8
11	7710 X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3		N	-0-				8
12	7967 X	7437	-0-	-530	-0-	7437	3		N	-0-				8
01	7967 X	6981	-0-	-986	-0-	6981	3		N	-0-				8
02	7453 X	6485	-0-	-968	-0-	6485	3		N	-0-				8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

09	5430 X	4059	-0-	-1371	-0-	4059	3		N	-0-				2
10	5518 X	3500	-0-	-2018	-0-	3500	3		N	-0-				2
11	5160 X	3768	-0-	-1392	-0-	3768	3		N	-0-				2
12	5239 X	3760	-0-	-1479	-0-	3760	3		N	-0-				2
01	5239 X	4038	-0-	-1201	-0-	4038	3		N	-0-				2
*02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3		N	-0-				2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

09	7170 X	6716	-0-	-454	-0-	6716	2		N	-0-				-0-
10	7409 X	6314	-0-	-1095	-0-	6314	2		N	-0-				-0-
11	6810 X	6352	-0-	-458	-0-	6352	2		N	-0-				-0-
12	7037 X	6382	-0-	-655	-0-	6382	2		N	-0-				-0-
01	6944 X	6128	-0-	-816	-0-	6128	2		N	-0-				-0-
02	6496 X	5541	-0-	-955	-0-	5541	2		N	-0-				-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	351	1	625 3	N	-0-				97
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	343	1	1081 3	N	-0-				97
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	214	1	211 3	N	2				99
						2 9								
12	1023 N	281	-0-	-742	-0-	281	1		N	-0-				99
01	1426 N	1153	-0-	-273	-0-	371	1	782 3	N	-0-				99
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	395	1	1012 3	N	-0-				99

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

09	7680 X	7641	-0-	-39	-0-	7641	2		N	-0-				-0-
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2		N	-0-				-0-
11	7680 X	7497	-0-	-183	-0-	7497	2		N	-0-				-0-
12	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2		N	-0-				-0-
01	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2		N	-0-				-0-
02	7598 X	6920	-0-	-678	-0-	6920	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EAGLE FORD "C"		WELL #:		5 H	RRCID ->	231601	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8601 - 12990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	16930 X	16930	-0-	-0-	-0-	16930 2	N	-0-			-0-	
10	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	16915 2	N	-0-			-0-	
11	16830 X	16050	-0-	-780	-0-	16050 2	N	-0-			-0-	
12	17484 X	15879	-0-	-1605	-0-	15879 2	N	-0-			-0-	
01	17484 X	16186	-0-	-1298	-0-	16186 2	N	-0-			-0-	
02	16356 X	14781	-0-	-1575	-0-	14781 2	N	-0-			-0-	

HARDCASTLE		WELL #:		11 H	RRCID ->	231602	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	6997 - 8290
09	3900 X	3591	-0-	-309	-0-	3591 3	N	-0-			-0-	
10	4030 X	3678	-0-	-352	-0-	3678 3	N	-0-			-0-	
11	3810 X	3525	-0-	-285	-0-	3525 3	N	-0-			-0-	
12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3	N	-0-			-0-	
01	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	3598 3	N	-0-			-0-	
02	3480 X	3194	-0-	-286	-0-	3194 3	N	-0-			-0-	

ACU		WELL #:		2 H	RRCID ->	231603	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6845 - 10155
09	4452 X	3355	-0-	-1097	-0-	3355 3	N	-0-			-0-	
10	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	3578 3	N	-0-			-0-	
11	4200 X	3838	-0-	-362	-0-	3838 3	N	-0-			-0-	
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3	N	-0-			-0-	
01	4061 X	3804	-0-	-257	-0-	3804 3	N	-0-			-0-	
02	3712 X	3506	-0-	-206	-0-	3506 3	N	-0-			-0-	

HARDCASTLE		WELL #:		7 H	RRCID ->	231604	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	6596	PERF.	6738 - 9263
09	6662 X	6380	-0-	-282	-0-	6380 3	N	-0-			-0-	
10	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786 3	N	-0-			-0-	
11	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 3	N	-0-			-0-	
12	6603 X	5733	-0-	-870	-0-	5733 3	N	-0-			-0-	
01	6696 X	5649	-0-	-1047	-0-	5649 3	N	-0-			-0-	
02	6264 X	6002	-0-	-262	-0-	6002 3	N	-0-			-0-	

HARDCASTLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	231605	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6693 - 9283
09	7530 X	7464	-0-	-66	-0-	7464 3	N	-0-			-0-	
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828 3	N	-0-			-0-	
11	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334 3	N	-0-			-0-	
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266 3	N	-0-			-0-	
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8985 3	N	-0-			-0-	
*02	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932 3	N	-0-			-0-	

SOUTHARD FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231606	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7579 - 9113
09	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	4890 3	N	-0-			-0-	
10	5425 X	4904	-0-	-521	-0-	4904 3	N	-0-			-0-	
11	5130 X	4540	-0-	-590	-0-	4540 3	N	-0-			-0-	
12	5301 X	4835	-0-	-466	-0-	4835 3	N	-0-			-0-	
01	5301 X	4741	-0-	-560	-0-	4741 3	N	-0-			-0-	
02	4727 X	4656	-0-	-71	-0-	4656 3	N	-0-			-0-	

ACU		WELL #:		4 H	RRCID ->	231612	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7525 - 10190
09	4410 X	3209	-0-	-1201	-0-	3209 3	N	-0-			5	
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 3	N	-0-			5	
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3	N	-0-			5	
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 3	N	-0-			5	
01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 3	N	-0-			5	
*02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3	N	-0-			5	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ACU		WELL #:		3 H	RRCID ->	231615	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6883 -	9123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4426 X	3444	-0-	-982	-0-	3444 3			N	-0-		-0-
10		4371 X	3103	-0-	-1268	-0-	3103 3			N	-0-		-0-
11		4230 X	2690	-0-	-1540	-0-	2690 3			N	-0-		-0-
12		4371 X	913	-0-	-3458	-0-	913 3			N	-0-		-0-
01		3844 X	2790	-0-	-1054	-0-	2790 3			N	-0-		-0-
*02		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3			N	-0-		-0-

HUBBARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231618	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7122 -	9781	
09		1920 N	1639	-0-	-281	-0-	1639 3			N	-0-		-0-
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			N	-0-		-0-
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3			N	-0-		-0-
12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3			N	-0-		-0-
01		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	1627 3			N	-0-		-0-
02		1856 N	1436	-0-	-420	-0-	1436 3			N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231619	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6205 -	9580	
09		3720 X	3393	-0-	-327	-0-	3393 2			N	-0-		-0-
10		3751 X	3535	-0-	-216	-0-	3535 2			N	-0-		-0-
11		3570 X	3552	-0-	-18	-0-	3552 2			N	-0-		-0-
12		3689 X	3675	-0-	-14	-0-	3675 2			N	-0-		-0-
01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3767 2	1 9		N	1	8	-0-
02		3422 X	3272	-0-	-150	-0-	3272 2			N	-0-		-0-

KING		WELL #:		6 H	RRCID ->	231658	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6577 -	8653	
09		3840 X	3669	-0-	-171	-0-	3669 3			N	-0-		-0-
10		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 3			N	-0-		-0-
11		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3			N	-0-		-0-
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3			N	-0-		-0-
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3			N	-0-		-0-
02		3683 X	3641	-0-	-42	-0-	3641 3			N	-0-		-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231659	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6788 -	8663	
09		3250 X	3042	-0-	-208	-0-	3042 3			N	-0-		-0-
10		3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3076 3			N	-0-		-0-
11		3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064 3			N	-0-		-0-
12		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3			N	-0-		-0-
01		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3			N	-0-		-0-
*02		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3			N	-0-		-0-

COUNTY LINE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231662	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8680 -	13163	
09		4830 X	4697	-0-	-133	-0-	4697 2			N	-0-		-0-
10		4991 X	4512	-0-	-479	-0-	4512 2			N	-0-		-0-
11		4770 X	3918	-0-	-852	-0-	3918 2			N	-0-		-0-
12		4929 X	4602	-0-	-327	-0-	4602 2			N	-0-		-0-
01		4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754 2			N	-0-		-0-
*02		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2			N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		2 H	RRCID ->	231665	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 8675 -	12311	
09		420 N	285	-0-	-135	-0-	285 2			N	-0-		-0-
10		651 N	8	-0-	-643	-0-	8 2			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMMENTS		WELL #:		3 H	RRCID ->	231891	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7014 - 10486
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6600 X	5227	-0-	-1373	-0-	5227	3	N	-0-			-0-
10	5952 X	5324	-0-	-628	-0-	5324	3	N	-0-			-0-
11	5760 X	5168	-0-	-592	-0-	5168	3	N	-0-			-0-
12	5642 X	3962	-0-	-1680	-0-	3962	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	3342	-0-	-2052	-0-	3342	3	N	-0-			-0-
02	5046 X	3503	-0-	-1543	-0-	3503	3	N	-0-			-0-

CASSTEVENS		WELL #:		2 H	RRCID ->	232315	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8334 - 11355
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CN MARSH		WELL #:		5 H	RRCID ->	232316	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6392 - 9712
09	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	2751	3	N	-0-			-0-
10	3286 X	3213	-0-	-73	-0-	3213	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	2831	-0-	-349	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
02	3016 X	2911	-0-	-105	-0-	2911	3	N	-0-			-0-

SCHULTZ A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232324	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6584 - 9072
09	7350 X	6890	-0-	-460	-0-	6890	3	N	-0-			-0-
10	7347 X	6977	-0-	-370	-0-	6977	3	N	-0-			-0-
11	7110 X	6680	-0-	-430	-0-	6680	3	N	-0-			-0-
12	7192 X	6937	-0-	-255	-0-	6937	3	N	-0-			-0-
01	7192 X	6932	-0-	-260	-0-	6932	3	N	-0-			-0-
02	6670 X	6382	-0-	-288	-0-	6382	3	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	232325	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7045 - 10896
09	6390 X	5054	-0-	-1336	-0-	5054	3	N	-0-			-0-
10	6541 X	4532	-0-	-2009	-0-	4532	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5421	-0-	-279	-0-	5421	3	N	-0-			-0-
12	5673 X	5480	-0-	-193	-0-	5480	3	N	-0-			-0-
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3	N	-0-			-0-
02	5249 X	4927	-0-	-322	-0-	4927	3	N	-0-			-0-

ROPER C		WELL #:		2 H	RRCID ->	232340	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6498 - 9440
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	333	1	N	4	2	8	54
						4	9					
10	3937 X	2667	-0-	-1270	-0-	411	1	N	2	1	8	55
						2	9					
11	3720 X	581	-0-	-3139	-0-	425	1	N	3	3	8	55
						3	9					
12	4526 X	513	-0-	-4013	-0-	484	1	N	26	3	8	78
01	4526 X	656	-0-	-3870	-0-	634	1	N	20	9	8	89
02	4234 X	626	-0-	-3608	-0-	606	1	N	18	95	1	12 8 -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STARKS SMITH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232341	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5957 - 8740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
LIVESTOCK, K. D.		WELL #:		3 H	RRCID ->	232362	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7662 - 9572	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEFFNER		WELL #:		3 H	RRCID ->	232366	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7840 - 12210	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	854	1	1	9	1	8
*02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1				-0-
SOUTHARD FARMS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232385	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7324 - 9076	
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	-0-	3908	3				-0-
10	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	-0-	3894	3				-0-
11	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	-0-	3823	3				-0-
12	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	-0-	3929	3				-0-
01	4030	X	3976	-0-	-54	-0-	-0-	3976	3				-0-
02	3770	X	3719	-0-	-51	-0-	-0-	3719	3				-0-
HARDCASTLE		WELL #:		5 H	RRCID ->	232386	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6733 - 9308	
09	11008	X	10048	-0-	-960	-0-	-0-	10048	3				-0-
10	10912	X	10138	-0-	-774	-0-	-0-	10138	3				-0-
11	10560	X	9563	-0-	-997	-0-	-0-	9563	3				-0-
12	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	-0-	9562	3				-0-
01	10385	X	8836	-0-	-1549	-0-	-0-	8836	3				-0-
02	9715	X	7722	-0-	-1993	-0-	-0-	7722	3				-0-
WILKES		WELL #:		3 H	RRCID ->	232419	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	7276 - 9191	
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	-0-	3056	3				1
10	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	-0-	3215	3				1
11	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	-0-	3161	3				1
12	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	-0-	3160	3				1
01	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	-0-	3117	3				1
02	3045	X	2912	-0-	-133	-0-	-0-	2912	3				1
SWEENEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	232536	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8408 - 10765	
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2				-0-
10	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	-0-	2820	2				-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	2				-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2				-0-
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	-0-	2712	2				-0-
02	2726	X	2468	-0-	-258	-0-	-0-	2468	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
COUNTY LINE	WELL #:	1 H	RRCID ->	232817	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8600	- 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	N	-0-			-0-				
10	4867 X	4604	-0-	-263	-0-	4604 2	N	-0-			-0-				
11	4710 X	4489	-0-	-221	-0-	4489 2	N	-0-			-0-				
12	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	4572 2	N	-0-			-0-				
01	4805 X	4534	-0-	-271	-0-	4534 2	N	-0-			-0-				
02	4350 X	4196	-0-	-154	-0-	4196 2	N	-0-			-0-				

ROPER C		WELL #:		1 H		RRCID ->		232819		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 6390 - 9070	
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	524 1	N	41	1 8			109			
						45 9									
10	4650 X	4146	-0-	-504	-0-	488 1	N	52	1 8			160			
						57 9									
11	4500 X	3490	-0-	-1010	-0-	347 1	N	35	1 8			194			
						39 9									
12	4650 X	4220	-0-	-430	-0-	355 1	N	52	173 1	1 8		72			
						57 9									
01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	265 1	N	59	4 8			127			
						65 9									
*02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	235 1	N	41	78 1	2 8		88			
						45 9									

U.S. LIME		WELL #:		14 H		RRCID ->		233005		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6659 - 9110	
09	3000 N	2488	-0-	-512	4512	2488 3	Y	-0-				1			
10	3100 N	2551	-0-	-549	3963	2551 3	Y	-0-				1			
11	3000 N	2598	-0-	-402	3561	2598 3	Y	-0-				1			
12	3100 N	2769	-0-	-331	3230	2769 3	Y	-0-				1			
01	3100 N	2790	-0-	-310	2920	2790 3	Y	-0-				1			
*02	2900 N	2500	-0-	-400	2520	2500 3	Y	-0-				1			

CLEMENTS		WELL #:		5 H		RRCID ->		233117		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7130 - 9530	
09	8310 X	7659	-0-	-651	-0-	7659 3	N	-0-				-0-			
10	8339 X	7824	-0-	-515	-0-	7824 3	N	-0-				-0-			
11	8070 X	7749	-0-	-321	-0-	7749 3	N	-0-				-0-			
12	8153 X	8015	-0-	-138	-0-	8015 3	N	-0-				-0-			
01	8029 X	7938	-0-	-91	-0-	7938 3	N	-0-				-0-			
02	7482 X	7436	-0-	-46	-0-	7436 3	N	-0-				-0-			

GEREN		WELL #:		13 H		RRCID ->		233401		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6685 - 9476	
09	5100 X	4157	-0-	-943	-0-	4157 3	N	-0-				-0-			
10	4929 X	4654	-0-	-275	-0-	4654 3	N	-0-				-0-			
11	4620 X	4409	-0-	-211	-0-	4409 3	N	-0-				-0-			
12	4774 X	4759	-0-	-15	-0-	4759 3	N	-0-				-0-			
01	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	4458 3	N	-0-				-0-			
02	4350 X	3648	-0-	-702	-0-	3648 3	N	-0-				-0-			

FOX B		WELL #:		1 H		RRCID ->		233508		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 6553 - 8940	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				15			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HEFFNER		WELL #:		2 H		RRCID -> 233778		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	18870 X	11208	-0-	-7662	-0-	11208	2		N	-0-	-0-	
10	15004 X	13313	-0-	-1691	-0-	13313	2		N	-0-	-0-	
11	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2		N	-0-	-0-	
12	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	17793	2		N	-0-	-0-	
01	15770 X	15770	-0-	-0-	-0-	153	1	15617	2	N	-0-	
02	14036 X	11469	-0-	-2567	-0-	258	1	11211	2	N	-0-	

EAGLE FORD B		WELL #:		6 H		RRCID -> 233834		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090		
09	5262 X	4874	-0-	-388	-0-	4874	2		N	-0-	-0-	
10	5394 X	5088	-0-	-306	-0-	5088	2		N	-0-	-0-	
11	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2		N	-0-	-0-	
12	5394 X	4613	-0-	-781	-0-	4613	2		N	-0-	-0-	
01	5301 X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2		N	-0-	-0-	
02	4756 X	4566	-0-	-190	-0-	4566	2		N	-0-	-0-	

BIG CREEK A		WELL #:		2 H		RRCID -> 233878		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005		
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2 9	N	2 8	27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1 8	27	
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	1 8	27	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	1 8	27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1 8	27	
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2 9	N	2 8	27	

EAGLE FORD C		WELL #:		3 H		RRCID -> 233880		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240		
09	11100 X	10359	-0-	-741	-0-	10359	2		N	-0-	-0-	
10	11594 X	10678	-0-	-916	-0-	10678	2		N	-0-	-0-	
11	11220 X	10156	-0-	-1064	-0-	10156	2		N	-0-	-0-	
12	11594 X	10365	-0-	-1229	-0-	10365	2		N	-0-	-0-	
01	10974 X	10220	-0-	-754	-0-	10220	2		N	-0-	-0-	
02	10005 X	9422	-0-	-583	-0-	9422	2		N	-0-	-0-	

U.S. LIME C		WELL #:		3 H		RRCID -> 233881		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913		
09	10080 X	8943	-0-	-1137	-0-	8943	3		Y	-0-	3	
10	10416 X	8993	-0-	-1423	-0-	8993	3		Y	-0-	3	
11	10650 X	8610	-0-	-2040	-0-	8610	3		Y	-0-	3	
12	11005 X	8642	-0-	-2363	-0-	8642	3		Y	-0-	3	
01	11005 X	8605	-0-	-2400	-0-	8605	3		Y	-0-	3	
02	8642 X	7988	-0-	-654	-0-	7988	3		Y	-0-	3	

CAMPBELL		WELL #:		6 H		RRCID -> 234450		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245		
09	7860 X	7845	-0-	-15	-0-	7845	2		N	-0-	-0-	
10	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2		N	-0-	-0-	
11	7860 X	7762	-0-	-98	-0-	7762	2		N	-0-	-0-	
12	8122 X	7877	-0-	-245	-0-	7877	2		N	-0-	-0-	
01	8153 X	7608	-0-	-545	-0-	7608	2		N	-0-	-0-	
02	7627 X	7043	-0-	-584	-0-	7043	2		N	-0-	-0-	

PRESSLEY		WELL #:		2 H		RRCID -> 234456		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855		
09	6818 X	5808	-0-	-1010	-0-	5808	2		N	-0-	2	
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2		N	-0-	2	
11	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2		N	-0-	2	
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-	2	
01	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2		N	-0-	2	
*02	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2		N	-0-	2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BISHOP SWD		WELL #:		RRCID ->	234875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 9996			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

EAGLE FORD C		WELL #:		2 H	RRCID ->	235195	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8602 - 12640		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1			

SWEENEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	235352	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

MOXLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	235353	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 7710 - 9473		
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	595	1	2252	3	N	1	65
							1	9					
10	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	620	1	2225	3	N	1	66
							1	9					
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	447	1	2275	3	N	4	70
							4	9					
12	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	616	1	2294	3	N	6	76
							7	9					
01	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	620	1	2258	3	N	1	77
							1	9					
02	2755	X	2629	-0-	-126	-0-	572	1	2055	3	N	2	78
							2	9				1 8	

MEEKS		WELL #:		4 H	RRCID ->	235355	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 8135 - 10955		
09	5490	X	4564	-0-	-926	-0-	4564	2			N	-0-	-0-
10	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	2			N	-0-	-0-
11	5340	X	5203	-0-	-137	-0-	5203	2			N	-0-	-0-
12	5518	X	4800	-0-	-718	-0-	4800	2			N	-0-	-0-
01	5518	X	5051	-0-	-467	-0-	5051	2			N	-0-	-0-
02	5017	X	4368	-0-	-649	-0-	4368	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CHURCHILL		WELL #: 2 H		RRCID -> 236156		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1380 X	1070	-0-	-310	-0-	163 1	907 3	Y	-0-			39
10	1240 X	527	-0-	-713	-0-	201 1	326 3	Y	-0-			39
11	1410 X	871	-0-	-539	-0-	181 1	690 3	Y	-0-			39
12	1240 X	1005	-0-	-235	-0-	192 1	812 3	Y	1	1 8		39
						1 9						
01	1240 X	852	-0-	-388	-0-	210 1	640 3	Y	2	2 8		39
						2 9						
02	1044 X	652	-0-	-392	-0-	225 1	426 3	Y	1	1 8		39
						1 9						

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 236313		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647			
09	3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3372 3		N	-0-			22
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3505 3	6 9	N	5			27
11	3390 X	3162	-0-	-228	-0-	3156 3	6 9	N	5			32
12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3338 3	22 9	N	20			52
01	3503 X	2172	-0-	-1331	-0-	2147 3	25 9	N	23			75
02	3277 X	1894	-0-	-1383	-0-	1864 3	30 9	N	27			102

FLEMING TRUST		WELL #: 2 H		RRCID -> 236457		COMPL. DATE 06/03/2007			TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825			
09	4830 X	4709	-0-	-121	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4772	-0-	-188	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
11	4680 X	4222	-0-	-458	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
12	4867 X	4369	-0-	-498	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
01	4867 X	4429	-0-	-438	-0-	4429 2		N	-0-			-0-
02	4553 X	4127	-0-	-426	-0-	4127 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE		WELL #: 1 H		RRCID -> 236701		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911			
09	2610 N	2470	-0-	-140	-0-	390 1	2074 3	N	5			115
						6 9						
10	2976 N	2448	-0-	-528	-0-	403 1	2041 3	N	4			119
						4 9						
11	2700 N	1828	-0-	-872	-0-	390 1	1434 3	N	4			123
						4 9						
12	2542 N	1477	-0-	-1065	-0-	1459 3	18 9	N	16	1 8		138
01	2449 N	1263	-0-	-1186	-0-	1261 3	2 9	N	2	1 8		139
02	1769 N	1293	-0-	-476	-0-	1259 3	34 9	N	31	1 8		169

CALLAWAY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236714		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490			
09	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954 3		N	-0-			-0-
10	7595 X	6238	-0-	-1357	-0-	6238 3		N	-0-			-0-
11	8460 X	5981	-0-	-2479	-0-	5981 3		N	-0-			-0-
12	8742 X	6889	-0-	-1853	-0-	6889 3		N	-0-			-0-
01	8587 X	7448	-0-	-1139	-0-	7448 3		N	-0-			-0-
02	7685 X	6470	-0-	-1215	-0-	6470 3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 236715		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875			
09	8490 X	4497	-0-	-3993	-0-	4497 2		N	-0-			-0-
10	8773 X	236	-0-	-8537	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			N	-0-			-0-
12	8649 X	1348	-0-	-7301	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
01	8618 X	2140	-0-	-6478	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
02	4350 X	2995	-0-	-1355	-0-	2995 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KUTNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236786	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8685 - 10948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6330 X	5640	-0-	-690	-0-	5640 2		N	-0-			-0-
10		6293 X	5872	-0-	-421	-0-	5872 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	5602	-0-	-458	-0-	5602 2		N	-0-			-0-
12		6169 X	5675	-0-	-494	-0-	5675 2		N	-0-			-0-
01		6107 X	5695	-0-	-412	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
02		5481 X	5403	-0-	-78	-0-	5403 2		N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		1 H	RRCID ->	236796	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7835 - 11909	
09		8310 X	7546	-0-	-764	-0-	7546 2		N	-0-			-0-
10		8091 X	7779	-0-	-312	-0-	7779 2		N	-0-			-0-
11		8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8420 2		N	-0-			-0-
12		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684 2		N	-0-			-0-
01		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582 2		N	-0-			-0-
02		8120 X	7427	-0-	-693	-0-	7427 2		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236797	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	7800 - 12272	
09		15720 X	15369	-0-	-351	-0-	15369 2		N	-0-			-0-
10		16244 X	15380	-0-	-864	-0-	15380 2		N	-0-			-0-
11		15510 X	14662	-0-	-848	-0-	14662 2		N	-0-			-0-
12		16027 X	15166	-0-	-861	-0-	15166 2		N	-0-			-0-
01		16027 X	15062	-0-	-965	-0-	15062 2		N	-0-			-0-
02		14848 X	14072	-0-	-776	-0-	14072 2		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236798	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8381 - 11531	
09		6270 X	6173	-0-	-97	-0-	6173 2		N	-0-			-0-
10		6386 X	6343	-0-	-43	-0-	6343 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	5801	-0-	-259	-0-	5801 2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5856	-0-	-530	-0-	5856 2		N	-0-			-0-
01		6386 X	5802	-0-	-584	-0-	5802 2		N	-0-			-0-
02		5974 X	5093	-0-	-881	-0-	5093 2		N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		12 H	RRCID ->	236800	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6785 - 10231	
09		7830 X	7112	-0-	-718	-0-	7112 3		N	-0-			-0-
10		7657 X	7432	-0-	-225	-0-	7432 3		N	-0-			-0-
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900 3		N	-0-			-0-
12		7347 X	7084	-0-	-263	-0-	7084 3		N	-0-			-0-
01		7440 X	6763	-0-	-677	-0-	6763 3		N	-0-			-0-
02		6960 X	6427	-0-	-533	-0-	6427 3		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236801	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7770 - 11220	
09		8610 X	5853	-0-	-2757	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
10		8897 X	8536	-0-	-361	-0-	8536 2		N	-0-			-0-
11		7650 X	5395	-0-	-2255	-0-	5395 2		N	-0-			-0-
12		6696 X	3969	-0-	-2727	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
01		8525 X	6305	-0-	-2220	-0-	6305 2		N	-0-			-0-
02		7975 X	5750	-0-	-2225	-0-	5750 2		N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7805 - 11910	
09		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11385 2		N	-0-			-0-
10		11718 X	11495	-0-	-223	-0-	11495 2		N	-0-			-0-
11		11730 X	11190	-0-	-540	-0-	11190 2		N	-0-			-0-
12		12121 X	11589	-0-	-532	-0-	11589 2		N	-0-			-0-
01		12121 X	11733	-0-	-388	-0-	11733 2		N	-0-			-0-
02		11020 X	10501	-0-	-519	-0-	10501 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
RAILHEAD		WELL #:		1 H	RRCID ->	236809	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6647 - 10317
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5070 X	4746	-0-	-324	-0-	4746	3	N	-0-		1
10	5115 X	4632	-0-	-483	-0-	4632	3	N	-0-		1
11	4980 X	4317	-0-	-663	-0-	4317	3	N	-0-		1
12	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3	N	-0-		1
01	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3	N	-0-		1
*02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3	N	-0-		1

HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6627 - 9323
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-		-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-		-0-
11	3570 X	3168	-0-	-402	-0-	3168	3	N	-0-		-0-
12	3968 X	2929	-0-	-1039	-0-	2929	3	N	-0-		-0-
01	3968 X	2396	-0-	-1572	-0-	2396	3	N	-0-		-0-
02	3712 X	2221	-0-	-1491	-0-	2221	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236815	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 8405 - 11335
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
12	2728 N	2652	-0-	-76	-0-	2652	2	N	-0-		-0-
01	2759 N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2	N	-0-		-0-
02	2581 N	2399	-0-	-182	-0-	2399	2	N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		4 H	RRCID ->	236816	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7428 - 10683
09	5400 X	4577	-0-	-823	-0-	4577	2	N	-0-		-0-
10	5053 X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2	N	-0-		-0-
11	4890 X	4749	-0-	-141	-0-	4749	2	N	-0-		-0-
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-		-0-
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	293	1	4669 2	N	-0-	-0-
02	4640 X	4593	-0-	-47	-0-	279	1	4314 2	N	-0-	-0-

BARRON		WELL #:		5 H	RRCID ->	236817	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7461 - 9711
09	5220 X	4482	-0-	-738	-0-	4482	2	N	-0-		-0-
10	5208 X	3457	-0-	-1751	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
11	5040 X	4585	-0-	-455	-0-	4585	2	N	-0-		-0-
12	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	4059	2	N	-0-		-0-
01	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	348	1	4030 2	N	-0-	-0-
02	4437 X	3809	-0-	-628	-0-	367	1	3442 2	N	-0-	-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236819	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 7025 - 9380
09	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	3	N	-0-		-0-
10	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3	N	-0-		-0-
11	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	3	N	-0-		-0-
12	9331 X	9020	-0-	-311	-0-	9020	3	N	-0-		-0-
01	9424 X	8983	-0-	-441	-0-	8983	3	N	-0-		-0-
02	8816 X	8338	-0-	-478	-0-	8338	3	N	-0-		-0-

RAYBURN		WELL #:		8 H	RRCID ->	236821	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 8169 - 11443
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-		8
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-		8
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-		8
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-		8
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2	N	-0-		8
02	3538 X	3307	-0-	-231	-0-	3307	2	N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RAYBURN		WELL #:		7 H	RRCID ->	236823	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8326 - 11293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7290 X	7153	-0-	-137	-0-	7153	2	N	-0-			10
10		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2	N	-0-			10
11		7080 X	6878	-0-	-202	-0-	6878	2	N	-0-			10
12		7378 X	7055	-0-	-323	-0-	7055	2	N	-0-			10
01		7378 X	6960	-0-	-418	-0-	6960	2	N	-0-			10
02		6902 X	6016	-0-	-886	-0-	6016	2	N	-0-			10

BARRON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236824	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7386 - 11869	
09		11280 X	10830	-0-	-450	-0-	10830	2	N	-0-			-0-
10		11656 X	10916	-0-	-740	-0-	10916	2	N	-0-			-0-
11		11280 X	10312	-0-	-968	-0-	10312	2	N	-0-			-0-
12		11625 X	10603	-0-	-1022	-0-	10603	2	N	-0-			-0-
01		11563 X	10760	-0-	-803	-0-	10760	2	N	-0-			-0-
02		10469 X	9242	-0-	-1227	-0-	9242	2	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236826	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7425 - 10033	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	10797			N	-0-			-0-
10		0 W	16	-0-	16	10813	16	3	N	-0-			-0-
11		10823 X	10	-0-	-10813	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			-0-
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

PRESSLEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	236827	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	7939 - 11079	
09		6780 X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2	N	-0-			1
10		7130 X	5899	-0-	-1231	-0-	5899	2	N	-0-			1
11		6900 X	4855	-0-	-2045	-0-	4855	2	N	-0-			1
12		7130 X	4684	-0-	-2446	-0-	4684	2	N	-0-			1
01		6882 X	4846	-0-	-2036	-0-	4846	2	N	-0-			1
02		6380 X	5663	-0-	-717	-0-	5663	2	N	-0-			1

RAILHEAD		WELL #:		2 H	RRCID ->	236870	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6718 - 10223	
09		4710 X	4325	-0-	-385	-0-	4325	3	N	-0-			-0-
10		4743 X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3	N	-0-			-0-
11		4470 X	4204	-0-	-266	-0-	4204	3	N	-0-			-0-
12		4619 X	4215	-0-	-404	-0-	4215	3	N	-0-			-0-
01		4588 X	4437	-0-	-151	-0-	4437	3	N	-0-			-0-
02		4292 X	4200	-0-	-92	-0-	4200	3	N	-0-			-0-

HILL, VELLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	236871	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8257 - 11515	
09		5790 X	5107	-0-	-683	-0-	5107	2	N	-0-			-0-
10		5797 X	5629	-0-	-168	-0-	5629	2	N	-0-			-0-
11		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-			-0-
12		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2	N	-0-			-0-
01		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2	N	-0-			-0-
02		5423 X	3821	-0-	-1602	-0-	3821	2	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		7 H	RRCID ->	236875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	6968 - 9273	
09		5070 X	4627	-0-	-443	-0-	4627	3	N	-0-			-0-
10		5146 X	4782	-0-	-364	-0-	4782	3	N	-0-			-0-
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3	N	-0-			-0-
12		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3	N	-0-			-0-
01		4774 X	4447	-0-	-327	-0-	4447	3	N	-0-			-0-
02		4756 X	4313	-0-	-443	-0-	4313	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HILL, VELLA		WELL #:		1 H	RRCID ->	236876	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8451 - 11665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5070 X	4109	-0-	-961	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
10		5673 X	2865	-0-	-2808	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
11		5550 X	2078	-0-	-3472	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
12		5735 X	2262	-0-	-3473	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
01		5735 X	845	-0-	-4890	-0-	845	2	N	-0-			-0-
02		3973 X	2001	-0-	-1972	-0-	2001	2	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		8 H	RRCID ->	236878	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6872 - 9326	
09		5460 X	5291	-0-	-169	-0-	5291	3	N	-0-			-0-
10		5642 X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3	N	-0-			-0-
11		5550 X	4771	-0-	-779	-0-	4771	3	N	-0-			-0-
12		5735 X	5178	-0-	-557	-0-	5178	3	N	-0-			-0-
01		5735 X	5646	-0-	-89	-0-	5646	3	N	-0-			-0-
02		5104 X	4997	-0-	-107	-0-	4997	3	N	-0-			-0-

BEIL		WELL #:		5 H	RRCID ->	236881	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7143 - 10403	
09		6870 X	6366	-0-	-504	-0-	6366	3	N	-0-			2
10		6820 X	6526	-0-	-294	-0-	6526	3	N	-0-			2
11		6600 X	6456	-0-	-144	-0-	6456	3	N	-0-			2
12		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	3	N	-0-			2
01		6696 X	6521	-0-	-175	-0-	6521	3	N	-0-			2
02		6235 X	5719	-0-	-516	-0-	5719	3	N	-0-			2

GOFORTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	236883	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	6815 - 10609	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

JACKSON HEIRS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236886	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6360 - 9680	
09		4080 X	1095	-0-	-2985	-0-	434	1	Y	8	6	8	73
							9	9					
10		3751 X	2158	-0-	-1593	-0-	559	1	Y	15	7	8	81
							17	9					
11		3540 X	2176	-0-	-1364	-0-	541	1	Y	7	2	8	86
							8	9					
12		3410 X	209	-0-	-3201	-0-	170	1	Y	35	101	1	20
01		2728 X	747	-0-	-1981	-0-	737	1	Y	9	9	8	20
02		2117 X	1352	-0-	-765	-0-	715	1	Y	11	11	8	20
							12	9					

MAPLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237254	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8040 - 12140	
09		7170 X	5906	-0-	-1264	-0-	5906	2	N	-0-			-0-
10		7409 X	5870	-0-	-1539	-0-	5870	2	N	-0-			-0-
11		7080 X	2407	-0-	-4673	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
12		7068 X	3607	-0-	-3461	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
01		6479 X	4601	-0-	-1878	-0-	4601	2	N	-0-			-0-
02		5713 X	5243	-0-	-470	-0-	5243	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BARRON		WELL #:		6H	RRCID ->	237513	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7477	- 9200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5220 X	4533	-0-	-687	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
10		5208 X	4339	-0-	-869	-0-	4339 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	4559	-0-	-331	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
12		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2		N	-0-			-0-
01		4681 X	4497	-0-	-184	-0-	4497 2		N	-0-			-0-
02		4408 X	3361	-0-	-1047	-0-	3361 2		N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237528	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 8208	- 12451	
09		7230 X	6877	-0-	-353	-0-	6877 2		N	-0-			-0-
10		7471 X	7318	-0-	-153	-0-	7318 2		N	-0-			-0-
11		7230 X	6888	-0-	-342	-0-	6888 2		N	-0-			-0-
12		7130 X	7108	-0-	-22	-0-	7108 2		N	-0-			-0-
01		7316 X	7122	-0-	-194	-0-	7122 2		N	-0-			-0-
02		6844 X	6372	-0-	-472	-0-	6372 2		N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	237536	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7006	- 10118	
09		7860 X	6034	-0-	-1826	-0-	6034 3		N	-0-			-0-
10		7750 X	6398	-0-	-1352	-0-	6398 3		N	-0-			-0-
11		7500 X	5657	-0-	-1843	-0-	5657 3		N	-0-			-0-
12		7626 X	7611	-0-	-15	-0-	7611 3		N	-0-			-0-
01		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888 3		N	-0-			-0-
*02		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 3		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1H	RRCID ->	237541	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7847	- 11775	
09		10216 X	9505	-0-	-711	-0-	9505 2		N	-0-			-0-
10		10168 X	9565	-0-	-603	-0-	9565 2		N	-0-			-0-
11		9480 X	9210	-0-	-270	-0-	9210 2		N	-0-			-0-
12		9827 X	9216	-0-	-611	-0-	9216 2		N	-0-			-0-
01		9827 X	9165	-0-	-662	-0-	9165 2		N	-0-			-0-
02		9193 X	8536	-0-	-657	-0-	8536 2		N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		3H	RRCID ->	237543	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 8124	- 11875	
09		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 2		N	-0-			-0-
10		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884 2		N	-0-			-0-
11		8640 X	7882	-0-	-758	-0-	7882 2		N	-0-			-0-
12		8928 X	7407	-0-	-1521	-0-	7407 2		N	-0-			-0-
01		8463 X	8235	-0-	-228	-0-	8235 2		N	-0-			-0-
02		7888 X	7468	-0-	-420	-0-	7468 2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		4 H	RRCID ->	237568	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7530	- 11005	
09		1410 X	953	-0-	-457	-0-	953 2		N	-0-			-0-
10		1457 X	508	-0-	-949	-0-	508 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	402	-0-	-1098	-0-	402 2		N	-0-			-0-
12		992 N	320	-0-	-672	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01		496 N	398	-0-	-98	-0-	398 2		N	-0-			-0-
02		377 N	299	-0-	-78	-0-	299 2		N	-0-			-0-

TEICH, HENRY		WELL #:		4 H	RRCID ->	237569	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 7308	- 9041	
09		3000 N	2379	-0-	-621	1372	2379 3		N	-0-			147
10		3100 N	2465	-0-	-635	737	2465 3		N	-0-			147
11		3000 N	2301	-0-	-699	38	2301 3		N	-0-			147
12		2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2397 3		N	-0-			147
01		2480 N	2304	-0-	-176	-0-	2304 3		N	-0-			147
02		2233 N	2173	-0-	-60	-0-	2160 3	13 9	N	12			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		11270 X	8880	-0-	-2390	-0-	8880	2		N	-0-	-0-
10		11067 X	8388	-0-	-2679	-0-	8388	2		N	-0-	-0-
11		10680 X	8339	-0-	-2341	-0-	8339	2		N	-0-	-0-
12		10385 X	8590	-0-	-1795	-0-	8590	2		N	-0-	-0-
01		9579 X	8034	-0-	-1545	-0-	8034	2		N	-0-	-0-
02		8584 X	8094	-0-	-490	-0-	8094	2		N	-0-	-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500												
09		4530 X	4304	-0-	-226	-0-	4304	2		N	-0-	-0-
10		4681 X	4644	-0-	-37	-0-	4644	2		N	-0-	-0-
11		4650 X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2		N	-0-	-0-
12		4805 X	4672	-0-	-133	-0-	4672	2		N	-0-	-0-
01		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-	-0-
*02		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2		N	-0-	-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382												
09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-	-0-
10		3162 X	2593	-0-	-569	-0-	2593	2		N	-0-	-0-
11		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-	-0-
12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-	-0-
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-	-0-
02		3248 X	3057	-0-	-191	-0-	3057	2		N	-0-	-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045												
09		9840 X	9115	-0-	-725	-0-	9115	2		N	-0-	-0-
10		9858 X	9759	-0-	-99	-0-	9759	2		N	-0-	-0-
11		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2		N	-0-	-0-
12		9734 X	9392	-0-	-342	-0-	9392	2		N	-0-	-0-
01		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2		N	-0-	-0-
02		9222 X	9027	-0-	-195	-0-	9027	2		N	-0-	-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971												
09		10305 X	8626	-0-	-1679	-0-	8626	2		N	-0-	-0-
10		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2		N	-0-	-0-
11		11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2		N	-0-	-0-
12		11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2		N	-0-	-0-
01		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2		N	-0-	-0-
*02		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2		N	-0-	-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358												
09		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-	-0-
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-	-0-
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-	-0-
12		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-	-0-
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-	-0-
*02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-	-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	237587	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7885 - 10382	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6851 X	5611	-0-	-1240	-0-	5611	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7290 X	5299	-0-	-1991	-0-	5299	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7533 X	4337	-0-	-3196	-0-	4337	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7533 X	6226	-0-	-1307	-0-	6226	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6409 X	5391	-0-	-1018	-0-	5391	2	N	-0-	-0-	-0-

STEVENSON A		WELL #:		4 H	RRCID ->	237588	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6575 - 8735	
09		2934 N	2037	-0-	-897	-0-	2037	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2139 N	1920	-0-	-219	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2070 N	1689	-0-	-381	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2108 N	1648	-0-	-460	-0-	1648	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1922 N	1775	-0-	-147	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1624 N	903	-0-	-721	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-

WILKES		WELL #:		2 H	RRCID ->	237590	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7047 - 10728	
09		7830 X	7503	-0-	-327	-0-	7503	3	N	-0-	-0-	-0-
10		7936 X	6598	-0-	-1338	-0-	6598	3	N	-0-	-0-	-0-
11		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3	N	-0-	-0-	-0-
12		7843 X	7624	-0-	-219	-0-	7624	3	N	-0-	-0-	-0-
01		7843 X	7449	-0-	-394	-0-	7449	3	N	-0-	-0-	-0-
02		7395 X	6721	-0-	-674	-0-	6721	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		4 H	RRCID ->	237591	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7917 - 10592	
09		7314 X	6587	-0-	-727	-0-	6587	2	N	-0-	-0-	-0-
10		7254 X	7130	-0-	-124	-0-	7130	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7020 X	6638	-0-	-382	-0-	6638	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7130 X	6836	-0-	-294	-0-	6836	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6670 X	6118	-0-	-552	-0-	6118	2	N	-0-	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	237593	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7829 - 10560	
09		8460 X	7721	-0-	-739	-0-	7721	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8246 X	7941	-0-	-305	-0-	7941	2	N	-0-	-0-	-0-
11		7980 X	7295	-0-	-685	-0-	7295	2	N	-0-	-0-	-0-
12		8246 X	8044	-0-	-202	-0-	8044	2	N	-0-	-0-	-0-
01		8091 X	7990	-0-	-101	-0-	7990	2	N	-0-	-0-	-0-
02		7453 X	7408	-0-	-45	-0-	7408	2	N	-0-	-0-	-0-

EAGLE FORD A		WELL #:		3 H	RRCID ->	237596	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8872 - 11653	
09		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-	-0-	-0-
10		2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2880 X	2190	-0-	-690	-0-	2190	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2852 X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2668 X	2374	-0-	-294	-0-	2374	2	N	-0-	-0-	-0-

HUGHES		WELL #:		4 H	RRCID ->	237598	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7834 - 11733	
09		8400 X	7460	-0-	-940	-0-	7460	2	N	-0-	-0-	-0-
10		8308 X	8010	-0-	-298	-0-	8010	2	N	-0-	-0-	-0-
11		8040 X	7670	-0-	-370	-0-	7670	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7936 X	7472	-0-	-464	-0-	7472	2	N	-0-	-0-	-0-
01		7998 X	7713	-0-	-285	-0-	7713	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRANSOM		WELL #:		2 H	RRCID ->	237600	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7250 - 9950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7950 X	7825	-0-	-125	-0-	62	1	7763	2	N	-0-	-0-
10	8215 X	7693	-0-	-522	-0-	89	1	7604	2	N	-0-	-0-
11	7830 X	7199	-0-	-631	-0-	154	1	7045	2	N	-0-	-0-
12	8091 X	7415	-0-	-676	-0-	226	1	7189	2	N	-0-	-0-
01	8091 X	7378	-0-	-713	-0-	175	1	7203	2	N	-0-	-0-
02	7569 X	6864	-0-	-705	-0-	61	1	6803	2	N	-0-	-0-

U.S. LIME C		WELL #:		11 H	RRCID ->	237604	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6505 - 9635
09	2880 N	2831	-0-	-49	-0-	2831	3			Y	-0-	5
10	2945 N	2889	-0-	-56	-0-	2889	3			Y	-0-	5
11	2880 N	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			Y	-0-	5
12	2914 N	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-	5
01	2883 N	2785	-0-	-98	-0-	2785	3			Y	-0-	5
02	2668 N	2610	-0-	-58	-0-	2610	3			Y	-0-	5

STEVENSON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	237605	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6403 - 9083
09	4590 X	3960	-0-	-630	-0-	3960	3			N	-0-	-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-	-0-
11	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-	-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-	-0-
01	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3			N	-0-	-0-
*02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-	-0-

FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237607	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8238 - 11670
09	9930 X	9488	-0-	-442	-0-	9488	2			N	-0-	-0-
10	10168 X	9794	-0-	-374	-0-	9794	2			N	-0-	-0-
11	9750 X	9582	-0-	-168	-0-	9582	2			N	-0-	-0-
12	10044 X	9831	-0-	-213	-0-	9831	2			N	-0-	-0-
01	9796 X	9711	-0-	-85	-0-	9711	2			N	-0-	-0-
02	9251 X	8814	-0-	-437	-0-	8814	2			N	-0-	-0-

BARRON		WELL #:		7 H	RRCID ->	237608	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7650 - 9850
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-	-0-
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-	-0-
11	5130 X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2			N	-0-	-0-
12	5177 X	3954	-0-	-1223	-0-	3954	2			N	-0-	-0-
01	5177 X	4059	-0-	-1118	-0-	4059	2			N	-0-	-0-
02	4843 X	3000	-0-	-1843	-0-	3000	2			N	-0-	-0-

GOFORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	237610	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6745 - 10495
09	480 N	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-	5
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	5
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-	5
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-	5
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-	5
02	464 N	83	-0-	-381	-0-	83	3			N	-0-	5

ROBBINS		WELL #:		1 H	RRCID ->	237611	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5960 - 9140
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-	79
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	1	79
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	8	79
12	10168 X	1242	-0-	-8926	-0-	1235	2	7	9	N	6	18
01	4402 X	3044	-0-	-1358	-0-	3034	2	10	9	N	9	18
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3652	2	9	9	N	8	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ASHE C		WELL #: 1H		RRCID -> 237726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6810 - 9907	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	3960 X	2684	-0-	-1276	-0-	2655 3	29 9	N	26		111
10	3968 X	3276	-0-	-692	-0-	3253 3	23 9	N	21		132
11	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	3212 3	30 9	N	27		159
12	3906 X	3450	-0-	-456	-0-	3416 3	34 9	N	31	169 1	21
01	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	2949 3	47 9	N	43	18 8	46
02	3132 X	2978	-0-	-154	-0-	2950 3	28 9	N	25	2 8	69

CAUDILL 3		WELL #: 2H		RRCID -> 237981		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 5950 - 8463	
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1231 3	3 9	N	3	1 8	42
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1268 3	2 9	N	2	2 8	42
11	1170 N	404	-0-	-766	-0-	402 3	2 9	N	2	2 8	42
12	1271 N	712	-0-	-559	-0-	704 3	8 9	N	7	7 8	42
01	1271 N	137	-0-	-1134	-0-	131 3	6 9	N	5	5 8	42
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	672 3	10 9	N	9	9 8	42

EZELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237988		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8120 - 11280	
09	10414 X	9462	-0-	-952	-0-	9462 2		N	-0-		-0-
10	10168 X	9663	-0-	-505	-0-	9663 2		N	-0-		-0-
11	9840 X	9348	-0-	-492	-0-	9348 2		N	-0-		-0-
12	10106 X	9380	-0-	-726	-0-	9380 2		N	-0-		-0-
01	9951 X	9877	-0-	-74	-0-	9877 2		N	-0-		-0-
02	9135 X	8974	-0-	-161	-0-	8974 2		N	-0-		-0-

EAGLE FORD A		WELL #: 1H		RRCID -> 237992		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8739 - 11289	
09	6570 X	6349	-0-	-221	-0-	6349 2		N	-0-		-0-
10	6758 X	6402	-0-	-356	-0-	6402 2		N	-0-		-0-
11	6540 X	6097	-0-	-443	-0-	6097 2		N	-0-		-0-
12	6758 X	6247	-0-	-511	-0-	6247 2		N	-0-		-0-
01	6665 X	6182	-0-	-483	-0-	6182 2		N	-0-		-0-
02	6148 X	5657	-0-	-491	-0-	5657 2		N	-0-		-0-

KEMP "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237993		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8440 - 12510	
09	6480 X	6197	-0-	-283	-0-	6197 2		N	-0-		-0-
10	6696 X	6112	-0-	-584	-0-	6112 2		N	-0-		-0-
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5989 2	69 9	N	63		63
12	6417 X	6064	-0-	-353	-0-	6064 2		N	-0-		63
01	6417 X	6097	-0-	-320	-0-	6097 2		N	-0-		63
02	6003 X	5611	-0-	-392	-0-	5611 2		N	-0-		63

KEMP "B" UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 237994		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8196 - 12570	
09	7770 X	6871	-0-	-899	-0-	6871 2		N	-0-		-0-
10	7595 X	7003	-0-	-592	-0-	7003 2		N	-0-		-0-
11	7350 X	6667	-0-	-683	-0-	6667 2		N	-0-		-0-
12	7347 X	6906	-0-	-441	-0-	6906 2		N	-0-		-0-
01	7099 X	6963	-0-	-136	-0-	6963 2		N	-0-		-0-
02	6641 X	6400	-0-	-241	-0-	6400 2		N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 8H		RRCID -> 237996		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7440 - 12500	
09	4530 X	2634	-0-	-1896	-0-	2634 2		N	-0-		-0-
10	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-
01	2728 X	6	-0-	-2722	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	2552 X	8	-0-	-2544	-0-	8 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
10		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
12		3720 X	2562	-0-	-1158	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
01		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
*02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118														
09		3210 X	2682	-0-	-528	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
10		3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
11		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
12		3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2945	-0-	-279	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
02		3277 X	2779	-0-	-498	-0-	2779	2		N	-0-			-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
*02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970														
09		5974 X	5382	-0-	-592	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5287	-0-	-727	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
11		5820 X	4606	-0-	-1214	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
12		6014 X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2		N	-0-			-0-
01		5797 X	4726	-0-	-1071	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
02		5191 X	4208	-0-	-983	-0-	4208	2		N	-0-			-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574														
09		3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
10		3503 X	3202	-0-	-301	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
11		3390 X	3306	-0-	-84	-0-	3306	3		N	-0-			-0-
12		3503 X	3354	-0-	-149	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
01		3503 X	3159	-0-	-344	-0-	3159	3		N	-0-			-0-
02		3190 X	2953	-0-	-237	-0-	2953	3		N	-0-			-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084														
09		2310 N	2196	-0-	-114	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
10		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
11		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3352	-0-	252	252	3352	3		N	-0-			-0-
*02		2900 N	3170	-0-	270	522	3170	3		N	-0-			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467														
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-			-0-
10		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
11		5940 X	4565	-0-	-1375	-0-	4565	2		N	-0-			-0-
12		6138 X	4672	-0-	-1466	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
01		6138 X	5150	-0-	-988	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
02		5104 X	4870	-0-	-234	-0-	4870	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8123 - 9234			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4530 X	3245	-0-	-1285	-0-		3245	3			N	-0-			-0-
10	4371 X	4006	-0-	-365	-0-		4006	3			N	-0-			-0-
11	4170 X	3579	-0-	-591	-0-		3579	3			N	-0-			-0-
12	4092 X	3820	-0-	-272	-0-		3820	3			N	-0-			-0-
01	4092 X	3929	-0-	-163	-0-		3929	3			N	-0-			-0-
*02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4084	3			N	-0-			-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7899 - 12025			
09	10170 X	9923	-0-	-247	-0-		9923	2			N	-0-			-0-
10	10509 X	8857	-0-	-1652	-0-		8857	2			N	-0-			-0-
11	10470 X	6294	-0-	-4176	-0-		6294	2			N	-0-			-0-
12	10819 X	3500	-0-	-7319	-0-		3500	2			N	-0-			-0-
01	10819 X	1044	-0-	-9775	-0-		1044	2			N	-0-			-0-
02	9599 X	1137	-0-	-8462	-0-		1137	2			N	-0-			-0-

KTV CADD0		WELL #:		3H	RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7225 - 9400			
09	6420 X	5994	-0-	-426	-0-		5994	3			N	-0-			8
10	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		6726	3			N	-0-			8
11	6450 X	5921	-0-	-529	-0-		5921	3			N	-0-			8
12	6417 X	6273	-0-	-144	-0-		6273	3			N	-0-			8
01	6727 X	5877	-0-	-850	-0-		5877	3			N	-0-			8
02	6293 X	5437	-0-	-856	-0-		5437	3			N	-0-			8

WESTSIDE		WELL #:		1RH	RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8736 - 12165			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	238447	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8150 - 10865			
09	6900 X	5628	-0-	-1272	-0-		5628	2			N	-0-			-0-
10	7130 X	6933	-0-	-197	-0-		6933	2			N	-0-			-0-
11	7050 X	6249	-0-	-801	-0-		6249	2			N	-0-			-0-
12	7285 X	5430	-0-	-1855	-0-		5430	2			N	-0-			-0-
01	7285 X	5963	-0-	-1322	-0-		5963	2			N	-0-			-0-
02	6496 X	5092	-0-	-1404	-0-		5092	2			N	-0-			-0-

KD LIVESTOCK A		WELL #:		2H	RRCID ->	238574	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7634 - 9264			
09	1980 X	363	-0-	-1617	-0-		363	2			N	-0-			-0-
10	1116 X	528	-0-	-588	-0-		528	2			N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2			N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-						N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	238576	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8192 - 11800			
09	8760 X	8006	-0-	-754	-0-		8006	2			N	-0-			-0-
10	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-		9520	2			N	-0-			-0-
11	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-		9225	2			N	-0-			-0-
12	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-		9334	2			N	-0-			-0-
01	9517 X	8656	-0-	-861	-0-		8656	2			N	-0-			-0-
02	8932 X	7572	-0-	-1360	-0-		7572	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	238579	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7200 - 9150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3058	-0-	58		3703	3058 2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3145	-0-	45		3748	3145 2		N	-0-		-0-
11	3000 N	2886	-0-	-114		3634	2886 2		N	-0-		-0-
12	6990 X	3356	-0-	-3634		-0-	3356 2		N	-0-		-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-		-0-	3352 2		N	-0-		-0-
*02	3127 X	3127	-0-	-0-		-0-	3127 2		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		7H	RRCID ->	238585	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7859 - 9640
09	3330 X	3123	-0-	-207		-0-	3123 2		N	-0-		-0-
10	3441 X	3116	-0-	-325		-0-	3116 2		N	-0-		-0-
11	3330 X	2882	-0-	-448		-0-	2882 2		N	-0-		-0-
12	3410 X	3020	-0-	-390		-0-	3020 2		N	-0-		-0-
01	3317 X	3063	-0-	-254		-0-	3063 2		N	-0-		-0-
02	3016 X	2683	-0-	-333		-0-	2683 2		N	-0-		-0-

KD LIVESTOCK A		WELL #:		1H	RRCID ->	238599	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7530 - 9060
09	1260 X	-0-	-0-	-1260		-0-			N	-0-		-0-
10	2299 X	2299	-0-	-0-		-0-	2299 2		N	-0-		-0-
11	1999 X	1999	-0-	-0-		-0-	1999 2		N	-0-		-0-
12	5319 X	5319	-0-	-0-		-0-	5319 2		N	-0-		-0-
01	6920 X	6920	-0-	-0-		-0-	6920 2		N	-0-		-0-
*02	5765 X	5765	-0-	-0-		-0-	5765 2		N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7004 - 10300
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1	8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6968 - 10153
09	9480 X	9323	-0-	-157		-0-	9323 3		N	-0-		-0-
10	9703 X	9549	-0-	-154		-0-	9549 3		N	-0-		-0-
11	9450 X	9332	-0-	-118		-0-	9332 3		N	-0-		-0-
12	9765 X	9418	-0-	-347		-0-	9418 3		N	-0-		-0-
01	9765 X	9153	-0-	-612		-0-	9153 3		N	-0-		-0-
02	9019 X	8563	-0-	-456		-0-	8563 3		N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7338 - 9454
09	4020 X	3978	-0-	-42		-0-	3978 3		N	-0-		10
10	4061 X	3974	-0-	-87		-0-	3974 3		N	-0-		10
11	4002 X	4002	-0-	-0-		-0-	4002 3		N	-0-		10
12	4123 X	4041	-0-	-82		-0-	4041 3		N	-0-		10
01	4123 X	3382	-0-	-741		-0-	3382 3		N	-0-		10
02	3857 X	3831	-0-	-26		-0-	3831 3		N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	133	1	3552	3	N	3			32
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	160	1	3736	3	N	5			37
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	147	1	3563	3	N	8			45
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	150	1	3502	3	N	4	1	8	48
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	172	1	3663	3	N	7	1	8	54
*02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	181	1	3041	3	N	7	1	8	60

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

09	4680 X	3166	-0-	-1514	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
10	4464 X	3077	-0-	-1387	-0-	3077	2			N	-0-			-0-
11	4320 X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	3379	-0-	-961	-0-	3379	2			N	-0-			-0-
01	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
02	3799 X	3221	-0-	-578	-0-	3221	2			N	-0-			-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

09	2280 X	781	-0-	-1499	-0-	130	1	651	3	N	-0-			49
10	2356 X	190	-0-	-2166	-0-	136	1	54	3	N	-0-			49
11	1260 N	778	-0-	-482	-0-	175	1	594	3	N	8			57
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1120	3	N	3	1	8	59
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	213	1	1296	3	N	1	1	8	59
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	209	1	841	3	N	1	1	8	59

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
TEICH, CAROLYN		WELL #: 7H		RRCID ->	238679	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6855 - 8850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-			61
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-			61
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-			61
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-			61
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3727	3	154	9	N	140			201
02	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	3473	3	23	9	N	21	180	1	42

MAPLES		WELL #: 4H		RRCID ->	238682	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8122 - 12052			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #: 8H		RRCID ->	238685	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10341 - 12285			
09	6840 X	5840	-0-	-1000	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
10	6324 X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
11	6120 X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
12	6045 X	5193	-0-	-852	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
01	6045 X	5083	-0-	-962	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
02	5655 X	4645	-0-	-1010	-0-	4645	2			N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 1H		RRCID ->	238688	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	6438 - 8628			
09	7140 X	6882	-0-	-258	-0-	6882	3			N	-0-			197
10	7285 X	6979	-0-	-306	-0-	6979	3			N	-0-			197
11	7050 X	6341	-0-	-709	-0-	6341	3			N	-0-			197
12	7254 X	6823	-0-	-431	-0-	6823	3			N	-0-			197
01	7161 X	6803	-0-	-358	-0-	6803	3			N	-0-			197
02	6641 X	6347	-0-	-294	-0-	6347	3			N	-0-			197

LITTLE BUDDY		WELL #: 9H		RRCID ->	238689	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7940 - 12690			
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #: 1H		RRCID ->	238690	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8189 - 11478			
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
11	780 N	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-			-0-
12	2697 N	417	-0-	-2280	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #: 2H		RRCID ->	238691	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8263 - 11718			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKING T RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	238699	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8521 - 10980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5910 X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	5162	-0-	-294	-0-	5162	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	4966	-0-	-314	-0-	4966	2	N	-0-			-0-
12	5456 X	4888	-0-	-568	-0-	4888	2	N	-0-			-0-
01	5270 X	4442	-0-	-828	-0-	4442	2	N	-0-			-0-
02	4843 X	4321	-0-	-522	-0-	4321	2	N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #:		4H	RRCID ->	238713	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7595 - 10345
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-			-0-
*02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME C		WELL #:		16H	RRCID ->	238714	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6508 - 9200
09	2910 X	2170	-0-	-740	-0-	2170	3	Y	-0-			26
10	2883 X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3	Y	-0-			26
11	2370 N	2171	-0-	-199	-0-	2171	3	Y	-0-			26
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3	Y	-0-			26
01	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	3	Y	-0-			26
02	2088 N	2007	-0-	-81	-0-	2007	3	Y	-0-			26

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238718	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7000 - 10350
09	4140 X	1742	-0-	-2398	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
11	3210 X	1518	-0-	-1692	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	1549	-0-	-1365	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
01	1798 X	911	-0-	-887	-0-	911	3	N	-0-			-0-
02	1682 X	542	-0-	-1140	-0-	542	3	N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238720	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8040 - 10820
09	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2	N	-0-			-0-
10	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2	N	-0-			-0-
11	10050 X	7736	-0-	-2314	-0-	7736	2	N	-0-			-0-
12	10540 X	9490	-0-	-1050	-0-	9490	2	N	-0-			-0-
01	10726 X	9561	-0-	-1165	-0-	9561	2	N	-0-			-0-
02	10034 X	8909	-0-	-1125	-0-	8909	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238732	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	6286 - 8550
09	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3	N	-0-			2
10	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3	N	-0-			2
11	8100 X	6799	-0-	-1301	-0-	6799	3	N	-0-			2
12	7967 X	7031	-0-	-936	-0-	7031	3	N	-0-			2
01	7750 X	6917	-0-	-833	-0-	6917	3	N	-0-			2
02	6757 X	6375	-0-	-382	-0-	6375	3	N	-0-			2

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238734	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	7003 - 10608
09	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3	N	-0-			2
10	7595 X	7152	-0-	-443	-0-	7152	3	N	-0-			2
11	7320 X	6338	-0-	-982	-0-	6338	3	N	-0-			2
12	7564 X	6536	-0-	-1028	-0-	6536	3	N	-0-			2
01	7564 X	6481	-0-	-1083	-0-	6481	3	N	-0-			2
02	6931 X	6439	-0-	-492	-0-	6436	3	N	3	3	9	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STRANGE		WELL #: 3H		RRCID -> 238736		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 8069 - 12556		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2		N	-0-		-0-
10	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2		N	-0-		-0-
11	18960 X	16499	-0-	-2461	-0-	16499	2		N	-0-		-0-
12	18879 X	16850	-0-	-2029	-0-	16850	2		N	-0-		-0-
01	18879 X	17597	-0-	-1282	-0-	17597	2		N	-0-		-0-
02	17429 X	15284	-0-	-2145	-0-	15284	2		N	-0-		-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 5H		RRCID -> 238737		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7302 - 8766		
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-		9
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-		9
11	2610 N	2371	-0-	-239	-0-	2371	3		N	-0-		9
12	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	2423	3		N	-0-		9
01	2542 N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3		N	-0-		9
02	2291 N	2159	-0-	-132	-0-	2145	3	14 9	N	13		22

EAGLE FORD A		WELL #: 2H		RRCID -> 238741		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8676 - 11335		
09	7170 X	7013	-0-	-157	-0-	7013	2		N	-0-		-0-
10	7130 X	7017	-0-	-113	-0-	7017	2		N	-0-		-0-
11	6840 X	6437	-0-	-403	-0-	6437	2		N	-0-		-0-
12	7254 X	6390	-0-	-864	-0-	6390	2		N	-0-		-0-
01	7254 X	6418	-0-	-836	-0-	6418	2		N	-0-		-0-
02	6786 X	5970	-0-	-816	-0-	5970	2		N	-0-		-0-

U.S. LIME A		WELL #: 20H		RRCID -> 238744		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6597 - 9280		
09	3000 N	2148	-0-	-852	1556	2148	3		Y	-0-		8
10	3100 N	2208	-0-	-892	664	2208	3		Y	-0-		8
11	2774 N	2110	-0-	-664	-0-	2110	3		Y	-0-		8
12	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	2185	3		Y	-0-		8
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2172	3	61 9	Y	55	38 1	25
02	2030 N	1992	-0-	-38	-0-	1992	3		Y	-0-		25

STEWART		WELL #: 2H		RRCID -> 238747		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7690 - 10930		
09	8820 X	8401	-0-	-419	-0-	8401	2		N	-0-		-0-
10	9269 X	7218	-0-	-2051	-0-	7218	2		N	-0-		-0-
11	9000 X	7304	-0-	-1696	-0-	7304	2		N	-0-		-0-
12	9300 X	7281	-0-	-2019	-0-	7281	2		N	-0-		-0-
01	9300 X	7392	-0-	-1908	-0-	7392	2		N	-0-		-0-
02	8120 X	7089	-0-	-1031	-0-	7089	2		N	-0-		-0-

STEVENSON A		WELL #: 3H		RRCID -> 238805		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 6266		PERF. 6533 - 8323		
09	3060 X	3001	-0-	-59	-0-	3001	3		N	-0-		-0-
10	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	2986	3		N	-0-		-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-		-0-
12	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	2828	3		N	-0-		-0-
01	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	3		N	-0-		-0-
02	2900 X	2881	-0-	-19	-0-	2881	3		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 4H		RRCID -> 238806		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7148 - 9914		
09	5280 X	4730	-0-	-550	-0-	4730	3		N	-0-		-0-
10	5549 X	3565	-0-	-1984	-0-	3565	3		N	-0-		-0-
11	5370 X	201	-0-	-5169	-0-	201	3		N	-0-		-0-
12	5549 X	216	-0-	-5333	-0-	216	3		N	-0-		-0-
01	4898 X	219	-0-	-4679	-0-	219	3		N	-0-		-0-
02	4582 X	206	-0-	-4376	-0-	206	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
PRESSLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8991 - 11831				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLEET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8054 - 11896				
09	8866	X	8108	-0-	-758	-0-	8108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8959	X	8472	-0-	-487	-0-	8472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8640	X	8081	-0-	-559	-0-	8081	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8711	X	8199	-0-	-512	-0-	8199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8711	X	8256	-0-	-455	-0-	8256	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7917	X	7459	-0-	-458	-0-	7459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRICKS		WELL #:		6H	RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6878 - 9810				
09	7740	X	7563	-0-	-177	-0-	7563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7967	X	7803	-0-	-164	-0-	7803	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8370	X	7059	-0-	-1311	-0-	7059	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8649	X	7993	-0-	-656	-0-	7993	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	7788	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7308	X	6963	-0-	-345	-0-	6963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8261 - 11418				
09	6210	X	5704	-0-	-506	-0-	5704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6417	X	5490	-0-	-927	-0-	5490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6210	X	5880	-0-	-330	-0-	5880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6582 - 9244				
*07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	3353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3480	X	3019	-0-	-461	-0-	3019	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SPRIMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	238813	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8305 - 13200				
09	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7285	X	6557	-0-	-728	-0-	6557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7050	X	6347	-0-	-703	-0-	6347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7285	X	6596	-0-	-689	-0-	6596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	6360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6148	X	6004	-0-	-144	-0-	6004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238815		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 6491 - 9235		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	5520 X	5448	-0-	-72	-0-	5448	3			N	-0-	-0-
10	5704 X	5605	-0-	-99	-0-	5605	3			N	-0-	-0-
11	5850 X	5744	-0-	-106	-0-	5744	3			N	-0-	-0-
12	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-	-0-
01	5797 X	5776	-0-	-21	-0-	5776	3			N	-0-	-0-
02	5539 X	5202	-0-	-337	-0-	5202	3			N	-0-	-0-

MAPLES		WELL #: 9H		RRCID -> 238816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7889 - 12062		
09	9810 X	9366	-0-	-444	-0-	9366	2			N	-0-	2
10	10137 X	9628	-0-	-509	-0-	9628	2			N	-0-	2
11	9660 X	9074	-0-	-586	-0-	9074	2			N	-0-	2
12	9982 X	9100	-0-	-882	-0-	9100	2			N	-0-	2
01	9827 X	9128	-0-	-699	-0-	9128	2			N	-0-	2
02	9048 X	7983	-0-	-1065	-0-	7983	2			N	-0-	2

U.S. LIME A		WELL #: 21H		RRCID -> 238818		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 6413 - 9233		
09	3120 X	3053	-0-	-67	-0-	3053	3			Y	-0-	8
10	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			Y	-0-	8
11	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	3009	3			Y	-0-	8
12	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-	8
01	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3091	3	61	9	Y	55	25
*02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			Y	-0-	25

HILTON		WELL #: 4H		RRCID -> 238819		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 8474 - 12520		
09	71 X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-	-0-
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	3163	-0-	163	163	3163	2			N	-0-	-0-
12	2214 N	2051	-0-	-163	-0-	2051	2			N	-0-	-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-

ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 238820		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5453		
09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5914	3	13	9	N	12	35
10	5828 X	5802	-0-	-26	-0-	5788	3	14	9	N	13	48
11	5910 X	5586	-0-	-324	-0-	5574	3	12	9	N	11	59
12	6138 X	5922	-0-	-216	-0-	5915	3	7	9	N	6	64
01	6138 X	5786	-0-	-352	-0-	5771	3	15	9	N	14	76
02	5742 X	4596	-0-	-1146	-0-	4581	3	15	9	N	14	89

STEWART UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 238821		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7603 - 10802		
09	8820 X	8622	-0-	-198	-0-	8622	2			N	-0-	-0-
10	9114 X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-	-0-
11	8520 X	8498	-0-	-22	-0-	8498	2			N	-0-	-0-
12	8897 X	7032	-0-	-1865	-0-	7032	2			N	-0-	-0-
01	8897 X	6552	-0-	-2345	-0-	6552	2			N	-0-	-0-
02	8323 X	6311	-0-	-2012	-0-	6311	2			N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 238822		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8624 - 10414		
09	3990 X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2			N	-0-	-0-
10	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			N	-0-	-0-
11	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	3464	2			N	-0-	-0-
12	3937 X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-	-0-
01	3720 X	3444	-0-	-276	-0-	3444	2			N	-0-	-0-
02	3480 X	3133	-0-	-347	-0-	3133	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MAPLES		WELL #: 5H		RRCID -> 238877		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 9203 - 12173	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8190 X	6113	-0-	-2077	-0-	6113 2		N	-0-	-0-	
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 2		N	-0-	-0-	
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215 2		N	-0-	-0-	
12	6324 X	6179	-0-	-145	-0-	6179 2		N	-0-	-0-	
01	6386 X	6105	-0-	-281	-0-	6105 2		N	-0-	-0-	
02	6003 X	5360	-0-	-643	-0-	5360 2		N	-0-	-0-	

HUDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238946		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8235 - 13580	
09	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679 2		N	-0-	-0-	
10	6386 X	4724	-0-	-1662	-0-	4724 2		N	-0-	-0-	
11	6180 X	4580	-0-	-1600	-0-	4580 2		N	-0-	-0-	
12	6386 X	4852	-0-	-1534	-0-	4852 2		N	-0-	-0-	
01	5239 X	3299	-0-	-1940	-0-	3299 2		N	-0-	-0-	
02	4524 X	1267	-0-	-3257	-0-	1267 2		N	-0-	-0-	

EAGLE FORD A		WELL #: 5H		RRCID -> 238947		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8514 - 11117	
09	8798 X	7562	-0-	-1236	-0-	7562 2		N	-0-	-0-	
10	8773 X	8351	-0-	-422	-0-	8351 2		N	-0-	-0-	
11	8190 X	7417	-0-	-773	-0-	7417 2		N	-0-	-0-	
12	8215 X	8002	-0-	-213	-0-	8002 2		N	-0-	-0-	
01	8339 X	7683	-0-	-656	-0-	7683 2		N	-0-	-0-	
02	7801 X	6958	-0-	-843	-0-	6958 2		N	-0-	-0-	

KEMP A		WELL #: 12H		RRCID -> 238948		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8123 - 11549	
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-	-0-	
10	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 2		N	-0-	-0-	
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-	-0-	
12	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847 2		N	-0-	-0-	
01	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2		N	-0-	-0-	
*02	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745 2		N	-0-	-0-	

MORAN		WELL #: 2H		RRCID -> 238949		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 8639 - 11620	
09	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2		N	-0-	-0-	
10	8463 X	8042	-0-	-421	-0-	8042 2		N	-0-	-0-	
11	8400 X	8103	-0-	-297	-0-	8103 2		N	-0-	-0-	
12	8680 X	6433	-0-	-2247	-0-	6433 2		N	-0-	-0-	
01	8680 X	8362	-0-	-318	-0-	8362 2		N	-0-	-0-	
02	8033 X	7265	-0-	-768	-0-	7265 2		N	-0-	-0-	

HUDSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238951		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8450 - 13845	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DOUBLE DIAMOND		WELL #: 8H		RRCID -> 238963		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 6910 - 8565	
09	3000 N	2192	-0-	-808	2108	2192 2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	2187	-0-	-913	1195	2187 2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	2080	-0-	-920	275	2080 2		N	-0-	-0-	
12	2308 N	2033	-0-	-275	-0-	2033 2		N	-0-	-0-	
01	2201 N	1955	-0-	-246	-0-	1955 2		N	-0-	-0-	
*02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7100 -	8645		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3120 X	2949	-0-	-171	-0-	2949	3			N	-0-			15
10	3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-			15
11	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	2933	3			N	-0-			15
12	3100 X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-			15
01	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	2910	3			N	-0-			15
02	2871 X	2744	-0-	-127	-0-	2726	3	18	9	N	16			31

COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8495 -	12750		
09	6450 X	6381	-0-	-69	-0-	6381	2			N	-0-			-0-
10	6665 X	6550	-0-	-115	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
11	7050 X	6224	-0-	-826	-0-	6224	2			N	-0-			-0-
12	7285 X	5972	-0-	-1313	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
01	6851 X	5874	-0-	-977	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
02	6177 X	5376	-0-	-801	-0-	5376	2			N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7025 -	9155		
09	5700 X	5544	-0-	-156	-0-	5544	3			N	-0-			2
10	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	5867	3			N	-0-			2
11	5700 X	5490	-0-	-210	-0-	5490	3			N	-0-			2
12	5890 X	5660	-0-	-230	-0-	5660	3			N	-0-			2
01	5859 X	5310	-0-	-549	-0-	5310	3			N	-0-			2
02	5481 X	4847	-0-	-634	-0-	4847	3			N	-0-			2

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 6875 -	9338		
09	4320 X	4060	-0-	-260	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	3656	-0-	-484	-0-	3656	2			N	-0-			-0-
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-			-0-
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
02	3915 X	3618	-0-	-297	-0-	3618	2			N	-0-			-0-

PRESSLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	238983	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8762 -	11422		
09	3000 N	3157	-0-	157	157	3157	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3830	-0-	730	887	3830	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2763	-0-	-237	650	2763	2			N	-0-			-0-
12	3406 X	2756	-0-	-650	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
*02	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238992	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 7028 -	8796		
09	5130 X	4645	-0-	-485	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
10	4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
11	4800 X	4544	-0-	-256	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
12	4960 X	4645	-0-	-315	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
01	4836 X	4387	-0-	-449	-0-	4387	3			N	-0-			-0-
02	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	4106	3			N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		20H	RRCID ->	239328	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6620 -	8105		
09	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625	3			N	-0-			-0-
10	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	2460	3			N	-0-			-0-
11	2670 N	2502	-0-	-168	-0-	2502	3			N	-0-			-0-
12	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
02	2407 N	2344	-0-	-63	-0-	2344	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EAGLE FORD A		WELL #: 4H		RRCID ->	239335	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8737 - 12255	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9000 X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	8600	-0-	-514	-0-	8600	2	N	-0-			-0-
11	8730 X	8226	-0-	-504	-0-	8226	2	N	-0-			-0-
12	8928 X	8349	-0-	-579	-0-	8349	2	N	-0-			-0-
01	8773 X	8176	-0-	-597	-0-	8176	2	N	-0-			-0-
02	8033 X	7499	-0-	-534	-0-	7499	2	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 2H		RRCID ->	239337	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6800 - 10025	
09	8010 X	7536	-0-	-474	-0-	7536	3	N	-0-			-0-
10	7998 X	7585	-0-	-413	-0-	7585	3	N	-0-			-0-
11	7740 X	7289	-0-	-451	-0-	7289	3	N	-0-			-0-
12	7905 X	7649	-0-	-256	-0-	7649	3	N	-0-			-0-
01	7905 X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3	N	-0-			-0-
02	7279 X	7222	-0-	-57	-0-	7222	3	N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #: 10H		RRCID ->	239338	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6905 - 9030	
09	5580 X	5295	-0-	-285	-0-	5295	3	N	-0-			16
10	5766 X	5139	-0-	-627	-0-	5139	3	N	-0-			16
11	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3	N	-0-			16
12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3	N	-0-			16
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	N	-0-			16
02	5481 X	5248	-0-	-233	-0-	5248	3	N	-0-			16

ZORA MAE		WELL #: 1H		RRCID ->	239339	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6890 - 9839	
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3	Y	-0-			114
10	3844 X	3717	-0-	-127	-0-	3717	3	Y	-0-			114
11	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3	Y	-0-			114
12	3844 X	3611	-0-	-233	-0-	3611	3	Y	-0-			114
01	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	3543	3	Y	79			193
02	3567 X	3284	-0-	-283	-0-	3283	3	Y	1	89	1	105

BARRON		WELL #: 8H		RRCID ->	239341	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7597 - 11033	
09	9330 X	8735	-0-	-595	-0-	8735	2	N	-0-			-0-
10	9362 X	8931	-0-	-431	-0-	8931	2	N	-0-			-0-
11	8790 X	8609	-0-	-181	-0-	8609	2	N	-0-			-0-
12	9083 X	8948	-0-	-135	-0-	8948	2	N	-0-			-0-
01	9052 X	8594	-0-	-458	-0-	8594	2	N	-0-			-0-
02	8439 X	7621	-0-	-818	-0-	7621	2	N	-0-			-0-

OSBURN		WELL #: 2H		RRCID ->	239343	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6890 - 9470	
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3	N	-0-			-0-
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3	N	-0-			-0-
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3	N	-0-			-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
01	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3911	3	N	-0-			-0-
02	3683 X	3458	-0-	-225	-0-	3458	3	N	-0-			-0-

OSBURN		WELL #: 1H		RRCID ->	239344	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7023 - 9570	
09	3000 N	2105	-0-	-895	2220	2105	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2102	-0-	-998	1222	2102	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2061	-0-	-939	283	2061	3	N	-0-			-0-
12	2342 N	2059	-0-	-283	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
02	2001 N	1973	-0-	-28	-0-	1973	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GEREN		WELL #: 14H		RRCID ->	239345	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6395 PERF. 6760 - 9478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3	N	-0-	-0-	
10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3	N	-0-	-0-	
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3	N	-0-	-0-	
12	4867 X	4684	-0-	-183	-0-	4684	3	N	-0-	-0-	
01	4867 X	4554	-0-	-313	-0-	4554	3	N	-0-	-0-	
02	4814 X	4420	-0-	-394	-0-	4420	3	N	-0-	-0-	

U.S. LIME		WELL #: 17H		RRCID ->	239347	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6293 PERF. 6541 - 9323		
09	440 N	97	-0-	-343	-0-	97	3	Y	-0-	40	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-	40	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	40	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-	40	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	40	
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	40	

HOLMES		WELL #: 3H		RRCID ->	239352	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7380 PERF. 7297 - 10179		
09	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2	N	-0-	-0-	
10	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	2	N	-0-	-0-	
11	11220 X	10129	-0-	-1091	-0-	10129	2	N	-0-	-0-	
12	11594 X	9997	-0-	-1597	-0-	9997	2	N	-0-	-0-	
01	12493 X	9854	-0-	-2639	-0-	9854	2	N	-0-	-0-	
02	11687 X	8486	-0-	-3201	-0-	8486	2	N	-0-	-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #: 4H		RRCID ->	239353	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 7632 - 9805		
09	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2	N	-0-	-0-	
10	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2	N	-0-	-0-	
11	7350 X	5427	-0-	-1923	-0-	5427	2	N	-0-	-0-	
12	9052 X	2772	-0-	-6280	-0-	2772	2	N	-0-	-0-	
01	9052 X	7800	-0-	-1252	-0-	7800	2	N	-0-	-0-	
02	8468 X	7309	-0-	-1159	-0-	7309	2	N	-0-	-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 5H		RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 7170 - 9395		
09	6330 X	5984	-0-	-346	-0-	5984	3	N	-0-	-0-	
10	6386 X	6188	-0-	-198	-0-	6188	3	N	-0-	-0-	
11	6120 X	5938	-0-	-182	-0-	5938	3	N	-0-	-0-	
12	6293 X	5933	-0-	-360	-0-	5933	3	N	-0-	-0-	
01	6293 X	5883	-0-	-410	-0-	5883	3	N	-0-	-0-	
02	5800 X	5487	-0-	-313	-0-	5487	3	N	-0-	-0-	

OWENS		WELL #: 2H		RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349 PERF. 8370 - 11446		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ZORA MAE		WELL #: 2H		RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453 PERF. 6736 - 9690		
09	4320 X	4001	-0-	-319	-0-	4001	3	Y	-0-	42	
10	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	4198	3	Y	-0-	42	
11	4290 X	4039	-0-	-251	-0-	4039	3	Y	-0-	42	
12	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	3	Y	-0-	42	
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4285	3	Y	94	136	
*02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	3	Y	2	31	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STRANGE		WELL #:		2H	RRCID ->	239455	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7815 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		17190 X	15377	-0-	-1813	-0-	15377	2	N	-0-		-0-
10		16461 X	15762	-0-	-699	-0-	15762	2	N	-0-		-0-
11		16920 X	15814	-0-	-1106	-0-	15814	2	N	-0-		-0-
12		17484 X	13660	-0-	-3824	-0-	13660	2	N	-0-		-0-
01		17484 X	15102	-0-	-2382	-0-	15102	2	N	-0-		-0-
02		15283 X	14747	-0-	-536	-0-	14747	2	N	-0-		-0-

MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239594	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8430 - 11438	
09		11910 X	10681	-0-	-1229	-0-	10681	2	N	-0-		-0-
10		12245 X	11137	-0-	-1108	-0-	11137	2	N	-0-		-0-
11		11850 X	10679	-0-	-1171	-0-	10679	2	N	-0-		-0-
12		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2	N	-0-		-0-
01		11129 X	11010	-0-	-119	-0-	11010	2	N	-0-		-0-
02		10411 X	10188	-0-	-223	-0-	10188	2	N	-0-		-0-

DECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	239614	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7826 - 9770	
09		11340 X	10728	-0-	-612	-0-	10728	2	N	-0-		-0-
10		11718 X	10793	-0-	-925	-0-	10793	2	N	-0-		-0-
11		11340 X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2	N	-0-		-0-
12		11470 X	8731	-0-	-2739	-0-	8731	2	N	-0-		-0-
01		11470 X	8700	-0-	-2770	-0-	137	1	N	8563	2	-0-
02		10382 X	8084	-0-	-2298	-0-	129	1	N	7955	2	-0-

PRESSLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239695	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8664 - 12154	
09		3688 X	42	-0-	-3646	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239699	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7700 - 11900	
09		13950 X	13860	-0-	-90	-0-	13860	2	N	-0-		-0-
10		14415 X	14032	-0-	-383	-0-	14032	2	N	-0-		-0-
11		13950 X	13218	-0-	-732	-0-	13218	2	N	-0-		-0-
12		14322 X	13126	-0-	-1196	-0-	13126	2	N	-0-		-0-
01		14322 X	13220	-0-	-1102	-0-	13220	2	N	-0-		-0-
02		13398 X	12181	-0-	-1217	-0-	12181	2	N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #:		18H	RRCID ->	239704	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6541 - 9223	
09		5670 X	5426	-0-	-244	-0-	5426	3	Y	-0-		101
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3	Y	-0-		101
11		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3	Y	-0-		101
12		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3	Y	-0-		101
01		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3	Y	-0-		101
*02		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3	Y	-0-		101

FLEET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239721	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8149 - 11135	
09		5550 X	4678	-0-	-872	-0-	4678	2	N	-0-		-0-
10		5735 X	4402	-0-	-1333	-0-	4402	2	N	-0-		-0-
11		5220 X	4726	-0-	-494	-0-	4726	2	N	-0-		-0-
12		4929 X	4680	-0-	-249	-0-	4680	2	N	-0-		-0-
01		4836 X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2	N	-0-		-0-
02		4582 X	3888	-0-	-694	-0-	3888	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
RAYBURN UNIT		WELL #: 11 H		RRCID -> 239726		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8457 - 11500		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2					-0-
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2					-0-
11	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3340	2					-0-
12	3906 X	3294	-0-	-612	-0-	3294	2					-0-
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2					-0-
*02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2					-0-

BRANSOM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239727		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7622 - 10038		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GEREN		WELL #: 19H		RRCID -> 239729		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6866 - 8998		
09	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	2754	3					-0-
10	3503 X	2878	-0-	-625	-0-	2878	3					-0-
11	3390 X	2628	-0-	-762	-0-	2628	3					-0-
12	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	2482	3					-0-
01	3069 X	2311	-0-	-758	-0-	2310	3	1	9	1	8	-0-
02	2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2006	3					-0-

GEREN		WELL #: 17H		RRCID -> 239732		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6342		PERF. 6515 - 9845		
09	3284 X	2470	-0-	-814	-0-	2470	3					-0-
10	3162 X	2296	-0-	-866	-0-	2296	3					-0-
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3					-0-
12	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3					-0-
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3					-0-
*02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3					-0-

GEREN		WELL #: 15H		RRCID -> 239734		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6703 - 10137		
09	10380 X	10283	-0-	-97	-0-	10283	3					-0-
10	10819 X	10321	-0-	-498	-0-	10321	3					-0-
11	10530 X	8904	-0-	-1626	-0-	8904	3					-0-
12	10881 X	9240	-0-	-1641	-0-	9240	3					-0-
01	10881 X	10410	-0-	-471	-0-	10410	3					-0-
*02	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	3					-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 239925		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 8505 - 11485		
09	4410 X	4137	-0-	-273	-0-	4137	2					-0-
10	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2					-0-
11	4260 X	3786	-0-	-474	-0-	3786	2					-0-
12	4402 X	3519	-0-	-883	-0-	3519	2					-0-
01	4278 X	3505	-0-	-773	-0-	3505	2					-0-
02	4002 X	3205	-0-	-797	-0-	3205	2					-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239926		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8310 - 11650		
09	5130 X	960	-0-	-4170	-0-	960	2					-0-
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-							-0-
11	4770 X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2					-0-
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2					-0-
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2					-0-
*02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BECKHAM		WELL #:		4H	RRCID ->	240063	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8158 - 11050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		8370 X	7793	-0-	-577	-0-	7793 2		N	-0-			-0-
10		8618 X	7704	-0-	-914	-0-	7704 2		N	-0-			-0-
11		8340 X	7248	-0-	-1092	-0-	7248 2		N	-0-			-0-
12		8618 X	7425	-0-	-1193	-0-	7425 2		N	-0-			-0-
01		8308 X	7260	-0-	-1048	-0-	7260 2		N	-0-			-0-
02		7540 X	6767	-0-	-773	-0-	6767 2		N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		3H	RRCID ->	240068	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8330 - 11020	
09		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756 2		N	-0-			-0-
10		6944 X	6851	-0-	-93	-0-	6851 2		N	-0-			-0-
11		6960 X	6456	-0-	-504	-0-	6456 2		N	-0-			-0-
12		7192 X	6354	-0-	-838	-0-	6354 2		N	-0-			-0-
01		7192 X	6516	-0-	-676	-0-	6516 2		N	-0-			-0-
02		6525 X	5960	-0-	-565	-0-	5960 2		N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		7H	RRCID ->	240069	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	N/A	
09		13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	13227 2		N	-0-			-0-
10		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257 2		N	-0-			-0-
11		13710 X	12828	-0-	-882	-0-	12828 2		N	-0-			-0-
12		13981 X	12955	-0-	-1026	-0-	12955 2		N	-0-			-0-
01		13981 X	13015	-0-	-966	-0-	13015 2		N	-0-			-0-
02		12789 X	11722	-0-	-1067	-0-	11722 2		N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	240070	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	240071	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8341 - 11133	
09		5220 X	4869	-0-	-351	-0-	4869 2		N	-0-			-0-
10		5673 X	5042	-0-	-631	-0-	5042 2		N	-0-			-0-
11		5550 X	4110	-0-	-1440	-0-	4110 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	4189	-0-	-1546	-0-	4189 2		N	-0-			-0-
01		5735 X	4331	-0-	-1404	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
02		4727 X	4258	-0-	-469	-0-	4258 2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		5H	RRCID ->	240116	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8379 - 10459	
09		5640 X	5050	-0-	-590	-0-	5050 2		N	-0-			-0-
10		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2		N	-0-			-0-
11		6240 X	5458	-0-	-782	-0-	5458 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	5358	-0-	-1090	-0-	5358 2		N	-0-			-0-
01		6448 X	6011	-0-	-437	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
*02		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 2		N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120	
09		6000 X	4793	-0-	-1207	-0-	4793 2		N	-0-			-0-
10		5983 X	3837	-0-	-2146	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
11		5790 X	4831	-0-	-959	-0-	4831 2		N	-0-			-0-
12		5859 X	4975	-0-	-884	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
01		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 2		N	-0-			-0-
02		4669 X	4295	-0-	-374	-0-	4295 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARRON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	240737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7518 - 9432			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9420 X	8982	-0-	-438	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
10	9424 X	8970	-0-	-454	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
11	9510 X	9019	-0-	-491	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
12	9827 X	9072	-0-	-755	-0-	9072	2			N	-0-			-0-
01	9827 X	8778	-0-	-1049	-0-	45	1	8733	2	N	-0-			-0-
02	8729 X	7979	-0-	-750	-0-	25	1	7954	2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240743	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 8515 - 10897			
09	2790 X	1067	-0-	-1723	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	888	-0-	-1182	-0-	888	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-			-0-
01	1457 N	752	-0-	-705	-0-	752	2			N	-0-			-0-
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240747	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 9930 - 11050			
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240750	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8180 - 10100			
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-			-0-
10	7936 X	5802	-0-	-2134	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
11	7680 X	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
12	7936 X	5296	-0-	-2640	-0-	5296	2			N	-0-			-0-
01	7688 X	5643	-0-	-2045	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
02	6351 X	5683	-0-	-668	-0-	5683	2			N	-0-			-0-

BRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240754	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 6626 - 10582			
09	1154 X	431	-0-	-723	-0-	431	3			N	-0-			-0-
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	410	3			N	-0-			-0-

BRICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240756	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6648 - 10848			
09	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-			-0-
10	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-			-0-
11	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-			-0-
12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-			-0-
01	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	3			N	-0-			-0-
*02	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	240815	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 8800 - 11991			
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
RAYBURN UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 240816		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	7298	X	5166	-0-	-2132	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
10	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	5510	2		N	-0-			-0-
11	5730	X	4232	-0-	-1498	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
12	5332	X	3394	-0-	-1938	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
01	5518	X	2358	-0-	-3160	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
02	5162	X	1100	-0-	-4062	-0-	1100	2		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		16H		RRCID -> 240819		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855				
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	580	N	561	-0-	-19	-0-	561	3		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		18H		RRCID -> 240820		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411				
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			2
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			2
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			2
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			2
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	N	1	8	2
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			2

HILL, VELLA		WELL #:		4H		RRCID -> 240821		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775				
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2		N	-0-			-0-
10	7161	X	6848	-0-	-313	-0-	6848	2		N	-0-			-0-
11	6930	X	6496	-0-	-434	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
12	7254	X	6629	-0-	-625	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
01	7254	X	6548	-0-	-706	-0-	6548	2		N	-0-			-0-
02	6786	X	6155	-0-	-631	-0-	6155	2		N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 240824		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713				
09	12600	X	6759	-0-	-5841	-0-	6759	2		N	-0-			2
10	2883	X	1530	-0-	-1353	-0-	1530	2		N	-0-			2
11	5580	X	2791	-0-	-2789	-0-	2791	2		N	-0-			2
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-	-0-	2		N	-0-			2
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-	-0-	2		N	-0-			2
02	6525	X	176	-0-	-6349	-0-	176	2		N	-0-			2

ROBINSON		WELL #:		2H		RRCID -> 240826		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475				
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2		N	-0-			-0-
10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2		N	-0-			-0-
12	7719	X	7492	-0-	-227	-0-	7492	2		N	-0-			-0-
01	7719	X	6939	-0-	-780	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
02	7308	X	6470	-0-	-838	-0-	6470	2		N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		3H		RRCID -> 240828		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714				
09	3630	X	2540	-0-	-1090	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3082	-0-	-669	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
11	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
*02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
RAYBURN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240834	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8771 - 12850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2					-0-
01	3100 N	5978	-0-	2878	2878	5978	2					-0-
*02	2900 N	4697	-0-	1797	4675	4697	2					-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		3RH	RRCID ->	240837	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8459 - 11552
09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2					-0-
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2					-0-
11	7440 X	6581	-0-	-859	-0-	6581	2					-0-
12	7471 X	6613	-0-	-858	-0-	6613	2					-0-
01	7471 X	6073	-0-	-1398	-0-	6073	2					-0-
*02	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2					-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7867 - 9457
09	4632 X	2123	-0-	-2509	-0-	2123	2					-0-
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2					-0-
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2					-0-
12	3007 X	606	-0-	-2401	-0-	606	2					-0-
01	3007 X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	2					-0-
*02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2					-0-

MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7254 - 9350
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HILTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240849	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8178 - 12393
09	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2					-0-
10	8494 X	5908	-0-	-2586	-0-	5908	2					-0-
11	8730 X	6189	-0-	-2541	-0-	6189	2					-0-
12	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2					-0-
01	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2					-0-
*02	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2					-0-

CAROLYN TEICH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240852	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	7105 - 9975
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3					13
10	4340 X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3					13
11	5160 X	4136	-0-	-1024	-0-	4136	3					13
12	5332 X	4054	-0-	-1278	-0-	4054	3					13
01	4867 X	4004	-0-	-863	-0-	3924	3	80	9			86
02	4234 X	3666	-0-	-568	-0-	3642	3	24	9		90 1	18

CORE LAB		WELL #:		5H	RRCID ->	240892	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6892 - 10943
09	5490 X	5367	-0-	-123	-0-	5367	3					5
10	5549 X	5447	-0-	-102	-0-	5447	3					5
11	5460 X	5048	-0-	-412	-0-	5048	3					5
12	5642 X	5151	-0-	-491	-0-	5151	3					5
01	5642 X	4656	-0-	-986	-0-	4656	3					5
02	5191 X	5042	-0-	-149	-0-	5042	3					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLEMENTS, JOHN F.		WELL #:		2H	RRCID ->	240895	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7074 - 9400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5166 X	4509	-0-	-657	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
10	4991 X	4574	-0-	-417	-0-	4574	3	N	-0-			-0-
11	4830 X	4524	-0-	-306	-0-	4524	3	N	-0-			-0-
12	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4850	3	N	-0-			-0-
01	4867 X	4619	-0-	-248	-0-	4619	3	N	-0-			-0-
02	4379 X	4112	-0-	-267	-0-	4112	3	N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240900	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 8685 - 10750	
09	6810 X	6487	-0-	-323	-0-	6487	2	N	-0-			-0-
10	6696 X	6597	-0-	-99	-0-	6597	2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2	N	-0-			-0-
12	6820 X	6585	-0-	-235	-0-	6585	2	N	-0-			-0-
01	6820 X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2	N	-0-			-0-
02	6264 X	6053	-0-	-211	-0-	6053	2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240901	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8673 - 10490	
09	7230 X	6548	-0-	-682	-0-	6548	2	N	-0-			-0-
10	7161 X	6801	-0-	-360	-0-	6801	2	N	-0-			-0-
11	6930 X	6622	-0-	-308	-0-	6622	2	N	-0-			-0-
12	7006 X	6785	-0-	-221	-0-	6785	2	N	-0-			-0-
01	6975 X	6723	-0-	-252	-0-	6723	2	N	-0-			-0-
02	6409 X	6177	-0-	-232	-0-	6177	2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240904	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8545 - 10420	
09	5490 X	4453	-0-	-1037	-0-	4453	2	N	-0-			-0-
10	5270 X	4569	-0-	-701	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	4142	-0-	-958	-0-	4142	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	4400	-0-	-870	-0-	4400	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
02	4292 X	4186	-0-	-106	-0-	4186	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8175 - 11650	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8112 - 11347	
09	4658 X	100	-0-	-4558	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	128	-0-	-2724	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	1669	-0-	-1091	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
02	1624 X	258	-0-	-1366	-0-	258	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8305 - 12010	
09	7020 X	4946	-0-	-2074	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
10	7254 X	5069	-0-	-2185	-0-	5069	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	4764	-0-	-1926	-0-	4764	2	N	-0-			-0-
12	6076 X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	4199	-0-	-1133	-0-	4199	2	N	-0-			-0-
02	4785 X	4735	-0-	-50	-0-	4735	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP B		WELL #:		2H	RRCID ->	241204	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8404 - 12825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-		-0-
10		5456 X	4932	-0-	-524	-0-	4932	2	N	-0-		-0-
11		5280 X	4717	-0-	-563	-0-	4717	2	N	-0-		-0-
12		5456 X	4993	-0-	-463	-0-	4993	2	N	-0-		-0-
01		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	N	-0-		-0-
*02		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-		-0-

HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8404 - 12096	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEICH C		WELL #:		6H	RRCID ->	241536	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 6803 - 10318	
09		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3	Y	-0-		57
10		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3	Y	-0-		57
11		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3	Y	-0-		57
12		7471 X	7175	-0-	-296	-0-	7175	3	Y	-0-		57
01		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3	Y	-0-		57
*02		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3	Y	-0-		57

PRESSLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	241556	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8809 - 11634	
09		5606 X	4884	-0-	-722	-0-	4884	2	N	-0-		-0-
10		5518 X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2	N	-0-		-0-
11		5340 X	5056	-0-	-284	-0-	5056	2	N	-0-		-0-
12		5518 X	4247	-0-	-1271	-0-	4247	2	N	-0-		-0-
01		5239 X	4149	-0-	-1090	-0-	4149	2	N	-0-		-0-
02		4901 X	3933	-0-	-968	-0-	3933	2	N	-0-		-0-

ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONARD		WELL #:		2H	RRCID ->	242149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF. 8313 - 12540	
09		6620 X	5265	-0-	-1355	-0-	5265	2	N	-0-		-0-
10		6479 X	5037	-0-	-1442	-0-	5037	2	N	-0-		-0-
11		6000 X	5111	-0-	-889	-0-	5111	2	N	-0-		-0-
12		6200 X	5485	-0-	-715	-0-	5485	2	N	-0-		-0-
01		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	N	-0-		-0-
*02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2	N	-0-		-0-

MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242589	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7910 - 12240	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KOLAR		WELL #: 7H		RRCID -> 242592		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6102 X	5133	-0-	-969	-0-	5133	3	N	-0-		-0-	
10	5828 X	4689	-0-	-1139	-0-	4689	3	N	-0-		-0-	
11	5640 X	4697	-0-	-943	-0-	4697	3	N	-0-		-0-	
12	5549 X	4703	-0-	-846	-0-	4703	3	N	-0-		-0-	
01	5549 X	4536	-0-	-1013	-0-	4536	3	N	-0-		-0-	
02	4959 X	4109	-0-	-850	-0-	4109	3	N	-0-		-0-	

STEWART		WELL #: 3H		RRCID -> 242593		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760				
09	900 X	275	-0-	-625	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-	
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID -> 242598		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124				
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3	N	-0-		-0-	
10	4278 X	4193	-0-	-85	-0-	4193	3	N	-0-		-0-	
11	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	3	N	-0-		-0-	
12	4278 X	4037	-0-	-241	-0-	4037	3	N	-0-		-0-	
01	4278 X	3975	-0-	-303	-0-	3975	3	N	-0-		-0-	
02	3915 X	3658	-0-	-257	-0-	3658	3	N	-0-		-0-	

CAUDILL 3		WELL #: 1H		RRCID -> 242602		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	11 8	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6 8	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STEWART		WELL #: 8H		RRCID -> 242610		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766				
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	N	-0-		-0-	
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-		-0-	
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	N	-0-		-0-	
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		-0-	
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-		-0-	
*02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-		-0-	

FRICKS		WELL #: 5H		RRCID -> 242613		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705				
09	5370 X	4889	-0-	-481	-0-	4889	3	N	-0-		-0-	
10	5332 X	5223	-0-	-109	-0-	5223	3	N	-0-		-0-	
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3	N	-0-		-0-	
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3	N	-0-		-0-	
01	5208 X	5122	-0-	-86	-0-	5122	3	N	-0-		-0-	
02	4872 X	4722	-0-	-150	-0-	4722	3	N	-0-		-0-	

STEWART		WELL #: 6H		RRCID -> 242638		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750				
09	12098 X	11017	-0-	-1081	-0-	11017	2	N	-0-		-0-	
10	11005 X	10436	-0-	-569	-0-	10436	2	N	-0-		-0-	
11	10200 X	7710	-0-	-2490	-0-	7710	2	N	-0-		-0-	
12	11377 X	6058	-0-	-5319	-0-	6058	2	N	-0-		-0-	
01	11377 X	7871	-0-	-3506	-0-	7871	2	N	-0-		-0-	
02	10643 X	6636	-0-	-4007	-0-	6636	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SPRING VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242640	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8264 - 10164
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	9720	X	8938	-0-	-782	-0-	8938 2	N	-0-			-0-
10	9610	X	9130	-0-	-480	-0-	9130 2	N	-0-			-0-
11	9300	X	8753	-0-	-547	-0-	8753 2	N	-0-			-0-
12	9517	X	8821	-0-	-696	-0-	8821 2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8842	-0-	-644	-0-	8842 2	N	-0-			-0-
02	8642	X	8342	-0-	-300	-0-	8342 2	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1H	RRCID ->	242646	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8406 - 12310
09	10920	X	10377	-0-	-543	-0-	10377 2	N	-0-			-0-
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875 2	N	-0-			-0-
11	10560	X	7789	-0-	-2771	-0-	7789 2	N	-0-			-0-
12	10912	X	9753	-0-	-1159	-0-	9753 2	N	-0-			-0-
01	10912	X	10496	-0-	-416	-0-	10496 2	N	-0-			-0-
02	10179	X	9035	-0-	-1144	-0-	9035 2	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242647	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7755 - 9660
09	2130	X	1757	-0-	-373	-0-	1757 2	N	-0-			-0-
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-			-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1056	-0-	-773	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1889 2	N	-0-			-0-
*02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-			-0-

GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	242679	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6698 - 10448
09	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654 3	N	-0-			94
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799 3	N	-0-			94
11	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203 3	N	-0-			94
12	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	16569 3	N	-0-			94
01	17143	X	16631	-0-	-512	-0-	16631 3	N	-0-			94
02	16037	X	14016	-0-	-2021	-0-	14016 3	N	-0-			94

PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7722 - 9529
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914 2	N	-0-			1
10	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2	N	-0-			1
11	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402 2	N	-0-			1
12	6107	X	4723	-0-	-1384	-0-	4723 2	N	-0-			1
01	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	5582 2	N	-0-			1
*02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2	N	-0-			1

VERSFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6344 - 8447
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 3	Y	-0-			-0-
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	3475 3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	3441 3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	3248 3	Y	-0-			-0-
02	4002	X	2806	-0-	-1196	-0-	2806 3	Y	-0-			-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242715	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5450 - 8880
09	6450	X	5373	-0-	-1077	-0-	5349 3	24 9	N	22	34 1	22
10	5983	X	5426	-0-	-557	-0-	5422 3	4 9	N	4		26
11	6090	X	5130	-0-	-960	-0-	5116 3	14 9	N	13		39
12	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5870 3	13 9	N	12	36 1	13
01	6293	X	5431	-0-	-862	-0-	5422 3	9 9	N	8	2 8	21
02	5191	X	4768	-0-	-423	-0-	4757 3	11 9	N	10		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FLEET UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	243553	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8126 - 9951	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5010 X	4296	-0-	-714	-0-	4296	2	N	-0-			-0-
10	5022 X	4344	-0-	-678	-0-	4344	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4208	-0-	-592	-0-	4208	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	4156	-0-	-804	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2	N	-0-			-0-
02	4147 X	4144	-0-	-3	-0-	4144	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243578	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8093 - 11184	
09	7050 X	7000	-0-	-50	-0-	7000	2	N	-0-			-0-
10	7440 X	7285	-0-	-155	-0-	7285	2	N	-0-			-0-
11	7200 X	7105	-0-	-95	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
12	7440 X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2	N	-0-			-0-
02	6873 X	6397	-0-	-476	-0-	6397	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	243588	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8125 - 9639	
09	2730 X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2399	-0-	-608	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2410	-0-	-473	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
02	2494 X	2113	-0-	-381	-0-	2113	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243589	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8160 - 11627	
09	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			2
10	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2	N	-0-			2
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2	N	-0-			2
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			2
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			2
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			2

PALLMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7872 - 9582	
09	1500 N	122	-0-	-1378	-0-	122	2	N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	243592	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8154 - 9972	
09	4710 X	4120	-0-	-590	-0-	4120	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3860	-0-	-70	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
12	4247 X	3391	-0-	-856	-0-	3391	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2	N	-0-			-0-
02	3973 X	2539	-0-	-1434	-0-	2539	2	N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243597	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6824 - 10200	
09	4950 X	3431	-0-	-1519	-0-	3431	3	N	-0-			-0-
10	5115 X	4719	-0-	-396	-0-	4719	3	N	-0-			-0-
11	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3	N	-0-			-0-
12	4929 X	4412	-0-	-517	-0-	4412	3	N	-0-			-0-
01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3	N	-0-			-0-
02	5104 X	4950	-0-	-154	-0-	4950	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
PALLMEYER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243611		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	162	-0-	-138	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #: 2H		RRCID -> 243656		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986		
09	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12523 2	N	-0-		1
10	12989 X	12165	-0-	-824	-0-	12165 2	N	-0-		1
11	12840 X	9758	-0-	-3082	-0-	9758 2	N	-0-		1
12	13268 X	10864	-0-	-2404	-0-	10864 2	N	-0-		1
01	13268 X	10613	-0-	-2655	-0-	10613 2	N	-0-		1
02	12093 X	9601	-0-	-2492	-0-	9601 2	N	-0-		1

WOLFE		WELL #: 2H		RRCID -> 243885		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135		
09	5430 X	5108	-0-	-322	-0-	5108 3	N	-0-		-0-
10	5518 X	5208	-0-	-310	-0-	5208 3	N	-0-		-0-
11	5160 X	4889	-0-	-271	-0-	4889 3	N	-0-		-0-
12	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	4953 3	N	-0-		-0-
01	5270 X	4679	-0-	-591	-0-	4679 3	N	-0-		-0-
02	4930 X	4193	-0-	-737	-0-	4193 3	N	-0-		-0-

HILL, VELLA		WELL #: 6H		RRCID -> 243931		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875		
09	6960 X	5331	-0-	-1629	-0-	5331 2	N	-0-		-0-
10	7192 X	6602	-0-	-590	-0-	6602 2	N	-0-		-0-
11	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330 2	N	-0-		-0-
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2	N	-0-		-0-
01	6603 X	6323	-0-	-280	-0-	6323 2	N	-0-		-0-
02	6177 X	5925	-0-	-252	-0-	5925 2	N	-0-		-0-

WILLINGHAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244006		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580		
09	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 3	N	-0-		-0-
10	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 3	N	-0-		-0-
11	7170 X	5261	-0-	-1909	-0-	5261 3	N	-0-		-0-
12	6944 X	5537	-0-	-1407	-0-	5537 3	N	-0-		-0-
01	6789 X	6357	-0-	-432	-0-	6357 3	N	-0-		-0-
*02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520 3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 9H		RRCID -> 244009		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215		
09	4636 X	3361	-0-	-1275	-0-	3361 2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	3644 2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3554	-0-	-136	-0-	3554 2	N	-0-		-0-
12	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2	N	-0-		-0-
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2	N	-0-		-0-
02	3422 X	2681	-0-	-741	-0-	2681 2	N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #: 4H		RRCID -> 244064		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100		
09	9900 X	8680	-0-	-1220	-0-	8680 2	N	-0-		-0-
10	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689 2	N	-0-		-0-
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074 2	N	-0-		-0-
12	9982 X	7530	-0-	-2452	-0-	7530 2	N	-0-		-0-
01	10695 X	8515	-0-	-2180	-0-	8515 2	N	-0-		-0-
02	10005 X	8402	-0-	-1603	-0-	8402 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7130 - 10100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7080 X	6708	-0-	-372	-0-	6708	3	N	-0-			-0-
10	7099 X	6855	-0-	-244	-0-	6855	3	N	-0-			-0-
11	6840 X	6657	-0-	-183	-0-	6657	3	N	-0-			-0-
12	7068 X	6788	-0-	-280	-0-	6788	3	N	-0-			-0-
01	6944 X	6708	-0-	-236	-0-	6708	3	N	-0-			-0-
02	6496 X	6254	-0-	-242	-0-	6254	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244069	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6680 - 9100	
09	4350 X	3450	-0-	-900	-0-	3450	3	Y	-0-			52
10	3875 X	3328	-0-	-547	-0-	3328	3	Y	-0-			52
11	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3	Y	-0-			52
12	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	3776	3	Y	-0-			52
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	Y	-0-			52
*02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3	Y	-0-			52

KEMP A		WELL #:		4H	RRCID ->	244070	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 8240 - 11404	
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2	N	-0-			-0-
10	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-			-0-
11	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2	N	-0-			-0-
12	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2	N	-0-			-0-
01	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2	N	-0-			-0-
*02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		9H	RRCID ->	244075	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7094 - 9779	
09	10380 X	10071	-0-	-309	-0-	10071	3	N	-0-			-0-
10	10695 X	9107	-0-	-1588	-0-	9107	3	N	-0-			-0-
11	10290 X	8969	-0-	-1321	-0-	8969	3	N	-0-			-0-
12	10540 X	9230	-0-	-1310	-0-	9230	3	N	-0-			-0-
01	10416 X	9078	-0-	-1338	-0-	9078	3	N	-0-			-0-
02	9744 X	8362	-0-	-1382	-0-	8362	3	N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		3H	RRCID ->	244097	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8289 - 12569	
09	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2	N	-0-			-0-
10	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	14135	2	N	-0-			-0-
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2	N	-0-			-0-
12	14353 X	14037	-0-	-316	-0-	14037	2	N	-0-			-0-
01	14353 X	13400	-0-	-953	-0-	13400	2	N	-0-			-0-
02	13775 X	12788	-0-	-987	-0-	12788	2	N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		4H	RRCID ->	244098	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF. 8357 - 12607	
09	840 N	424	-0-	-416	-0-	424	2	N	-0-			-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		7H	RRCID ->	244099	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7570 - 10438	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
U.S. LIME		WELL #: 12H		RRCID -> 244108		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5426 X	5021	-0-	-405	-0-	5021	3	Y	-0-	130	
10	5518 X	5226	-0-	-292	-0-	5226	3	Y	-0-	130	
11	5220 X	4926	-0-	-294	-0-	4926	3	Y	-0-	130	
12	5332 X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3	Y	-0-	130	
01	5301 X	4984	-0-	-317	-0-	4984	3	Y	-0-	130	
02	4901 X	4649	-0-	-252	-0-	4649	3	Y	-0-	130	

U.S. LIME		WELL #: 13H		RRCID -> 244109		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440			
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3	Y	-0-	127	
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	Y	-0-	127	
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3	Y	-0-	127	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-	127	
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	Y	-0-	127	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-	127	

WILLINGHAM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244110		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913			
09	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
02	551 N	447	-0-	-104	-0-	447	3	N	-0-	-0-	

MAPLES		WELL #: 10H		RRCID -> 244112		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715			
09	10230 X	8369	-0-	-1861	-0-	8369	2	N	-0-	-0-	
10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2	N	-0-	-0-	
11	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2	N	-0-	-0-	
12	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2	N	-0-	-0-	
01	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2	N	-0-	-0-	
*02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2	N	-0-	-0-	

KEMP D		WELL #: 5H		RRCID -> 244120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921			
09	5062 X	3606	-0-	-1456	-0-	3606	2	N	-0-	-0-	
10	4681 X	2566	-0-	-2115	-0-	2566	2	N	-0-	-0-	
11	4380 X	3752	-0-	-628	-0-	3752	2	N	-0-	-0-	
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2	N	-0-	-0-	
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	N	-0-	-0-	
*02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2	N	-0-	-0-	

KEMP A		WELL #: 5H		RRCID -> 244773		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346			
09	6472 X	5770	-0-	-702	-0-	5770	2	N	-0-	-0-	
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2	N	-0-	-0-	
11	5940 X	4902	-0-	-1038	-0-	4902	2	N	-0-	-0-	
12	6138 X	5529	-0-	-609	-0-	5529	2	N	-0-	-0-	
01	6138 X	5357	-0-	-781	-0-	5357	2	N	-0-	-0-	
02	5742 X	5363	-0-	-379	-0-	5363	2	N	-0-	-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 244787		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000			
09	5640 X	4406	-0-	-1234	-0-	4406	3	N	-0-	-0-	
10	5704 X	3973	-0-	-1731	-0-	3973	3	N	-0-	-0-	
11	5190 X	4143	-0-	-1047	-0-	4143	3	N	-0-	-0-	
12	4867 X	4460	-0-	-407	-0-	4460	3	N	-0-	-0-	
01	4557 X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3	N	-0-	-0-	
*02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
MARTIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	244793	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7855 - 12055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	10680 X	10204	-0-	-476	-0-	10204 2	N	-0-			-0-
10	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	11397 2	N	-0-			-0-
11	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951 2	N	-0-			-0-
12	10540 X	9967	-0-	-573	-0-	9967 2	N	-0-			-0-
01	10695 X	7963	-0-	-2732	-0-	7963 2	N	-0-			-0-
02	10005 X	9259	-0-	-746	-0-	9259 2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		4H	RRCID ->	245067	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8357 - 11750
09	3840 X	593	-0-	-3247	-0-	593 2	N	-0-			-0-
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-			-0-
11	3000 X	2084	-0-	-916	-0-	2084 2	N	-0-			-0-
12	2852 X	815	-0-	-2037	-0-	815 2	N	-0-			-0-
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-			-0-
*02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-			-0-

KD LIVESTOCK A		WELL #:		3H	RRCID ->	245097	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7513 - 9318
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		2H	RRCID ->	245104	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 7316 - 10076
09	8850 X	8207	-0-	-643	-0-	8207 3	N	-0-			-0-
10	8711 X	8297	-0-	-414	-0-	8297 3	N	-0-			-0-
11	8430 X	8046	-0-	-384	-0-	8046 3	N	-0-			-0-
12	8711 X	8040	-0-	-671	-0-	8040 3	N	-0-			-0-
01	8618 X	7813	-0-	-805	-0-	7813 3	N	-0-			-0-
02	7946 X	6714	-0-	-1232	-0-	6714 3	N	-0-			-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245188	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8453 - 13674
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825
09	5130 X	1226	-0-	-3904	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	N	-0-			-0-
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438 2	N	-0-			-0-
02	1392 N	1067	-0-	-325	-0-	1067 2	N	-0-			-0-

STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8455 - 10030
09	6364 X	3940	-0-	-2424	-0-	3940 2	N	-0-			1
10	5766 X	3974	-0-	-1792	-0-	3974 2	N	-0-			1
11	5580 X	4429	-0-	-1151	-0-	4429 2	N	-0-			1
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2	N	-0-			1
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2	N	-0-			1
*02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8440 - 10545
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-	-0-
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	-0-
12	961 N	592	-0-	-369	-0-	592	2			N	-0-	-0-
01	1984 N	598	-0-	-1386	-0-	598	2			N	-0-	-0-
02	928 N	435	-0-	-493	-0-	435	2			N	-0-	-0-

STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	8500 - 10380
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-	-0-
10	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-	-0-
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-	-0-
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-	-0-
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-	-0-
*02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-	-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	9969 - 11641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZORA MAE		WELL #:		3H	RRCID ->	245270	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6979 - 9740
09	5982 X	5000	-0-	-982	-0-	5000	3			Y	-0-	28
10	5704 X	4467	-0-	-1237	-0-	4467	3			Y	-0-	28
11	5520 X	3433	-0-	-2087	-0-	3433	3			Y	-0-	28
12	5580 X	2872	-0-	-2708	-0-	2872	3			Y	-0-	28
01	5363 X	2662	-0-	-2701	-0-	2662	3			Y	-0-	28
02	4843 X	2362	-0-	-2481	-0-	2362	3			Y	-0-	28

CALDWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245343	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7375 - 9298
09	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-	-0-
10	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-	-0-
11	7710 X	7352	-0-	-358	-0-	7352	2			N	-0-	-0-
12	7967 X	7344	-0-	-623	-0-	7344	2			N	-0-	-0-
01	7967 X	7289	-0-	-678	-0-	7289	2			N	-0-	-0-
02	7308 X	6261	-0-	-1047	-0-	6261	2			N	-0-	-0-

DOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	245642	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5442	PERF.	5920 - 9345
09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	423	1	2645	3	N	30	77
						33	9					
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	426	1	2470	3	N	15	92
						17	9					
11	2910 X	2745	-0-	-165	-0-	444	1	2261	3	N	36	128
						40	9					
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	433	1	2902	3	N	12	85
						13	9				55	1
01	3007 X	2997	-0-	-10	-0-	380	1	2595	3	N	20	105
						22	9					
*02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	350	1	2516	3	N	18	26
						20	9				97	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	8020 - 10552
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10530	X	9869	-0-	-661	-0-	9869 2		N	-0-		-0-
10	10447	X	10264	-0-	-183	-0-	10264 2		N	-0-		-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490 2		N	-0-		-0-
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 2		N	-0-		-0-
01	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015 2		N	-0-		-0-
*02	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847 2		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		3H	RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8067 - 12282
09	11640	X	9525	-0-	-2115	-0-	9525 2		N	-0-		-0-
10	11563	X	9413	-0-	-2150	-0-	9413 2		N	-0-		-0-
11	11190	X	8956	-0-	-2234	-0-	8956 2		N	-0-		-0-
12	11408	X	8257	-0-	-3151	-0-	8257 2		N	-0-		-0-
01	10912	X	9451	-0-	-1461	-0-	9451 2		N	-0-		-0-
02	9222	X	7730	-0-	-1492	-0-	7730 2		N	-0-		-0-

U.S. LIME A		WELL #:		24H	RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6583 - 8479
09	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4443 3		Y	-0-		97
10	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	4545 3		Y	-0-		97
11	4830	X	4185	-0-	-645	-0-	4185 3		Y	-0-		97
12	4867	X	4316	-0-	-551	-0-	4316 3		Y	-0-		97
01	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4474 3	61 9	Y	55	38 1	114
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3		Y	-0-		114

U.S. LIME A		WELL #:		25H	RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6481 - 8180
09	4530	X	4291	-0-	-239	-0-	4291 3		Y	-0-		52
10	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585 3		Y	-0-		52
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	4505 3		Y	-0-		52
12	4526	X	4313	-0-	-213	-0-	4313 3		Y	-0-		52
01	4588	X	3493	-0-	-1095	-0-	3432 3	61 9	Y	55	38 1	69
02	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	-0-		69

U.S. LIME A		WELL #:		26H	RRCID ->	245777	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6093	PERF.	6368 - 8281
09	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-		88
10	558	X	57	-0-	-501	-0-	57 3		Y	-0-		88
11	1110	N	84	-0-	-1026	-0-	84 3		Y	-0-		88
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		88
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	33 3	61 9	Y	55	45 1	98
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		98

BERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	245984	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6927 - 8643
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-		-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744 3		N	-0-		-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-

TEICH, CAROLYN		WELL #:		5H	RRCID ->	246144	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6748 - 10776
09	5640	X	5557	-0-	-83	-0-	5557 3		N	-0-		23
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859 3		N	-0-		23
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 3		N	-0-		23
12	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744 3		N	-0-		23
01	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5576 3	97 9	N	88		111
02	5481	X	5269	-0-	-212	-0-	5241 3	28 9	N	25	107 1	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BROYLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	246156	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	6275 -	8139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3847 3	29 9	Y	26	52 1		19
10		4092 X	3623	-0-	-469	-0-	3623 3		Y	-0-			19
11		4170 X	2985	-0-	-1185	-0-	2985 3		Y	-0-			19
12		4309 X	3535	-0-	-774	-0-	3518 3	17 9	Y	15			34
01		3999 X	3825	-0-	-174	-0-	3825 3		Y	-0-			34
02		3741 X	3493	-0-	-248	-0-	3493 3		Y	-0-			34

TEICH, CAROLYN		WELL #:		4H	RRCID ->	246260	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6770 -	8750
09		5580 X	5159	-0-	-421	-0-	5159 3		N	-0-			41
10		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3		N	-0-			41
11		5250 X	5088	-0-	-162	-0-	5088 3		N	-0-			41
12		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430 3		N	-0-			41
01		5549 X	5489	-0-	-60	-0-	5489 3		N	-0-			41
*02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5210 3	35 9	N	32			73

TEICH, CAROLYN		WELL #:		3H	RRCID ->	246261	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6752 -	10405
09		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 3		N	-0-			41
10		4991 X	4398	-0-	-593	-0-	4398 3		N	-0-			41
11		4830 X	4116	-0-	-714	-0-	4116 3		N	-0-			41
12		4991 X	4237	-0-	-754	-0-	4237 3		N	-0-			41
01		4867 X	4199	-0-	-668	-0-	4199 3		N	-0-			41
02		4408 X	3968	-0-	-440	-0-	3936 3	32 9	N	29			70

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246271	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6599 -	10400
09		7860 X	7594	-0-	-266	-0-	7594 3		Y	-0-			68
10		8122 X	7735	-0-	-387	-0-	7735 3		Y	-0-			68
11		7860 X	7321	-0-	-539	-0-	7321 3		Y	-0-			68
12		8122 X	7746	-0-	-376	-0-	7746 3		Y	-0-			68
01		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 3		Y	-0-			68
*02		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 3		Y	-0-			68

THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 -	10505
09		3480 X	3102	-0-	-378	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3355	-0-	-241	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3213	-0-	-537	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3253	-0-	-622	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
01		3441 X	2154	-0-	-1287	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	1507	-0-	-1625	-0-	1507 2		N	-0-			-0-

ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 -	12176
09		6990 X	6280	-0-	-710	-0-	6280 2		N	-0-			-0-
10		7006 X	6688	-0-	-318	-0-	6688 2		N	-0-			-0-
11		6720 X	6100	-0-	-620	-0-	6100 2		N	-0-			-0-
12		6944 X	6582	-0-	-362	-0-	6582 2		N	-0-			-0-
01		6851 X	6318	-0-	-533	-0-	6318 2		N	-0-			-0-
02		6264 X	5700	-0-	-564	-0-	5700 2		N	-0-			-0-

KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 -	10694
09		3000 N	3681	-0-	681	681	3681 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	4561	-0-	1461	2142	4561 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	5072	-0-	2072	4214	5072 2		N	-0-			-0-
12		8259 X	4045	-0-	-4214	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
01		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-			-0-
*02		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TRULOVE		WELL #: 2H		RRCID -> 246284		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8556 - 12064		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	7290	X	6107	-0-	-1183	-0-	6107	2	N	-0-	-0-	
10	6913	X	6816	-0-	-97	-0-	6816	2	N	-0-	-0-	
11	6690	X	6426	-0-	-264	-0-	6426	2	N	-0-	-0-	
12	6913	X	6567	-0-	-346	-0-	6567	2	N	-0-	-0-	
01	6820	X	6133	-0-	-687	-0-	6133	2	N	-0-	-0-	
02	6380	X	5779	-0-	-601	-0-	5779	2	N	-0-	-0-	

TRULOVE		WELL #: 3H		RRCID -> 246285		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8565 - 12087		
09	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2	N	-0-	-0-	
10	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2	N	-0-	-0-	
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2	N	-0-	-0-	
12	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	7763	2	N	-0-	-0-	
01	7936	X	7926	-0-	-10	-0-	7926	2	N	-0-	-0-	
02	8091	X	7363	-0-	-728	-0-	7363	2	N	-0-	-0-	

CALDWELL		WELL #: 2H		RRCID -> 246308		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7140 - 9154		
09	4800	X	3289	-0-	-1511	-0-	3289	2	N	-0-	-0-	
10	4836	X	3831	-0-	-1005	-0-	3831	2	N	-0-	-0-	
11	4680	X	4066	-0-	-614	-0-	4066	2	N	-0-	-0-	
12	3720	X	3241	-0-	-479	-0-	3241	2	N	-0-	-0-	
01	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	3809	2	N	-0-	-0-	
*02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-	-0-	

LETT		WELL #: 3H		RRCID -> 246310		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7778 - 10516		
09	8700	X	8155	-0-	-545	-0-	8155	2	N	-0-	-0-	
10	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	2	N	-0-	-0-	
11	8220	X	8120	-0-	-100	-0-	8120	2	N	-0-	-0-	
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2	N	-0-	-0-	
01	8494	X	8423	-0-	-71	-0-	8423	2	N	-0-	-0-	
02	7888	X	7832	-0-	-56	-0-	7832	2	N	-0-	-0-	

KEMP D		WELL #: 7H		RRCID -> 246314		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8205 - 12075		
09	6630	X	5773	-0-	-857	-0-	5773	2	N	-0-	-0-	
10	6789	X	5611	-0-	-1178	-0-	5611	2	N	-0-	-0-	
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2	N	-0-	-0-	
12	6572	X	6452	-0-	-120	-0-	6452	2	N	-0-	-0-	
01	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2	N	-0-	-0-	
02	6264	X	5854	-0-	-410	-0-	5854	2	N	-0-	-0-	

CLEMENTS		WELL #: 8H		RRCID -> 246317		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 7140 - 9966		
09	7380	X	7021	-0-	-359	-0-	7021	3	N	-0-	2	
10	7533	X	7062	-0-	-471	-0-	7062	3	N	-0-	2	
11	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6871	3	N	-0-	2	
12	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	7191	3	N	-0-	2	
01	7316	X	6934	-0-	-382	-0-	6934	3	N	-0-	2	
02	6786	X	6429	-0-	-357	-0-	6429	3	N	-0-	2	

LETT		WELL #: 2H		RRCID -> 246329		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7962 - 10702		
09	7560	X	7085	-0-	-475	-0-	7085	2	N	-0-	-0-	
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2	N	-0-	-0-	
11	7500	X	6979	-0-	-521	-0-	6979	2	N	-0-	-0-	
12	7750	X	5742	-0-	-2008	-0-	5742	2	N	-0-	-0-	
01	7750	X	6087	-0-	-1663	-0-	6087	2	N	-0-	-0-	
02	6902	X	5359	-0-	-1543	-0-	5359	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STORM		WELL #: 2H		RRCID -> 246330		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 2	N	-0-		-0-
10	5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
11	5820 X	5674	-0-	-146	-0-	5674 2	N	-0-		-0-
12	6014 X	5847	-0-	-167	-0-	5847 2	N	-0-		-0-
01	6014 X	5790	-0-	-224	-0-	5790 2	N	-0-		-0-
02	5626 X	5340	-0-	-286	-0-	5340 2	N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 14H		RRCID -> 246332		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660		
09	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307 2	N	-0-		-0-
10	7006 X	6007	-0-	-999	-0-	6007 2	N	-0-		-0-
11	6870 X	6591	-0-	-279	-0-	6591 2	N	-0-		-0-
12	7099 X	6565	-0-	-534	-0-	6565 2	N	-0-		-0-
01	6851 X	6709	-0-	-142	-0-	6709 2	N	-0-		-0-
*02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2	N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 3H		RRCID -> 246333		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298		
09	7590 X	6230	-0-	-1360	-0-	6230 2	N	-0-		-0-
10	7936 X	5210	-0-	-2726	-0-	5210 2	N	-0-		-0-
11	7680 X	4266	-0-	-3414	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
12	7936 X	3898	-0-	-4038	-0-	3898 2	N	-0-		-0-
01	6696 X	5780	-0-	-916	-0-	5780 2	N	-0-		-0-
*02	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2	N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 19H		RRCID -> 246342		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900		
09	3000 N	2254	-0-	-746	1051	2254 3	Y	-0-		36
10	2670 N	1619	-0-	-1051	-0-	1619 3	Y	-0-		36
11	2400 N	1098	-0-	-1302	-0-	1098 3	Y	-0-		36
12	2325 N	1101	-0-	-1224	-0-	1101 3	Y	-0-		36
01	1612 N	406	-0-	-1206	-0-	406 3	Y	-0-		36
02	1073 N	599	-0-	-474	-0-	599 3	Y	-0-		36

CLEMENTS, JOHN F.		WELL #: 1H		RRCID -> 246345		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950		
09	7470 X	7301	-0-	-169	-0-	7301 3	N	-0-		3
10	8060 X	7682	-0-	-378	-0-	7682 3	N	-0-		3
11	7800 X	7377	-0-	-423	-0-	7377 3	N	-0-		3
12	8060 X	7449	-0-	-611	-0-	7449 3	N	-0-		3
01	7874 X	7118	-0-	-756	-0-	7118 3	N	-0-		3
02	7192 X	6750	-0-	-442	-0-	6750 3	N	-0-		3

DODSON		WELL #: 3H		RRCID -> 246351		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645		
09	4258 X	3363	-0-	-895	-0-	3363 3	N	-0-		1
10	4123 X	3429	-0-	-694	-0-	3429 3	N	-0-		1
11	3780 X	3297	-0-	-483	-0-	3297 3	N	-0-		1
12	3906 X	3550	-0-	-356	-0-	3550 3	N	-0-		1
01	3906 X	3488	-0-	-418	-0-	3488 3	N	-0-		1
02	3248 X	3110	-0-	-138	-0-	3110 3	N	-0-		1

KEMP B		WELL #: 4H		RRCID -> 246352		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515		
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-		-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
VERSIFELT		WELL #: 2H		RRCID -> 246368		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5940 X	4237	-0-	-1703	-0-	4237	3		Y	-0-		2
10	5890 X	5159	-0-	-731	-0-	5159	3		Y	-0-		2
11	5700 X	4736	-0-	-964	-0-	4736	3		Y	-0-		2
12	5301 X	4468	-0-	-833	-0-	4468	3		Y	-0-		2
01	5146 X	4345	-0-	-801	-0-	4345	3		Y	-0-		2
02	4814 X	4198	-0-	-616	-0-	4198	3		Y	-0-		2

BEIL		WELL #: 6H		RRCID -> 246580		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545				
09	4020 X	3373	-0-	-647	-0-	3373	3		N	-0-		-0-
10	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3464	3		N	-0-		-0-
11	3900 X	2991	-0-	-909	-0-	2991	3		N	-0-		-0-
12	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3		N	-0-		-0-
01	3813 X	3804	-0-	-9	-0-	3804	3		N	-0-		-0-
*02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-		-0-

LITTLE CREEK A		WELL #: 3H		RRCID -> 246718		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810				
09	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3		N	-0-		21
10	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	3393	3	2 9	N	2	2 8	21
11	3600 X	3342	-0-	-258	-0-	3342	3		N	-0-		21
12	3720 X	3322	-0-	-398	-0-	3320	3	2 9	N	2		23
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3593	3	2 9	N	2		25
*02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3374	3	2 9	N	2	1 8	26

THELMA LOUISE		WELL #: 1H		RRCID -> 246724		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253				
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-		-0-
11	2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2870	2		N	-0-		-0-
12	3069 X	2607	-0-	-462	-0-	2607	2		N	-0-		-0-
01	3224 X	2248	-0-	-976	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
02	3016 X	2208	-0-	-808	-0-	2208	2		N	-0-		-0-

LETT		WELL #: 4H		RRCID -> 246727		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862				
09	9750 X	8217	-0-	-1533	-0-	8217	2		N	-0-		-0-
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2		N	-0-		-0-
11	8460 X	7782	-0-	-678	-0-	7782	2		N	-0-		-0-
12	8742 X	7268	-0-	-1474	-0-	7268	2		N	-0-		-0-
01	8959 X	7210	-0-	-1749	-0-	7210	2		N	-0-		-0-
02	8381 X	6354	-0-	-2027	-0-	6354	2		N	-0-		-0-

U.S. LIME B		WELL #: 23H		RRCID -> 246799		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598				
09	7312 X	6608	-0-	-704	-0-	6608	3		Y	-0-		88
10	7223 X	6842	-0-	-381	-0-	6842	3		Y	-0-		88
11	6870 X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3		Y	-0-		88
12	7006 X	6733	-0-	-273	-0-	6733	3		Y	-0-		88
01	7006 X	6619	-0-	-387	-0-	6619	3		Y	-0-		88
02	6409 X	6084	-0-	-325	-0-	6084	3		Y	-0-		88

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 4H		RRCID -> 246862		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025				
09	4200 X	4126	-0-	-74	-0-	4126	2		N	-0-		-0-
10	4340 X	4290	-0-	-50	-0-	4290	2		N	-0-		-0-
11	4230 X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2		N	-0-		-0-
12	4371 X	3701	-0-	-670	-0-	3701	2		N	-0-		-0-
01	4371 X	2623	-0-	-1748	-0-	2623	2		N	-0-		-0-
02	4031 X	2242	-0-	-1789	-0-	2242	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	246891	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8255 - 10219
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-			-0-
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-			-0-
12	5177 X	4529	-0-	-648	-0-	4529	2	N	-0-			-0-
01	5177 X	3871	-0-	-1306	-0-	3871	2	N	-0-			-0-
*02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2	N	-0-			-0-

MOSS		WELL #:		2H	RRCID ->	246893	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7365 - 9461
09	5580 X	4709	-0-	-871	-0-	4709	2	N	-0-			2
10	5208 X	4412	-0-	-796	-0-	4412	2	N	-0-			2
11	4890 X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2	N	-0-			2
12	5053 X	4274	-0-	-779	-0-	4274	2	N	-0-			2
01	4867 X	4448	-0-	-419	-0-	4448	2	N	-0-			2
02	4553 X	3858	-0-	-695	-0-	3858	2	N	-0-			2

SCOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	246894	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8260 - 9967
09	8730 X	7374	-0-	-1356	-0-	7374	2	N	-0-			-0-
10	8866 X	7264	-0-	-1602	-0-	7264	2	N	-0-			-0-
11	8580 X	7131	-0-	-1449	-0-	7131	2	N	-0-			-0-
12	8618 X	7066	-0-	-1552	-0-	7066	2	N	-0-			-0-
01	8339 X	7176	-0-	-1163	-0-	7176	2	N	-0-			-0-
02	7134 X	5675	-0-	-1459	-0-	5675	2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	247015	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8199 - 11039
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1709	-0-	-275	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1027	-0-	-678	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		2H	RRCID ->	247021	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7856 - 12800
09	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2	N	-0-			1
10	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2	N	-0-			1
11	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2	N	-0-			1
12	8308 X	6792	-0-	-1516	-0-	6792	2	N	-0-			1
01	8308 X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2	N	-0-			1
02	7772 X	6918	-0-	-854	-0-	6918	2	N	-0-			1

BANDY A		WELL #:		1H	RRCID ->	247025	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	5648 - 8891
09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	200	1	N	1	85	1	13
						1	9					
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-			13
11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			13
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	180	1	N	15	1	8	27
						17	9					
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	183	1	N	5	2	8	30
						6	9					
*02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	255	1	N	16	1	8	45
						18	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162								
KING		WELL #:	12H	RRCID ->	247101	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 7240 - 9450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1940	N	1940	-0-	-0-	1940	3	N	-0-	-0-	
10	2228	N	2228	-0-	-0-	2228	3	N	-0-	-0-	
11	1989	N	1989	-0-	-0-	1989	3	N	-0-	-0-	
12	2073	N	2073	-0-	-0-	2073	3	N	-0-	-0-	
01	2297	N	2297	-0-	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	2336	3	N	-0-	-0-	

MAPLES		WELL #:	11H	RRCID ->	247260	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7922 - 10915	
09	4468	X	977	-0-	-3491	977	2	N	-0-	-0-	
10	4588	X	451	-0-	-4137	451	2	N	-0-	-0-	
11	4170	X	288	-0-	-3882	288	2	N	-0-	-0-	
12	2108	X	341	-0-	-1767	341	2	N	-0-	-0-	
01	1829	X	349	-0-	-1480	349	2	N	-0-	-0-	
02	957	X	417	-0-	-540	417	2	N	-0-	-0-	

MARTIN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	247351	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7746 - 12380	
09	13682	X	10787	-0-	-2895	10787	2	N	-0-	-0-	
10	11832	X	11832	-0-	-0-	11832	2	N	-0-	-0-	
11	12358	X	12358	-0-	-0-	12358	2	N	-0-	-0-	
12	12441	X	12441	-0-	-0-	12441	2	N	-0-	-0-	
01	11563	X	5925	-0-	-5638	5925	2	N	-0-	-0-	
*02	11392	X	11392	-0-	-0-	11392	2	N	-0-	-0-	

HEFFNER		WELL #:	4H	RRCID ->	247379	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7676 - 9648	
09	5970	X	4702	-0-	-1268	4702	2	N	-0-	-0-	
10	5239	X	5006	-0-	-233	5006	2	N	-0-	-0-	
11	5145	X	5145	-0-	-0-	5145	2	N	-0-	-0-	
12	5191	X	5191	-0-	-0-	5191	2	N	-0-	-0-	
01	5066	X	5066	-0-	-0-	5066	2	N	-0-	-0-	
02	4901	X	4390	-0-	-511	4390	2	N	-0-	-0-	

ROTEN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	247895	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 8839 - 13931	
09	23670	X	18151	-0-	-5519	18151	2	N	-0-	-0-	
10	22227	X	17224	-0-	-5003	17224	2	N	-0-	-0-	
11	21510	X	16160	-0-	-5350	16160	2	N	-0-	-0-	
12	21855	X	18190	-0-	-3665	18190	2	N	-0-	-0-	
01	19995	X	17504	-0-	-2491	17504	2	N	-0-	-0-	
02	17545	X	16851	-0-	-694	16851	2	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #:	2H	RRCID ->	247905	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7746 - 12100	
09	6570	X	3403	-0-	-3167	3403	2	N	-0-	-0-	
10	8005	X	8005	-0-	-0-	8005	2	N	-0-	-0-	
11	11295	X	11295	-0-	-0-	11295	2	N	-0-	-0-	
12	5349	X	5349	-0-	-0-	5349	2	N	-0-	-0-	
01	5611	X	3045	-0-	-2566	3045	2	N	-0-	-0-	
02	5249	X	3854	-0-	-1395	3854	2	N	-0-	-0-	

KEMP B		WELL #:	6H	RRCID ->	247920	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8241 - 12715	
09	8200	X	5912	-0-	-2288	5912	2	N	-0-	-0-	
10	8184	X	6174	-0-	-2010	6174	2	N	-0-	-0-	
11	7920	X	6301	-0-	-1619	6301	2	N	-0-	-0-	
12	8184	X	6950	-0-	-1234	6950	2	N	-0-	-0-	
01	7750	X	7069	-0-	-681	7069	2	N	-0-	-0-	
02	6090	X	5725	-0-	-365	5725	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7940 - 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13020 X	10691	-0-	-2329	-0-	10691	2	N	-0-			-0-
10		12090 X	11989	-0-	-101	-0-	11989	2	N	-0-			-0-
11		12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2	N	-0-			-0-
12		12090 X	11509	-0-	-581	-0-	11509	2	N	-0-			-0-
01		11997 X	10211	-0-	-1786	-0-	10211	2	N	-0-			-0-
02		11716 X	8517	-0-	-3199	-0-	8517	2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493	
09		7920 X	7715	-0-	-205	-0-	7715	2	N	-0-			-0-
10		8184 X	7482	-0-	-702	-0-	7482	2	N	-0-			-0-
11		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2	N	-0-			-0-
12		7967 X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2	N	-0-			-0-
01		7967 X	7329	-0-	-638	-0-	7329	2	N	-0-			-0-
02		7453 X	6782	-0-	-671	-0-	6782	2	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DETHLOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	247994	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7047 - 9600	
09		4380 X	3280	-0-	-1100	-0-	3239	3	41 9	N	37		163
10		4526 X	4049	-0-	-477	-0-	3968	3	81 9	N	74	171 1	66
11		4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3859	3	45 9	N	41		107
12		4185 X	4102	-0-	-83	-0-	4046	3	56 9	N	51		158
01		4061 X	2875	-0-	-1186	-0-	2830	3	45 9	N	41	171 1	28
02		3799 X	3500	-0-	-299	-0-	3439	3	61 9	N	55		83

U.S. LIME B		WELL #:		22H	RRCID ->	248167	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6544 - 12121	
09		8820 X	8453	-0-	-367	-0-	8453	3		Y	-0-		36
10		9114 X	8750	-0-	-364	-0-	8750	3		Y	-0-		36
11		8820 X	8254	-0-	-566	-0-	8254	3		Y	-0-		36
12		8897 X	8683	-0-	-214	-0-	8683	3		Y	-0-		36
01		8897 X	8600	-0-	-297	-0-	8600	3		Y	-0-		36
02		8178 X	8053	-0-	-125	-0-	8053	3		Y	-0-		36

WESTSIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248259	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8695 - 12600	
09		8280 X	8191	-0-	-89	-0-	8191	2		N	-0-		-0-
10		8649 X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2		N	-0-		-0-
11		8370 X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2		N	-0-		-0-
12		8649 X	8049	-0-	-600	-0-	8049	2		N	-0-		-0-
01		8463 X	7779	-0-	-684	-0-	7779	2		N	-0-		-0-
02		7917 X	7228	-0-	-689	-0-	7228	2		N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	248261	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8400 - 13721	
09		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2		N	-0-		-0-
10		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2		N	-0-		-0-
11		16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2		N	-0-		-0-
12		18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2		N	-0-		-0-
01		17887 X	16567	-0-	-1320	-0-	16567	2		N	-0-		-0-
02		16733 X	10359	-0-	-6374	-0-	10359	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MAPLES		WELL #:		6H		RRCID -> 248329		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15369 2	N	-0-			-0-
10		16430 X	15362	-0-	-1068	-0-	15362 2	N	-0-			-0-
11		15900 X	14407	-0-	-1493	-0-	14407 2	N	-0-			-0-
12		16430 X	13812	-0-	-2618	-0-	13812 2	N	-0-			-0-
01		15872 X	13839	-0-	-2033	-0-	13839 2	N	-0-			-0-
02		14848 X	12719	-0-	-2129	-0-	12719 2	N	-0-			-0-

THELMA LOUISE		WELL #:		3H		RRCID -> 248738		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647		
09		6780 X	6669	-0-	-111	-0-	6669 2	N	-0-			-0-
10		7161 X	6596	-0-	-565	-0-	6596 2	N	-0-			-0-
11		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063 2	N	-0-			-0-
12		7161 X	6957	-0-	-204	-0-	6957 2	N	-0-			-0-
01		7130 X	7022	-0-	-108	-0-	7022 2	N	-0-			-0-
*02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		7H		RRCID -> 248739		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513		
09		10950 X	10377	-0-	-573	-0-	10377 2	N	-0-			-0-
10		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823 2	N	-0-			-0-
11		11040 X	9747	-0-	-1293	-0-	9747 2	N	-0-			-0-
12		11408 X	5281	-0-	-6127	-0-	5281 2	N	-0-			-0-
01		11811 X	6894	-0-	-4917	-0-	6894 2	N	-0-			-0-
02		11049 X	6782	-0-	-4267	-0-	6782 2	N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		9H		RRCID -> 248740		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120		
09		5010 X	4763	-0-	-247	-0-	4763 3	N	-0-			-0-
10		5177 X	4867	-0-	-310	-0-	4867 3	N	-0-			-0-
11		4890 X	4592	-0-	-298	-0-	4592 3	N	-0-			-0-
12		5022 X	4579	-0-	-443	-0-	4579 3	N	-0-			-0-
01		5022 X	4222	-0-	-800	-0-	4222 3	N	-0-			-0-
02		4611 X	4095	-0-	-516	-0-	4095 3	N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		8H		RRCID -> 248741		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845		
09		7740 X	7092	-0-	-648	-0-	7092 3	N	-0-			-0-
10		7564 X	7274	-0-	-290	-0-	7274 3	N	-0-			-0-
11		7320 X	6910	-0-	-410	-0-	6910 3	N	-0-			-0-
12		7564 X	6575	-0-	-989	-0-	6575 3	N	-0-			-0-
01		7440 X	7091	-0-	-349	-0-	7091 3	N	-0-			-0-
02		6844 X	6328	-0-	-516	-0-	6328 3	N	-0-			-0-

LILLY		WELL #:		2H		RRCID -> 248754		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316		
09		3854 X	3180	-0-	-674	-0-	3180 3	N	-0-			-0-
10		3751 X	3272	-0-	-479	-0-	3272 3	N	-0-			-0-
11		3630 X	3086	-0-	-544	-0-	3086 3	N	-0-			-0-
12		3751 X	3135	-0-	-616	-0-	3135 3	N	-0-			-0-
01		3658 X	3220	-0-	-438	-0-	3220 3	N	-0-			-0-
02		3074 X	2927	-0-	-147	-0-	2927 3	N	-0-			-0-

LILLY		WELL #:		1H		RRCID -> 248757		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358		
09		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296 3	N	-0-			31
10		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 3	N	-0-			31
11		5280 X	5256	-0-	-24	-0-	5256 3	N	-0-			31
12		5487 X	5374	-0-	-113	-0-	5374 3	N	-0-			31
01		5487 X	5279	-0-	-208	-0-	5279 3	N	-0-			31
02		5133 X	4970	-0-	-163	-0-	4970 3	N	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			42
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	203	1	170	3	Y	-0-		42
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1		Y	-0-			42
12		T. A.	185	-0-	185	185	183	1	2	9	Y	2	2 8	42
01		T. A.	261	-0-	261	446	216	1	41	3	Y	4	4 8	42
							4	9						
02		T. A.	226	-0-	226	672	224	1	2	9	Y	2	2 8	42

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

09		4118 X	3120	-0-	-998	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
11		3810 X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	1950	-0-	-1677	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
01		3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
02		3016 X	2955	-0-	-61	-0-	2955	2		N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

09		3030 X	2915	-0-	-115	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
10		3038 X	2964	-0-	-74	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
11		2910 X	2819	-0-	-91	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
12		3007 X	2879	-0-	-128	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
01		2976 N	2679	-0-	-297	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
*02		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

09		10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2		N	-0-			-0-
10		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2		N	-0-			-0-
11		9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
12		10416 X	5952	-0-	-4464	-0-	5952	2		N	-0-			-0-
01		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2		N	-0-			-0-
*02		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2		N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

09		5550 X	4944	-0-	-606	-0-	4944	3		N	-0-			-0-
10		5673 X	5042	-0-	-631	-0-	5042	3		N	-0-			-0-
11		5490 X	4879	-0-	-611	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
12		5673 X	5012	-0-	-661	-0-	5012	3		N	-0-			-0-
01		5332 X	4823	-0-	-509	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
02		4785 X	4529	-0-	-256	-0-	4529	3		N	-0-			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
01		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		9H	RRCID ->	248807	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8520 - 11210			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4380 X	4025	-0-	-355	-0-		4025	2			N	-0-			-0-
10	4495 X	4091	-0-	-404	-0-		4091	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	3466	-0-	-884	-0-		3466	2			N	-0-			-0-
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-		4570	2			N	-0-			-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-		4737	2			N	-0-			-0-
*02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		4139	2			N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		10H	RRCID ->	248843	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7096 - 8566			
09	4230 X	3976	-0-	-254	-0-		3976	3			N	-0-			2
10	4371 X	4169	-0-	-202	-0-		4169	3			N	-0-			2
11	4230 X	3994	-0-	-236	-0-		3994	3			N	-0-			2
12	4371 X	4068	-0-	-303	-0-		4068	3			N	-0-			2
01	4247 X	3784	-0-	-463	-0-		3784	3			N	-0-			2
02	3886 X	3585	-0-	-301	-0-		3585	3			N	-0-			2

BANDY B		WELL #:		1	RRCID ->	248853	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VERDON MADER		WELL #:		2	RRCID ->	248860	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		2H	RRCID ->	249457	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6506 - 9712			
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		6110	3			N	-0-			-0-
10	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-		6384	3			N	-0-			-0-
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		5864	3			N	-0-			-0-
12	6324 X	5239	-0-	-1085	-0-		5239	3			N	-0-			-0-
01	6386 X	4956	-0-	-1430	-0-		4956	3			N	-0-			-0-
02	5974 X	4630	-0-	-1344	-0-		4630	3			N	-0-			-0-

STUBBE		WELL #:		4H	RRCID ->	249458	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8109 - 10725			
09	8250 X	7812	-0-	-438	-0-		7812	2			N	-0-			-0-
10	8525 X	7943	-0-	-582	-0-		7943	2			N	-0-			-0-
11	8460 X	7892	-0-	-568	-0-		7892	2			N	-0-			-0-
12	8742 X	7887	-0-	-855	-0-		7887	2			N	-0-			-0-
01	8742 X	7898	-0-	-844	-0-		7898	2			N	-0-			-0-
*02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-		7854	2			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		7H	RRCID ->	249459	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7268 - 10033			
09	8640 X	8120	-0-	-520	-0-		8120	3			N	-0-			-0-
10	8525 X	8365	-0-	-160	-0-		8365	3			N	-0-			-0-
11	8250 X	7867	-0-	-383	-0-		7867	3			N	-0-			-0-
12	8525 X	8148	-0-	-377	-0-		8148	3			N	-0-			-0-
01	8401 X	8024	-0-	-377	-0-		8024	3			N	-0-			-0-
02	7859 X	7458	-0-	-401	-0-		7458	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP D		WELL #:		8H	RRCID ->	249460	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8202 - 12000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6600 X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2	N	-0-			-0-
10	6789 X	5454	-0-	-1335	-0-	5454	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	6108	-0-	-462	-0-	6108	2	N	-0-			-0-
12	6789 X	6540	-0-	-249	-0-	6540	2	N	-0-			-0-
01	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2	N	-0-			-0-
*02	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2	N	-0-			-0-

CARRELL, V. L.		WELL #:		3H	RRCID ->	249461	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7325 - 8755	
09	6090 X	5391	-0-	-699	-0-	5391	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	5488	-0-	-650	-0-	5488	2	N	-0-			-0-
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2	N	-0-			-0-
01	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2	N	-0-			-0-
*02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		6H	RRCID ->	249500	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7740 - 11272	
09	14730 X	14178	-0-	-552	-0-	14178	2	N	-0-			-0-
10	15345 X	14583	-0-	-762	-0-	14583	2	N	-0-			-0-
11	14850 X	12950	-0-	-1900	-0-	12950	2	N	-0-			-0-
12	15345 X	13418	-0-	-1927	-0-	13418	2	N	-0-			-0-
01	14911 X	14529	-0-	-382	-0-	14529	2	N	-0-			-0-
*02	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13719	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		9H	RRCID ->	249516	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8093 - 13200	
09	8640 X	6818	-0-	-1822	-0-	6818	2	N	-0-			-0-
10	8866 X	7917	-0-	-949	-0-	7917	2	N	-0-			-0-
11	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2	N	-0-			-0-
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2	N	-0-			-0-
01	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2	N	-0-			-0-
02	8062 X	7327	-0-	-735	-0-	7327	2	N	-0-			-0-

STUBBE		WELL #:		3H	RRCID ->	249517	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8103 - 10725	
09	7020 X	5602	-0-	-1418	-0-	5602	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	5848	-0-	-755	-0-	5848	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	5554	-0-	-836	-0-	5554	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	5636	-0-	-967	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	5886	-0-	-562	-0-	5886	2	N	-0-			-0-
*02	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		3H	RRCID ->	249520	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8452 - 11200	
09	5250 X	5042	-0-	-208	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	5008	-0-	-242	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
12	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2	N	-0-			-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-			-0-
*02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-			-0-

LETT		WELL #:		1H	RRCID ->	249531	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7718 - 9498	
09	3660 X	3581	-0-	-79	-0-	3581	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3573	-0-	-209	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2	N	-0-			-0-
12	3782 X	3351	-0-	-431	-0-	3351	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3501	-0-	-281	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
02	3451 X	3250	-0-	-201	-0-	3250	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP D		WELL #:		12H	RRCID ->	249533	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8220 - 11796
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12120	X	11804	-0-	-316	-0-	11804 2	N	-0-			-0-
10	12586	X	12056	-0-	-530	-0-	12056 2	N	-0-			-0-
11	12180	X	11286	-0-	-894	-0-	11286 2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11723	-0-	-863	-0-	11723 2	N	-0-			-0-
01	12493	X	11493	-0-	-1000	-0-	11493 2	N	-0-			-0-
02	11397	X	10183	-0-	-1214	-0-	10183 2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8461 - 12055
09	5940	X	5644	-0-	-296	-0-	5644 2	N	-0-			1
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5693 2	N	-0-			1
11	5820	X	5778	-0-	-42	-0-	5778 2	N	-0-			1
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398 2	N	-0-			1
01	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	5718 2	N	-0-			1
02	5597	X	5001	-0-	-596	-0-	5001 2	N	-0-			1

LITTLE BUDDY		WELL #:		10H	RRCID ->	249537	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7801 - 11488
09	2910	X	1494	-0-	-1416	-0-	1494 2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	2917 2	N	-0-			-0-
11	2910	X	1889	-0-	-1021	-0-	1889 2	N	-0-			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	-0-			-0-
01	2914	X	1040	-0-	-1874	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
02	2726	X	277	-0-	-2449	-0-	277 2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		14H	RRCID ->	249538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8320 - 12490
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		4H	RRCID ->	249571	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8243 - 11003
09	11220	X	10498	-0-	-722	-0-	10498 2	N	-0-			-0-
10	11594	X	10829	-0-	-765	-0-	10829 2	N	-0-			-0-
11	10830	X	10158	-0-	-672	-0-	10158 2	N	-0-			-0-
12	11191	X	10650	-0-	-541	-0-	10650 2	N	-0-			-0-
01	10850	X	10507	-0-	-343	-0-	10507 2	N	-0-			-0-
02	10150	X	9647	-0-	-503	-0-	9647 2	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		3H	RRCID ->	249582	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8402 - 12336
09	8940	X	8147	-0-	-793	-0-	8147 2	N	-0-			-0-
10	9238	X	8336	-0-	-902	-0-	8336 2	N	-0-			-0-
11	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	8415 2	N	-0-			-0-
12	9238	X	8343	-0-	-895	-0-	8343 2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8436	-0-	-802	-0-	8436 2	N	-0-			-0-
02	8149	X	7832	-0-	-317	-0-	7832 2	N	-0-			-0-

CARRELL, V. L.		WELL #:		4H	RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7542 - 8755
09	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	5651 2	N	-0-			-0-
10	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	5607 2	N	-0-			-0-
11	6000	X	5961	-0-	-39	-0-	5961 2	N	-0-			-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 2	N	-0-			-0-
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998 2	N	-0-			-0-
*02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
COUNTY LINE	WELL #:	6H	RRCID ->	249586	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9229	- 12275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	8014 2	N	-0-		-0-
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196 2	N	-0-		-0-
11	8220	X	7839	-0-	-381	-0-	7839 2	N	-0-		-0-
12	8494	X	7992	-0-	-502	-0-	7992 2	N	-0-		-0-
01	8494	X	7868	-0-	-626	-0-	7868 2	N	-0-		-0-
02	7743	X	7265	-0-	-478	-0-	7265 2	N	-0-		-0-

KIRK, JAY				WELL #:	1H	RRCID ->	249589	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8407 PERF. 8710 - 11640
09	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	8236 2	N	-0-		-0-
10	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504 2	N	-0-		-0-
11	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990 2	N	-0-		-0-
12	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149 2	N	-0-		-0-
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484 2	N	-0-		-0-
*02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734 2	N	-0-		-0-

KEMP B				WELL #:	8H	RRCID ->	249591	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8143 PERF. 8503 - 10854
09	6210	X	4851	-0-	-1359	-0-	4851 2	N	-0-		-0-
10	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4842 2	N	-0-		-0-
11	4800	X	4650	-0-	-150	-0-	4650 2	N	-0-		-0-
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2	N	-0-		-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2	N	-0-		-0-
*02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2	N	-0-		-0-

ZORA MAE				WELL #:	4H	RRCID ->	249593	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6501 PERF. 6766 - 9598
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694 3	Y	-0-		36
10	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240 3	Y	-0-		36
11	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 3	Y	-0-		36
12	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193 3	Y	-0-		36
01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162 3	Y	-0-		36
*02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461 3	Y	-0-		36

KEMP D				WELL #:	6H	RRCID ->	249594	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7845 PERF. 8196 - 11890
09	6060	X	5696	-0-	-364	-0-	5696 2	N	-0-		-0-
10	6262	X	5291	-0-	-971	-0-	5291 2	N	-0-		-0-
11	6180	X	3953	-0-	-2227	-0-	3953 2	N	-0-		-0-
12	6138	X	4503	-0-	-1635	-0-	4503 2	N	-0-		-0-
01	5890	X	4426	-0-	-1464	-0-	4426 2	N	-0-		-0-
02	5510	X	4274	-0-	-1236	-0-	4274 2	N	-0-		-0-

KEMP A				WELL #:	6H	RRCID ->	249596	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7933 PERF. 8102 - 11135
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-		N	-0-		-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-

KEMP A				WELL #:	7H	RRCID ->	249601	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7921 PERF. 8131 - 11122
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624 2	N	-0-		-0-
10	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2	N	-0-		-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745 2	N	-0-		-0-
12	6851	X	6766	-0-	-85	-0-	6766 2	N	-0-		-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923 2	N	-0-		-0-
02	6525	X	6344	-0-	-181	-0-	6344 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		6810 X	6249	-0-	-561	-0-	6249	2		N	-0-	-0-
10		6851 X	3320	-0-	-3531	-0-	3320	2		N	-0-	-0-
11		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		N	-0-	-0-
12		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6537	2	12 9	N	11	11
01		6510 X	6391	-0-	-119	-0-	6391	2		N	-0-	11
02		6322 X	4219	-0-	-2103	-0-	4219	2		N	-0-	11

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170												
09		4380 X	3799	-0-	-581	-0-	3799	2		N	-0-	-0-
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-	-0-
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-	-0-
12		3937 X	1134	-0-	-2803	-0-	1134	2		N	-0-	-0-
01		3968 X	1825	-0-	-2143	-0-	1825	2		N	-0-	-0-
02		3712 X	1690	-0-	-2022	-0-	1690	2		N	-0-	-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555												
09		5040 X	4618	-0-	-422	-0-	4618	3		Y	-0-	-0-
10		5022 X	4685	-0-	-337	-0-	4685	3		Y	-0-	-0-
11		4650 X	4549	-0-	-101	-0-	4549	3		Y	-0-	-0-
12		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		Y	-0-	-0-
01		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3		Y	-0-	-0-
*02		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3		Y	-0-	-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740												
09		5460 X	5132	-0-	-328	-0-	5132	2		N	-0-	-0-
10		5549 X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	2		N	-0-	-0-
11		5280 X	4931	-0-	-349	-0-	4931	2		N	-0-	-0-
12		5425 X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2		N	-0-	-0-
01		5425 X	3568	-0-	-1857	-0-	3568	2		N	-0-	-0-
02		4959 X	4084	-0-	-875	-0-	4084	2		N	-0-	-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300												
09		12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2		N	-0-	-0-
10		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469	2		N	-0-	-0-
11		12030 X	11832	-0-	-198	-0-	11832	2		N	-0-	-0-
12		12431 X	12199	-0-	-232	-0-	12199	2		N	-0-	-0-
01		12462 X	12060	-0-	-402	-0-	12060	2		N	-0-	-0-
02		11658 X	11123	-0-	-535	-0-	11123	2		N	-0-	-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250												
09		8700 X	8016	-0-	-684	-0-	8016	2		N	-0-	-0-
10		8556 X	7923	-0-	-633	-0-	7923	2		N	-0-	-0-
11		8280 X	7580	-0-	-700	-0-	7580	2		N	-0-	-0-
12		8432 X	7812	-0-	-620	-0-	7812	2		N	-0-	-0-
01		8277 X	7573	-0-	-704	-0-	7573	2		N	-0-	-0-
02		7743 X	7251	-0-	-492	-0-	7251	2		N	-0-	-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498												
09		4200 X	1898	-0-	-2302	-0-	1898	3		N	-0-	-0-
10		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-	-0-
11		2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	3		N	-0-	-0-
12		3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3		N	-0-	-0-
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	3	1 9	N	1	8
*02		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING		WELL #: 10H		RRCID ->	249892	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6273 PERF. 6620 - 9526			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	-0-	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3	1 9	N	1	1 8	
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	

SPRIMONT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249901	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8276 PERF. 8536 - 13200			
09	8820 X	7731	-0-	-1089	-0-	-0-	7731 2		N	-0-	-0-	
10	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	-0-	8655 2		N	-0-	-0-	
11	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	-0-	8491 2		N	-0-	-0-	
12	8773 X	7513	-0-	-1260	-0-	-0-	7513 2		N	-0-	-0-	
01	8773 X	8024	-0-	-749	-0-	-0-	8024 2		N	-0-	-0-	
02	8207 X	7844	-0-	-363	-0-	-0-	7844 2		N	-0-	-0-	

LEONARD		WELL #: 3H		RRCID ->	250096	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8233 PERF. 8320 - 12375			
09	4620 X	4079	-0-	-541	-0-	-0-	4079 2		N	-0-	-0-	
10	4557 X	4264	-0-	-293	-0-	-0-	4264 2		N	-0-	-0-	
11	4410 X	3994	-0-	-416	-0-	-0-	3994 2		N	-0-	-0-	
12	4247 X	3877	-0-	-370	-0-	-0-	3877 2		N	-0-	-0-	
01	4278 X	3781	-0-	-497	-0-	-0-	3781 2		N	-0-	-0-	
02	4002 X	3455	-0-	-547	-0-	-0-	3455 2		N	-0-	-0-	

KEMP D		WELL #: 9H		RRCID ->	250396	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7834 PERF. 8147 - 12020			
09	8820 X	7971	-0-	-849	-0-	-0-	7971 2		N	-0-	-0-	
10	8804 X	7893	-0-	-911	-0-	-0-	7893 2		N	-0-	-0-	
11	8160 X	7159	-0-	-1001	-0-	-0-	7159 2		N	-0-	-0-	
12	8432 X	7196	-0-	-1236	-0-	-0-	7196 2		N	-0-	-0-	
01	8432 X	7926	-0-	-506	-0-	-0-	7926 2		N	-0-	-0-	
02	7714 X	7711	-0-	-3	-0-	-0-	7711 2		N	-0-	-0-	

EAGLE FORD "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	250782	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	8559 PERF. 9009 - 11965			
09	4560 X	4295	-0-	-265	-0-	-0-	4295 2		N	-0-	-0-	
10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4492 2		N	-0-	-0-	
11	4290 X	3845	-0-	-445	-0-	-0-	3845 2		N	-0-	-0-	
12	4433 X	4323	-0-	-110	-0-	-0-	4323 2		N	-0-	-0-	
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-	4594 2		N	-0-	-0-	
*02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-	-0-	

CASSTEVEN'S UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	250783	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8074 PERF. 8256 - 10930			
09	5340 X	3995	-0-	-1345	-0-	-0-	3995 2		N	-0-	-0-	
10	5518 X	3940	-0-	-1578	-0-	-0-	3940 2		N	-0-	-0-	
11	5340 X	3523	-0-	-1817	-0-	-0-	3523 2		N	-0-	-0-	
12	4495 X	4119	-0-	-376	-0-	-0-	4119 2		N	-0-	-0-	
01	4495 X	4122	-0-	-373	-0-	-0-	4122 2		N	-0-	-0-	
*02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3876 2		N	-0-	-0-	

HUGHES UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250808	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7732 PERF. 7960 - 12100			
09	5340 X	4022	-0-	-1318	-0-	-0-	4022 2		N	-0-	-0-	
10	5363 X	5147	-0-	-216	-0-	-0-	5147 2		N	-0-	-0-	
11	4890 X	3335	-0-	-1555	-0-	-0-	3335 2		N	-0-	-0-	
12	5053 X	2328	-0-	-2725	-0-	-0-	2328 2		N	-0-	-0-	
01	5146 X	992	-0-	-4154	-0-	-0-	992 2		N	-0-	-0-	
02	4814 X	769	-0-	-4045	-0-	-0-	769 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
VERDON MADER		WELL #:		1H		RRCID -> 250809		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518 3	4 9	N	4		59
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2822 3	18 9	N	16		75
11	3000 N	3060	-0-	60	60	3040 3	20 9	N	18		93
12	2833 N	2773	-0-	-60	-0-	2741 3	32 9	N	29	3 8	119
01	3100 N	3241	-0-	141	141	3187 3	54 9	N	49	5 8	163
*02	2887 X	2746	-0-	-141	-0-	2707 3	39 9	N	35	171 1 3 8	24

KING		WELL #:		13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290	
09	3000 N	4319	-0-	1319	8040	4319 3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3107	-0-	7	8047	3107 3		N	-0-		-0-
11	10784 X	2737	-0-	-8047	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
12	2914 X	2837	-0-	-77	-0-	2837 3		N	-0-		-0-
01	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631 3		N	-0-		-0-
02	2726 X	2343	-0-	-383	-0-	2343 3		N	-0-		-0-

HILTON UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 250917		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PUREFOY		WELL #:		2		RRCID -> 250918		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138	
09	750 N	600	-0-	-150	-0-	600 1		N	-0-		33
10	713 N	606	-0-	-107	-0-	606 1		N	-0-		33
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 1		N	-0-		33
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	595 1	1 9	N	1	1 8	33
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 1		N	-0-		33
02	580 N	579	-0-	-1	-0-	579 1		N	-0-		33

CASSTEVENS		WELL #:		7H		RRCID -> 251020		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280	
09	3420 X	3159	-0-	-261	-0-	3159 2		N	-0-		-0-
10	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
11	3240 X	2987	-0-	-253	-0-	2987 2		N	-0-		-0-
12	3348 X	3212	-0-	-136	-0-	3212 2		N	-0-		-0-
01	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	3164 2		N	-0-		-0-
02	3045 X	2820	-0-	-225	-0-	2820 2		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #:		13H		RRCID -> 251065		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060	
09	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	15945 2		N	-0-		-0-
10	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	16083 2		N	-0-		-0-
11	14820 X	14674	-0-	-146	-0-	14674 2		N	-0-		-0-
12	16492 X	13446	-0-	-3046	-0-	13446 2		N	-0-		-0-
01	16492 X	12955	-0-	-3537	-0-	12955 2		N	-0-		-0-
02	15428 X	10931	-0-	-4497	-0-	10931 2		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #:		11H		RRCID -> 251067		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701	
09	7590 X	6367	-0-	-1223	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
10	7843 X	6079	-0-	-1764	-0-	6079 2		N	-0-		-0-
11	7200 X	6918	-0-	-282	-0-	6918 2		N	-0-		-0-
12	6572 X	6151	-0-	-421	-0-	6151 2		N	-0-		-0-
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165 2		N	-0-		-0-
02	6699 X	6261	-0-	-438	-0-	6261 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
PUREFOY		WELL #: 1		RRCID -> 251071		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

HUDSON		WELL #: 5H		RRCID -> 251073		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217								
09	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
10	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
01	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
*02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

FLEET		WELL #: 9H		RRCID -> 251094		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400								
09	4560 X	3210	-0-	-1350	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
11	3390 X	3362	-0-	-28	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4774 X	3898	-0-	-876	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	4466 X	3689	-0-	-777	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251163		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820								
09	7560 X	6537	-0-	-1023	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	6665 X	6243	-0-	-422	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	7170 X	5891	-0-	-1279	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	7409 X	6066	-0-	-1343	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
01	7409 X	5771	-0-	-1638	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	6322 X	5576	-0-	-746	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO		WELL #: 5H		RRCID -> 251172		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168								
09	6630 X	6456	-0-	-174	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
10	6851 X	6631	-0-	-220	-0-	6631	3			N	-0-					-0-
11	6540 X	6305	-0-	-235	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
12	6665 X	6442	-0-	-223	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
01	6665 X	6106	-0-	-559	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
02	6235 X	5961	-0-	-274	-0-	5961	3			N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 251174		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077								
09	17700 X	17471	-0-	-229	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
10	18290 X	18061	-0-	-229	-0-	18061	2			N	-0-					-0-
11	17700 X	16800	-0-	-900	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
12	18042 X	14560	-0-	-3482	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
01	18073 X	17065	-0-	-1008	-0-	17065	2			N	-0-					-0-
02	16907 X	15739	-0-	-1168	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 251175		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400								
09	9240 X	8436	-0-	-804	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
10	8928 X	8236	-0-	-692	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
11	8640 X	8134	-0-	-506	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	8224	-0-	-704	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	8711 X	8308	-0-	-403	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8149 X	6995	-0-	-1154	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ORR		WELL #: 2H		RRCID -> 251268		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8696 - 12690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9660 X	8024	-0-	-1636	-0-	8024	2	N	-0-			-0-
10	8897 X	8610	-0-	-287	-0-	8610	2	N	-0-			-0-
11	8610 X	8180	-0-	-430	-0-	8180	2	N	-0-			-0-
12	8804 X	8120	-0-	-684	-0-	8120	2	N	-0-			-0-
01	8618 X	7853	-0-	-765	-0-	7853	2	N	-0-			-0-
02	8062 X	6994	-0-	-1068	-0-	6994	2	N	-0-			-0-

FRY		WELL #: 5H		RRCID -> 251318		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 6425 - 9431		
09	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6255	3	Y	-0-			37
10	6665 X	5501	-0-	-1164	-0-	5501	3	Y	-0-			37
11	6450 X	6408	-0-	-42	-0-	6407	3	1 9 Y	1			38
12	6603 X	6412	-0-	-191	-0-	6412	3	Y	-0-			38
01	6541 X	5774	-0-	-767	-0-	5774	3	Y	-0-			38
02	6206 X	5824	-0-	-382	-0-	5824	3	Y	-0-			38

BONE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 251379		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6950 - 11210		
09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3	Y	-0-			52
10	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3	Y	-0-			52
11	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3	Y	-0-			52
12	5735 X	5132	-0-	-603	-0-	5132	3	Y	-0-			52
01	5735 X	4801	-0-	-934	-0-	4801	3	Y	-0-			52
02	5365 X	3871	-0-	-1494	-0-	3871	3	Y	-0-			52

WHITE C		WELL #: 1H		RRCID -> 251382		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5913 - 8823		
09	1470 X	1307	-0-	-163	-0-	459	1	9 N	8			58
10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	482	1	7 9 N	6			64
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	463	1	1 9 N	1			65
12	1364 X	1285	-0-	-79	-0-	463	1	9 9 N	8	5 8		68
01	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	496	1	10 9 N	9	9 8		68
02	1508 X	977	-0-	-531	-0-	468	1	14 9 N	13	5 8		76

CCA		WELL #: 2H		RRCID -> 251383		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8630 - 12170		
09	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2	N	-0-			-0-
10	7378 X	6447	-0-	-931	-0-	6447	2	N	-0-			-0-
11	7260 X	6520	-0-	-740	-0-	6520	2	N	-0-			-0-
12	7502 X	5626	-0-	-1876	-0-	5626	2	N	-0-			-0-
01	7502 X	7049	-0-	-453	-0-	7049	2	N	-0-			-0-
02	6786 X	6670	-0-	-116	-0-	6670	2	N	-0-			-0-

FRY		WELL #: 4H		RRCID -> 251386		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5979		PERF. 6425 - 10555		
09	6780 X	6342	-0-	-438	-0-	6342	3	Y	-0-			50
10	6975 X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3	Y	-0-			50
11	6600 X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3	Y	-0-			50
12	6665 X	6588	-0-	-77	-0-	6588	3	Y	-0-			50
01	6944 X	6632	-0-	-312	-0-	6632	3	Y	-0-			50
02	6496 X	5997	-0-	-499	-0-	5997	3	Y	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEMP A		WELL #: 13H		RRCID -> 251532		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8311 - 10484	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSAY A		WELL #: 1H		RRCID -> 251545		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 6808 - 9028	
09	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3	N	-0-		58
10	2635 X	2629	-0-	-6	-0-	2629	3	N	-0-		58
11	2550 X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3	N	-0-		58
12	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3	N	-0-		58
01	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2605	3	N	-0-		58
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	1	1 8	58

KING		WELL #: 7H		RRCID -> 251556		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6629 - 8913	
09	3000 N	2417	-0-	-583	2768	2417	3	N	-0-		2
10	3100 N	2569	-0-	-531	2237	2569	3	N	-0-		2
11	3000 N	2672	-0-	-328	1909	2672	3	N	-0-		2
12	3100 N	2615	-0-	-485	1424	2615	3	N	-0-		2
01	3100 N	2549	-0-	-551	873	2549	3	N	-0-		2
*02	2900 N	2425	-0-	-475	398	2425	3	N	-0-		2

MCDONALD		WELL #: 0		RRCID -> 251560		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 5150 - 8645	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2013											

JOHN F CLEMENTS		WELL #: 3H		RRCID -> 251567		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7059 - 8349	
09	4620 X	4584	-0-	-36	-0-	4584	3	N	-0-		-0-
10	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	4652	3	N	-0-		-0-
11	4560 X	4376	-0-	-184	-0-	4376	3	N	-0-		-0-
12	4743 X	4395	-0-	-348	-0-	4395	3	N	-0-		-0-
01	4743 X	4381	-0-	-362	-0-	4381	3	N	-0-		-0-
02	4437 X	4102	-0-	-335	-0-	4102	3	N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 10H		RRCID -> 251610		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8075 - 13240	
09	9540 X	9135	-0-	-405	-0-	9135	2	N	-0-		-0-
10	9889 X	9134	-0-	-755	-0-	9134	2	N	-0-		-0-
11	9570 X	8354	-0-	-1216	-0-	8354	2	N	-0-		-0-
12	9889 X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2	N	-0-		-0-
01	9548 X	8916	-0-	-632	-0-	8916	2	N	-0-		-0-
02	8845 X	8267	-0-	-578	-0-	8267	2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 7H		RRCID -> 251613		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 7735 - 9320	
09	3150 X	2307	-0-	-843	-0-	2307	3	N	-0-		-0-
10	2666 X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
11	2580 X	2324	-0-	-256	-0-	2324	3	N	-0-		-0-
12	2542 X	2297	-0-	-245	-0-	2297	3	N	-0-		-0-
01	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	1802	3	N	-0-		-0-
02	2233 X	1730	-0-	-503	-0-	1730	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
REYNOLDS		WELL #:		2H	RRCID ->	251615	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8482 - 12360
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEULAH		WELL #:		1H	RRCID ->	251619	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 6827 - 9005
09	3930 X	3676	-0-	-254	-0-	3676	3		N	-0-	-0-
10	4030 X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3		N	-0-	-0-
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		N	-0-	-0-
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		N	-0-	-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-	-0-
02	3799 X	3785	-0-	-14	-0-	3785	3		N	-0-	-0-

BOWERMAN/CARTER		WELL #:		4H	RRCID ->	251622	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6800 - 11780
09	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3		Y	-0-	15
10	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3		Y	-0-	15
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3		Y	-0-	15
12	5518 X	3309	-0-	-2209	-0-	3309	3		Y	-0-	15
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				Y	-0-	15
02	5278 X	-0-	-0-	-5278	-0-				Y	-0-	15

MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	251623	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 6463 - 10109
09	7290 X	5645	-0-	-1645	-0-	5645	3		Y	-0-	10
10	7130 X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3		Y	-0-	10
11	6900 X	6002	-0-	-898	-0-	6002	3		Y	-0-	10
12	7130 X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3		Y	-0-	10
01	7130 X	5652	-0-	-1478	-0-	5652	3		Y	-0-	10
02	5945 X	5228	-0-	-717	-0-	5228	3		Y	-0-	10

MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF. 6258 - 9100
09	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3		Y	-0-	81
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3		Y	-0-	81
11	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3		Y	-0-	81
12	7905 X	7865	-0-	-40	-0-	7865	3		Y	-0-	81
01	7905 X	7476	-0-	-429	-0-	7476	3		Y	-0-	81
02	7395 X	7078	-0-	-317	-0-	7078	3		Y	-0-	81

YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7607 - 9042
09	2340 X	2093	-0-	-247	-0-	2093	3		N	-0-	-0-
10	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-	-0-
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-	-0-
12	2170 X	1859	-0-	-311	-0-	1859	3		N	-0-	-0-
01	2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3		N	-0-	-0-
02	1914 N	1847	-0-	-67	-0-	1847	3		N	-0-	-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	251627	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7672 - 9426
09	3000 N	3290	-0-	290	-0-	3290	3		N	-0-	-0-
10	6808 X	3545	-0-	-3263	-0-	3545	3		N	-0-	-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-	-0-
12	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-	-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-	-0-
*02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
V.L. CARRELL		WELL #:		2H	RRCID ->	251770	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7294 - 10129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2	N	-0-		-0-
10		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9763	2	N	-0-		-0-
11		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2	N	-0-		-0-
12		10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2	N	-0-		-0-
01		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2	N	-0-		-0-
*02		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2	N	-0-		-0-

BROWN-JOHNSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	251772	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8230 - 10850	
09		6720 X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2	N	-0-		2
10		6572 X	6558	-0-	-14	-0-	6558	2	N	-0-		2
11		6360 X	6152	-0-	-208	-0-	6152	2	N	-0-		2
12		6572 X	6323	-0-	-249	-0-	6323	2	N	-0-		2
01		6572 X	6256	-0-	-316	-0-	6256	2	N	-0-		2
02		6148 X	5759	-0-	-389	-0-	5759	2	N	-0-		2

KTV CADDO		WELL #:		4H	RRCID ->	251774	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7340 - 10350	
09		7710 X	7154	-0-	-556	-0-	7154	3	N	-0-		-0-
10		7626 X	7392	-0-	-234	-0-	7392	3	N	-0-		-0-
11		7380 X	6949	-0-	-431	-0-	6949	3	N	-0-		-0-
12		7626 X	7082	-0-	-544	-0-	7082	3	N	-0-		-0-
01		7502 X	6796	-0-	-706	-0-	6796	3	N	-0-		-0-
02		6902 X	6598	-0-	-304	-0-	6598	3	N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		11H	RRCID ->	251777	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8386 - 11910	
09		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2	N	-0-		-0-
10		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2	N	-0-		-0-
11		7530 X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2	N	-0-		-0-
12		7781 X	7538	-0-	-243	-0-	7538	2	N	-0-		-0-
01		7781 X	7338	-0-	-443	-0-	7338	2	N	-0-		-0-
02		7279 X	6828	-0-	-451	-0-	6828	2	N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		1H	RRCID ->	251779	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6650 - 10090	
09		6554 X	5818	-0-	-736	-0-	5818	3	N	-0-		-0-
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3	N	-0-		-0-
11		5910 X	5309	-0-	-601	-0-	5309	3	N	-0-		-0-
12		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3	N	-0-		-0-
01		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3	N	-0-		-0-
02		5713 X	5045	-0-	-668	-0-	5045	3	N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		3H	RRCID ->	251780	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6534 - 9583	
09		6744 X	6615	-0-	-129	-0-	6615	3	N	-0-		-0-
10		6882 X	6694	-0-	-188	-0-	6694	3	N	-0-		-0-
11		6660 X	6326	-0-	-334	-0-	6326	3	N	-0-		-0-
12		6851 X	6496	-0-	-355	-0-	6496	3	N	-0-		-0-
01		6851 X	6367	-0-	-484	-0-	6367	3	N	-0-		-0-
02		6409 X	6148	-0-	-261	-0-	6148	3	N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6863 - 9158	
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3	N	-0-		24
10		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3	N	-0-		24
11		4560 X	4417	-0-	-143	-0-	4417	3	N	-0-		24
12		4929 X	4760	-0-	-169	-0-	4732	3	N	28 9	25	49
01		4929 X	4665	-0-	-264	-0-	4608	3	N	57 9	52	101
02		4611 X	4228	-0-	-383	-0-	4228	3	N	-0-		101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
YOUNGBLOOD		WELL #: 3H		RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7325 - 8920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3	N	-0-			-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	3432	-0-	-258	-0-	3432	3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3417	-0-	-396	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
02	3480 X	3152	-0-	-328	-0-	3152	3	N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 5H		RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6512 - 9616	
09	5940 X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3	N	-0-			-0-
10	5921 X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3	N	-0-			-0-
11	5730 X	5503	-0-	-227	-0-	5503	3	N	-0-			-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3	N	-0-			-0-
01	5735 X	5683	-0-	-52	-0-	5683	3	N	-0-			-0-
02	5307 X	5199	-0-	-108	-0-	5199	3	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 5H		RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8598 - 12200	
09	9300 X	8945	-0-	-355	-0-	8945	2	N	-0-			-0-
10	9300 X	9286	-0-	-14	-0-	9286	2	N	-0-			-0-
11	9120 X	8796	-0-	-324	-0-	8796	2	N	-0-			-0-
12	9424 X	8460	-0-	-964	-0-	8460	2	N	-0-			-0-
01	9424 X	8437	-0-	-987	-0-	8437	2	N	-0-			-0-
02	8700 X	7758	-0-	-942	-0-	7758	2	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #: 13H		RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7863 - 11300	
09	10710 X	10283	-0-	-427	-0-	10283	2	N	-0-			-0-
10	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2	N	-0-			-0-
11	10410 X	10308	-0-	-102	-0-	10308	2	N	-0-			-0-
12	10633 X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2	N	-0-			-0-
01	10850 X	10216	-0-	-634	-0-	10216	2	N	-0-			-0-
*02	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2	N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 4H		RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6549 - 9729	
09	4320 X	4294	-0-	-26	-0-	4294	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	4491	-0-	-35	-0-	4491	3	N	-0-			-0-
11	4380 X	3941	-0-	-439	-0-	3941	3	N	-0-			-0-
12	4526 X	4015	-0-	-511	-0-	4015	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	3967	-0-	-528	-0-	3967	3	N	-0-			-0-
02	4205 X	3907	-0-	-298	-0-	3907	3	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #: 6H		RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8515 - 12640	
09	3690 X	3054	-0-	-636	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3099	-0-	-714	-0-	3099	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	334	-0-	-3656	-0-	334	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	805	-0-	-3318	-0-	805	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	694	-0-	-3429	-0-	694	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	1600	-0-	-1358	-0-	1600	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 4H		RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8506 - 12402	
09	3180 X	3163	-0-	-17	-0-	3163	2	N	-0-			-0-
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-			-0-
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
12	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-			-0-
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3396	-0-	-664	-0-	3396	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436 - 9585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-		-0-
10		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-		-0-
11		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-		-0-
12		2945 X	2707	-0-	-238	-0-	2707	3	N	-0-		-0-
01		3069 X	2472	-0-	-597	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
02		2871 X	2509	-0-	-362	-0-	2509	3	N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7830 - 11054	
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		12H	RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7646 - 11195	
09		14216 X	8908	-0-	-5308	-0-	8908	2	N	-0-		-0-
10		11160 X	8417	-0-	-2743	-0-	8417	2	N	-0-		-0-
11		10800 X	3931	-0-	-6869	-0-	3931	2	N	-0-		-0-
12		9207 X	5102	-0-	-4105	-0-	5102	2	N	-0-		-0-
01		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2	N	-0-		-0-
02		8613 X	5244	-0-	-3369	-0-	5244	2	N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		1H	RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6720 - 10490	
09		11384 X	10821	-0-	-563	-0-	10821	3	N	-0-		77
10		11315 X	11105	-0-	-210	-0-	11105	3	N	-0-		77
11		10950 X	10488	-0-	-462	-0-	10488	3	N	-0-		77
12		11315 X	10752	-0-	-563	-0-	10712	3	N	40 9	36	113
01		11222 X	10869	-0-	-353	-0-	10783	3	N	86 9	78	191
02		10469 X	10020	-0-	-449	-0-	10020	3	N	-0-	122 1	69

THELMA LOUISE		WELL #:		5H	RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8917 - 11944	
09		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2	N	-0-		-0-
10		6107 X	6017	-0-	-90	-0-	6017	2	N	-0-		-0-
11		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2	N	-0-		-0-
12		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2	N	-0-		-0-
01		6169 X	6009	-0-	-160	-0-	6009	2	N	-0-		-0-
02		5945 X	5668	-0-	-277	-0-	5668	2	N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF. 8598 - 12090	
09		1110 X	141	-0-	-969	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6870 - 10210	
09		6960 X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3	N	-0-		121
10		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3	N	-0-		121
11		6780 X	6746	-0-	-34	-0-	6746	3	N	-0-		121
12		7006 X	6851	-0-	-155	-0-	6828	3	N	23 9	21	142
01		7006 X	6536	-0-	-470	-0-	6485	3	N	51 9	46	189
02		6525 X	5999	-0-	-526	-0-	5999	3	N	-0-	73 1	116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6258 - 9100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		6176 X	5551	-0-	-625	-0-	5551 3		Y	-0-			38
10		6107 X	6040	-0-	-67	-0-	6040 3		Y	-0-			38
11		5910 X	5265	-0-	-645	-0-	5265 3		Y	-0-			38
12		6045 X	4735	-0-	-1310	-0-	4735 3		Y	-0-			38
01		6045 X	6038	-0-	-7	-0-	6038 3		Y	-0-			38
02		5655 X	5471	-0-	-184	-0-	5471 3		Y	-0-			38

MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7899 - 11357	
09		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5500	-0-	-638	-0-	5500 2		N	-0-			-0-
11		5940 X	5322	-0-	-618	-0-	5322 2		N	-0-			-0-
12		6138 X	5931	-0-	-207	-0-	5931 2		N	-0-			-0-
01		5611 X	5519	-0-	-92	-0-	5519 2		N	-0-			-0-
02		5249 X	3676	-0-	-1573	-0-	3676 2		N	-0-			-0-

SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8395 - 13095	
09		8850 X	8017	-0-	-833	-0-	8017 2		N	-0-			-0-
10		8618 X	8247	-0-	-371	-0-	8247 2		N	-0-			-0-
11		8340 X	8081	-0-	-259	-0-	8081 2		N	-0-			-0-
12		8618 X	8228	-0-	-390	-0-	8228 2		N	-0-			-0-
01		8370 X	8030	-0-	-340	-0-	8030 2		N	-0-			-0-
02		7801 X	7187	-0-	-614	-0-	7187 2		N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7198 - 9035	
09		5820 X	5610	-0-	-210	-0-	5610 3		N	-0-			-0-
10		6076 X	5761	-0-	-315	-0-	5761 3		N	-0-			-0-
11		5880 X	5779	-0-	-101	-0-	5779 3		N	-0-			-0-
12		6076 X	5967	-0-	-109	-0-	5967 3		N	-0-			-0-
01		5983 X	5702	-0-	-281	-0-	5702 3		N	-0-			-0-
02		5597 X	5573	-0-	-24	-0-	5573 3		N	-0-			-0-

ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7793 - 9464	
09		5850 X	4696	-0-	-1154	-0-	4696 2		N	-0-			2
10		5549 X	5258	-0-	-291	-0-	5258 2		N	-0-			2
11		5160 X	4958	-0-	-202	-0-	4958 2		N	-0-			2
12		5301 X	3304	-0-	-1997	-0-	3304 2		N	-0-			2
01		5270 X	4999	-0-	-271	-0-	4999 2		N	-0-			2
02		4930 X	4599	-0-	-331	-0-	4599 2		N	-0-			2

SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7343 - 9303	
09		5280 X	2900	-0-	-2380	-0-	2900 3		N	-0-			-0-
10		4774 X	3009	-0-	-1765	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
11		3930 X	2662	-0-	-1268	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
12		3999 X	2783	-0-	-1216	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
01		3596 X	3119	-0-	-477	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
*02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	251814	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6615 - 10010	
09		4350 X	3747	-0-	-603	-0-	3747 3		N	-0-			-0-
10		4588 X	4083	-0-	-505	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
11		4440 X	4411	-0-	-29	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
12		4588 X	4210	-0-	-378	-0-	4210 3		N	-0-			-0-
01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		N	-0-			-0-
*02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BRINDLEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 9242 - 10943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4800 X	4677	-0-	-123	-0-	4677 2	N	-0-			-0-
10	5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801 2	N	-0-			-0-
11	4920 X	4614	-0-	-306	-0-	4614 2	N	-0-			-0-
12	5084 X	4770	-0-	-314	-0-	4770 2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	4782 2	N	-0-			-0-
*02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #: 14H		RRCID -> 251819		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 7986 - 10931	
09	4080 X	3755	-0-	-325	-0-	3755 2	N	-0-			-0-
10	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	3639 2	N	-0-			-0-
11	4320 X	3543	-0-	-777	-0-	3543 2	N	-0-			-0-
12	4433 X	3800	-0-	-633	-0-	3800 2	N	-0-			-0-
01	3875 X	3325	-0-	-550	-0-	3325 2	N	-0-			-0-
02	3625 X	1994	-0-	-1631	-0-	1994 2	N	-0-			-0-

BONTKE		WELL #: 13H		RRCID -> 251820		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8864 - 11370	
09	5790 X	5536	-0-	-254	-0-	5536 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5775	-0-	-208	-0-	5775 2	N	-0-			-0-
11	6240 X	5702	-0-	-538	-0-	5702 2	N	-0-			-0-
12	6293 X	5628	-0-	-665	-0-	5628 2	N	-0-			-0-
01	5890 X	5662	-0-	-228	-0-	5662 2	N	-0-			-0-
02	5510 X	5333	-0-	-177	-0-	5333 2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD B		WELL #: 8H		RRCID -> 251824		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 8614 - 11915	
09	11220 X	10685	-0-	-535	-0-	10685 2	N	-0-			-0-
10	11563 X	10741	-0-	-822	-0-	10741 2	N	-0-			-0-
11	11190 X	10636	-0-	-554	-0-	10636 2	N	-0-			-0-
12	11408 X	11003	-0-	-405	-0-	11003 2	N	-0-			-0-
01	11346 X	11050	-0-	-296	-0-	11050 2	N	-0-			-0-
02	10324 X	9908	-0-	-416	-0-	9908 2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #: 5H		RRCID -> 251826		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8489 - 12939	
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	N	-0-			-0-
10	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-			-0-
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-			-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-			-0-
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	N	-0-			-0-

BOWERMAN CARTER		WELL #: 3H		RRCID -> 251827		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6960 - 11872	
09	13860 X	13252	-0-	-608	-0-	13252 3	Y	-0-			15
10	13950 X	13635	-0-	-315	-0-	13635 3	Y	-0-			15
11	13500 X	13086	-0-	-414	-0-	13086 3	Y	-0-			15
12	13826 X	13798	-0-	-28	-0-	13798 3	Y	-0-			15
01	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	14069 3	Y	-0-			15
*02	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221 3	Y	-0-			15

MASSEY, KENNETH		WELL #: 1H		RRCID -> 251941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5795 - 7812	
09	3000 N	2744	-0-	-256	190	2744 3	N	-0-			-0-
10	2426 N	2236	-0-	-190	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3	N	-0-			-0-
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3	N	-0-			-0-
01	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3	N	-0-			-0-
*02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ORMSBY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6520	- 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10020 X	9023	-0-	-997	-0-	9023	2	N	-0-			-0-
10		9982 X	9021	-0-	-961	-0-	9021	2	N	-0-			-0-
11		9390 X	8414	-0-	-976	-0-	8414	2	N	-0-			-0-
12		9331 X	8819	-0-	-512	-0-	8819	2	N	-0-			-0-
01		9331 X	8589	-0-	-742	-0-	8589	2	N	-0-			-0-
02		8729 X	7830	-0-	-899	-0-	7830	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8359	- 10965	
09		5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2	N	-0-			-0-
10		5797 X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2	N	-0-			-0-
11		5610 X	4405	-0-	-1205	-0-	4405	2	N	-0-			-0-
12		5797 X	2837	-0-	-2960	-0-	2837	2	N	-0-			-0-
01		5673 X	2630	-0-	-3043	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
02		5191 X	2803	-0-	-2388	-0-	2803	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8914	- 11300	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #:		4H	RRCID ->	252227	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8944	- 12348	
09		10380 X	9319	-0-	-1061	-0-	9319	2	N	-0-			-0-
10		10726 X	7474	-0-	-3252	-0-	7474	2	N	-0-			-0-
11		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2	N	-0-			-0-
12		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2	N	-0-			-0-
01		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2	N	-0-			-0-
02		10498 X	8828	-0-	-1670	-0-	8828	2	N	-0-			-0-

BONTKE		WELL #:		12H	RRCID ->	252228	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8835	- 10865	
09		5340 X	5193	-0-	-147	-0-	5193	2	N	-0-			-0-
10		5456 X	5271	-0-	-185	-0-	5271	2	N	-0-			-0-
11		5280 X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2	N	-0-			-0-
12		5456 X	5097	-0-	-359	-0-	5097	2	N	-0-			-0-
01		5363 X	5021	-0-	-342	-0-	5021	2	N	-0-			-0-
02		5017 X	4247	-0-	-770	-0-	4247	2	N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252261	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 6910	- 10830	
09		10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	3	Y	-0-			37
10		11067 X	10439	-0-	-628	-0-	10439	3	Y	-0-			37
11		11760 X	9517	-0-	-2243	-0-	9517	3	Y	-0-			37
12		11873 X	9490	-0-	-2383	-0-	9490	3	Y	-0-			37
01		11873 X	9755	-0-	-2118	-0-	9755	3	Y	-0-			37
02		10498 X	9107	-0-	-1391	-0-	9107	3	Y	-0-			37

BONE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252265	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6582	PERF. 6895	- 10120	
09		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	3	N	-0-			172
10		14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3	N	-0-			172
11		16440 X	13771	-0-	-2669	-0-	13771	3	N	-0-			172
12		16988 X	14002	-0-	-2986	-0-	14002	3	N	-0-			172
01		16740 X	12532	-0-	-4208	-0-	12532	3	N	-0-			172
02		14558 X	11917	-0-	-2641	-0-	11917	3	N	-0-			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LANCASTER		WELL #:		11H	RRCID ->	252266	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6870 - 11390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9780 X	8583	-0-	-1197	-0-	8583	3	Y	-0-			27
10	10106 X	8685	-0-	-1421	-0-	8685	3	Y	-0-			27
11	9390 X	9049	-0-	-341	-0-	9049	3	Y	-0-			27
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	3	Y	-0-			27
01	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	3	Y	-0-			27
02	8758 X	8164	-0-	-594	-0-	8164	3	Y	-0-			27

NORMAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	252287	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	6260 - 9940
09	6000 X	4886	-0-	-1114	-0-	4886	3	N	-0-			18
10	6200 X	4265	-0-	-1935	-0-	4265	3	N	-0-			18
11	5940 X	3897	-0-	-2043	-0-	3897	3	N	-0-			18
12	6138 X	4577	-0-	-1561	-0-	4554	3	N	21	21	8	18
01	6138 X	5436	-0-	-702	-0-	5392	3	N	40	40	8	18
*02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	24	24	8	18

WHITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	252289	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	6100 - 9193
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	1	N	-0-			29
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	1	N	-0-			29
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	1	N	-0-			29
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	1	N	2	2	8	29
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	235	1	N	3	3	8	29
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	255	1	N	2	2	8	29

LANCASTER		WELL #:		12H	RRCID ->	252297	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6890 - 10055
09	10440 X	10013	-0-	-427	-0-	10013	3	Y	-0-			-0-
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10485	3	Y	-0-			-0-
11	10110 X	9915	-0-	-195	-0-	9915	3	Y	-0-			-0-
12	10447 X	9795	-0-	-652	-0-	9795	3	Y	-0-			-0-
01	10478 X	9532	-0-	-946	-0-	9532	3	Y	-0-			-0-
02	9802 X	9057	-0-	-745	-0-	9057	3	Y	-0-			-0-

RHOME ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	252485	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8484 - 12550
09	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2	N	-0-			3
10	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2	N	-0-			3
11	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2	N	-0-			3
12	8959 X	8720	-0-	-239	-0-	8720	2	N	-0-			3
01	9083 X	8499	-0-	-584	-0-	8499	2	N	-0-			3
02	8497 X	7563	-0-	-934	-0-	7563	2	N	-0-			3

PALLMEYER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	7792 - 10300
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER		WELL #:		8H	RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7720 - 9289
09	6000 X	5766	-0-	-234	-0-	5766	2	N	-0-			-0-
10	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5657	-0-	-103	-0-	5657	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5261	-0-	-691	-0-	5261	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	6244	-0-	-18	-0-	6244	2	N	-0-			-0-
*02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PALLMEYER		WELL #:		6H	RRCID ->	252541	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 8064 -	9690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5850 X	5082	-0-	-768	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
10	6200 X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	5006	-0-	-994	-0-	5006	2	N	-0-			-0-
12	6200 X	3967	-0-	-2233	-0-	3967	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	4572	-0-	-1163	-0-	4572	2	N	-0-			-0-
02	5365 X	4886	-0-	-479	-0-	4886	2	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		3H	RRCID ->	252542	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7220 -	9215
09	7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214	3	N	-0-			-0-
10	7626 X	7445	-0-	-181	-0-	7445	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	7073	-0-	-127	-0-	7073	3	N	-0-			-0-
12	7440 X	7232	-0-	-208	-0-	7232	3	N	-0-			-0-
01	7440 X	7078	-0-	-362	-0-	7078	3	N	-0-			-0-
02	6960 X	6603	-0-	-357	-0-	6603	3	N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252543	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8005 -	10964
09	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2	N	-0-			-0-
10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2	N	-0-			-0-
11	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	6486	-0-	-272	-0-	6486	2	N	-0-			-0-
02	6322 X	6134	-0-	-188	-0-	6134	2	N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252544	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 8237 -	10939
09	6660 X	5885	-0-	-775	-0-	5885	2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6254	-0-	-628	-0-	6254	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	5618	-0-	-952	-0-	5618	2	N	-0-			-0-
12	6758 X	5494	-0-	-1264	-0-	5494	2	N	-0-			-0-
01	6262 X	5487	-0-	-775	-0-	5487	2	N	-0-			-0-
02	5858 X	5387	-0-	-471	-0-	5387	2	N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		8H	RRCID ->	252546	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8280 -	11054
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DORA SHAWVER		WELL #:		1H	RRCID ->	252547	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5924	PERF. 6432 -	9383
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3779	3	9 9 N	8	8 8		31
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3837	3	7 9 N	6	6 8		31
11	3600 X	3579	-0-	-21	-0-	3575	3	4 9 N	4	4 8		31
12	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3734	3	6 9 N	5	5 8		31
01	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	3771	3	7 9 N	6	6 8		31
02	3654 X	3508	-0-	-146	-0-	3498	3	10 9 N	9	9 8		31

RAAM		WELL #:		6H	RRCID ->	252554	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7959 -	9825
09	5370 X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2	N	-0-			-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2	N	-0-			-0-
11	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2	N	-0-			-0-
12	5394 X	5390	-0-	-4	-0-	5390	2	N	-0-			-0-
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2	N	-0-			-0-
*02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RAAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252555	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7820 -	9250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3900 X	3495	-0-	-405	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
10		4030 X	3514	-0-	-516	-0-	3514 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3282	-0-	-768	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
12		3627 X	1711	-0-	-1916	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
02		3393 X	383	-0-	-3010	-0-	383 2		N	-0-			-0-

SHIELDS		WELL #:		1H	RRCID ->	252556	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5939 -	8841	
09		6150 X	5510	-0-	-640	-0-	5504 3	6 9	N	5			69
10		6355 X	6046	-0-	-309	-0-	6035 3	11 9	N	10			79
11		6150 X	5489	-0-	-661	-0-	5487 3	2 9	N	2			81
12		6138 X	5369	-0-	-769	-0-	5367 3	2 9	N	2	1 8		82
01		6138 X	5350	-0-	-788	-0-	5349 3	1 9	N	1	1 8		82
02		5655 X	4315	-0-	-1340	-0-	4314 3	1 9	N	1	1 8		82

WILKES		WELL #:		4H	RRCID ->	252557	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7265 -	9965	
09		6450 X	5935	-0-	-515	-0-	5935 3		N	-0-			2
10		6603 X	5318	-0-	-1285	-0-	5318 3		N	-0-			2
11		6270 X	5262	-0-	-1008	-0-	5262 3		N	-0-			2
12		6293 X	6273	-0-	-20	-0-	6273 3		N	-0-			2
01		6231 X	5708	-0-	-523	-0-	5708 3		N	-0-			2
02		5742 X	5132	-0-	-610	-0-	5132 3		N	-0-			2

WILKES		WELL #:		5H	RRCID ->	252559	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7105 -	9490	
09		8850 X	8519	-0-	-331	-0-	8519 3		N	-0-			-0-
10		9052 X	8865	-0-	-187	-0-	8865 3		N	-0-			-0-
11		8760 X	8699	-0-	-61	-0-	8699 3		N	-0-			-0-
12		9052 X	8631	-0-	-421	-0-	8631 3		N	-0-			-0-
01		8928 X	8474	-0-	-454	-0-	8474 3		N	-0-			-0-
02		8410 X	7849	-0-	-561	-0-	7849 3		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		8H	RRCID ->	252560	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7834 -	11524	
09		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767 2		N	-0-			-0-
10		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144 2		N	-0-			-0-
11		10590 X	5582	-0-	-5008	-0-	5582 2		N	-0-			-0-
12		10230 X	8258	-0-	-1972	-0-	8258 2		N	-0-			-0-
01		10230 X	9972	-0-	-258	-0-	9972 2		N	-0-			-0-
02		9483 X	9229	-0-	-254	-0-	9229 2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		10H	RRCID ->	252562	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7638 -	11400	
09		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	9658 2		N	-0-			-0-
10		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961 2		N	-0-			-0-
11		9780 X	8785	-0-	-995	-0-	8785 2		N	-0-			-0-
12		10106 X	8985	-0-	-1121	-0-	8985 2		N	-0-			-0-
01		10106 X	9904	-0-	-202	-0-	9904 2		N	-0-			-0-
02		9338 X	8619	-0-	-719	-0-	8619 2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		12H	RRCID ->	252565	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8110 -	10600	
09		8460 X	7872	-0-	-588	-0-	7872 2		N	-0-			-0-
10		8494 X	5983	-0-	-2511	-0-	5983 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	6684	-0-	-1356	-0-	6684 2		N	-0-			-0-
12		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	8167 2		N	-0-			-0-
01		8122 X	8051	-0-	-71	-0-	8051 2		N	-0-			-0-
02		7598 X	7359	-0-	-239	-0-	7359 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WILSON		WELL #: 13H		RRCID -> 252567		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8040	X	6449	-0-	-1591	-0-	6449 2	N	-0-		-0-
10	8463	X	7413	-0-	-1050	-0-	7413 2	N	-0-		-0-
11	8190	X	7517	-0-	-673	-0-	7517 2	N	-0-		-0-
12	8463	X	7145	-0-	-1318	-0-	7145 2	N	-0-		-0-
01	8029	X	7665	-0-	-364	-0-	7665 2	N	-0-		-0-
02	7279	X	6897	-0-	-382	-0-	6897 2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 252645		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617			
09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943 2	N	-0-		-0-
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928 2	N	-0-		-0-
11	9330	X	8814	-0-	-516	-0-	8814 2	N	-0-		-0-
12	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	8719 2	N	-0-		-0-
01	10261	X	8832	-0-	-1429	-0-	8832 2	N	-0-		-0-
02	9599	X	7246	-0-	-2353	-0-	7246 2	N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #: 13H		RRCID -> 252757		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300			
09	8070	X	7856	-0-	-214	-0-	7856 3	Y	-0-		112
10	8339	X	7643	-0-	-696	-0-	7643 3	Y	-0-		112
11	8160	X	7703	-0-	-457	-0-	7703 3	Y	-0-		112
12	8432	X	8137	-0-	-295	-0-	8112 3	Y	23		135
01	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7804 3	Y	45		180
02	7598	X	6919	-0-	-679	-0-	6887 3	Y	29	168 1	41

REILLY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252758		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRULOVE		WELL #: 5H		RRCID -> 252849		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979			
09	9720	X	9176	-0-	-544	-0-	9176 2	N	-0-		-0-
10	9920	X	9630	-0-	-290	-0-	9630 2	N	-0-		-0-
11	9570	X	9144	-0-	-426	-0-	9144 2	N	-0-		-0-
12	9827	X	8970	-0-	-857	-0-	8970 2	N	-0-		-0-
01	9703	X	8505	-0-	-1198	-0-	8505 2	N	-0-		-0-
02	9019	X	8589	-0-	-430	-0-	8589 2	N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #: 3		RRCID -> 252991		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134			
09	12810	X	11991	-0-	-819	-0-	11991 2	N	-0-		-0-
10	13361	X	12468	-0-	-893	-0-	12468 2	N	-0-		-0-
11	13050	X	12330	-0-	-720	-0-	12330 2	N	-0-		-0-
12	13485	X	12754	-0-	-731	-0-	12754 2	N	-0-		-0-
01	13392	X	12499	-0-	-893	-0-	12499 2	N	-0-		-0-
02	11919	X	11523	-0-	-396	-0-	11523 2	N	-0-		-0-

BARBARA UPHAM D		WELL #: 1H		RRCID -> 252992		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598			
09	3000	N	2445	-0-	-555	752	2443 3	2 9	N	2	37
10	3100	N	2739	-0-	-361	391	2738 3	1 9	N	1	38
11	3000	N	2777	-0-	-223	168	2759 3	18 9	N	16	54
12	2587	N	2419	-0-	-168	-0-	2408 3	11 9	N	10	60
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2767 3	8 9	N	7	60
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2698 3	6 9	N	5	61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BONE RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	252993	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7470 - 11220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253000	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8064 - 9540	
09	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	6480	2	N	-0-			-0-
10	6758	X	6509	-0-	-249	-0-	6509	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6140	-0-	-460	-0-	6140	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6137	-0-	-683	-0-	6137	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	6042	2	N	-0-			-0-
02	6264	X	5419	-0-	-845	-0-	5419	2	N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #:		4H	RRCID ->	253001	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7555 - 9715	
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	195	1	5487	2	N	-0-	-0-
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	2	N	-0-	-0-
11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	99	1	5529	2	N	-0-	-0-
12	5859	X	5655	-0-	-204	-0-	149	1	5506	2	N	-0-	-0-
01	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	251	1	5251	2	N	-0-	-0-
02	5481	X	5005	-0-	-476	-0-	327	1	4678	2	N	-0-	-0-

PORTER		WELL #:		2H	RRCID ->	253003	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7980 - 9637	
09	8070	X	6829	-0-	-1241	-0-	6829	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	6384	-0-	-1583	-0-	6384	2	N	-0-			-0-
11	7380	X	4843	-0-	-2537	-0-	4843	2	N	-0-			-0-
12	7626	X	6088	-0-	-1538	-0-	6088	2	N	-0-			-0-
01	7626	X	6589	-0-	-1037	-0-	6589	2	N	-0-			-0-
02	6612	X	6138	-0-	-474	-0-	6138	2	N	-0-			-0-

RAMSEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	253004	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	5565 - 8899	
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3661	3	3	9	N	3	18
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-	18
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	3398	3	10	9	N	9	27
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4113	3	39	9	N	35	59
01	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	3641	3	26	9	N	24	77
02	3538	X	3159	-0-	-379	-0-	3107	3	52	9	N	47	120

WILSON		WELL #:		9H	RRCID ->	253005	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7655 - 11240	
09	10110	X	8228	-0-	-1882	-0-	8228	2			N	-0-	-0-
10	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-	-0-
11	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-	-0-
12	10137	X	9503	-0-	-634	-0-	9503	2			N	-0-	-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-	-0-
02	9280	X	8331	-0-	-949	-0-	8331	2			N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	253052	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8801 - 10900	
09	6030	X	5769	-0-	-261	-0-	5769	2			N	-0-	-0-
10	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5851	2			N	-0-	-0-
11	5910	X	5615	-0-	-295	-0-	5615	2			N	-0-	-0-
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-	-0-
01	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	5801	2			N	-0-	-0-
02	5568	X	5332	-0-	-236	-0-	5332	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
PAGE		WELL #:		4H		RRCID -> 253057		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 6407 - 8410		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8030 X	6426	-0-	-1604	-0-		6426	3		N	-0-			-0-
10	8153 X	4609	-0-	-3544	-0-		4609	3		N	-0-			-0-
11	7890 X	2651	-0-	-5239	-0-		2651	3		N	-0-			-0-
12	8153 X	2843	-0-	-5310	-0-		2843	3		N	-0-			-0-
01	7750 X	2819	-0-	-4931	-0-		2819	3		N	-0-			-0-
02	6206 X	1566	-0-	-4640	-0-		1566	3		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		11H		RRCID -> 253061		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8950 - 10975		
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1640	-0-	-34	-0-		1640	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1142	-0-	-598	-0-		1142	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1335	-0-	-277	-0-		1335	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1343	-0-	-300	-0-		1343	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1045	-0-	-57	-0-		1045	2		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		14H		RRCID -> 253062		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8854 - 11210		
09	7530 X	6076	-0-	-1454	-0-		6076	2		N	-0-			-0-
10	7533 X	7367	-0-	-166	-0-		7367	2		N	-0-			-0-
11	7290 X	7164	-0-	-126	-0-		7164	2		N	-0-			-0-
12	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-		7516	2		N	-0-			-0-
01	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-		7422	2		N	-0-			-0-
02	6931 X	6769	-0-	-162	-0-		6769	2		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		17H		RRCID -> 253063		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 8995 - 11535		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2		N	-0-			-0-
11	330 N	137	-0-	-193	-0-		137	2		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-			-0-
01	310 N	26	-0-	-284	-0-		26	2		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		19H		RRCID -> 253065		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8732 - 11450		
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2		N	-0-			-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1016	-0-	-184	-0-		1016	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	758	-0-	-606	-0-		758	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	644	-0-	-937	-0-		644	2		N	-0-			-0-
02	986 N	547	-0-	-439	-0-		547	2		N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		6H		RRCID -> 253210		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8750 - 11475		
09	750 N	396	-0-	-354	-0-		396	2		N	-0-			-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		7H		RRCID -> 253211		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8432 - 11480		
09	17730 X	15055	-0-	-2675	-0-		15055	2		N	-0-			-0-
10	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-		18277	2		N	-0-			-0-
11	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-		17079	2		N	-0-			-0-
12	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-		18729	2		N	-0-			-0-
01	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-		19340	2		N	-0-			-0-
*02	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-		18650	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BRINDLEY		WELL #: 8H		RRCID -> 253212		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8744 - 11225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 2	N	-0-			-0-
10	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2	N	-0-			-0-
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2	N	-0-			-0-
12	6603 X	6363	-0-	-240	-0-	6363 2	N	-0-			-0-
01	6603 X	6330	-0-	-273	-0-	6330 2	N	-0-			-0-
02	6177 X	5926	-0-	-251	-0-	5926 2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 9H		RRCID -> 253213		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8448 - 10925	
09	8400 X	8172	-0-	-228	-0-	8172 2	N	-0-			-0-
10	8525 X	6751	-0-	-1774	-0-	6751 2	N	-0-			-0-
11	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060 2	N	-0-			-0-
12	8432 X	8193	-0-	-239	-0-	8193 2	N	-0-			-0-
01	8432 X	7762	-0-	-670	-0-	7762 2	N	-0-			-0-
02	7888 X	6591	-0-	-1297	-0-	6591 2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 10H		RRCID -> 253214		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8951 - 11175	
09	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2	N	-0-			-0-
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-			-0-
11	3900 X	3102	-0-	-798	-0-	3102 2	N	-0-			-0-
12	5270 X	2191	-0-	-3079	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
01	5270 X	835	-0-	-4435	-0-	835 2	N	-0-			-0-
02	4930 X	473	-0-	-4457	-0-	473 2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 11H		RRCID -> 253216		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7942 - 11740	
09	8790 X	7006	-0-	-1784	-0-	7006 2	N	-0-			-0-
10	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305 2	N	-0-			-0-
11	8550 X	8066	-0-	-484	-0-	8066 2	N	-0-			-0-
12	8494 X	7443	-0-	-1051	-0-	7443 2	N	-0-			-0-
01	9300 X	7228	-0-	-2072	-0-	7228 2	N	-0-			-0-
02	8700 X	6703	-0-	-1997	-0-	6703 2	N	-0-			-0-

BARBARA UPHAM B		WELL #: 1H		RRCID -> 253323		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 6196 - 9854	
09	5070 X	2303	-0-	-2767	-0-	2302 3	N	1	9		55
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-		N	-0-			55
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-		N	-0-			55
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-		N	-0-			55
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-		N	-0-			55
02	2233 X	-0-	-0-	-2233	-0-		N	-0-			55

RAAM		WELL #: 5H		RRCID -> 253390		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 7915 - 9456	
09	5880 X	5305	-0-	-575	-0-	5305 2	N	-0-			2
10	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	5483 2	N	-0-			2
11	5460 X	4555	-0-	-905	-0-	4555 2	N	-0-			2
12	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	5275 2	N	-0-			2
01	5642 X	5063	-0-	-579	-0-	5063 2	N	-0-			2
02	5133 X	4893	-0-	-240	-0-	4893 2	N	-0-			2

ELLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 253544		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 6897		PERF. 7040 - 10960	
09	12720 X	11489	-0-	-1231	-0-	11489 3	N	-0-			-0-
10	12648 X	11762	-0-	-886	-0-	11762 3	N	-0-			-0-
11	11970 X	11303	-0-	-667	-0-	11303 3	N	-0-			-0-
12	12369 X	11417	-0-	-952	-0-	11417 3	N	-0-			-0-
01	12245 X	11717	-0-	-528	-0-	11717 3	N	-0-			-0-
02	11107 X	11006	-0-	-101	-0-	11006 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	6277 -	8692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7694 X	7268	-0-	-426	-0-	7218 3	50 9	Y	45	107 1		38
10		7719 X	7479	-0-	-240	-0-	7479 3		Y	-0-			38
11		7470 X	7362	-0-	-108	-0-	7362 3		Y	-0-			38
12		7502 X	7310	-0-	-192	-0-	7310 3		Y	-0-			38
01		7502 X	6857	-0-	-645	-0-	6857 3		Y	-0-			38
02		7105 X	6420	-0-	-685	-0-	6420 3		Y	-0-			38

ORR		WELL #:		4H	RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	9804 -	12380
09		5010 X	4809	-0-	-201	-0-	4809 2		N	-0-			-0-
10		5270 X	4872	-0-	-398	-0-	4872 2		N	-0-			-0-
11		5100 X	4646	-0-	-454	-0-	4646 2		N	-0-			-0-
12		5270 X	4689	-0-	-581	-0-	4689 2		N	-0-			-0-
01		5084 X	4680	-0-	-404	-0-	4680 2		N	-0-			-0-
02		4640 X	4260	-0-	-380	-0-	4260 2		N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		3H	RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF.	8864 -	12260
09		6870 X	5754	-0-	-1116	-0-	5754 2		N	-0-			-0-
10		6262 X	5649	-0-	-613	-0-	5649 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	5564	-0-	-496	-0-	5564 2		N	-0-			-0-
12		6231 X	5688	-0-	-543	-0-	5688 2		N	-0-			-0-
01		6076 X	5376	-0-	-700	-0-	5376 2		N	-0-			-0-
02		5568 X	4247	-0-	-1321	-0-	4247 2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7494 -	10015
09		12960 X	11864	-0-	-1096	-0-	11864 2		N	-0-			-0-
10		14787 X	13487	-0-	-1300	-0-	13487 2		N	-0-			-0-
11		14310 X	11486	-0-	-2824	-0-	11486 2		N	-0-			-0-
12		14787 X	12807	-0-	-1980	-0-	12807 2		N	-0-			-0-
01		13485 X	11321	-0-	-2164	-0-	11321 2		N	-0-			-0-
02		12615 X	11549	-0-	-1066	-0-	11549 2		N	-0-			-0-

RICHARD CRIDER		WELL #:		3H	RRCID ->	253588	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6748 -	10142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		7H	RRCID ->	253606	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6764 -	10549
09		9960 X	9872	-0-	-88	-0-	9836 3	36 9	Y	33			70
10		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568 3		Y	-0-			70
11		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 3		Y	-0-			70
12		10199 X	9449	-0-	-750	-0-	9449 3		Y	-0-			70
01		10571 X	9820	-0-	-751	-0-	9820 3		Y	-0-			70
02		9889 X	9288	-0-	-601	-0-	9288 3		Y	-0-			70

KEN TEICH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253607	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6803 -	9262
09		9570 X	9004	-0-	-566	-0-	9004 3		Y	-0-			14
10		9393 X	9264	-0-	-129	-0-	9264 3		Y	-0-			14
11		9090 X	8830	-0-	-260	-0-	8830 3		Y	-0-			14
12		9393 X	9040	-0-	-353	-0-	9040 3		Y	-0-			14
01		9331 X	8863	-0-	-468	-0-	8784 3	79 9	Y	72	69 1		17
02		8700 X	8079	-0-	-621	-0-	8079 3		Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEN TEICH		WELL #: 7H		RRCID ->	253608	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6815 - 10040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7740 X	7228	-0-	-512	-0-	7228	3				11
10	7688 X	7038	-0-	-650	-0-	7038	3				11
11	7440 X	6979	-0-	-461	-0-	6979	3				11
12	7471 X	6798	-0-	-673	-0-	6798	3				11
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7711	3	70	9	Y	15
02	6989 X	6608	-0-	-381	-0-	6608	3			64	15
										60	1
											15
											15

SCHULTZ B		WELL #: 2H		RRCID ->	253609	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6773 - 9653
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-
11	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-
01	4588 X	2924	-0-	-1664	-0-	2923	3	1	9	N	1
*02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-
											8
											-0-

SCHULTZ B		WELL #: 3H		RRCID ->	253610	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6878 - 10659
09	1020 N	459	-0-	-561	-0-	459	3			N	-0-
10	1023 N	642	-0-	-381	-0-	642	3			N	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	3	2	9	N	2
*02	2900 N	4088	-0-	1188	1188	4088	3			N	-0-
											8
											-0-

RICHARD CRIDER		WELL #: 2H		RRCID ->	253611	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6740 - 10144
09	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	3			N	-0-
10	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	3			N	-0-
11	13800 X	13526	-0-	-274	-0-	13526	3			N	-0-
12	15686 X	14706	-0-	-980	-0-	14706	3			N	-0-
01	15934 X	13636	-0-	-2298	-0-	13636	3			N	-0-
02	14906 X	13582	-0-	-1324	-0-	13582	3			N	-0-

KEN TEICH		WELL #: 6H		RRCID ->	253616	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6956 - 9930
09	9300 X	8981	-0-	-319	-0-	8981	3			Y	-0-
10	9548 X	9307	-0-	-241	-0-	9307	3			Y	-0-
11	9120 X	8660	-0-	-460	-0-	8660	3			Y	-0-
12	9300 X	9002	-0-	-298	-0-	9002	3			Y	-0-
01	9300 X	8721	-0-	-579	-0-	8643	3	78	9	Y	71
02	8700 X	8095	-0-	-605	-0-	8095	3			Y	-0-
											68
											1
											17
											17

FLEMING TRUST		WELL #: 3H		RRCID ->	253627	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8230 - 11525
09	7140 X	6733	-0-	-407	-0-	6733	2			N	-0-
10	7099 X	7035	-0-	-64	-0-	7035	2			N	-0-
11	6870 X	6476	-0-	-394	-0-	6476	2			N	-0-
12	7068 X	6903	-0-	-165	-0-	6903	2			N	-0-
01	7037 X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-
02	6583 X	6064	-0-	-519	-0-	6064	2			N	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 16H		RRCID ->	253628	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8955 - 11470
09	9450 X	9217	-0-	-233	-0-	9217	2			N	-0-
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-
11	8970 X	8061	-0-	-909	-0-	8061	2			N	-0-
12	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-
01	9548 X	9517	-0-	-31	-0-	9517	2			N	-0-
*02	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HARRY		WELL #:		3H	RRCID ->	253629	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6826 - 10293
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3					-0-
10	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3					-0-
11	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3					-0-
12	9331 X	8894	-0-	-437	-0-	8894	3					-0-
01	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3					-0-
02	8729 X	7678	-0-	-1051	-0-	7678	3					-0-

WILSHIRE		WELL #:		6H	RRCID ->	253650	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7150 - 8825
09	4440 X	2225	-0-	-2215	-0-	2225	3					-0-
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3					-0-
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3					-0-
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3					-0-
01	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897	3					-0-
*02	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3					-0-

WILSHIRE		WELL #:		5H	RRCID ->	253652	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	6995 - 9140
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							2

FLEET		WELL #:		10H	RRCID ->	253654	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7988 - 11240
09	7620 X	7183	-0-	-437	-0-	7183	2					-0-
10	7719 X	7234	-0-	-485	-0-	7234	2					-0-
11	7230 X	6999	-0-	-231	-0-	6999	2					-0-
12	7471 X	7218	-0-	-253	-0-	7218	2					-0-
01	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2					-0-
02	6931 X	6363	-0-	-568	-0-	6363	2					-0-

ELLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	253733	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7134 - 9036
09	4950 X	4507	-0-	-443	-0-	4507	3					1
10	4774 X	4658	-0-	-116	-0-	4658	3					1
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3					1
12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3					1
01	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3					1
02	4408 X	4088	-0-	-320	-0-	4088	3					1

BARBARA UPHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	253755	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5836 - 9419
09	4320 X	4251	-0-	-69	-0-	4234	3	17 9	N	15		65
10	4557 X	4272	-0-	-285	-0-	4269	3	3 9	N	3		68
11	4410 X	4069	-0-	-341	-0-	4034	3	35 9	N	32		100
12	4557 X	4079	-0-	-478	-0-	4059	3	20 9	N	18	1 8	117
01	4402 X	4210	-0-	-192	-0-	4178	3	32 9	N	29	132 1	12
02	4118 X	3849	-0-	-269	-0-	3797	3	52 9	N	47	48 1 1 8	10

BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253774	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5792 - 9474
09	2160 N	1890	-0-	-270	-0-	1887	3	3 9	N	3		15
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	3	2 9	N	2		17
11	1950 N	1595	-0-	-355	-0-	1560	3	35 9	N	32		49
12	1953 N	1064	-0-	-889	-0-	1061	3	3 9	N	3	3 8	49
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1909	3	13 9	N	12	7 8	54
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	3	6 9	N	5	4 8	55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RAMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	253775	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	5570 - 8949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1873 3	22 9	N	20			90
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1853 3	44 9	N	40			130
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1691 3	33 9	N	30			160
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1645 3	42 9	N	38	185 1	3 8	10
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 3	7 9	N	6	6 8		10
*02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1419 3	4 9	N	4	4 8		10

REILLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6220 - 9998	
09		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	787 1	3546 3	Y	-0-			9
10		4092 X	4086	-0-	-6	-0-	773 1	3313 3	Y	-0-			9
11		4410 X	3428	-0-	-982	-0-	745 1	2683 3	Y	-0-			9
12		4557 X	3727	-0-	-830	-0-	779 1	2939 3	Y	8	8 8		9
							9 9						
01		4557 X	3945	-0-	-612	-0-	777 1	3153 3	Y	14	14 8		9
							15 9						
02		4176 X	3307	-0-	-869	-0-	734 1	2564 3	Y	8	8 8		9
							9 9						

WALKING T RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	253857	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8870 - 10890	
09		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-			-0-
11		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
12		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
01		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	253859	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	8554	PERF.	8793 - 11500	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	253861	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8718 - 11265	
09		9630 X	9473	-0-	-157	-0-	9473 2		N	-0-			-0-
10		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2		N	-0-			-0-
11		9240 X	8676	-0-	-564	-0-	8676 2		N	-0-			-0-
12		9796 X	8350	-0-	-1446	-0-	8350 2		N	-0-			-0-
01		9796 X	8627	-0-	-1169	-0-	8627 2		N	-0-			-0-
02		9164 X	6861	-0-	-2303	-0-	6861 2		N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7055 - 10755	
09		12680 X	11829	-0-	-851	-0-	11829 3		N	-0-			-0-
10		12524 X	11851	-0-	-673	-0-	11851 3		N	-0-			-0-
11		12120 X	11432	-0-	-688	-0-	11432 3		N	-0-			-0-
12		12524 X	11940	-0-	-584	-0-	11940 3		N	-0-			-0-
01		12338 X	11236	-0-	-1102	-0-	11236 3		N	-0-			-0-
02		11426 X	10508	-0-	-918	-0-	10508 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TEXAS ROYALTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	253863	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7137 - 10155
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10230 X	9899	-0-	-331	-0-	9899	3	N	-0-			-0-
10	10323 X	9953	-0-	-370	-0-	9953	3	N	-0-			-0-
11	9930 X	9283	-0-	-647	-0-	9283	3	N	-0-			-0-
12	10230 X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3	N	-0-			-0-
01	10230 X	9365	-0-	-865	-0-	9365	3	N	-0-			-0-
02	9570 X	8380	-0-	-1190	-0-	8380	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		5H	RRCID ->	253870	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7455 - 9567
09	19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	19908	2	N	-0-			2
10	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2	N	-0-			2
11	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2	N	-0-			2
12	20584 X	16146	-0-	-4438	-0-	16146	2	N	-0-			2
01	20584 X	17999	-0-	-2585	-0-	17999	2	N	-0-			2
02	19256 X	16943	-0-	-2313	-0-	16943	2	N	-0-			2

MOORE		WELL #:		6H	RRCID ->	253872	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7703 - 9743
09	20992 X	15268	-0-	-5724	-0-	15268	2	N	-0-			1
10	16058 X	15147	-0-	-911	-0-	15147	2	N	-0-			1
11	16590 X	14159	-0-	-2431	-0-	14159	2	N	-0-			1
12	17143 X	15045	-0-	-2098	-0-	15045	2	N	-0-			1
*01	17143 X	14866	-0-	-2277	-0-	14866	2	N	-0-			1
*02	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2	N	-0-			1

MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7562 - 9818
09	5040 X	3961	-0-	-1079	-0-	3961	2	N	-0-			4
10	5735 X	4453	-0-	-1282	-0-	4453	2	N	-0-			4
11	5640 X	3087	-0-	-2553	-0-	3087	2	N	-0-			4
12	5828 X	1968	-0-	-3860	-0-	1968	2	N	-0-			4
01	5208 X	2827	-0-	-2381	-0-	2827	2	N	-0-			4
02	4176 X	2896	-0-	-1280	-0-	2896	2	N	-0-			4

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7387 - 9855
09	17730 X	16656	-0-	-1074	-0-	16656	2	N	-0-			-0-
10	18321 X	16239	-0-	-2082	-0-	16239	2	N	-0-			-0-
11	17730 X	14984	-0-	-2746	-0-	14984	2	N	-0-			-0-
12	17546 X	14841	-0-	-2705	-0-	14841	2	N	-0-			-0-
01	17205 X	14961	-0-	-2244	-0-	14961	2	N	-0-			-0-
02	16095 X	13429	-0-	-2666	-0-	13429	2	N	-0-			-0-

WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7701 - 10418
09	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3	N	-0-			63
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3	N	-0-			63
11	7710 X	7340	-0-	-370	-0-	7340	3	N	-0-			63
12	7967 X	7260	-0-	-707	-0-	7260	3	N	-0-			63
01	8153 X	6436	-0-	-1717	-0-	6436	3	N	-0-			63
02	7627 X	5299	-0-	-2328	-0-	5299	3	N	-0-			63

MORAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253879	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
THELMA LOUISE		WELL #: 6H		RRCID -> 253880		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2340 X	519	-0-	-1821	-0-	519 2	N	-0-	1
10	2418 X	60	-0-	-2358	-0-	60 2	N	-0-	1
11	960 N	19	-0-	-941	-0-	19 2	N	-0-	1
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	1
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-	1
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-	1

THELMA LOUISE		WELL #: 8H		RRCID -> 253881		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654	
09	8490 X	8195	-0-	-295	-0-	8195 2	N	-0-	-0-
10	8649 X	8221	-0-	-428	-0-	8221 2	N	-0-	-0-
11	8250 X	7613	-0-	-637	-0-	7613 2	N	-0-	-0-
12	8525 X	7284	-0-	-1241	-0-	7284 2	N	-0-	-0-
01	8525 X	6261	-0-	-2264	-0-	6261 2	N	-0-	-0-
02	7917 X	6905	-0-	-1012	-0-	6905 2	N	-0-	-0-

GOSSETT		WELL #: 3H		RRCID -> 253883		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640	
09	1920 X	1348	-0-	-572	-0-	1348 2	N	-0-	-0-
10	1984 X	1707	-0-	-277	-0-	1707 2	N	-0-	-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087 2	N	-0-	-0-
01	1705 N	919	-0-	-786	-0-	919 2	N	-0-	-0-
02	1624 N	828	-0-	-796	-0-	828 2	N	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #: 5H		RRCID -> 253893		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830	
09	6210 X	5601	-0-	-609	-0-	5601 3	N	-0-	-0-
10	6386 X	5869	-0-	-517	-0-	5869 3	N	-0-	-0-
11	6060 X	5143	-0-	-917	-0-	5143 3	N	-0-	-0-
12	6231 X	4707	-0-	-1524	-0-	4707 3	N	-0-	-0-
01	6231 X	4766	-0-	-1465	-0-	4766 3	N	-0-	-0-
02	5481 X	4566	-0-	-915	-0-	4566 3	N	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #: 4H		RRCID -> 253894		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-	-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 253896		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836	
09	10830 X	9926	-0-	-904	-0-	9926 2	N	-0-	-0-
10	10354 X	9925	-0-	-429	-0-	9925 2	N	-0-	-0-
11	10290 X	10274	-0-	-16	-0-	10274 2	N	-0-	-0-
12	10633 X	9153	-0-	-1480	-0-	9153 2	N	-0-	-0-
01	10633 X	9447	-0-	-1186	-0-	9447 2	N	-0-	-0-
02	9918 X	8879	-0-	-1039	-0-	8879 2	N	-0-	-0-

PAGE		WELL #: 1H		RRCID -> 253898		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515	
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3	N	-0-	8
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 3	N	-0-	8
11	3180 X	1573	-0-	-1607	-0-	1573 3	N	-0-	8
12	4836 X	1704	-0-	-3132	-0-	1704 3	N	-0-	8
01	5084 X	2518	-0-	-2566	-0-	2518 3	N	-0-	8
02	4756 X	293	-0-	-4463	-0-	293 3	N	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PAGE				WELL #:	3H	RRCID ->	253899	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6492 - 8455
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-

PAGE				WELL #:	2H	RRCID ->	253943	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 6469 - 8340
09	7920	X	1510	-0-	-6410	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
10	8215	X	359	-0-	-7856	-0-	359	3	N	-0-		-0-
11	7950	X	6409	-0-	-1541	-0-	6409	3	N	-0-		-0-
12	8215	X	6576	-0-	-1639	-0-	6576	3	N	-0-		-0-
01	7161	X	5716	-0-	-1445	-0-	5716	3	N	-0-		-0-
02	6206	X	6145	-0-	-61	-0-	6145	3	N	-0-		-0-

THELMA LOUISE				WELL #:	7H	RRCID ->	253944	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8747 - 10869
09	8070	X	7881	-0-	-189	-0-	7881	2	N	-0-		-0-
10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2	N	-0-		-0-
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2	N	-0-		-0-
12	8153	X	7901	-0-	-252	-0-	7901	2	N	-0-		-0-
01	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	7755	2	N	-0-		-0-
02	7627	X	6677	-0-	-950	-0-	6677	2	N	-0-		-0-

GALLAGHER				WELL #:	3H	RRCID ->	253946	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6503 - 8808
09	9360	X	8840	-0-	-520	-0-	8840	3	N	-0-		-0-
10	9641	X	8985	-0-	-656	-0-	8985	3	N	-0-		-0-
11	9210	X	8601	-0-	-609	-0-	8601	3	N	-0-		-0-
12	9517	X	8399	-0-	-1118	-0-	8399	3	N	-0-		-0-
01	9517	X	8402	-0-	-1115	-0-	8402	3	N	-0-		-0-
02	8555	X	7866	-0-	-689	-0-	7866	3	N	-0-		-0-

GOSSETT				WELL #:	2H	RRCID ->	253947	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7150 - 8660
09	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2	N	-0-		2
10	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3896	2	N	-0-		2
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-		2
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-		2
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	N	-0-		2
*02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	-0-		2

LAKE ALVARADO UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	253948	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 8269 - 11228
09	21840	X	18850	-0-	-2990	-0-	18850	2	N	-0-		-0-
10	20708	X	18559	-0-	-2149	-0-	18559	2	N	-0-		-0-
11	20040	X	17116	-0-	-2924	-0-	17116	2	N	-0-		-0-
12	20057	X	17074	-0-	-2983	-0-	17074	2	N	-0-		-0-
01	20057	X	16560	-0-	-3497	-0-	16560	2	N	-0-		-0-
02	18212	X	15424	-0-	-2788	-0-	15424	2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	253949	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 9500 - 11485
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-		-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-		-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	N	-0-		-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2	N	-0-		-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7521 - 10551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11130	X	10518	-0-	-612	-0-	10518	3	N	-0-		156
10	11222	X	10603	-0-	-619	-0-	10603	3	N	-0-		156
11	10860	X	10376	-0-	-484	-0-	10376	3	N	-0-		156
12	11222	X	10160	-0-	-1062	-0-	10160	3	N	-0-		156
01	11067	X	9474	-0-	-1593	-0-	9474	3	N	-0-		156
02	10179	X	8721	-0-	-1458	-0-	8721	3	N	-0-		156

WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 9309 - 11224	
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-		-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2	N	-0-		-0-
11	5400	X	1729	-0-	-3671	-0-	1729	2	N	-0-		-0-
12	5983	X	3764	-0-	-2219	-0-	3764	2	N	-0-		-0-
01	6324	X	4858	-0-	-1466	-0-	4858	2	N	-0-		-0-
02	5916	X	4192	-0-	-1724	-0-	4192	2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	253984	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9189 - 11145	
09	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	2051	2	N	-0-		-0-
10	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-		-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-
02	2088	N	1981	-0-	-107	-0-	1981	2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8940 - 10890	
09	5910	X	5142	-0-	-768	-0-	5142	2	N	-0-		-0-
10	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	5691	2	N	-0-		-0-
11	5820	X	5554	-0-	-266	-0-	5554	2	N	-0-		-0-
12	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5827	2	N	-0-		-0-
01	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2	N	-0-		-0-
02	5365	X	5255	-0-	-110	-0-	5255	2	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7970 - 11890	
09	12540	X	12086	-0-	-454	-0-	12086	2	N	-0-		-0-
10	11656	X	11354	-0-	-302	-0-	11354	2	N	-0-		-0-
11	11970	X	10056	-0-	-1914	-0-	10056	2	N	-0-		-0-
12	12493	X	9674	-0-	-2819	-0-	9674	2	N	-0-		-0-
01	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	11247	2	N	-0-		-0-
02	11687	X	9472	-0-	-2215	-0-	9472	2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	254308	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8965 - 11200	
09	1800	N	1542	-0-	-258	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	N	-0-		-0-
01	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
02	1566	N	1270	-0-	-296	-0-	1270	2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	254309	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 9040 - 11490	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	2155	-0-	-335	-0-	393 1	1762 3	N	-0-			-0-
10	2976 X	2144	-0-	-832	-0-	387 1	1757 3	N	-0-			-0-
11	2880 X	2477	-0-	-403	-0-	389 1	2088 3	N	-0-			-0-
12	2976 X	2108	-0-	-868	-0-	380 1	1696 3	N	29	29	8	-0-
						32 9						
01	2573 X	1937	-0-	-636	-0-	374 1	1563 3	N	-0-			-0-
*02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	392 1	2055 3	N	-0-			-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

09	11574 X	9563	-0-	-2011	-0-	9563 3		N	-0-			31
10	10571 X	10216	-0-	-355	-0-	10216 3		N	-0-			31
11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10404 3		N	-0-			31
12	10571 X	10256	-0-	-315	-0-	10256 3		N	-0-			31
01	10230 X	9980	-0-	-250	-0-	9980 3		N	-0-			31
02	9889 X	9177	-0-	-712	-0-	9177 3		N	-0-			31

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

09	3270 X	3025	-0-	-245	-0-	3025 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2844	-0-	-752	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2617	-0-	-953	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2870	-0-	-819	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3013	-0-	-676	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2675	-0-	-254	-0-	2675 2		N	-0-			-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

09	13470 X	12325	-0-	-1145	-0-	12323 3	2 9	Y	2	10	1	9
10	13237 X	12440	-0-	-797	-0-	12440 3		Y	-0-			9
11	12810 X	11994	-0-	-816	-0-	11994 3		Y	-0-			9
12	12989 X	11852	-0-	-1137	-0-	11852 3		Y	-0-			9
01	12989 X	10725	-0-	-2264	-0-	10725 3		Y	-0-			9
02	11919 X	10441	-0-	-1478	-0-	10369 3	72 9	Y	65	51	1	23

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

09	4920 X	4601	-0-	-319	-0-	4601 3		N	-0-			2
10	5084 X	4490	-0-	-594	-0-	4490 3		N	-0-			2
11	4740 X	3362	-0-	-1378	-0-	3362 3		N	-0-			2
12	4898 X	3104	-0-	-1794	-0-	3104 3		N	-0-			2
01	4898 X	3721	-0-	-1177	-0-	3721 3		N	-0-			2
02	4437 X	3078	-0-	-1359	-0-	3078 3		N	-0-			2

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 1		N	-0-			-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	400 1	9 9	N	8			8
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 1		N	-0-			8
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	461 1	44 9	N	40	40	8	8
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 1		N	-0-			8
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1		N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254794	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8364 - 11872
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6840 X	4516	-0-	-2324	-0-	4516	2		N	-0-		-0-
10	6572 X	3673	-0-	-2899	-0-	3673	2		N	-0-		-0-
11	6120 X	5904	-0-	-216	-0-	5904	2		N	-0-		-0-
12	6293 X	5766	-0-	-527	-0-	5766	2		N	-0-		-0-
01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-		-0-
*02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:		15H	RRCID ->	254795	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6878 - 12398
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3		Y	-0-		30
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3		Y	-0-		30
11	6600 X	6503	-0-	-97	-0-	6503	3		Y	-0-		30
12	6820 X	5141	-0-	-1679	-0-	5141	3		Y	-0-		30
01	6820 X	5605	-0-	-1215	-0-	5591	3	14 9	Y	13	39 1	4
02	6293 X	5860	-0-	-433	-0-	5860	3		Y	-0-		4

LANCASTER		WELL #:		16H	RRCID ->	254796	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6820 - 10109
09	10050 X	9377	-0-	-673	-0-	9377	3		Y	-0-		87
10	10292 X	9462	-0-	-830	-0-	9462	3		Y	-0-		87
11	9720 X	8578	-0-	-1142	-0-	8578	3		Y	-0-		87
12	9796 X	9351	-0-	-445	-0-	9351	3		Y	-0-		87
01	9703 X	9288	-0-	-415	-0-	9288	3		Y	-0-		87
02	9077 X	8567	-0-	-510	-0-	8567	3		Y	-0-		87

LANCASTER		WELL #:		18H	RRCID ->	254797	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6858 - 11903
09	9930 X	8835	-0-	-1095	-0-	8835	3		Y	-0-		47
10	9889 X	8925	-0-	-964	-0-	8925	3		Y	-0-		47
11	9420 X	8898	-0-	-522	-0-	8898	3		Y	-0-		47
12	9517 X	9238	-0-	-279	-0-	9238	3		Y	-0-		47
01	9517 X	8757	-0-	-760	-0-	8729	3	28 9	Y	25	65 1	7
02	8613 X	8007	-0-	-606	-0-	8007	3		Y	-0-		7

LANCASTER		WELL #:		17H	RRCID ->	254798	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6833 - 8775
09	11250 X	10638	-0-	-612	-0-	10638	3		Y	-0-		19
10	11408 X	10908	-0-	-500	-0-	10908	3		Y	-0-		19
11	10860 X	10537	-0-	-323	-0-	10537	3		Y	-0-		19
12	11222 X	10658	-0-	-564	-0-	10658	3		Y	-0-		19
01	11222 X	10411	-0-	-811	-0-	10411	3		Y	-0-		19
02	10295 X	9624	-0-	-671	-0-	9624	3		Y	-0-		19

GALLAGHER		WELL #:		1H	RRCID ->	254802	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6550 - 9620
09	10290 X	9378	-0-	-912	-0-	9378	3		N	-0-		-0-
10	10633 X	9570	-0-	-1063	-0-	9570	3		N	-0-		-0-
11	10110 X	9209	-0-	-901	-0-	9209	3		N	-0-		-0-
12	10447 X	9355	-0-	-1092	-0-	9355	3		N	-0-		-0-
01	10354 X	9164	-0-	-1190	-0-	9164	3		N	-0-		-0-
02	9077 X	8593	-0-	-484	-0-	8593	3		N	-0-		-0-

LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8286 - 10875
09	13260 X	11639	-0-	-1621	-0-	11639	2		N	-0-		-0-
10	13578 X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	2		N	-0-		-0-
11	13140 X	11708	-0-	-1432	-0-	11708	2		N	-0-		-0-
12	13206 X	11866	-0-	-1340	-0-	11866	2		N	-0-		-0-
01	12462 X	10844	-0-	-1618	-0-	10844	2		N	-0-		-0-
02	11658 X	10280	-0-	-1378	-0-	10280	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6305 - 12945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12210 X	12029	-0-	-181	-0-	12028 3	1 9	Y	1	9 1		9
10		12617 X	12382	-0-	-235	-0-	12382 3		Y	-0-			9
11		12120 X	11274	-0-	-846	-0-	11274 3		Y	-0-			9
12		12524 X	11754	-0-	-770	-0-	11754 3		Y	-0-			9
01		12524 X	12043	-0-	-481	-0-	12043 3		Y	-0-			9
02		11629 X	11535	-0-	-94	-0-	11457 3	78 9	Y	71	55 1		25

ORMSBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254806	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7096 - 9606	
09		6900 X	6371	-0-	-529	-0-	6371 2		N	-0-			-0-
10		6975 X	6370	-0-	-605	-0-	6370 2		N	-0-			-0-
11		6360 X	6121	-0-	-239	-0-	6121 2		N	-0-			-0-
12		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
01		6572 X	6355	-0-	-217	-0-	6355 2		N	-0-			-0-
02		6148 X	5860	-0-	-288	-0-	5860 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		5H	RRCID ->	254807	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8661 - 11809	
09		6840 X	5736	-0-	-1104	-0-	5736 2		N	-0-			-0-
10		6727 X	5828	-0-	-899	-0-	5828 2		N	-0-			-0-
11		6510 X	5668	-0-	-842	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
12		6727 X	5651	-0-	-1076	-0-	5651 2		N	-0-			-0-
01		6448 X	5672	-0-	-776	-0-	5672 2		N	-0-			-0-
02		5539 X	4706	-0-	-833	-0-	4706 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		7H	RRCID ->	254808	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8613 - 12900	
09		9630 X	9243	-0-	-387	-0-	9243 2		N	-0-			-0-
10		9951 X	9055	-0-	-896	-0-	9055 2		N	-0-			-0-
11		9630 X	8525	-0-	-1105	-0-	8525 2		N	-0-			-0-
12		9548 X	8521	-0-	-1027	-0-	8521 2		N	-0-			-0-
01		9548 X	8449	-0-	-1099	-0-	8449 2		N	-0-			-0-
02		8932 X	7752	-0-	-1180	-0-	7752 2		N	-0-			-0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	254809	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7098 - 11033	
09		9120 X	8831	-0-	-289	-0-	8831 3		N	-0-			1
10		9052 X	8176	-0-	-876	-0-	8176 3		N	-0-			1
11		8700 X	7581	-0-	-1119	-0-	7581 3		N	-0-			1
12		9114 X	7234	-0-	-1880	-0-	7234 3		N	-0-			1
01		9114 X	7820	-0-	-1294	-0-	7820 3		N	-0-			1
02		8526 X	8063	-0-	-463	-0-	8063 3		N	-0-			1

DODSON		WELL #:		6H	RRCID ->	254855	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6555 - 8900	
09		11280 X	10620	-0-	-660	-0-	10620 3		N	-0-			-0-
10		11346 X	10842	-0-	-504	-0-	10842 3		N	-0-			-0-
11		10980 X	10378	-0-	-602	-0-	10378 3		N	-0-			-0-
12		11284 X	10639	-0-	-645	-0-	10639 3		N	-0-			-0-
01		11160 X	10296	-0-	-864	-0-	10296 3		N	-0-			-0-
02		10266 X	9383	-0-	-883	-0-	9383 3		N	-0-			-0-

HARRY		WELL #:		4H	RRCID ->	254856	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6880 - 8930	
09		7140 X	5868	-0-	-1272	-0-	5868 3		N	-0-			-0-
10		7161 X	5950	-0-	-1211	-0-	5950 3		N	-0-			-0-
11		6930 X	5780	-0-	-1150	-0-	5780 3		N	-0-			-0-
12		7099 X	5912	-0-	-1187	-0-	5912 3		N	-0-			-0-
01		6355 X	5800	-0-	-555	-0-	5800 3		N	-0-			-0-
02		5684 X	5642	-0-	-42	-0-	5642 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BANDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254896	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5714 - 9550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	796 1	3902 3	N	15			77
10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	797 1	3754 3	N	3			80
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	760 1	3561 3	N	55			135
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	818 1	4402 3	N	31	2 8		164
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	825 1	4227 3	N	5	129 1	3 8	37
*02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	572 1	4075 3	N	29	2 8		64

FOWLER		WELL #:		19H	RRCID ->	255002	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	8361 - 9480
09	3540 X	3444	-0-	-96	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3477	-0-	-367	-0-	3477 2		N	-0-			-0-
11	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3373 2		N	-0-			-0-
12	3844 X	2673	-0-	-1171	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2512	-0-	-1053	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
02	3335 X	2337	-0-	-998	-0-	2337 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		10H	RRCID ->	255004	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8658 - 12849
09	10770 X	9313	-0-	-1457	-0-	9313 2		N	-0-			-0-
10	10757 X	8857	-0-	-1900	-0-	8857 2		N	-0-			-0-
11	9630 X	8665	-0-	-965	-0-	8665 2		N	-0-			-0-
12	9951 X	8704	-0-	-1247	-0-	8704 2		N	-0-			-0-
01	9610 X	8435	-0-	-1175	-0-	8435 2		N	-0-			-0-
02	8990 X	7820	-0-	-1170	-0-	7820 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		9H	RRCID ->	255005	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8682 - 12810
09	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-			N	-0-			-0-
10	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			N	-0-			-0-
11	9300 X	2783	-0-	-6517	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
12	T. A.	4583	-0-	4583	4583	4583 2		N	-0-			-0-
01	T. A.	2729	-0-	2729	7312	2729 2		N	-0-			-0-
02	T. A.	3732	-0-	3732	11044	3732 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		8H	RRCID ->	255006	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8630 - 13272
09	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12228 2		N	-0-			-0-
10	12865 X	12857	-0-	-8	-0-	12857 2		N	-0-			-0-
11	12900 X	12818	-0-	-82	-0-	12818 2		N	-0-			-0-
12	13330 X	12543	-0-	-787	-0-	12543 2		N	-0-			-0-
01	13330 X	12641	-0-	-689	-0-	12641 2		N	-0-			-0-
02	12383 X	11502	-0-	-881	-0-	11502 2		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8572 - 11400
09	8010 X	6599	-0-	-1411	-0-	6599 2		N	-0-			-0-
10	7316 X	6689	-0-	-627	-0-	6689 2		N	-0-			-0-
11	7080 X	5768	-0-	-1312	-0-	5768 2		N	-0-			-0-
12	7285 X	6866	-0-	-419	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
01	7068 X	6461	-0-	-607	-0-	6461 2		N	-0-			-0-
02	6380 X	5972	-0-	-408	-0-	5972 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7045 -	9900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9617 X	9617	-0-	-0-	9617 3			N	-0-			-0-
10		9827 X	9704	-0-	-123	9704 3			N	-0-			-0-
11		9690 X	9080	-0-	-610	9080 3			N	-0-			-0-
12		10013 X	9509	-0-	-504	9509 3			N	-0-			-0-
01		10013 X	9125	-0-	-888	9125 3			N	-0-			-0-
02		9309 X	8774	-0-	-535	8774 3			N	-0-			-0-

WOLFE		WELL #:		5H	RRCID ->	255018	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7549 -	10796
09		10828 X	10102	-0-	-726	10102 3			N	-0-			-0-
10		10943 X	10238	-0-	-705	10238 3			N	-0-			-0-
11		10590 X	9930	-0-	-660	9930 3			N	-0-			-0-
12		10943 X	9757	-0-	-1186	9757 3			N	-0-			-0-
01		10664 X	9377	-0-	-1287	9377 3			N	-0-			-0-
02		9773 X	9037	-0-	-736	9037 3			N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6755 -	10280
09		4800 X	3919	-0-	-881	3919 3			Y	-0-			11
10		4960 X	4385	-0-	-575	4385 3			Y	-0-			11
11		5022 X	5022	-0-	-0-	5022 3			Y	-0-			11
12		4743 X	4707	-0-	-36	4707 3			Y	-0-			11
01		4743 X	4453	-0-	-290	4453 3			Y	-0-			11
02		4843 X	3703	-0-	-1140	3703 3			Y	-0-			11

MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255076	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	5400 -	8505
09		420 X	406	-0-	-14	400 1	6 9	Y		5			8
10		434 X	396	-0-	-38	396 1		Y		-0-	6 1		2
11		447 N	447	-0-	-0-	401 1	46 3	Y		-0-			2
12		434 N	419	-0-	-15	393 1	26 9	Y		24	2 1	21 8	3
01		403 N	393	-0-	-10	392 1	1 9	Y		1			4
02		435 N	364	-0-	-71	364 1		Y		-0-			4

WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	9302 -	11435
09		5700 X	5611	-0-	-89	5611 2			N	-0-			-0-
10		5785 X	5785	-0-	-0-	5785 2			N	-0-			-0-
11		5477 X	5477	-0-	-0-	5477 2			N	-0-			-0-
12		5797 X	5676	-0-	-121	5676 2			N	-0-			-0-
01		5797 X	5473	-0-	-324	5473 2			N	-0-			-0-
02		5423 X	4982	-0-	-441	4982 2			N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6799 -	9080
09		11670 X	10661	-0-	-1009	10661 3			N	-0-			-0-
10		11935 X	11119	-0-	-816	11119 3			N	-0-			-0-
11		11370 X	10730	-0-	-640	10730 3			N	-0-			-0-
12		11625 X	10840	-0-	-785	10840 3			N	-0-			-0-
01		11377 X	10608	-0-	-769	10608 3			N	-0-			-0-
02		10411 X	9369	-0-	-1042	9369 3			N	-0-			-0-

SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4264 X	3823	-0-	-441	-0-	3823 3	N	-0-	-0-
10	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	3881 3	N	-0-	-0-
11	3900 X	3807	-0-	-93	-0-	3807 3	N	-0-	-0-
12	3937 X	3925	-0-	-12	-0-	3925 3	N	-0-	-0-
01	3937 X	3851	-0-	-86	-0-	3851 3	N	-0-	-0-
02	3683 X	3631	-0-	-52	-0-	3631 3	N	-0-	-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

09	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	4716 3	N	-0-	-0-
10	5115 X	4682	-0-	-433	-0-	4682 3	N	-0-	-0-
11	4860 X	4540	-0-	-320	-0-	4540 3	N	-0-	-0-
12	5022 X	4601	-0-	-421	-0-	4601 3	N	-0-	-0-
01	5022 X	4605	-0-	-417	-0-	4605 3	N	-0-	-0-
02	4553 X	4103	-0-	-450	-0-	4103 3	N	-0-	-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

09	5520 X	5095	-0-	-425	-0-	600 1	N	17	63
						19 9			
10	5704 X	4672	-0-	-1032	-0-	618 1	N	12	75
						13 9			
11	5520 X	4939	-0-	-581	-0-	586 1	N	3	78
						3 9			
12	5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	620 1	N	33	51
						36 9		59 1	1 8
01	5363 X	4118	-0-	-1245	-0-	620 1	N	7	58
						8 9			
02	4930 X	4561	-0-	-369	-0-	579 1	N	7	65
						8 9			

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2015 - PLUGGED 10/22/15

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

09	13754 X	12720	-0-	-1034	-0-	12720 3	N	-0-	112
10	13330 X	13149	-0-	-181	-0-	13149 3	N	-0-	112
11	12900 X	12778	-0-	-122	-0-	12753 3	N	23	21
						25 9		114 1	
12	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	13321 3	N	43	64
01	13268 X	13197	-0-	-71	-0-	13098 3	N	90	36
						99 9		118 1	
02	12354 X	12297	-0-	-57	-0-	12247 3	N	45	81
						50 9			

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

09	9450 X	9300	-0-	-150	-0-	9300 3	N	-0-	70
10	10137 X	9650	-0-	-487	-0-	9650 3	N	-0-	70
11	9810 X	9156	-0-	-654	-0-	9137 3	N	17	8
						19 9		79 1	
12	10137 X	8983	-0-	-1154	-0-	8952 3	N	28	36
01	9920 X	9121	-0-	-799	-0-	9052 3	N	63	18
						69 9		81 1	
02	9019 X	8003	-0-	-1016	-0-	7970 3	N	30	48
						33 9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
EVANS/RANDLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255817	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6746	- 10066
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-			-0-
11	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3	N	-0-			-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
*02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		11H	RRCID ->	255825	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7040	- 11241
09	12870	X	11462	-0-	-1408	-0-	11462 3	N	-0-			-0-
10	12741	X	11926	-0-	-815	-0-	11926 3	N	-0-			-0-
11	12270	X	11456	-0-	-814	-0-	11456 3	N	-0-			-0-
12	12555	X	12137	-0-	-418	-0-	12137 3	N	-0-			-0-
01	12493	X	12007	-0-	-486	-0-	12007 3	N	-0-			-0-
02	11165	X	11104	-0-	-61	-0-	11104 3	N	-0-			-0-

STUBBE		WELL #:		2H	RRCID ->	255826	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8392	- 11580
09	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127 2	N	-0-			-0-
10	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200 2	N	-0-			-0-
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015 2	N	-0-			-0-
12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 2	N	-0-			-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205 2	N	-0-			-0-
*02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185 2	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		3H	RRCID ->	255829	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8661	- 12100
09	8010	X	6706	-0-	-1304	-0-	6706 2	N	-0-			-0-
10	8184	X	6628	-0-	-1556	-0-	6628 2	N	-0-			-0-
11	7920	X	6263	-0-	-1657	-0-	6263 2	N	-0-			-0-
12	8184	X	6324	-0-	-1860	-0-	6324 2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6468	-0-	-1282	-0-	6468 2	N	-0-			-0-
02	6496	X	6181	-0-	-315	-0-	6181 2	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		4H	RRCID ->	255830	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8604	- 12041
09	7878	X	6472	-0-	-1406	-0-	6472 2	N	-0-			-0-
10	7099	X	6743	-0-	-356	-0-	6743 2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6482	-0-	-388	-0-	6482 2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6403	-0-	-696	-0-	6403 2	N	-0-			-0-
01	6944	X	6057	-0-	-887	-0-	6057 2	N	-0-			-0-
02	6322	X	5327	-0-	-995	-0-	5327 2	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		27H	RRCID ->	255833	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	6228	PERF. 6352	- 9380
09	8040	X	7803	-0-	-237	-0-	7803 3	Y	-0-			91
10	8308	X	8134	-0-	-174	-0-	8134 3	Y	-0-			91
11	7980	X	7906	-0-	-74	-0-	7906 3	Y	-0-			91
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963 3	Y	-0-			91
01	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	7661 3	Y	-0-			91
02	7656	X	6975	-0-	-681	-0-	6975 3	Y	-0-			91

U.S. LIME		WELL #:		28H	RRCID ->	255834	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6460	- 9558
09	6930	X	6817	-0-	-113	-0-	6817 3	Y	-0-			52
10	7223	X	6350	-0-	-873	-0-	6350 3	Y	-0-			52
11	6990	X	6034	-0-	-956	-0-	6034 3	Y	-0-			52
12	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464 3	Y	-0-			52
01	7037	X	6801	-0-	-236	-0-	6801 3	Y	-0-			52
02	6583	X	6220	-0-	-363	-0-	6220 3	Y	-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		29H	RRCID ->	255835	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6656 -	9824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6210 X	5742	-0-	-468	-0-	5742	3		Y	-0-		73
10		6386 X	6057	-0-	-329	-0-	6057	3		Y	-0-		73
11		6180 X	5907	-0-	-273	-0-	5907	3		Y	-0-		73
12		6324 X	6035	-0-	-289	-0-	6035	3		Y	-0-		73
01		6107 X	5778	-0-	-329	-0-	5778	3		Y	-0-		73
02		5713 X	5262	-0-	-451	-0-	5262	3		Y	-0-		73

OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	255983	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6345 -	11900
09		10848 X	9660	-0-	-1188	-0-	9659	3	1	9	Y	1	8
10		10819 X	9487	-0-	-1332	-0-	9487	3			Y	-0-	8
11		10470 X	9179	-0-	-1291	-0-	9179	3			Y	-0-	8
12		10602 X	9224	-0-	-1378	-0-	9224	3			Y	-0-	8
01		10602 X	9037	-0-	-1565	-0-	9037	3			Y	-0-	8
02		9338 X	8841	-0-	-497	-0-	8782	3	59	9	Y	54	20

RICHARDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	255985	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6981 -	10080
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	255986	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7053 -	10889
09		17010 X	15908	-0-	-1102	-0-	15908	3			N	-0-	-0-
10		17577 X	16161	-0-	-1416	-0-	16161	3			N	-0-	-0-
11		16380 X	14710	-0-	-1670	-0-	14710	3			N	-0-	-0-
12		16430 X	15624	-0-	-806	-0-	15624	3			N	-0-	-0-
01		16430 X	14342	-0-	-2088	-0-	14342	3			N	-0-	-0-
02		15370 X	13406	-0-	-1964	-0-	13406	3			N	-0-	-0-

OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	255987	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6435 -	13635
09		11790 X	11335	-0-	-455	-0-	11333	3	2	9	Y	2	9
10		12028 X	11942	-0-	-86	-0-	11942	3			Y	-0-	9
11		11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3			Y	-0-	9
12		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	3			Y	-0-	9
01		11935 X	10934	-0-	-1001	-0-	10934	3			Y	-0-	9
02		11252 X	9285	-0-	-1967	-0-	9219	3	66	9	Y	60	22

GALLAGHER		WELL #:		2H	RRCID ->	255995	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6720 -	9690
09		11220 X	10383	-0-	-837	-0-	10383	3			N	-0-	-0-
10		11098 X	10756	-0-	-342	-0-	10756	3			N	-0-	-0-
11		10740 X	10272	-0-	-468	-0-	10272	3			N	-0-	-0-
12		11036 X	10188	-0-	-848	-0-	10188	3			N	-0-	-0-
01		10943 X	10039	-0-	-904	-0-	10039	3			N	-0-	-0-
02		10063 X	9375	-0-	-688	-0-	9375	3			N	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #:		6H	RRCID ->	255996	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6730 -	9105
09		16710 X	12836	-0-	-3874	-0-	12836	3			N	-0-	-0-
10		16678 X	15485	-0-	-1193	-0-	15485	3			N	-0-	-0-
11		16140 X	15391	-0-	-749	-0-	15391	3			N	-0-	-0-
12		16337 X	14967	-0-	-1370	-0-	14967	3			N	-0-	-0-
01		15500 X	13947	-0-	-1553	-0-	13947	3			N	-0-	-0-
02		14877 X	9350	-0-	-5527	-0-	9350	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KOLAR		WELL #: 10H		RRCID ->	255997	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7002 - 10432
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	12390 X	11840	-0-	-550	-0-	11840	3	N	-0-	-0-	
10	12772 X	11969	-0-	-803	-0-	11969	3	N	-0-	-0-	
11	12360 X	11320	-0-	-1040	-0-	11320	3	N	-0-	-0-	
12	12772 X	11355	-0-	-1417	-0-	11355	3	N	-0-	-0-	
01	12431 X	11128	-0-	-1303	-0-	11128	3	N	-0-	-0-	
02	11455 X	10604	-0-	-851	-0-	10604	3	N	-0-	-0-	

LEDEZMA		WELL #: 2H		RRCID ->	255998	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8250 - 11100
09	18636 X	18636	-0-	-0-	-0-	18636	2	N	-0-	-0-	
10	19065 X	18905	-0-	-160	-0-	18905	2	N	-0-	-0-	
11	19080 X	18047	-0-	-1033	-0-	18047	2	N	-0-	-0-	
12	19716 X	18297	-0-	-1419	-0-	18297	2	N	-0-	-0-	
01	19716 X	18249	-0-	-1467	-0-	18249	2	N	-0-	-0-	
02	18009 X	16349	-0-	-1660	-0-	16349	2	N	-0-	-0-	

CORE LAB		WELL #: 8H		RRCID ->	255999	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6760 - 10860
09	6990 X	6219	-0-	-771	-0-	6196	3	23 9	Y	21	50
10	6634 X	6180	-0-	-454	-0-	6180	3		Y	-0-	50
11	6420 X	6087	-0-	-333	-0-	6087	3		Y	-0-	50
12	6634 X	5770	-0-	-864	-0-	5770	3		Y	-0-	50
01	6417 X	5744	-0-	-673	-0-	5744	3		Y	-0-	50
02	6003 X	5556	-0-	-447	-0-	5556	3		Y	-0-	50

EAGLE FORD C		WELL #: 6H		RRCID ->	256000	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8884 - 11158
09	9600 X	8862	-0-	-738	-0-	8862	2		N	-0-	-0-
10	9765 X	9079	-0-	-686	-0-	9079	2		N	-0-	-0-
11	9450 X	8615	-0-	-835	-0-	8615	2		N	-0-	-0-
12	9610 X	8836	-0-	-774	-0-	8836	2		N	-0-	-0-
01	9517 X	8802	-0-	-715	-0-	8802	2		N	-0-	-0-
02	8555 X	8203	-0-	-352	-0-	8203	2		N	-0-	-0-

LEDEZMA		WELL #: 4H		RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8125 - 11880
09	16904 X	16169	-0-	-735	-0-	16169	2		N	-0-	-0-
10	17453 X	16568	-0-	-885	-0-	16568	2		N	-0-	-0-
11	16890 X	11765	-0-	-5125	-0-	11765	2		N	-0-	-0-
12	16926 X	8584	-0-	-8342	-0-	8584	2		N	-0-	-0-
01	16864 X	278	-0-	-16586	-0-	278	2		N	-0-	-0-
02	15631 X	7956	-0-	-7675	-0-	7956	2		N	-0-	-0-

FALLS CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6566 - 11526
09	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3		Y	-0-	20
10	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3		Y	-0-	20
11	11010 X	10645	-0-	-365	-0-	10645	3		Y	-0-	20
12	11377 X	11138	-0-	-239	-0-	11138	3		Y	-0-	20
01	11377 X	11125	-0-	-252	-0-	11125	3		Y	-0-	20
02	10643 X	10205	-0-	-438	-0-	10205	3		Y	-0-	20

FALLS CREEK		WELL #: 3H		RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6620 - 11050
09	12000 X	11337	-0-	-663	-0-	11337	3		Y	-0-	22
10	12400 X	12224	-0-	-176	-0-	12224	3		Y	-0-	21
11	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3		Y	-0-	21
12	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	3		Y	-0-	21
01	12214 X	11271	-0-	-943	-0-	11271	3		Y	-0-	21
02	11455 X	10230	-0-	-1225	-0-	10230	3		Y	-0-	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EVANS/RANDLE		WELL #: 5H		RRCID -> 256006		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6898 - 9200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6810	X	6510	-0-	-300	-0-	6510	3		N	-0-			-0-
10	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3		N	-0-			-0-
11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3		N	-0-			-0-
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3		N	-0-			-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3		N	-0-			-0-
*02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3		N	-0-			-0-

EVANS/RANDLE		WELL #: 4H		RRCID -> 256008		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 6917 - 11091				
09	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	5141	3		N	-0-			31
10	5766	X	5339	-0-	-427	-0-	5339	3		N	-0-			31
11	5580	X	4934	-0-	-646	-0-	4934	3		N	-0-			31
12	5642	X	5099	-0-	-543	-0-	5099	3		N	-0-			31
01	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	3		N	-0-			31
02	4988	X	4642	-0-	-346	-0-	4642	3		N	-0-			31

EVANS/RANDLE		WELL #: 3H		RRCID -> 256011		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6860 - 10768				
09	10110	X	9624	-0-	-486	-0-	9624	3		N	-0-			-0-
10	10168	X	10104	-0-	-64	-0-	10104	3		N	-0-			-0-
11	9840	X	9789	-0-	-51	-0-	9789	3		N	-0-			-0-
12	10168	X	9945	-0-	-223	-0-	9945	3		N	-0-			-0-
01	10106	X	9750	-0-	-356	-0-	9750	3		N	-0-			-0-
02	9454	X	9015	-0-	-439	-0-	9015	3		N	-0-			-0-

FALLS CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 256012		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 6710 - 11160				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			5
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

MADDUX (S. A.) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256060		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 5398 - 8662				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	49	8	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 5H		RRCID -> 256108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 6784 - 9647				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 7H		RRCID -> 256122		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6461		PERF. 6769 - 9807				
09	6510	X	5887	-0-	-623	-0-	5887	3		N	-0-			-0-
10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	5821	3		N	-0-			-0-
11	5970	X	5384	-0-	-586	-0-	5384	3		N	-0-			-0-
12	6076	X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3		N	-0-			-0-
01	6076	X	5172	-0-	-904	-0-	5172	3		N	-0-			-0-
02	5684	X	4532	-0-	-1152	-0-	4532	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUDGINS		WELL #:		6H	RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF. 7811 -	9759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3	N	-0-			8
10		9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	3	N	-0-			8
11		9630 X	8917	-0-	-713	-0-	8917	3	N	-0-			8
12		9951 X	9901	-0-	-50	-0-	9901	3	N	-0-			8
01		9951 X	9634	-0-	-317	-0-	9634	3	N	-0-			8
02		9309 X	8644	-0-	-665	-0-	8644	3	N	-0-			8

DECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7749 -	10879	
09		5810 X	1903	-0-	-3907	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	1619	-0-	-1202	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2	N	-0-			-0-
12		2728 X	815	-0-	-1913	-0-	815	2	N	-0-			-0-
01		1953 X	1655	-0-	-298	-0-	759	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
02		2088 X	670	-0-	-1418	-0-	670	1	N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		3H	RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6985 -	10425	
09		8250 X	7153	-0-	-1097	-0-	7153	3	Y	-0-			8
10		8060 X	7605	-0-	-455	-0-	7605	3	Y	-0-			8
11		7800 X	7103	-0-	-697	-0-	7103	3	Y	-0-			8
12		7781 X	7443	-0-	-338	-0-	7443	3	Y	-0-			8
01		7595 X	7487	-0-	-108	-0-	7487	3	Y	-0-			8
02		7105 X	6841	-0-	-264	-0-	6841	3	Y	-0-			8

KEN TEICH		WELL #:		5H	RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6798 -	9425	
09		5520 X	5045	-0-	-475	-0-	5045	3	Y	-0-			5
10		5704 X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3	Y	-0-			5
11		5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420	3	Y	-0-			5
12		5642 X	5415	-0-	-227	-0-	5415	3	Y	-0-			5
01		5487 X	5383	-0-	-104	-0-	5383	3	Y	-0-			5
02		5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3	Y	-0-			5

HUDGINS		WELL #:		4H	RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6457 -	9523	
09		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	3	N	-0-			-0-
10		10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3	N	-0-			-0-
11		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3	N	-0-			-0-
12		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3	N	-0-			-0-
01		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3	N	-0-			-0-
*02		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3	N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		4H	RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7045 -	9600	
09		7410 X	7174	-0-	-236	-0-	7174	3	Y	-0-			7
10		7471 X	7446	-0-	-25	-0-	7446	3	Y	-0-			7
11		7230 X	6992	-0-	-238	-0-	6992	3	Y	-0-			7
12		7409 X	7124	-0-	-285	-0-	7124	3	Y	-0-			7
01		7440 X	7017	-0-	-423	-0-	7017	3	Y	-0-			7
02		6960 X	6533	-0-	-427	-0-	6533	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		30H	RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6608 - 9208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5160 X	4741	-0-	-419	-0-	4741 3			Y	-0-			5
10	5115 X	4848	-0-	-267	-0-	4848 3			Y	-0-			5
11	4950 X	4456	-0-	-494	-0-	4456 3			Y	-0-			5
12	5053 X	4629	-0-	-424	-0-	4629 3			Y	-0-			5
01	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	4472 3			Y	-0-			5
02	4582 X	4183	-0-	-399	-0-	4183 3			Y	-0-			5

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		8H	RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7120 - 9570	
09	8310 X	8011	-0-	-299	-0-	8011 3			N	-0-			-0-
10	8432 X	8154	-0-	-278	-0-	8154 3			N	-0-			-0-
11	8160 X	7752	-0-	-408	-0-	7752 3			N	-0-			-0-
12	8401 X	7322	-0-	-1079	-0-	7322 3			N	-0-			-0-
01	8339 X	7406	-0-	-933	-0-	7406 3			N	-0-			-0-
02	7743 X	6956	-0-	-787	-0-	6956 3			N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 - 10720	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			Y	-0-			31
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			31
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			31
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			31
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

US LIME E		WELL #:		34H	RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 - 9657	
09	12090 X	11010	-0-	-1080	-0-	11010 3			Y	-0-			48
10	12028 X	11171	-0-	-857	-0-	11171 3			Y	-0-			48
11	11460 X	10539	-0-	-921	-0-	10539 3			Y	-0-			48
12	11780 X	10780	-0-	-1000	-0-	10780 3			Y	-0-			48
01	11656 X	10613	-0-	-1043	-0-	10613 3			Y	-0-			48
02	10643 X	9945	-0-	-698	-0-	9945 3			Y	-0-			48

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256413	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7185 - 10040	
09	5280 X	4602	-0-	-678	-0-	4602 3			N	-0-			-0-
10	5642 X	4724	-0-	-918	-0-	4724 3			N	-0-			-0-
11	5460 X	4907	-0-	-553	-0-	4907 3			N	-0-			-0-
12	5642 X	4882	-0-	-760	-0-	4882 3			N	-0-			-0-
01	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	4836 3			N	-0-			-0-
02	4756 X	4599	-0-	-157	-0-	4599 3			N	-0-			-0-

REILLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	256422	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	6175 - 9098	
09	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	293 1	9339 3	N	6				58
10	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	343 1	9699 3	N	11				69
11	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	335 1	9247 3	N	14				83
12	9951 X	9623	-0-	-328	-0-	331 1	9242 3	N	45	1 8			127
01	10044 X	9791	-0-	-253	-0-	329 1	9453 3	N	8	74 1	2 8		59
02	9396 X	8544	-0-	-852	-0-	310 1	8231 3	N	3	1 8			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
REILLY A		WELL #: 2H		RRCID -> 256595		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH		5628 PERF. 6277 - 9910					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	DLQ	G-10	1205	-0-	1205	1205	3			Y	-0-				2
12	T. A.		727	-0-	727	1932	3	718	3	Y	8	8	8		2
01	14B2	EXT	843	-0-	843	2775	3	829	3	Y	13	13	8		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2775				Y	8	8	8		2

TRAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 256746		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH		4474 PERF. 6372 - 9060					
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	390	1	3631	3	N	-0-			26
10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	400	1	3882	3	N	8			34
							9	9							
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	390	1	4727	3	N	12			46
							13	9							
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	401	1	4668	3	N	4	2	8	48
							4	9							
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	396	1	4204	3	N	3	3	8	48
							3	9							
02	4060	X	3833	-0-	-227	-0-	372	1	3458	3	N	3	2	8	49
							3	9							

WHITE B		WELL #: 1H		RRCID -> 256749		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH		5595 PERF. 5949 - 9532					
09	2340	X	940	-0-	-1400	-0-	483	1	457	3	N	-0-			34
10	1612	X	1069	-0-	-543	-0-	526	1	543	3	N	-0-			34
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	453	1	796	3	N	-0-			34
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	479	1	308	3	N	2	2	8	34
							2	9							
01	1054	N	654	-0-	-400	-0-	484	1	164	3	N	5	5	8	34
							6	9							
02	1218	N	475	-0-	-743	-0-	437	1	35	3	N	3	3	8	34
							3	9							

WALLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 257549		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH		6350 PERF. 6701 - 9109					
09	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	3			N	-0-			-0-
10	5921	X	5375	-0-	-546	-0-	5375	3			N	-0-			-0-
11	5670	X	5507	-0-	-163	-0-	5507	3			N	-0-			-0-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-			-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-			-0-
02	5336	X	5156	-0-	-180	-0-	5156	3			N	-0-			-0-

DURBIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257595		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH		7608 PERF. 8237 - 11821					
09	3570	X	1807	-0-	-1763	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	3450	X	176	-0-	-3274	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
01	3565	X	177	-0-	-3388	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257614		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 8270 - 12025					
09	14460	X	8852	-0-	-5608	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
10	12307	X	10734	-0-	-1573	-0-	10734	2			N	-0-			-0-
11	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10783	2			N	-0-			-0-
12	12586	X	11919	-0-	-667	-0-	11919	2			N	-0-			-0-
01	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2			N	-0-			-0-
*02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FORD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257696	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF. 7204 - 9755		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8550 X	8225	-0-	-325	-0-	8225	3		N	-0-			2
10	8649 X	8381	-0-	-268	-0-	8381	3		N	-0-			2
11	8370 X	8179	-0-	-191	-0-	8179	3		N	-0-			2
12	8525 X	8323	-0-	-202	-0-	8323	3		N	-0-			2
01	8525 X	7994	-0-	-531	-0-	7994	3		N	-0-			2
02	7946 X	7495	-0-	-451	-0-	7495	3		N	-0-			2

KEMP A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	257697	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 8225 - 11905		
09	11490 X	9963	-0-	-1527	-0-	9963	2		N	-0-			-0-
10	11470 X	10951	-0-	-519	-0-	10951	2		N	-0-			-0-
11	11100 X	10567	-0-	-533	-0-	10567	2		N	-0-			-0-
12	11377 X	10769	-0-	-608	-0-	10769	2		N	-0-			-0-
01	10943 X	10665	-0-	-278	-0-	10665	2		N	-0-			-0-
02	10237 X	8701	-0-	-1536	-0-	8701	2		N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257731	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7854	PERF. 8095 - 11930		
09	15150 X	14033	-0-	-1117	-0-	14033	2		N	-0-			-0-
10	15283 X	14576	-0-	-707	-0-	14576	2		N	-0-			-0-
11	14790 X	13869	-0-	-921	-0-	13869	2		N	-0-			-0-
12	14942 X	14423	-0-	-519	-0-	14423	2		N	-0-			-0-
01	14663 X	14535	-0-	-128	-0-	14535	2		N	-0-			-0-
02	13630 X	12983	-0-	-647	-0-	12983	2		N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257732	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8516 - 13860		
09	6370 X	5579	-0-	-791	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
11	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2		N	-0-			-0-
12	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5741	-0-	-25	-0-	5741	2		N	-0-			-0-
02	5481 X	5363	-0-	-118	-0-	5363	2		N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257733	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 8380 - 11240		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		9H	RRCID ->	257734	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6725 - 9045		
09	6840 X	6098	-0-	-742	-0-	6098	3		N	-0-			62
10	6541 X	6107	-0-	-434	-0-	6107	3		N	-0-			62
11	6330 X	6028	-0-	-302	-0-	6028	3		N	-0-			62
12	6541 X	6142	-0-	-399	-0-	6142	3		N	-0-			62
01	6417 X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3		N	-0-			62
02	5887 X	5718	-0-	-169	-0-	5718	3		N	-0-			62

H F ALFREY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6895 - 10095		
09	4950 X	4546	-0-	-404	-0-	4546	3		N	-0-			-0-
10	5115 X	4699	-0-	-416	-0-	4699	3		N	-0-			-0-
11	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-			-0-
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3		N	-0-			-0-
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-			-0-
02	4843 X	4793	-0-	-50	-0-	4793	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
US LIME		WELL #: 32H		RRCID ->	257739	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6260 PERF. 6632 - 10500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6960 X	6548	-0-	-412	-0-	6548 3	Y	-0-			6
10	7037 X	6690	-0-	-347	-0-	6690 3	Y	-0-			6
11	6660 X	6177	-0-	-483	-0-	6177 3	Y	-0-			6
12	6882 X	6213	-0-	-669	-0-	6213 3	Y	-0-			6
01	6882 X	6210	-0-	-672	-0-	6210 3	Y	-0-			6
02	6322 X	5756	-0-	-566	-0-	5756 3	Y	-0-			6

US LIME		WELL #: 31H		RRCID ->	257740	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	6311 PERF. 7023 - 9875		
09	7860 X	7493	-0-	-367	-0-	7493 3	Y	-0-			8
10	7905 X	7688	-0-	-217	-0-	7688 3	Y	-0-			8
11	7650 X	7300	-0-	-350	-0-	7300 3	Y	-0-			8
12	7905 X	7497	-0-	-408	-0-	7497 3	Y	-0-			8
01	7843 X	7365	-0-	-478	-0-	7365 3	Y	-0-			8
02	7250 X	6763	-0-	-487	-0-	6763 3	Y	-0-			8

BROYLES UNIT A		WELL #: 3H		RRCID ->	257756	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6047 PERF. 6195 - 11035		
09	11914 X	10906	-0-	-1008	-0-	10906 3	Y	-0-			59
10	11501 X	11399	-0-	-102	-0-	11399 3	Y	-0-			59
11	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143 3	Y	-0-			59
12	11501 X	11359	-0-	-142	-0-	11359 3	Y	-0-			59
01	11501 X	11161	-0-	-340	-0-	11161 3	Y	-0-			59
02	10759 X	10220	-0-	-539	-0-	10220 3	Y	-0-			59

US LIME UNIT E		WELL #: 35H		RRCID ->	257781	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6256 PERF. 6674 - 10364		
09	6930 X	6234	-0-	-696	-0-	6234 3	Y	-0-			10
10	6851 X	6486	-0-	-365	-0-	6486 3	Y	-0-			10
11	6600 X	5950	-0-	-650	-0-	5950 3	Y	-0-			10
12	6696 X	6126	-0-	-570	-0-	6126 3	Y	-0-			10
01	6479 X	5852	-0-	-627	-0-	5852 3	Y	-0-			10
02	6061 X	5489	-0-	-572	-0-	5489 3	Y	-0-			10

EVANS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	257804	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6729 - 10639		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			9

BROYLES UNIT A		WELL #: 4H		RRCID ->	257823	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6144 PERF. 6180 - 11870		
09	11970 X	11319	-0-	-651	-0-	11319 3	Y	-0-			85
10	12028 X	11660	-0-	-368	-0-	11660 3	Y	-0-			85
11	11580 X	11168	-0-	-412	-0-	11168 3	Y	-0-			85
12	11966 X	11305	-0-	-661	-0-	11305 3	Y	-0-			85
01	11904 X	10737	-0-	-1167	-0-	10737 3	Y	-0-			85
02	10933 X	10023	-0-	-910	-0-	10023 3	Y	-0-			85

FORD UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	257825	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6818 PERF. 7554 - 12200		
09	14640 X	13294	-0-	-1346	-0-	13294 3	N	-0-			-0-
10	14477 X	13623	-0-	-854	-0-	13623 3	N	-0-			-0-
11	14010 X	12802	-0-	-1208	-0-	12802 3	N	-0-			-0-
12	14291 X	11514	-0-	-2777	-0-	11514 3	N	-0-			-0-
01	13857 X	10872	-0-	-2985	-0-	10872 3	N	-0-			-0-
02	12847 X	10378	-0-	-2469	-0-	10378 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BONTKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257826	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	9154 - 11238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3690 X	3379	-0-	-311	-0-	3379	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3414	-0-	-399	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
11		3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
12		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-			-0-
02		3422 X	3240	-0-	-182	-0-	3240	2	N	-0-			-0-

H F ALFREY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257845	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6988 - 8708	
09		6720 X	6554	-0-	-166	-0-	6554	3	N	-0-			-0-
10		6851 X	6665	-0-	-186	-0-	6665	3	N	-0-			-0-
11		6570 X	6184	-0-	-386	-0-	6184	3	N	-0-			-0-
12		6789 X	6258	-0-	-531	-0-	6258	3	N	-0-			-0-
01		6789 X	6193	-0-	-596	-0-	6193	3	N	-0-			-0-
02		6322 X	5882	-0-	-440	-0-	5882	3	N	-0-			-0-

BRANNAN HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	257888	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	5174	PERF.	5580 - 7876	
09		4020 X	3160	-0-	-860	-0-	3146	3	N	13			85
10		4185 X	3644	-0-	-541	-0-	3641	3	N	3			88
11		4050 X	3333	-0-	-717	-0-	3314	3	N	17			105
12		4185 X	3547	-0-	-638	-0-	3535	3	N	11	99	1	16
01		3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3330	3	N	6		1	22
02		3422 X	2995	-0-	-427	-0-	2972	3	N	21		8	43

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257934	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8241 - 13650	
09		16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	16152	2	N	-0-			-0-
10		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2	N	-0-			-0-
11		16920 X	15657	-0-	-1263	-0-	15657	2	N	-0-			-0-
12		17484 X	15858	-0-	-1626	-0-	15858	2	N	-0-			-0-
01		17205 X	14917	-0-	-2288	-0-	14917	2	N	-0-			-0-
02		15602 X	14105	-0-	-1497	-0-	14105	2	N	-0-			-0-

MC DONALD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258010	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5816 - 10180	
09		5700 X	5388	-0-	-312	-0-	584	1	N	-0-			90
10		5952 X	5713	-0-	-239	-0-	620	1	N	4			94
							4	9					
11		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	600	1	N	9			103
							10	9					
12		5952 X	5794	-0-	-158	-0-	608	1	N	12	2	8	113
							13	9					
01		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	620	1	N	5	101	1	13
							6	9			4	8	
02		5626 X	5568	-0-	-58	-0-	578	1	N	10	2	8	21
							11	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009												TOTAL DEPTH	5607	PERF.	5956 - 10126
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	480	1	3817	3	N	2		52		
						2	9								
10	4557 X	4386	-0-	-171	-0-	492	1	3887	3	N	6		58		
						7	9								
11	4410 X	4050	-0-	-360	-0-	434	1	3608	3	N	7		65		
						8	9								
12	4433 X	4203	-0-	-230	-0-	491	1	3708	3	N	4	3 8	66		
						4	9								
01	4433 X	3938	-0-	-495	-0-	496	1	3435	3	N	6	5 8	67		
						7	9								
02	4147 X	3563	-0-	-584	-0-	463	1	3094	3	N	5	3 8	69		
						6	9								
MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009												TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5872 - 9880
09	4170 X	3590	-0-	-580	-0-	458	1	3132	3	Y	-0-		21		
10	4309 X	3640	-0-	-669	-0-	459	1	3181	3	Y	-0-		21		
11	3810 X	2795	-0-	-1015	-0-	423	1	2372	3	Y	-0-		21		
12	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	425	1	2496	3	Y	7	7 8	21		
						8	9								
01	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	396	1	3272	3	Y	14	14 8	21		
						15	9								
02	3480 X	1832	-0-	-1648	-0-	385	1	1438	3	Y	8	8 8	21		
						9	9								
MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009												TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5867 - 9750
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	352	1	4825	3	Y	-0-		57		
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	376	1	4625	3	Y	-0-		57		
11	5190 X	4452	-0-	-738	-0-	387	1	4065	3	Y	-0-		57		
12	5363 X	4659	-0-	-704	-0-	392	1	4263	3	Y	4	4 8	57		
						4	9								
01	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	360	1	4384	3	Y	8	8 8	57		
						9	9								
02	5017 X	4656	-0-	-361	-0-	353	1	4297	3	Y	5	5 8	57		
						6	9								
EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010												TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9440 - 16938
09	8430 X	8266	-0-	-164	-0-	8266	2			N	-0-		-0-		
10	8711 X	8276	-0-	-435	-0-	8276	2			N	-0-		-0-		
11	8130 X	7900	-0-	-230	-0-	7900	2			N	-0-		-0-		
12	8556 X	8114	-0-	-442	-0-	8114	2			N	-0-		-0-		
01	8556 X	8035	-0-	-521	-0-	8035	2			N	-0-		-0-		
02	8004 X	7368	-0-	-636	-0-	7368	2			N	-0-		-0-		
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010												TOTAL DEPTH	5147	PERF.	5556 - 10500
09	7950 X	7268	-0-	-682	-0-	752	1	6367	3	N	135	173 1	160		
						149	9								
10	8246 X	7628	-0-	-618	-0-	791	1	6680	3	N	143	172 1	131		
						157	9								
11	7980 X	6906	-0-	-1074	-0-	843	1	5906	3	N	143		274		
						157	9								
12	8246 X	6968	-0-	-1278	-0-	869	1	5956	3	N	130	174 1	226		
						143	9					4 8			
01	7874 X	6808	-0-	-1066	-0-	805	1	5852	3	N	137	165 1	190		
						151	9					8 8			
02	7134 X	6892	-0-	-242	-0-	817	1	5918	3	N	143	170 1	159		
						157	9					4 8			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258348	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8651 - 13475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	7320 X	5567	-0-	-1753	-0-	5567	2	N	-0-	-0-		
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2	N	-0-	-0-		
11	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2	N	-0-	-0-		
12	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2	N	-0-	-0-		
01	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2	N	-0-	-0-		
*02	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2	N	-0-	-0-		

DURANT B		WELL #:		1H	RRCID ->	258469	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5579 - 9881
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	203	1	N	8	88	1	22
						9	9					
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	576	1	N	6			28
						7	9					
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	575	1	N	17			45
						19	9					
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	221	1	N	20	3	8	62
						22	9					
01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	231	1	N	16	6	8	72
						18	9					
*02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	319	1	N	14	4	8	82
						15	9					

FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258564	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6950 - 11236
09	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	3	N	-0-	-0-		
10	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	3	N	-0-	-0-		
11	12330 X	11269	-0-	-1061	-0-	11269	3	N	-0-	-0-		
12	12741 X	11832	-0-	-909	-0-	11832	3	N	-0-	-0-		
01	12741 X	10322	-0-	-2419	-0-	10322	3	N	-0-	-0-		
02	11571 X	9478	-0-	-2093	-0-	9478	3	N	-0-	-0-		

FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620
09	12322 X	11334	-0-	-988	-0-	11334	2	N	-0-	-0-		
10	12183 X	11503	-0-	-680	-0-	11503	2	N	-0-	-0-		
11	11790 X	11035	-0-	-755	-0-	11035	2	N	-0-	-0-		
12	12183 X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2	N	-0-	-0-		
01	12028 X	11035	-0-	-993	-0-	11035	2	N	-0-	-0-		
02	10962 X	10043	-0-	-919	-0-	10043	2	N	-0-	-0-		

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660
09	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2	N	-0-	-0-		
10	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2	N	-0-	-0-		
11	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2	N	-0-	-0-		
12	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2	N	-0-	-0-		
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2	N	-0-	-0-		
*02	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2	N	-0-	-0-		

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575
09	10200 X	7583	-0-	-2617	-0-	7583	2	N	-0-	-0-		
10	10478 X	9521	-0-	-957	-0-	9521	2	N	-0-	-0-		
11	10110 X	9060	-0-	-1050	-0-	9060	2	N	-0-	-0-		
12	9672 X	9155	-0-	-517	-0-	9155	2	N	-0-	-0-		
01	9517 X	9129	-0-	-388	-0-	9129	2	N	-0-	-0-		
02	8903 X	8156	-0-	-747	-0-	8156	2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258721	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7016 - 12224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14680 X	12674	-0-	-2006	-0-	12674	3	N	-0-			-0-
10		13764 X	13029	-0-	-735	-0-	13029	3	N	-0-			-0-
11		13500 X	12971	-0-	-529	-0-	12971	3	N	-0-			-0-
12		13950 X	13186	-0-	-764	-0-	13186	3	N	-0-			-0-
01		13950 X	13282	-0-	-668	-0-	13282	3	N	-0-			-0-
02		12528 X	12188	-0-	-340	-0-	12188	3	N	-0-			-0-

DURBIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258770	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8160 - 11821	
09		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2	N	-0-			-0-
10		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2	N	-0-			-0-
11		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2	N	-0-			-0-
12		12462 X	11269	-0-	-1193	-0-	11269	2	N	-0-			-0-
01		12896 X	10938	-0-	-1958	-0-	10938	2	N	-0-			-0-
02		12064 X	10388	-0-	-1676	-0-	10388	2	N	-0-			-0-

TOLBERT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160	
09		19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	19078	2	N	-0-			-0-
10		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	20047	2	N	-0-			-0-
11		18930 X	18506	-0-	-424	-0-	18506	2	N	-0-			-0-
12		19716 X	18416	-0-	-1300	-0-	18416	2	N	-0-			-0-
01		20057 X	18098	-0-	-1959	-0-	18098	2	N	-0-			-0-
02		18763 X	16733	-0-	-2030	-0-	16733	2	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675	
09		13170 X	10610	-0-	-2560	-0-	10610	2	N	-0-			-0-
10		11315 X	11060	-0-	-255	-0-	11060	2	N	-0-			-0-
11		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2	N	-0-			-0-
12		10974 X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2	N	-0-			-0-
01		12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2	N	-0-			-0-
02		10585 X	10205	-0-	-380	-0-	10205	2	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8171 - 11375	
09		9112 X	8381	-0-	-731	-0-	8381	2	N	-0-			-0-
10		8866 X	8742	-0-	-124	-0-	8742	2	N	-0-			-0-
11		8550 X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2	N	-0-			-0-
12		8835 X	8371	-0-	-464	-0-	8371	2	N	-0-			-0-
01		8742 X	8355	-0-	-387	-0-	8355	2	N	-0-			-0-
02		8178 X	7642	-0-	-536	-0-	7642	2	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8192 - 11580	
09		12870 X	12210	-0-	-660	-0-	12210	2	N	-0-			-0-
10		12865 X	12432	-0-	-433	-0-	12432	2	N	-0-			-0-
11		12450 X	11733	-0-	-717	-0-	11733	2	N	-0-			-0-
12		12865 X	11831	-0-	-1034	-0-	11831	2	N	-0-			-0-
01		12772 X	11887	-0-	-885	-0-	11887	2	N	-0-			-0-
02		11803 X	10875	-0-	-928	-0-	10875	2	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6950 - 12730	
09		10500 X	9891	-0-	-609	-0-	9891	3	N	-0-			2
10		10602 X	10257	-0-	-345	-0-	10257	3	N	-0-			2
11		10260 X	8703	-0-	-1557	-0-	8703	3	N	-0-			2
12		10230 X	9699	-0-	-531	-0-	9699	3	N	-0-			2
01		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	3	N	-0-			2
*02		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FORD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	13170 X	11943	-0-	-1227	-0-	11943	3	N	-0-		-0-
10	12865 X	12181	-0-	-684	-0-	12181	3	N	-0-		-0-
11	12450 X	12080	-0-	-370	-0-	12080	3	N	-0-		-0-
12	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	3	N	-0-		-0-
01	12524 X	12354	-0-	-170	-0-	12354	3	N	-0-		-0-
02	11687 X	11321	-0-	-366	-0-	11321	3	N	-0-		-0-

FOWLER UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	258829	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8292 - 12280
09	14160 X	12921	-0-	-1239	-0-	12921	2	N	-0-		-0-
10	14632 X	13194	-0-	-1438	-0-	13194	2	N	-0-		-0-
11	14160 X	12860	-0-	-1300	-0-	12860	2	N	-0-		-0-
12	14136 X	11438	-0-	-2698	-0-	11438	2	N	-0-		-0-
01	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2	N	-0-		-0-
*02	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2	N	-0-		-0-

FOWLER UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	258830	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8104 - 12050
09	14070 X	13032	-0-	-1038	-0-	13032	2	N	-0-		-0-
10	13919 X	13157	-0-	-762	-0-	13157	2	N	-0-		-0-
11	13470 X	12525	-0-	-945	-0-	12525	2	N	-0-		-0-
12	13919 X	12961	-0-	-958	-0-	12961	2	N	-0-		-0-
01	13764 X	13019	-0-	-745	-0-	13019	2	N	-0-		-0-
02	12586 X	11831	-0-	-755	-0-	11831	2	N	-0-		-0-

HOFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7389 - 11080
09	9750 X	8856	-0-	-894	-0-	8856	3	N	-0-		-0-
10	9765 X	8605	-0-	-1160	-0-	8605	3	N	-0-		-0-
11	9450 X	8203	-0-	-1247	-0-	8203	3	N	-0-		-0-
12	9703 X	8537	-0-	-1166	-0-	8537	3	N	-0-		-0-
01	9455 X	8159	-0-	-1296	-0-	8159	3	N	-0-		-0-
02	8555 X	7567	-0-	-988	-0-	7567	3	N	-0-		-0-

TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #: 3H		RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7035 - 13960
09	17220 X	16248	-0-	-972	-0-	16248	3	N	-0-		-0-
10	17081 X	16707	-0-	-374	-0-	16707	3	N	-0-		-0-
11	16530 X	15743	-0-	-787	-0-	15743	3	N	-0-		-0-
12	16988 X	15994	-0-	-994	-0-	15994	3	N	-0-		-0-
01	16988 X	15681	-0-	-1307	-0-	15681	3	N	-0-		-0-
02	15718 X	14672	-0-	-1046	-0-	14672	3	N	-0-		-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8050 - 10497
09	9940 X	8763	-0-	-1177	-0-	8763	2	N	-0-		-0-
10	9765 X	8735	-0-	-1030	-0-	8735	2	N	-0-		-0-
11	9450 X	8523	-0-	-927	-0-	8523	2	N	-0-		-0-
12	9548 X	8605	-0-	-943	-0-	8605	2	N	-0-		-0-
01	9517 X	8652	-0-	-865	-0-	8652	2	N	-0-		-0-
02	8468 X	5139	-0-	-3329	-0-	5139	2	N	-0-		-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7597 - 10125
09	11610 X	10807	-0-	-803	-0-	10807	2	N	-0-		-0-
10	11780 X	11139	-0-	-641	-0-	11139	2	N	-0-		-0-
11	11400 X	10277	-0-	-1123	-0-	10277	2	N	-0-		-0-
12	11470 X	9492	-0-	-1978	-0-	9492	2	N	-0-		-0-
01	11470 X	9905	-0-	-1565	-0-	9905	2	N	-0-		-0-
02	10440 X	9484	-0-	-956	-0-	9484	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CORE LAB		WELL #:		6H	RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6852 - 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7230 X	6594	-0-	-636	-0-	6571 3	23 9	Y	21			201
10		7068 X	6509	-0-	-559	-0-	6509 3		Y	-0-			201
11		6840 X	6298	-0-	-542	-0-	6298 3		Y	-0-			201
12		7068 X	6571	-0-	-497	-0-	6571 3		Y	-0-			201
01		6975 X	6479	-0-	-496	-0-	6479 3		Y	-0-			201
02		6380 X	5693	-0-	-687	-0-	5693 3		Y	-0-			201

LANCASTER		WELL #:		8H	RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7100 - 10943	
09		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355 3		Y	-0-			17
10		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286 3		Y	-0-			17
11		7230 X	6503	-0-	-727	-0-	6503 3	2 9	Y	2			19
12		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 3		Y	-0-			19
01		8277 X	7162	-0-	-1115	-0-	7162 3		Y	-0-			19
02		7743 X	6680	-0-	-1063	-0-	6680 3		Y	-0-			19

FLORES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7799 - 11650	
09		9660 X	6876	-0-	-2784	-0-	6876 2		N	-0-			-0-
10		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371 2		N	-0-			-0-
11		8040 X	7789	-0-	-251	-0-	7789 2		N	-0-			-0-
12		7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7395 2		N	-0-			-0-
01		8308 X	7908	-0-	-400	-0-	7908 2		N	-0-			-0-
*02		8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882 2		N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259364	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8290 - 11295	
09		6750 X	4532	-0-	-2218	-0-	4532 2		N	-0-			2
10		6448 X	4101	-0-	-2347	-0-	4101 2		N	-0-			2
11		6360 X	5243	-0-	-1117	-0-	5243 2		N	-0-			2
12		6572 X	5377	-0-	-1195	-0-	5377 2		N	-0-			2
01		6572 X	4707	-0-	-1865	-0-	4707 2		N	-0-			2
*02		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854 2		N	-0-			2

RODEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259424	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7202 - 9850	
09		12954 X	12308	-0-	-646	-0-	12308 3		N	-0-			-0-
10		13299 X	13046	-0-	-253	-0-	13046 3		N	-0-			-0-
11		12870 X	12378	-0-	-492	-0-	12378 3		N	-0-			-0-
12		13082 X	12145	-0-	-937	-0-	12145 3		N	-0-			-0-
01		13051 X	11720	-0-	-1331	-0-	11720 3		N	-0-			-0-
02		12209 X	10859	-0-	-1350	-0-	10859 3		N	-0-			-0-

RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7096 - 9600	
09		10860 X	9216	-0-	-1644	-0-	9216 3		N	-0-			-0-
10		10323 X	9129	-0-	-1194	-0-	9129 3		N	-0-			-0-
11		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835 3		N	-0-			-0-
12		10075 X	8931	-0-	-1144	-0-	8931 3		N	-0-			-0-
01		10075 X	9427	-0-	-648	-0-	9427 3		N	-0-			-0-
02		9512 X	8420	-0-	-1092	-0-	8420 3		N	-0-			-0-

RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	6956 - 10720	
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	3410	-0-	310	310	3410 3		N	-0-			-0-
01		2700 N	2390	-0-	-310	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
*02		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BECKHAM UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902 PERF. 8085 - 11090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2	N	-0-	-0-
10	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2	N	-0-	-0-
11	11010 X	9750	-0-	-1260	-0-	9750	2	N	-0-	-0-
12	11718 X	10746	-0-	-972	-0-	10746	2	N	-0-	-0-
01	11780 X	11292	-0-	-488	-0-	11292	2	N	-0-	-0-
*02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2	N	-0-	-0-

LANCASTER		WELL #: 14H		RRCID ->	259553	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6487 PERF. 6910 - 10355	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

FOWLER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	259690	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7956 PERF. 8284 - 10820	
09	11820 X	10542	-0-	-1278	-0-	10542	2	N	-0-	-0-
10	11315 X	10624	-0-	-691	-0-	10624	2	N	-0-	-0-
11	10950 X	10126	-0-	-824	-0-	10126	2	N	-0-	-0-
12	11315 X	10092	-0-	-1223	-0-	10092	2	N	-0-	-0-
01	11098 X	10053	-0-	-1045	-0-	10053	2	N	-0-	-0-
02	10179 X	9273	-0-	-906	-0-	9273	2	N	-0-	-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259734	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7251 PERF. 7519 - 10225	
09	13950 X	11900	-0-	-2050	-0-	11900	2	N	-0-	-0-
10	13764 X	11859	-0-	-1905	-0-	11859	2	N	-0-	-0-
11	12900 X	11406	-0-	-1494	-0-	11406	2	N	-0-	-0-
12	13330 X	11500	-0-	-1830	-0-	11500	2	N	-0-	-0-
01	13330 X	12071	-0-	-1259	-0-	12071	2	N	-0-	-0-
02	11513 X	10861	-0-	-652	-0-	10861	2	N	-0-	-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 6H		RRCID ->	259739	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6967 PERF. 7355 - 10111	
09	13710 X	13073	-0-	-637	-0-	13073	3	N	-0-	-0-
10	13609 X	13345	-0-	-264	-0-	13345	3	N	-0-	-0-
11	13170 X	12646	-0-	-524	-0-	12646	3	N	-0-	-0-
12	13609 X	12939	-0-	-670	-0-	12939	3	N	-0-	-0-
01	13516 X	12591	-0-	-925	-0-	12591	3	N	-0-	-0-
02	12644 X	11804	-0-	-840	-0-	11804	3	N	-0-	-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 7H		RRCID ->	259878	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 7325 - 10126	
09	14700 X	13759	-0-	-941	-0-	13759	3	N	-0-	-0-
10	14663 X	14046	-0-	-617	-0-	14046	3	N	-0-	-0-
11	14190 X	13308	-0-	-882	-0-	13308	3	N	-0-	-0-
12	14663 X	13389	-0-	-1274	-0-	13389	3	N	-0-	-0-
01	14353 X	13620	-0-	-733	-0-	13620	3	N	-0-	-0-
02	13311 X	12472	-0-	-839	-0-	12472	3	N	-0-	-0-

CORE LAB		WELL #: 10H		RRCID ->	260019	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6583 PERF. 6814 - 9819	
09	13530 X	12881	-0-	-649	-0-	12881	3	N	-0-	42
10	13733 X	13277	-0-	-456	-0-	13277	3	N	-0-	42
11	13290 X	12642	-0-	-648	-0-	12642	3	N	-0-	42
12	13733 X	13196	-0-	-537	-0-	13196	3	N	-0-	42
01	13702 X	13071	-0-	-631	-0-	13071	3	N	-0-	42
02	12441 X	12035	-0-	-406	-0-	12035	3	N	-0-	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GEREN		WELL #: 21H		RRCID ->	260020	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6604 - 10044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1 8	-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-		-0-

KEN TEICH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260246	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6788 - 11302			
09	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3		Y	-0-			163
10	13919	X	13896	-0-	-23	-0-	13896	3		Y	-0-			163
11	14160	X	12521	-0-	-1639	-0-	12521	3		Y	-0-			163
12	14632	X	13211	-0-	-1421	-0-	13211	3		Y	-0-			163
01	14353	X	14234	-0-	-119	-0-	14234	3		Y	-0-			163
02	13195	X	13125	-0-	-70	-0-	13125	3		Y	-0-			163

LANCASTER		WELL #: 6H		RRCID ->	260263	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6825 - 11370			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #: 4H		RRCID ->	260526	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7100 - 12122			
09	8310	X	6113	-0-	-2197	-0-	6113	3		N	-0-			-0-
10	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	3		N	-0-			-0-
11	7950	X	7425	-0-	-525	-0-	7425	3		N	-0-			-0-
12	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	6966	3		N	-0-			-0-
01	7161	X	7142	-0-	-19	-0-	7142	3		N	-0-			-0-
*02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3		N	-0-			-0-

BONTKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260532	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8735 - 11089			
09	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	5919	2		N	-0-			-0-
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
11	6390	X	5357	-0-	-1033	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
12	6479	X	6192	-0-	-287	-0-	6192	2		N	-0-			-0-
01	6603	X	5852	-0-	-751	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
02	6177	X	5522	-0-	-655	-0-	5522	2		N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #: 7H		RRCID ->	260838	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6870 - 10135			
09	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3		Y	-0-			48
10	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	3		Y	-0-			48
11	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	3		Y	-0-			48
12	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	3		Y	-0-			48
01	14508	X	13281	-0-	-1227	-0-	13281	3		Y	-0-			48
02	14152	X	12724	-0-	-1428	-0-	12724	3		Y	-0-			48

TRULOVE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID ->	260924	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8802 - 12490			
09	16462	X	14082	-0-	-2380	-0-	14082	2		N	-0-			-0-
10	14942	X	14046	-0-	-896	-0-	14046	2		N	-0-			-0-
11	14460	X	13128	-0-	-1332	-0-	13128	2		N	-0-			-0-
12	14942	X	13243	-0-	-1699	-0-	13243	2		N	-0-			-0-
01	14694	X	13383	-0-	-1311	-0-	13383	2		N	-0-			-0-
02	13601	X	12465	-0-	-1136	-0-	12465	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TRULOVE UNIT		WELL #:		8 H RRCID -> 260930		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8526 - 12740		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	22920 X	21795	-0-	-1125	-0-	21795	2	N	-0-			-0-
10	23963 X	22125	-0-	-1838	-0-	22125	2	N	-0-			-0-
11	23190 X	21047	-0-	-2143	-0-	21047	2	N	-0-			-0-
12	23963 X	19764	-0-	-4199	-0-	19764	2	N	-0-			-0-
01	23560 X	17640	-0-	-5920	-0-	17640	2	N	-0-			-0-
02	21083 X	16233	-0-	-4850	-0-	16233	2	N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		10 H RRCID -> 260931		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8406 - 10575		
09	12870 X	12063	-0-	-807	-0-	12063	2	N	-0-			-0-
10	13082 X	12623	-0-	-459	-0-	12623	2	N	-0-			-0-
11	12660 X	11774	-0-	-886	-0-	11774	2	N	-0-			-0-
12	12865 X	11739	-0-	-1126	-0-	11739	2	N	-0-			-0-
01	12834 X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2	N	-0-			-0-
02	11803 X	10806	-0-	-997	-0-	10806	2	N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		9 H RRCID -> 260933		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8870 - 13760		
09	28486 X	25739	-0-	-2747	-0-	25739	2	N	-0-			-0-
10	26722 X	23779	-0-	-2943	-0-	23779	2	N	-0-			-0-
11	26360 X	26360	-0-	-0-	-0-	26360	2	N	-0-			-0-
12	26753 X	25794	-0-	-959	-0-	25794	2	N	-0-			-0-
01	26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	26833	2	N	-0-			-0-
02	25491 X	22036	-0-	-3455	-0-	22036	2	N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT		WELL #:		6 H RRCID -> 260940		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8660 - 12325		
09	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2	N	-0-			-0-
10	15345 X	14022	-0-	-1323	-0-	14022	2	N	-0-			-0-
11	15390 X	13990	-0-	-1400	-0-	13990	2	N	-0-			-0-
12	15903 X	14110	-0-	-1793	-0-	14110	2	N	-0-			-0-
01	15903 X	13975	-0-	-1928	-0-	13975	2	N	-0-			-0-
02	14384 X	12504	-0-	-1880	-0-	12504	2	N	-0-			-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		9H RRCID -> 261030		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7167 - 11070		
09	15536 X	13394	-0-	-2142	-0-	13394	3	N	-0-			-0-
10	15128 X	14181	-0-	-947	-0-	14181	3	N	-0-			-0-
11	14640 X	13278	-0-	-1362	-0-	13278	3	N	-0-			-0-
12	14818 X	12496	-0-	-2322	-0-	12496	3	N	-0-			-0-
01	14260 X	13092	-0-	-1168	-0-	13092	3	N	-0-			-0-
02	13253 X	12270	-0-	-983	-0-	12270	3	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		22H RRCID -> 261397		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 7490 - 9645		
09	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3	Y	-0-			36
10	5952 X	5828	-0-	-124	-0-	5828	3	Y	-0-			36
11	5850 X	5644	-0-	-206	-0-	5644	3	Y	-0-			36
12	6045 X	5713	-0-	-332	-0-	5713	3	Y	-0-			36
01	6045 X	5515	-0-	-530	-0-	5515	3	Y	-0-			36
02	5626 X	5253	-0-	-373	-0-	5253	3	Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LYONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261457	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	5264 - 8792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				N	-0-		153
10		3007 X	504	-0-	-2503	-0-	469	1	35	N	32		185
11		3120 X	1292	-0-	-1828	-0-	513	1	720	N	54	164 1	75
							59	9					
12		3224 X	907	-0-	-2317	-0-	588	1	271	N	44	10 8	109
							48	9					
01		3224 X	561	-0-	-2663	-0-	503	1	58	N	53	18 8	144
*02		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	542	1	912	N	78	11 8	211
							86	9					

GREENWAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261726	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7401 - 11650	
09		35610 X	29523	-0-	-6087	-0-	29523	3		N	-0-		-0-
10		32333 X	29632	-0-	-2701	-0-	29632	3		N	-0-		-0-
11		31290 X	28132	-0-	-3158	-0-	28132	3		N	-0-		-0-
12		32333 X	28229	-0-	-4104	-0-	28229	3		N	-0-		-0-
01		31682 X	27586	-0-	-4096	-0-	27586	3		N	-0-		-0-
02		28536 X	25068	-0-	-3468	-0-	25068	3		N	-0-		-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262075	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8869 - 12047	
09		8040 X	6631	-0-	-1409	-0-	6631	2		N	-0-		-0-
10		7688 X	6298	-0-	-1390	-0-	6298	2		N	-0-		-0-
11		7440 X	6859	-0-	-581	-0-	6859	2		N	-0-		-0-
12		7595 X	7019	-0-	-576	-0-	7019	2		N	-0-		-0-
01		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-		-0-
02		6641 X	6372	-0-	-269	-0-	6372	2		N	-0-		-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		8H	RRCID ->	262100	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7150 - 11710	
09		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3		N	-0-		-0-
10		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3		N	-0-		-0-
11		7770 X	5623	-0-	-2147	-0-	5623	3		N	-0-		-0-
12		8184 X	7735	-0-	-449	-0-	7735	3		N	-0-		-0-
01		8184 X	6514	-0-	-1670	-0-	6514	3		N	-0-		-0-
02		7656 X	6096	-0-	-1560	-0-	6096	3		N	-0-		-0-

BEASLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262127	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7244 - 11085	
09		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3		N	-0-		-0-
10		5270 X	4748	-0-	-522	-0-	4748	3		N	-0-		-0-
11		7320 X	5142	-0-	-2178	-0-	5142	3		N	-0-		-0-
12		7564 X	3387	-0-	-4177	-0-	3387	3		N	-0-		-0-
01		7564 X	3025	-0-	-4539	-0-	3024	3	1	N	1	1 8	-0-
02		6003 X	4996	-0-	-1007	-0-	4996	3		N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		8H	RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248	
09		16500 X	15570	-0-	-930	-0-	15570	3		N	-0-		-0-
10		16926 X	15859	-0-	-1067	-0-	15859	3		N	-0-		-0-
11		16380 X	13339	-0-	-3041	-0-	13339	3		N	-0-		-0-
12		16926 X	14827	-0-	-2099	-0-	14827	3		N	-0-		-0-
01		16151 X	12679	-0-	-3472	-0-	12679	3		N	-0-		-0-
02		15051 X	14082	-0-	-969	-0-	14082	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ALCORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262285	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478 - 10686
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4800 X	4428	-0-	-372	-0-	4202 3	226 9	N	205	173 1	210
10	5239 X	5064	-0-	-175	-0-	4796 3	268 9	N	244	332 1	122
11	5070 X	3308	-0-	-1762	-0-	3103 3	205 9	N	186		308
12	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6288 3	281 9	N	255	335 1	223
01	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6008 3	271 9	N	246	348 1	111
02	4727 X	4390	-0-	-337	-0-	4142 3	248 9	N	225	171 1	159

JANET HOLLAND A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520 - 10200
09	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	600 1	2556 3	N	10		65
10	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	618 1	2172 3	N	4		69
11	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	595 1	2094 3	N	15		84
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	620 1	2687 3	N	8		92
01	3286 X	3256	-0-	-30	-0-	620 1	2606 3	N	27		119
02	3074 X	1374	-0-	-1700	-0-	578 1	772 3	N	22		141

GREENWAY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7492 - 10160
09	26520 X	23192	-0-	-3328	-0-	23192 3		N	-0-		-0-
10	26071 X	23166	-0-	-2905	-0-	23166 3		N	-0-		-0-
11	25230 X	21560	-0-	-3670	-0-	21560 3		N	-0-		-0-
12	26071 X	21531	-0-	-4540	-0-	21531 3		N	-0-		-0-
01	24614 X	20511	-0-	-4103	-0-	20511 3		N	-0-		-0-
02	22417 X	18537	-0-	-3880	-0-	18537 3		N	-0-		-0-

GREENWAY BELL PSA		WELL #: 7H		RRCID ->	262337	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7684 - 12015
09	36300 X	29501	-0-	-6799	-0-	29501 3		N	-0-		-0-
10	32519 X	30003	-0-	-2516	-0-	30003 3		N	-0-		-0-
11	31470 X	28459	-0-	-3011	-0-	28459 3		N	-0-		-0-
12	32519 X	28192	-0-	-4327	-0-	28192 3		N	-0-		-0-
01	31713 X	28069	-0-	-3644	-0-	28069 3		N	-0-		-0-
02	28507 X	25677	-0-	-2830	-0-	25677 3		N	-0-		-0-

GREENWAY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7296 - 10450
09	25560 X	20541	-0-	-5019	-0-	20541 3		N	-0-		-0-
10	22258 X	20086	-0-	-2172	-0-	20086 3		N	-0-		-0-
11	21540 X	18861	-0-	-2679	-0-	18861 3		N	-0-		-0-
12	22258 X	19114	-0-	-3144	-0-	19114 3		N	-0-		-0-
01	21917 X	18547	-0-	-3370	-0-	18547 3		N	-0-		-0-
02	19865 X	16858	-0-	-3007	-0-	16858 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DECKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263365	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7854 - 10523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	818 1	248 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
02		957 N	803	-0-	-154	-0-	803 1		N	-0-			-0-

CLEMMENTS PSA		WELL #:		13H	RRCID ->	264271	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 7095 - 11180		
09		16290 X	15336	-0-	-954	-0-	15336 3		N	-0-			-0-
10		16027 X	15790	-0-	-237	-0-	15790 3		N	-0-			-0-
11		15510 X	15267	-0-	-243	-0-	15267 3		N	-0-			-0-
12		16027 X	15371	-0-	-656	-0-	15371 3		N	-0-			-0-
01		15872 X	15179	-0-	-693	-0-	15179 3		N	-0-			-0-
02		14819 X	14174	-0-	-645	-0-	14174 3		N	-0-			-0-

KEN TEICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264763	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6915 - 11315		
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 3		Y	-0-			30
10		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3		Y	-0-			30
11		4230 X	4177	-0-	-53	-0-	4177 3		Y	-0-			30
12		4371 X	3403	-0-	-968	-0-	3403 3		Y	-0-			30
01		4371 X	1286	-0-	-3085	-0-	1286 3		Y	-0-			30
02		4089 X	1201	-0-	-2888	-0-	1201 3		Y	-0-			30

LYONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264879	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5497	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER		WELL #:		10H	RRCID ->	265621	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6915 - 9745		
09		8430 X	7773	-0-	-657	-0-	7773 3		Y	-0-			29
10		8432 X	8279	-0-	-153	-0-	8279 3		Y	-0-			29
11		8160 X	7770	-0-	-390	-0-	7770 3		Y	-0-			29
12		8339 X	7865	-0-	-474	-0-	7865 3		Y	-0-			29
01		8277 X	8173	-0-	-104	-0-	8173 3		Y	-0-			29
02		7743 X	7427	-0-	-316	-0-	7427 3		Y	-0-			29

LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	265626	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6473	PERF. 7017 - 11595		
09		6180 X	4926	-0-	-1254	-0-	4926 3		Y	-0-			108
10		6665 X	5430	-0-	-1235	-0-	5430 3		Y	-0-			108
11		6450 X	5150	-0-	-1300	-0-	5150 3		Y	-0-			108
12		6665 X	5396	-0-	-1269	-0-	5396 3		Y	-0-			108
01		5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391 3		Y	-0-			108
02		5075 X	4841	-0-	-234	-0-	4841 3		Y	-0-			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRICE UNIT		WELL #:		5 H		RRCID -> 266383		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6825 - 11157		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	-0-	13679 3	N	-0-			-0-		
10	13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	-0-	13494 3	N	-0-			-0-		
11	13800 X	12526	-0-	-1274	-0-	-0-	12526 3	N	-0-			-0-		
12	14260 X	9258	-0-	-5002	-0-	-0-	9258 3	N	-0-			-0-		
01	14260 X	10433	-0-	-3827	-0-	-0-	10433 3	N	-0-			-0-		
02	13224 X	10628	-0-	-2596	-0-	-0-	10628 3	N	-0-			-0-		

O'DOWD UNIT		WELL #:		3 H		RRCID -> 266384		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6716		PERF. 6885 - 11005		
09	20644 X	17872	-0-	-2772	-0-	-0-	17872 3	N	-0-			-0-		
10	19871 X	17296	-0-	-2575	-0-	-0-	17296 3	N	-0-			-0-		
11	19230 X	16814	-0-	-2416	-0-	-0-	16814 3	N	-0-			-0-		
12	19871 X	16931	-0-	-2940	-0-	-0-	16931 3	N	-0-			-0-		
01	18476 X	18242	-0-	-234	-0-	-0-	18240 3	N	2	9	2	2	8	-0-
02	17284 X	17223	-0-	-61	-0-	-0-	17223 3	N	-0-			-0-		

KING		WELL #:		14 H		RRCID -> 266408		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 7332 - 11885		
09	7200 X	5878	-0-	-1322	-0-	-0-	5878 3	N	-0-			-0-		
10	6913 X	5626	-0-	-1287	-0-	-0-	5626 3	N	-0-			-0-		
11	6690 X	6301	-0-	-389	-0-	-0-	6301 3	N	-0-			-0-		
12	6665 X	6224	-0-	-441	-0-	-0-	6224 3	N	-0-			-0-		
01	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	-0-	6104 3	N	-0-			-0-		
02	6090 X	5333	-0-	-757	-0-	-0-	5333 3	N	-0-			-0-		

O'DOWD UNIT		WELL #:		4 H		RRCID -> 266411		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6800 - 10835		
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			-0-		1
10	1798 N	1101	-0-	-697	-0-	-0-	1101 3	N	-0-			-0-		1
11	1260 N	321	-0-	-939	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-		1
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	-0-			-0-		1
01	1116 N	492	-0-	-624	-0-	-0-	491 3	N	1	9	1	1	8	1
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-		1

PATE UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 267274		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6813 - 11034		
09	21000 X	20087	-0-	-913	-0-	-0-	20087 3	N	-0-			-0-		67
10	21235 X	19177	-0-	-2058	-0-	-0-	19177 3	N	-0-			-0-		67
11	20550 X	18379	-0-	-2171	-0-	-0-	18379 3	N	-0-			-0-		67
12	20801 X	19450	-0-	-1351	-0-	-0-	19450 3	N	-0-			-0-		67
01	20770 X	17772	-0-	-2998	-0-	-0-	17772 3	N	-0-			-0-		67
02	19430 X	17386	-0-	-2044	-0-	-0-	17386 3	N	-0-			-0-		67

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		2H		RRCID -> 267886		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 7000 - 13083		
09	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	-0-	9279 3	N	-0-			-0-		-0-
10	9238 X	8597	-0-	-641	-0-	-0-	8597 3	N	-0-			-0-		-0-
11	9990 X	7300	-0-	-2690	-0-	-0-	7300 3	N	-0-			-0-		-0-
12	10323 X	6590	-0-	-3733	-0-	-0-	6590 3	N	-0-			-0-		-0-
01	10323 X	6460	-0-	-3863	-0-	-0-	6459 3	N	1	9	1	1	8	-0-
02	8961 X	6282	-0-	-2679	-0-	-0-	6282 3	N	-0-			-0-		-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		1H		RRCID -> 267887		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 6957 - 12850		
09	24108 X	21662	-0-	-2446	-0-	-0-	21662 3	N	-0-			-0-		-0-
10	23653 X	22921	-0-	-732	-0-	-0-	22921 3	N	-0-			-0-		-0-
11	22890 X	22032	-0-	-858	-0-	-0-	22032 3	N	-0-			-0-		-0-
12	23653 X	22411	-0-	-1242	-0-	-0-	22411 3	N	-0-			-0-		-0-
01	23343 X	22203	-0-	-1140	-0-	-0-	22202 3	N	1	9	1	1	8	-0-
02	21431 X	20751	-0-	-680	-0-	-0-	20751 3	N	-0-			-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15480 X	14989	-0-	-491	-0-	14989	3	N	-0-		94
10	15748 X	15262	-0-	-486	-0-	15262	3	N	-0-		94
11	14640 X	14319	-0-	-321	-0-	14319	3	N	-0-		94
12	15500 X	13930	-0-	-1570	-0-	13930	3	N	-0-		94
01	15500 X	13594	-0-	-1906	-0-	13594	3	N	-0-		94
02	14500 X	12550	-0-	-1950	-0-	12550	3	N	-0-		94

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

09	16706 X	13341	-0-	-3365	-0-	88	1	N	64		194
						70	9				
10	15903 X	14465	-0-	-1438	-0-	14319	3	N	133	175	152
11	15390 X	13700	-0-	-1690	-0-	13570	3	N	118	181	89
12	15841 X	13694	-0-	-2147	-0-	13561	3	N	121	171	39
01	14818 X	13626	-0-	-1192	-0-	13482	3	N	131		170
02	13543 X	10958	-0-	-2585	-0-	37	1	N	76	176	70
						84	9				

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

09	7350 X	6882	-0-	-468	-0-	344	1	N	100		169
						110	9				
10	7595 X	6085	-0-	-1510	-0-	383	1	N	95	176	88
						105	9				
11	7350 X	5736	-0-	-1614	-0-	371	1	N	98		186
						108	9				
12	7161 X	5630	-0-	-1531	-0-	379	1	N	102	178	110
						112	9				
01	7161 X	5575	-0-	-1586	-0-	377	1	N	80		190
						88	9				
02	6641 X	5343	-0-	-1298	-0-	330	1	N	30	181	39
						33	9				

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	375	1	N	167	167	135
						184	9				
10	6386 X	5081	-0-	-1305	-0-	454	1	N	186	174	147
						205	9				
11	6180 X	5245	-0-	-935	-0-	430	1	N	158	168	137
						174	9				
12	6386 X	5516	-0-	-870	-0-	451	1	N	123	178	82
						135	9				
01	6293 X	5141	-0-	-1152	-0-	460	1	N	158	173	67
						174	9				
02	5742 X	4743	-0-	-999	-0-	415	1	N	129	1	195
						142	9			8	

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

09	20984 X	16226	-0-	-4758	-0-	16131	3	N	86	187	74
10	18848 X	16265	-0-	-2583	-0-	16165	3	N	91		165
11	18180 X	14756	-0-	-3424	-0-	14655	3	N	92	183	74
12	18786 X	14678	-0-	-4108	-0-	14572	3	N	96		170
01	16802 X	14403	-0-	-2399	-0-	14313	3	N	82	185	67
02	15689 X	12984	-0-	-2705	-0-	12895	3	N	81	1	147
							89	9		8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	16338	3	195	9	N	177					219
10	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	16	1	14580	3	N	158	360	1			17
11	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	174	9									
12	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13747	3	182	9	N	165					182
01	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	13495	3	191	9	N	174	187	1			169
*02	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	13034	3	174	9	N	158	188	1			139
						12271	3	152	9	N	138	185	1	2	8	90

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

09	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	362	1	9109	3	N	114	189	1			61
10	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	125	9									
11	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	290	1	10420	3	N	124					185
12	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	136	9									
01	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	45	1	12208	3	N	130	180	1			135
*02	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	143	9									
						138	1	11718	3	N	132	183	1			84
						145	9									
						12888	3	132	9	N	120	182	1			22
						10941	3	109	9	N	99	1	8			120

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

09	14130 X	10892	-0-	-3238	-0-	528	1	10223	3	N	128					140
10	12431 X	9379	-0-	-3052	-0-	141	9									
11	12030 X	8162	-0-	-3868	-0-	484	1	8772	3	N	112	182	1			70
12	12431 X	8353	-0-	-4078	-0-	123	9									
01	11253 X	7320	-0-	-3933	-0-	759	1	7289	3	N	104					174
02	10527 X	6143	-0-	-4384	-0-	114	9									
						761	1	7471	3	N	110	181	1			103
						121	9									
						877	1	6349	3	N	85					188
						94	9									
						841	1	5203	3	N	90	188	1	1	8	89
						99	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

09	6810 X	6401	-0-	-409	-0-	6343	3	58	9	N	53					201
10	6851 X	6606	-0-	-245	-0-	6493	3	113	9	N	103	185	1			119
11	6630 X	6235	-0-	-395	-0-	6159	3	76	9	N	69					188
12	6851 X	6387	-0-	-464	-0-	6322	3	65	9	N	59	190	1			57
01	6727 X	6367	-0-	-360	-0-	6289	3	78	9	N	71					128
02	6177 X	5821	-0-	-356	-0-	5745	3	76	9	N	69					197

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

09	7590 X	7043	-0-	-547	-0-	6976	3	67	9	N	61	188	1			80
10	7533 X	7149	-0-	-384	-0-	7077	3	72	9	N	65					145
11	7290 X	6863	-0-	-427	-0-	6775	3	88	9	N	80	185	1			40
12	7533 X	7080	-0-	-453	-0-	6990	3	90	9	N	82					122
01	7409 X	6774	-0-	-635	-0-	6689	3	85	9	N	77	183	1			16
02	6815 X	5884	-0-	-931	-0-	5815	3	69	9	N	63					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
PEARL C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	268398	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7432 - 11931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6510 X	6469	-0-	-41	-0-	4	1	6403	3	N	56			187
10	6696 X	6430	-0-	-266	-0-	62	9	6340	3	N	50	179	1	58
11	6630 X	4678	-0-	-1952	-0-	55	9	4541	3	N	43			101
12	6851 X	5749	-0-	-1102	-0-	90	1	5631	3	N	57			158
01	6851 X	6259	-0-	-592	-0-	47	9	6083	3	N	80	184	1	54
02	6264 X	5648	-0-	-616	-0-	55	1	5561	3	N	62	1	8	115
						63	9							
						88	1							
						88	9							
						19	1							
						68	9							
PEARL D UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	268399	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7204 - 11983			
09	7260 X	6020	-0-	-1240	-0-	28	1	5945	3	N	43			106
10	7502 X	5589	-0-	-1913	-0-	47	9	5475	3	N	51			157
11	7260 X	7181	-0-	-79	-0-	58	1	7083	3	N	78	180	1	55
12	7409 X	4943	-0-	-2466	-0-	56	9	4860	3	N	41			96
01	6231 X	4828	-0-	-1403	-0-	12	1	4646	3	N	48			144
02	6931 X	4985	-0-	-1946	-0-	86	9	4918	3	N	45	1	8	188
						38	1							
						45	9							
						129	1							
						53	9							
						17	1							
						50	9							
DITTO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268401	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7209 - 11490			
09	7530 X	6785	-0-	-745	-0-	112	1	6601	3	N	65			164
10	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	72	9	7823	3	N	79	178	1	65
11	7890 X	7838	-0-	-52	-0-	110	1	94	9	N	85			150
12	8153 X	8051	-0-	-102	-0-	87	9	95	9	N	86	186	1	50
01	8153 X	7964	-0-	-189	-0-	7956	3	101	9	N	92			142
02	7569 X	7485	-0-	-84	-0-	7863	3	89	9	N	81	182	1	41
						7396	3							
DITTO B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268402	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7252 - 11035			
09	5700 X	5473	-0-	-227	-0-	5377	3	96	9	N	87	188	1	46
10	5766 X	5366	-0-	-400	-0-	5267	3	99	9	N	90			136
11	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	5098	3	105	9	N	95	177	1	54
12	5642 X	5285	-0-	-357	-0-	5185	3	100	9	N	91			145
01	5642 X	5073	-0-	-569	-0-	4981	3	92	9	N	84			229
02	5278 X	4470	-0-	-808	-0-	4383	3	87	9	N	79	187	1	121
COLLINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268403	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7240 - 10830			
09	5070 X	4466	-0-	-604	-0-	361	1	4035	3	N	64			137
10	5239 X	4381	-0-	-858	-0-	70	9	4199	3	N	55			192
11	5070 X	3939	-0-	-1131	-0-	121	1	3758	3	N	57	178	1	71
12	5146 X	2922	-0-	-2224	-0-	61	9	2848	3	N	56			127
01	4619 X	1267	-0-	-3352	-0-	118	1	1083	3	N	28	1	8	154
02	4321 X	35	-0-	-4286	-0-	63	9	15	9	N	14	2	8	166
						12	1							
						62	9							
						153	1							
						31	9							
						20	1							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
COLLINS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268404		COMPL. DATE 03/12/2012				TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4590 X	4358	-0-	-232	-0-	294	1	3931	3	N	121			148
10	4743 X	4242	-0-	-501	-0-	133	9	4070	3	N	73			221
11	4590 X	4191	-0-	-399	-0-	92	1	4006	3	N	91	182	1	130
12	4495 X	4310	-0-	-185	-0-	80	9	4205	3	N	87			217
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	100	9	4613	3	N	119	181	1	1 8 154
*02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	9	1	4526	3	N	86	177	1	1 8 62
						95	9							
HANKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268409		COMPL. DATE 03/18/2012				TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395				
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	266	1	3479	3	N	132			232
10	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	145	9	3702	3	N	131	185	1	178
11	4110 X	3515	-0-	-595	-0-	275	1	3139	3	N	115	184	1	109
12	4247 X	3557	-0-	-690	-0-	144	9	3201	3	N	118	180	1	47
01	4247 X	3709	-0-	-538	-0-	249	1	3281	3	N	135	1	8	181
02	3857 X	3085	-0-	-772	-0-	127	9	103	9	N	94	182	1	1 8 92
						2982	3							
HANKS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268410		COMPL. DATE 03/28/2012				TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250				
09	3750 X	3245	-0-	-505	-0-	90	1	3058	3	N	88			193
10	3720 X	3010	-0-	-710	-0-	97	9	2823	3	N	87	177	1	103
11	3600 X	2579	-0-	-1021	-0-	91	1	2398	3	N	80			183
12	3720 X	2605	-0-	-1115	-0-	96	9	2415	3	N	85	182	1	86
01	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	93	1	2370	3	N	65			151
02	3132 X	2846	-0-	-286	-0-	88	9	94	9	N	85	180	1	56
						2752	3							
HOPKINS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268418		COMPL. DATE 05/20/2012				TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040				
09	15420 X	11946	-0-	-3474	-0-	11861	3	85	9	N	77	1	8	156
10	14663 X	12984	-0-	-1679	-0-	12867	3	117	9	N	106	179	1	1 8 82
11	13980 X	12135	-0-	-1845	-0-	12023	3	112	9	N	102			184
12	13981 X	12217	-0-	-1764	-0-	12097	3	120	9	N	109	186	1	107
01	13919 X	11490	-0-	-2429	-0-	11373	3	117	9	N	106			213
02	12151 X	10642	-0-	-1509	-0-	10535	3	107	9	N	97	177	1	1 8 132
HOPKINS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268419		COMPL. DATE 05/16/2012				TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215				
09	16530 X	14160	-0-	-2370	-0-	14085	3	75	9	N	68	1	8	195
10	16492 X	15169	-0-	-1323	-0-	15048	3	121	9	N	110	187	1	1 8 117
11	15780 X	14278	-0-	-1502	-0-	14156	3	122	9	N	111	177	1	51
12	15872 X	14568	-0-	-1304	-0-	14429	3	139	9	N	126			177
01	15872 X	13915	-0-	-1957	-0-	13791	3	124	9	N	113	187	1	103
02	14181 X	12785	-0-	-1396	-0-	12667	3	118	9	N	107	187	1	1 8 22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14700 X	12005	-0-	-2695	-0-	11964 3	41 9	N	37			59
10		14787 X	13127	-0-	-1660	-0-	13048 3	79 9	N	72	1 8		130
11		14310 X	11958	-0-	-2352	-0-	11861 3	97 9	N	88	181 1		37
12		13733 X	11992	-0-	-1741	-0-	11913 3	79 9	N	72			109
01		13485 X	11673	-0-	-1812	-0-	11579 3	94 9	N	85	178 1		16
02		12267 X	10622	-0-	-1645	-0-	10528 3	94 9	N	85	1 8		100

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530													
09		10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-			N	-0-			-0-
10		10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410													
09		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12517 3	189 9	N	172	182 1	2 8	37
10		13454 X	12949	-0-	-505	-0-	12718 3	231 9	N	210	189 1	4 8	54
11		13470 X	12085	-0-	-1385	-0-	11863 3	222 9	N	202	186 1	1 8	69
12		13919 X	12305	-0-	-1614	-0-	12072 3	233 9	N	212	173 1	1 8	107
01		13919 X	12250	-0-	-1669	-0-	12001 3	249 9	N	226	182 1		151
02		12296 X	11258	-0-	-1038	-0-	11026 3	232 9	N	211	187 1	5 8	170

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945													
09		12330 X	10913	-0-	-1417	-0-	777 1	9729 3	N	370	352 1		92
							407 9						
10		12741 X	12096	-0-	-645	-0-	810 1	10842 3	N	404	180 1	2 8	314
							444 9						
11		12090 X	11396	-0-	-694	-0-	809 1	10152 3	N	395	541 1	4 8	164
							435 9						
12		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	831 1	11029 3	N	354	359 1	4 8	155
							389 9						
01		12090 X	10265	-0-	-1825	-0-	784 1	9227 3	N	231	182 1	3 8	201
							254 9						
02		11310 X	10639	-0-	-671	-0-	770 1	9540 3	N	299	368 1	20 8	112
							329 9						

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200													
09		14760 X	10980	-0-	-3780	-0-	837 1	9521 3	N	565	531 1		216
							622 9						
10		12989 X	12959	-0-	-30	-0-	853 1	11500 3	N	551	363 1	5 8	399
							606 9						
11		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	811 1	10527 3	N	499	538 1	9 8	351
							549 9						
12		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	730 1	10508 3	N	454	536 1	10 8	259
							499 9						
01		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	831 1	13290 3	N	510	544 1	6 8	219
							561 9						
02		12122 X	10555	-0-	-1567	-0-	796 1	9382 3	N	343	365 1	28 8	169
							377 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STRAUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268501	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	9850	- 11910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		17220 X	14896	-0-	-2324	-0-	13 1	14835	3	N	44		151
							48 9						
10		16802 X	14895	-0-	-1907	-0-	14843 3	52	9	N	47		198
11		14130 X	13924	-0-	-206	-0-	13870 3	54	9	N	49	179 1	68
12		15407 X	15061	-0-	-346	-0-	15008 3	53	9	N	48		116
01		15407 X	15241	-0-	-166	-0-	15188 3	53	9	N	48		164
*02		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14512 3	33	9	N	30	181 1	13

TOULLIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268516	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7340	- 11600
09		15690 X	13086	-0-	-2604	-0-	13044 3	42	9	N	38	184 1	82
							2 1	12135	3	N	54	1 8	136
10		14291 X	12196	-0-	-2095	-0-	59 9						
							64 1	10218	3	N	42		178
11		13830 X	10328	-0-	-3502	-0-	46 9						
							49 1	11095	3	N	47	183 1	41
12		14291 X	11196	-0-	-3095	-0-	52 9						
							11266 3	53	9	N	48	1 8	88
01		13795 X	11319	-0-	-2476	-0-	348 1	6146	3	N	30	2 8	116
02		12644 X	6527	-0-	-6117	-0-	33 9						

COLLIER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268517	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7903	- 12076
09		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	288 1	5062	3	N	303	179 1	132
							333 9						
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	248 1	4856	3	N	297	354 1	75
							327 9						
11		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	216 1	4661	3	N	331	169 1	237
							364 9						
12		5859 X	5146	-0-	-713	-0-	243 1	4602	3	N	274	364 1	147
							301 9						
01		5859 X	5111	-0-	-748	-0-	302 1	4462	3	N	315	368 1	94
							347 9						
02		5481 X	1723	-0-	-3758	-0-	222 1	1273	3	N	207	182 1	119
							228 9						

COLLIER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268519	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7600	- 11600
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE	33256	08/01/2013						

JOSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268522	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7160	- 11686
09		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	51 1	4116	3	N	255	177 1	165
							281 9						
10		4495 X	4145	-0-	-350	-0-	54 1	3819	3	N	247	176 1	236
							272 9						
11		4350 X	3777	-0-	-573	-0-	60 1	3445	3	N	247	361 1	122
							272 9						
12		4588 X	4050	-0-	-538	-0-	62 1	3678	3	N	282	178 1	226
							310 9						
01		4588 X	3955	-0-	-633	-0-	61 1	3639	3	N	232	173 1	256
							255 9					28 5	
02		4292 X	3711	-0-	-581	-0-	53 1	3431	3	N	206	363 1	98
							227 9					1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FORD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268566	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8509 - 12600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	391	1	13472	3	N	89	187	1	74
						98	9							
10	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	384	1	14648	3	N	93			167
						102	9							
11	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	309	1	14419	3	N	103	184	1	86
						113	9							
12	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	322	1	14302	3	N	112			198
						123	9							
01	14849 X	14087	-0-	-762	-0-	249	1	13728	3	N	100	186	1	112
						110	9							
02	13891 X	13682	-0-	-209	-0-	138	1	13439	3	N	95	1	8	206
						105	9							

HARDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268567	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8386 - 12933		
09	12952 X	9128	-0-	-3824	-0-	9073	3	55	9	N	50			96
10	10447 X	9284	-0-	-1163	-0-	9206	3	78	9	N	71			167
11	10110 X	9436	-0-	-674	-0-	9357	3	79	9	N	72	160	1	79
12	10447 X	9223	-0-	-1224	-0-	9148	3	75	9	N	68			147
01	10044 X	8648	-0-	-1396	-0-	8571	3	77	9	N	70	183	1	34
02	9135 X	8328	-0-	-807	-0-	8255	3	73	9	N	66			100

HARDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268568	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8568 - 13010		
09	14520 X	13777	-0-	-743	-0-	13536	3	241	9	N	219	187	1	146
10	14415 X	13743	-0-	-672	-0-	13492	3	251	9	N	228	181	1	193
11	13950 X	13289	-0-	-661	-0-	13060	3	229	9	N	208	180	1	221
12	14229 X	13583	-0-	-646	-0-	13348	3	235	9	N	214	371	1	64
01	14229 X	13502	-0-	-727	-0-	13259	3	243	9	N	221	190	1	95
02	13311 X	12214	-0-	-1097	-0-	11999	3	215	9	N	195	185	1	105

FORD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268569	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8706 - 12060		
09	13170 X	11727	-0-	-1443	-0-	406	1	11299	3	N	20			101
10	13237 X	11936	-0-	-1301	-0-	330	1	11589	3	N	15			116
11	12810 X	11882	-0-	-928	-0-	250	1	11602	3	N	27			143
12	12958 X	11479	-0-	-1479	-0-	260	1	11176	3	N	39			182
01	12400 X	11194	-0-	-1206	-0-	209	1	10953	3	N	29	188	1	23
02	11484 X	10689	-0-	-795	-0-	110	1	10559	3	N	18			41

FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268571	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8486 - 12615		
09	12526 X	515	-0-	-12011	-0-	513	1	2	9	N	2			87
10	806 X	592	-0-	-214	-0-	589	1	3	9	N	3	1	8	89
11	780 X	604	-0-	-176	-0-	602	1	2	9	N	2	2	8	89
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	598	1	2	9	N	2	2	8	89
01	589 X	187	-0-	-402	-0-	187	1			N	-0-			89
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HANSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268573	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7565 - 12250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	428 1	8699 3	N	138	167 1		97
10	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	152 9 543 1	8120 3	N	140	164 1	1 8	72
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	154 9 571 1	6043 3	N	116			188
12	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	128 9 600 1	5315 3	N	132	170 1		150
01	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	145 9 502 1	7889 3	N	138	163 1		125
*02	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	152 9 413 1	7959 3	N	150	172 1		103
						165 9						
FORD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268574	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8804 - 12880
09	19320 X	3745	-0-	-15575	-0-	335 1	3377 3	N	30			225
10	20770 X	968	-0-	-19802	-0-	33 9 477 1	482 3	N	8	184 1		49
11	20100 X	2649	-0-	-17451	-0-	9 9 579 1	2025 3	N	41	1 8		89
12	20770 X	4811	-0-	-15959	-0-	45 9 617 1	4113 3	N	74	144 1	2 8	17
01	15593 X	5992	-0-	-9601	-0-	81 9 455 1	5473 3	N	58	1 8		74
02	3625 X	2553	-0-	-1072	-0-	64 9 265 1	2220 3	N	62	5 8		131
						68 9						
HARDY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268575	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8489 - 12316
09	12180 X	11351	-0-	-829	-0-	11223 3	128 9	N	116	184 1		58
10	12028 X	11515	-0-	-513	-0-	11392 3	123 9	N	112			170
11	11430 X	10830	-0-	-600	-0-	10701 3	129 9	N	117	181 1		106
12	11718 X	10638	-0-	-1080	-0-	10516 3	122 9	N	111	185 1		32
01	11718 X	10779	-0-	-939	-0-	10604 3	175 9	N	159			191
02	10962 X	9400	-0-	-1562	-0-	9276 3	124 9	N	113	177 1		127
HARDY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268576	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8325 - 12820
09	7020 X	6061	-0-	-959	-0-	5879 3	182 9	N	165	183 1	1 8	44
10	6789 X	6129	-0-	-660	-0-	5965 3	164 9	N	149			193
11	6570 X	4887	-0-	-1683	-0-	4753 3	134 9	N	122	184 1		131
12	6603 X	6363	-0-	-240	-0-	6192 3	171 9	N	155	185 1		101
01	6262 X	6255	-0-	-7	-0-	6075 3	180 9	N	164	185 1		80
02	5858 X	5461	-0-	-397	-0-	5320 3	141 9	N	128	190 1		18
DOLLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268577	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7130 - 11750
09	7740 X	6676	-0-	-1064	-0-	6580 3	96 9	N	87			134
10	7843 X	7261	-0-	-582	-0-	7139 3	122 9	N	111	179 1		66
11	7590 X	6993	-0-	-597	-0-	6877 3	116 9	N	105			171
12	7843 X	7165	-0-	-678	-0-	7049 3	116 9	N	105	178 1		98
01	7719 X	6714	-0-	-1005	-0-	6600 3	114 9	N	104			202
02	6786 X	6222	-0-	-564	-0-	6135 3	87 9	N	79	183 1		98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HANSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268578	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7410 - 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11376 X	8182	-0-	-3194	-0-	355 1	7773 3	N	49			83
							54 9						
10		10323 X	8734	-0-	-1589	-0-	348 1	8328 3	N	53	1 8		135
							58 9						
11		9990 X	7991	-0-	-1999	-0-	256 1	7679 3	N	51			186
							56 9						
12		9889 X	7757	-0-	-2132	-0-	296 1	7411 3	N	45	170 1		61
							50 9						
01		8835 X	5697	-0-	-3138	-0-	359 1	5297 3	N	37			98
							41 9						
02		8178 X	5910	-0-	-2268	-0-	427 1	5454 3	N	26			124
							29 9						

DOLLY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268579	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7154 - 11040	
09		6600 X	6363	-0-	-237	-0-	6229 3	134 9	N	122	173 1		100
10		6572 X	6424	-0-	-148	-0-	6292 3	132 9	N	120	181 1		39
11		6360 X	5811	-0-	-549	-0-	5684 3	127 9	N	115			154
12		6572 X	5782	-0-	-790	-0-	5664 3	118 9	N	107	182 1		79
01		6572 X	5971	-0-	-601	-0-	5817 3	154 9	N	140			219
02		6148 X	5721	-0-	-427	-0-	5588 3	133 9	N	121	179 1		161

DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268584	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7380 - 12128	
09		15562 X	12080	-0-	-3482	-0-	11927 3	153 9	N	139	171 1		180
10		12493 X	12258	-0-	-235	-0-	12095 3	163 9	N	148	172 1		156
11		12090 X	11499	-0-	-591	-0-	11358 3	141 9	N	128	169 1		115
12		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12381 3	154 9	N	140	171 1		84
01		12493 X	11955	-0-	-538	-0-	55 1	11701 3	N	181	176 1		89
							199 9						
02		11687 X	11420	-0-	-267	-0-	11302 3	118 9	N	107	174 1		22

DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268585	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7075 - 12100	
09		18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	196 1	17942 3	N	262	336 1		140
							288 9						
10		16581 X	16581	-0-	-0-	-0-	312 1	15947 3	N	293	173 1		260
							322 9						
11		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	156 1	12722 3	N	245	350 1		155
							270 9						
12		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	104 1	13037 3	N	281	178 1		258
							309 9						
01		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	94 1	10835 3	N	255	307 1	1 8	205
							281 9						
*02		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	303 1	10142 3	N	226	352 1	1 8	78
							249 9						

DEATON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268586	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7425 - 12041	
09		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	400 1	9917 3	N	125			218
							138 9						
10		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	282 1	9011 3	N	118	171 1		165
							130 9						
11		11730 X	5638	-0-	-6092	-0-	130 1	5429 3	N	72	165 1		72
							79 9						
12		12121 X	6751	-0-	-5370	-0-	182 1	6464 3	N	95			167
							105 9						
01		10974 X	7070	-0-	-3904	-0-	138 1	6801 3	N	119	171 1	1 8	114
							131 9						
02		10121 X	5868	-0-	-4253	-0-	178 1	5614 3	N	69	1 8		182
							76 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268587	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 6796	PERF. 7507 - 11400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	351 1	7948 3	N	75	168 1	47
10	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	83 9	12454 3	N	104		151
11	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	787 1	13281 3	N	80		231
12	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	114 9	14592 3	N	103	172 1	162
01	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	831 1	15442 3	N	106	173 1	95
*02	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	88 9	90 9	N	82		177
						899 1					
						113 9					
						66 1					
						117 9					
						14501 3					
DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268588	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 6832	PERF. 7400 - 12220			
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14889 3	89 9	N	81	166 1	116
10	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	15085 3	101 9	N	92	172 1	36
11	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14203 3	168 9	N	153		189
12	15695 X	15695	-0-	-0-	-0-	15496 3	199 9	N	181	176 1	194
01	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	15512 3	253 9	N	230	172 1	252
*02	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	14358 3	184 9	N	167	345 1	74
MIDWAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268592	COMPL. DATE 05/16/2012	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9070 - 14655			
09	1260 N	675	-0-	-585	-0-	600 1	75 9	N	68		90
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	120 1	843 3	N	89	168 1	3
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	98 9	147 3	N	64	17 8	50
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	600 1	142 3	N	55	30 1	55
01	1054 N	263	-0-	-791	-0-	70 9	42 3	N	66	31 1	57
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-	608 1		N	-0-	3 8	57
						61 9					
						148 1					
						73 9					
WEBB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268594	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 8231	PERF. 8605 - 12950			
09	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	306 1	13769 3	N	140	189 1	24
10	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	154 9	145 9	N	132		156
11	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14585 3	147 9	N	134	186 1	104
12	14694 X	14377	-0-	-317	-0-	14402 3	113 9	N	103	185 1	22
01	14725 X	14403	-0-	-322	-0-	14264 3	105 9	N	95		117
02	14065 X	13549	-0-	-516	-0-	14298 3	127 9	N	115	187 1	44
						13422 3				1 8	
WEBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268597	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8715 - 13416			
09	17730 X	16838	-0-	-892	-0-	16618 3	220 9	N	200	186 1	129
10	19530 X	15429	-0-	-4101	-0-	15221 3	208 9	N	189	185 1	133
11	18900 X	12288	-0-	-6612	-0-	129 1	11970 3	N	172	190 1	115
12	19530 X	2324	-0-	-17206	-0-	189 9	1358 3	N	82		197
01	18724 X	2766	-0-	-15958	-0-	876 1	1709 3	N	145	171 1	171
02	16269 X	2212	-0-	-14057	-0-	90 9	1296 3	N	71	186 1	55
						897 1				1 8	
						160 9					
						838 1					
						78 9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268607	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7425 - 11590
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	5700 X	4950	-0-	-750	-0-	599	1	4282	3	N	63	184 1 2 8 63
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	620	1	4798	3	N	70	2 8 131
11	5040 X	4695	-0-	-345	-0-	600	1	4026	3	N	63	1 8 193
12	5115 X	4662	-0-	-453	-0-	619	1	3976	3	N	61	179 1 1 8 74
01	5208 X	4627	-0-	-581	-0-	604	1	3950	3	N	66	140
*02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	406	1	4807	3	N	61	2 8 199
						67	9					

HANSEN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268608	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7532 - 11880
09	11910 X	9379	-0-	-2531	-0-	9340	3	39	9	N	35	158
10	10757 X	9347	-0-	-1410	-0-	9303	3	44	9	N	40	30
11	10410 X	8895	-0-	-1515	-0-	8849	3	46	9	N	42	72
12	10633 X	8879	-0-	-1754	-0-	8824	3	55	9	N	50	122
01	10199 X	8514	-0-	-1685	-0-	8453	3	61	9	N	55	177
02	9077 X	7848	-0-	-1229	-0-	7795	3	53	9	N	48	54

BOSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268609	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7311 - 11510
09	18060 X	15668	-0-	-2392	-0-	15647	3	21	9	N	19	129
10	17825 X	15917	-0-	-1908	-0-	15891	3	26	9	N	24	151
11	16590 X	14672	-0-	-1918	-0-	14648	3	24	9	N	22	172
12	16957 X	14833	-0-	-2124	-0-	14796	3	37	9	N	34	22
01	16957 X	13955	-0-	-3002	-0-	13931	3	24	9	N	22	44
02	15138 X	10050	-0-	-5088	-0-	10035	3	15	9	N	14	57

HANSEN D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268610	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	7383 - 11500
09	9960 X	7956	-0-	-2004	-0-	7916	3	40	9	N	36	55
10	8401 X	7973	-0-	-428	-0-	7918	3	55	9	N	50	105
11	8130 X	7600	-0-	-530	-0-	7549	3	51	9	N	46	151
12	8401 X	7610	-0-	-791	-0-	7554	3	56	9	N	51	202
01	8308 X	7292	-0-	-1016	-0-	7231	3	61	9	N	55	90
02	7685 X	6520	-0-	-1165	-0-	6468	3	52	9	N	47	137

HANSEN E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268612	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7469 - 12251
09	11730 X	10473	-0-	-1257	-0-	10348	3	125	9	N	114	155
10	11222 X	10379	-0-	-843	-0-	10256	3	123	9	N	112	98
11	10860 X	9949	-0-	-911	-0-	9827	3	122	9	N	111	209
12	11222 X	10166	-0-	-1056	-0-	10028	3	138	9	N	125	167
01	11160 X	9882	-0-	-1278	-0-	9742	3	140	9	N	127	128
02	10121 X	9091	-0-	-1030	-0-	8970	3	121	9	N	110	238

YAGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268615	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7341 - 11925
09	10860 X	9323	-0-	-1537	-0-	9075	3	248	9	N	225	85
10	10013 X	9391	-0-	-622	-0-	9185	3	206	9	N	187	272
11	9690 X	8671	-0-	-1019	-0-	8467	3	204	9	N	185	272
12	10013 X	8893	-0-	-1120	-0-	8695	3	198	9	N	180	75
01	10013 X	8619	-0-	-1394	-0-	8430	3	189	9	N	172	71
02	9019 X	8008	-0-	-1011	-0-	7818	3	190	9	N	173	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
YAGER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268616	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7654 - 12150
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12381 3	282 9	N	256	374 1		176
10	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11794 3	284 9	N	258	365 1		69
11	11070 X	11038	-0-	-32	-0-	10763 3	275 9	N	250	184 1		135
12	13082 X	11168	-0-	-1914	-0-	10896 3	272 9	N	247	181 1		201
01	13082 X	10904	-0-	-2178	-0-	10629 3	275 9	N	250	366 1	1 8	84
02	12238 X	10053	-0-	-2185	-0-	9767 3	286 9	N	260	173 1	1 8	170

PENTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268621	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8647 - 12966
09	19786 X	16105	-0-	-3681	-0-	16058 3	47 9	N	43	176 1		48
10	17856 X	16215	-0-	-1641	-0-	16159 3	56 9	N	51			99
11	17280 X	15351	-0-	-1929	-0-	15297 3	54 9	N	49			148
12	17856 X	15144	-0-	-2712	-0-	15076 3	68 9	N	62	178 1		32
01	16771 X	14057	-0-	-2714	-0-	13994 3	63 9	N	57			89
02	15573 X	11963	-0-	-3610	-0-	11923 3	40 9	N	36			125

PENTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268623	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8392 - 12922
09	14430 X	12664	-0-	-1766	-0-	12607 3	57 9	N	52	182 1		56
10	13485 X	12554	-0-	-931	-0-	12485 3	69 9	N	63			119
11	13050 X	11915	-0-	-1135	-0-	11850 3	65 9	N	59			178
12	13485 X	11926	-0-	-1559	-0-	11845 3	81 9	N	74	179 1		73
01	13144 X	11174	-0-	-1970	-0-	11100 3	74 9	N	67			140
02	12238 X	9954	-0-	-2284	-0-	9897 3	57 9	N	52			192

KELSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268649	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8590 - 12670
09	8070 X	8059	-0-	-11	-0-	205 1	7813 3	N	37			196
10	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	229 1	8030 3	N	30	181 1		45
11	9060 X	7649	-0-	-1411	-0-	226 1	7366 3	N	52			97
12	8401 X	5331	-0-	-3070	-0-	205 1	5084 3	N	38			135
01	8339 X	4244	-0-	-4095	-0-	217 1	3982 3	N	41			176
02	7801 X	1231	-0-	-6570	-0-	217 1	1003 3	N	10			186

RANEY D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268715	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8890 - 12270
09	14400 X	13195	-0-	-1205	-0-	811 1	11824 3	N	509	534 1		206
10	14880 X	13485	-0-	-1395	-0-	804 1	12164 3	N	470	527 1	5 8	144
11	14400 X	13293	-0-	-1107	-0-	776 1	11932 3	N	532	360 1	8 8	308
12	14384 X	14269	-0-	-115	-0-	818 1	12903 3	N	498	540 1	9 8	257
01	13640 X	13457	-0-	-183	-0-	750 1	12255 3	N	411	544 1	5 8	119
02	12847 X	12753	-0-	-94	-0-	773 1	11552 3	N	389	362 1	27 8	119

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
RANEY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268757	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8863 -	13170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	19388 X	4661	-0-	-14727	-0-	307	1	4127	3	N	206	175	1	115
						227	9							
10	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	302	1	3685	3	N	303	353	1	6 8 59
						333	9							
11	2700 X	2265	-0-	-435	-0-	293	1	1794	3	N	162	180	1	10 8 31
						178	9							
12	2790 X	1924	-0-	-866	-0-	303	1	1386	3	N	214	102	1	12 8 131
						235	9							
01	2790 X	1216	-0-	-1574	-0-	317	1	722	3	N	161	177	1	6 8 109
						177	9							
02	2610 X	777	-0-	-1833	-0-	306	1	296	3	N	159	187	1	36 8 45
						175	9							
RANEY D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268759	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	9430 -	13140	
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	808	1	2483	3	N	231	176	1	167
						254	9							
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	856	1	2062	3	N	209	181	1	5 8 190
						230	9							
11	3750 X	3293	-0-	-457	-0-	827	1	2247	3	N	199	180	1	10 8 199
						219	9							
12	3875 X	2697	-0-	-1178	-0-	840	1	1612	3	N	223	362	1	13 8 47
						245	9							
01	3875 X	2209	-0-	-1666	-0-	856	1	1160	3	N	175	181	1	7 8 34
						193	9							
02	3422 X	2913	-0-	-509	-0-	793	1	1907	3	N	194	37	8	191
						213	9							
JOSH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268760	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7213 -	12106	
09	7920 X	7652	-0-	-268	-0-	7351	3	301	9	N	274	358	1	162
						1	1	6899	3	N	228	179	1	211
10	8184 X	7151	-0-	-1033	-0-	251	9							
11	7920 X	7540	-0-	-380	-0-	2	1	7230	3	N	280	361	1	130
						308	9							
12	8060 X	7335	-0-	-725	-0-	7042	3	293	9	N	266	339	1	57
01	8029 X	6904	-0-	-1125	-0-	6549	3	355	9	N	323	43	5	1 8 336
02	7395 X	6827	-0-	-568	-0-	6561	3	266	9	N	242	364	1	214
CAROLYN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269072	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8350 -	12400	
09	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14926	3	31	9	N	28			84
10	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	2	1	14772	3	N	14			98
						15	9							
11	15810 X	13312	-0-	-2498	-0-	17	1	13263	3	N	29			127
						32	9							
12	15996 X	15017	-0-	-979	-0-	14969	3	48	9	N	44			171
01	15717 X	14785	-0-	-932	-0-	14733	3	52	9	N	47	181	1	37
02	14471 X	14136	-0-	-335	-0-	14090	3	46	9	N	42			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CAROLYN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269073	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8825 - 12745		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	5940 X	1595	-0-	-4345	-0-	300	1	1237	3	N	53	180	1	82
						58	9							
10	3596 X	2298	-0-	-1298	-0-	332	1	1911	3	N	50			132
						55	9							
11	3480 X	1438	-0-	-2042	-0-	332	1	1073	3	N	30			162
						33	9							
12	3596 X	463	-0-	-3133	-0-	348	1	98	3	N	15			177
						17	9							
01	2294 X	402	-0-	-1892	-0-	382	1	20	9	N	18	179	1	16
02	2146 X	367	-0-	-1779	-0-	360	1	7	9	N	6			22
VIRGINIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269076	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8793 - 12638		
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	233	1	8107	3	N	142	188	1	29
						156	9							
10	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	256	1	8207	3	N	65			94
						72	9							
11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	235	1	8581	3	N	171	186	1	79
						188	9							
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	237	1	8640	3	N	179	189	1	69
						197	9							
01	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	234	1	8394	3	N	154			223
						169	9							
02	8613 X	8101	-0-	-512	-0-	206	1	7723	3	N	156	181	1	198
						172	9							
VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269083	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8462 - 12576		
09	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	18349	3	68	9	N	62			178
						18095	3	58	9	N	53	182	1	49
10	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	18095	3	58	9	N	53			49
						16953	3	75	9	N	68			117
11	19950 X	17028	-0-	-2922	-0-	16953	3	75	9	N	68			117
						18923	3	125	9	N	114			231
12	20615 X	19048	-0-	-1567	-0-	18923	3	125	9	N	114			231
						18831	3	149	9	N	135	188	1	178
01	20057 X	18980	-0-	-1077	-0-	18831	3	149	9	N	135			178
						17177	3	114	9	N	104	181	1	101
02	17806 X	17291	-0-	-515	-0-	17177	3	114	9	N	104			101
HARDY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269087	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	8503 - 12543		
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8124	3	180	9	N	164	188	1	196
						7829	3	179	9	N	163	183	1	176
10	8401 X	8008	-0-	-393	-0-	7829	3	179	9	N	163			176
						7649	3	182	9	N	165	186	1	155
11	8130 X	7831	-0-	-299	-0-	7649	3	182	9	N	165			155
						4	1	7614	3	N	173	187	1	141
12	8587 X	7808	-0-	-779	-0-	4	1	7614	3	N	173			141
						190	9							
01	8587 X	8458	-0-	-129	-0-	8209	3	249	9	N	226	190	1	177
						7119	3	188	9	N	171	177	1	171
02	8033 X	7307	-0-	-726	-0-	7119	3	188	9	N	171			171
SADIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269152	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7750 - 12285		
09	7158 X	6821	-0-	-337	-0-	349	1	6393	3	N	72	165	1	111
						79	9							
10	7223 X	6901	-0-	-322	-0-	341	1	6483	3	N	70			181
						77	9							
11	6990 X	6667	-0-	-323	-0-	324	1	6257	3	N	78	170	1	89
						86	9							
12	7037 X	6171	-0-	-866	-0-	383	1	5702	3	N	78			167
						86	9							
01	7037 X	4963	-0-	-2074	-0-	344	1	4546	3	N	66	173	1	60
						73	9							
02	6583 X	5859	-0-	-724	-0-	326	1	5456	3	N	70			130
						77	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SADIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269153	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7695 - 11540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3780 X	3012	-0-	-768	-0-	461	1	2498	3	N	48	122
						53	9					
10	3906 X	3081	-0-	-825	-0-	496	1	2544	3	N	37	159
						41	9					
11	3540 X	3116	-0-	-424	-0-	486	1	2588	3	N	38	37
						42	9			160	1	
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	454	1	3232	3	N	35	72
						39	9					
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	307	1	3716	3	N	43	115
						47	9					
02	3016 X	2755	-0-	-261	-0-	505	1	2211	3	N	35	150
						39	9					

HARDY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269154	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8885 - 12705
09	450 X	78	-0-	-372	-0-	13	3	65	9	N	59	192
10	465 X	72	-0-	-393	-0-	20	3	52	9	N	47	59
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	77	136
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	76	1	2103	3	N	291	248
						320	9					
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3373	3	317	9	N	288	165
*02	2900 N	4093	-0-	1193	1193	3828	3	265	9	N	241	221

WADE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269155	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7303 - 11080
09	11370 X	9819	-0-	-1551	-0-	9796	3	23	9	N	21	119
10	11749 X	8305	-0-	-3444	-0-	76	1	8198	3	N	28	141
						31	9					
11	11580 X	9744	-0-	-1836	-0-	21	1	9698	3	N	23	161
						25	9					
12	11966 X	9722	-0-	-2244	-0-	9692	3	30	9	N	27	185
01	11470 X	6568	-0-	-4902	-0-	6545	3	23	9	N	21	24
02	9483 X	6463	-0-	-3020	-0-	6440	3	23	9	N	21	38

KELLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269157	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8066 - 11793
09	9388 X	8792	-0-	-596	-0-	320	1	8305	3	N	152	26
						167	9					
10	9672 X	8647	-0-	-1025	-0-	377	1	8116	3	N	140	166
						154	9					
11	8610 X	7173	-0-	-1437	-0-	481	1	6560	3	N	120	124
						132	9					
12	9083 X	8529	-0-	-554	-0-	342	1	8042	3	N	132	83
						145	9					
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10416	3	165	9	N	150	63
*02	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	44	1	9549	3	N	161	48
						177	9					

KEARBY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269160	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8454 - 13100
09	15210 X	13126	-0-	-2084	-0-	13091	3	35	9	N	32	44
10	14415 X	13366	-0-	-1049	-0-	13322	3	44	9	N	40	84
11	13950 X	12773	-0-	-1177	-0-	12715	3	58	9	N	53	137
12	14415 X	12684	-0-	-1731	-0-	12632	3	52	9	N	47	39
01	13857 X	12510	-0-	-1347	-0-	12455	3	55	9	N	50	89
02	12702 X	11048	-0-	-1654	-0-	11019	3	29	9	N	26	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KEARBY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269164		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8311 - 13090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14100 X	13584	-0-	-516	-0-	13530 3	54 9	N	49	188 1	37	
10	16244 X	13619	-0-	-2625	-0-	13576 3	43 9	N	39		76	
11	15720 X	13131	-0-	-2589	-0-	13065 3	66 9	N	60		136	
12	16244 X	13816	-0-	-2428	-0-	13744 3	72 9	N	65	180 1	21	
01	14043 X	13955	-0-	-88	-0-	13896 3	59 9	N	54		75	
02	13137 X	12582	-0-	-555	-0-	12528 3	54 9	N	49		124	

KEARBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269168		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8503 - 13415		
09	17700 X	15425	-0-	-2275	-0-	15423 3	2 9	N	2	116 1	40	
10	16678 X	14634	-0-	-2044	-0-	14626 3	8 9	N	7		47	
11	16140 X	13811	-0-	-2329	-0-	13794 3	17 9	N	15		62	
12	16399 X	13616	-0-	-2783	-0-	13580 3	36 9	N	33	37 1	58	
01	15934 X	12920	-0-	-3014	-0-	12895 3	25 9	N	23		81	
02	14906 X	12293	-0-	-2613	-0-	12271 3	22 9	N	20		101	

KELLY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269179		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 8053 - 11938		
09	5760 X	4894	-0-	-866	-0-	489 1	4372 3	N	30		67	
						33 9						
10	6014 X	5316	-0-	-698	-0-	460 1	4819 3	N	34		101	
						37 9						
11	5820 X	5651	-0-	-169	-0-	322 1	5289 3	N	36		137	
						40 9						
12	6014 X	4579	-0-	-1435	-0-	478 1	4072 3	N	26		163	
						29 9						
01	5580 X	2795	-0-	-2785	-0-	828 1	1935 3	N	29	172 1	20	
						32 9						
02	5452 X	2778	-0-	-2674	-0-	738 1	2008 3	N	29		49	
						32 9						

HARPER D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269274		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 7059		PERF. 7472 - 11560		
09	10920 X	9391	-0-	-1529	-0-	9357 3	34 9	N	31	4 8	98	
10	10230 X	9602	-0-	-628	-0-	9568 3	34 9	N	31	5 8	124	
11	9900 X	9106	-0-	-794	-0-	9076 3	30 9	N	27	2 8	149	
12	10230 X	9407	-0-	-823	-0-	9373 3	34 9	N	31	2 8	178	
01	9889 X	8649	-0-	-1240	-0-	8621 3	28 9	N	25	185 1	18	
*02	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9288 3	30 9	N	27	6 8	39	

WADE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269276		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 7249 - 11620		
09	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	1 1	13706 3	N	49	173 1	10 8	48
						54 9						
10	15190 X	14937	-0-	-253	-0-	15 1	14852 3	N	64	12 8		100
						70 9						
11	15810 X	13488	-0-	-2322	-0-	89 1	13336 3	N	57	4 8		153
						63 9						
12	16337 X	12941	-0-	-3396	-0-	61 1	12807 3	N	66	184 1	5 8	30
						73 9						
01	16337 X	14264	-0-	-2073	-0-	14197 3	67 9	N	61			91
02	13978 X	13368	-0-	-610	-0-	13290 3	78 9	N	71	15 8		147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NOLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269277	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7489 - 11330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9780 X	9531	-0-	-249	-0-	197 1	9273 3	N	55			96
							61 9						
10		10788 X	8970	-0-	-1818	-0-	197 1	8714 3	N	54			150
							59 9						
11		10650 X	8365	-0-	-2285	-0-	188 1	8116 3	N	55			205
							61 9						
12		11005 X	8127	-0-	-2878	-0-	195 1	7868 3	N	58	181 1		82
							64 9						
01		11005 X	765	-0-	-10240	-0-	338 1	417 3	N	9			91
							10 9						
02		9222 X	491	-0-	-8731	-0-	126 1	363 3	N	2			93
							2 9						

DOBBS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269278	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7599 - 11925	
09		21270 X	18034	-0-	-3236	-0-	17949 3	85 9	N	77	4 8		146
							19950 3	117 9	N	106	181 1	6 8	65
10		21979 X	20067	-0-	-1912	-0-	18398 3	103 9	N	94	2 8		157
							18398 3	107 9	N	97	175 1	2 8	77
11		20820 X	18501	-0-	-2319	-0-	17258 3	80 9	N	73			150
							18393 3	97 9	N	88	177 1	7 8	54
12		21018 X	18500	-0-	-2518	-0-	16323 3						
01		20367 X	17338	-0-	-3029	-0-							
02		18763 X	16420	-0-	-2343	-0-							

NAPOLI A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269283	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7200 - 10585	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE	33174	01/01/2014						

NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7380 - 11408	
09		12420 X	8486	-0-	-3934	-0-	403 1	8003 3	N	73			128
							80 9						
10		11098 X	8168	-0-	-2930	-0-	423 1	7671 3	N	67			195
							74 9						
11		10740 X	7388	-0-	-3352	-0-	409 1	6898 3	N	74	176 1		93
							81 9						
12		10416 X	7716	-0-	-2700	-0-	425 1	7211 3	N	73			166
							80 9						
01		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	281 1	8878 3	N	84	180 1	1 8	69
							92 9						
*02		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	45 1	9770 3	N	73	1 8		141
							80 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KINSLER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269310	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7195 - 11157	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33373 12/01/2013													

HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 - 12448	
09	11190	X	8541	-0-	-2649	-0-	8429	3	112	9	N	102	189
10	11563	X	10050	-0-	-1513	-0-	9886	3	164	9	N	149	158
11	11190	X	9746	-0-	-1444	-0-	9562	3	184	9	N	167	174
12	11408	X	9666	-0-	-1742	-0-	9516	3	150	9	N	136	131
01	10044	X	9386	-0-	-658	-0-	9211	3	175	9	N	159	107
02	9425	X	8316	-0-	-1109	-0-	8195	3	121	9	N	110	36

KINSLER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269325	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7226 - 11115	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33264 07/01/2013													

KINSLER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269326	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7294 - 11241	
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33374 12/01/2013													

KINSLER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269327	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7080 - 11305	
09	18900	X	13549	-0-	-5351	-0-	13420	3	129	9	N	117	197
10	19530	X	14960	-0-	-4570	-0-	14806	3	154	9	N	140	148
11	18900	X	16245	-0-	-2655	-0-	16100	3	145	9	N	132	100
12	19282	X	17012	-0-	-2270	-0-	16854	3	158	9	N	144	63
01	15748	X	14064	-0-	-1684	-0-	13923	3	141	9	N	128	190
02	15718	X	7714	-0-	-8004	-0-	7644	3	70	9	N	64	73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	600	1 10007 3	N	34	9 8	101
10	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	37 9 620 1	6241 3	N	35	10 8	126
11	7470 X	6477	-0-	-993	-0-	39 9 600 1	5845 3	N	29	4 8	151
12	11005 X	6231	-0-	-4774	-0-	32 9 16 1	6182 3	N	30	4 8	177
01	11005 X	6254	-0-	-4751	-0-	33 9 90 1	6138 3	N	24	178 1	23
02	10295 X	1618	-0-	-8677	-0-	26 9 1600 3	18 9	N	16	7 8	32

GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 11773

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33372 12/01/2013

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

09	11580 X	7878	-0-	-3702	-0-	399 1	7233 3	N	224	354 1	9 8	24
10	12369 X	8087	-0-	-4282	-0-	246 9 418 1	7362 3	N	279	182 1		121
11	11970 X	8167	-0-	-3803	-0-	307 9 438 1	7446 3	N	257	174 1		204
12	12369 X	6685	-0-	-5684	-0-	283 9 834 1	5614 3	N	215	253 1		166
01	9641 X	2052	-0-	-7589	-0-	237 9 823 1	1053 3	N	160	186 1		140
02	7888 X	2041	-0-	-5847	-0-	176 9 783 1	1059 3	N	181	181 1		140
						199 9						

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

09	5640 X	2033	-0-	-3607	-0-	411 1	1575 3	N	43	10 8		120
10	3782 X	2495	-0-	-1287	-0-	47 9 407 1	2058 3	N	27			147
11	3660 X	1133	-0-	-2527	-0-	30 9 343 1	777 3	N	12			159
12	2108 X	4	-0-	-2104	-0-	13 9 2 1	2 9	N	2	114 1		47
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			47
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-			N	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WHITESIDE G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269405	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8060 - 12080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		601 X	601	-0-	-0-	588 1	13 9	N	12	12 8		34
10		620 X	597	-0-	-23	597 1		N	-0-			34
11		480 N	464	-0-	-16	464 1		N	-0-			34
12		620 N	-0-	-0-	-620			N	-0-			34
01		589 N	-0-	-0-	-589			N	-0-			34
02		435 N	-0-	-0-	-435			N	-0-			34

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269408	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7981 - 12345
09		13856 X	13856	-0-	-0-	3 1	13817 3	N	33	2 8		188
10		15190 X	13443	-0-	-1747	5 1	13412 3	N	24	177 1		35
11		14700 X	12252	-0-	-2448	26 9	19 9	N	17			52
12		15190 X	5427	-0-	-9763	12233 3	5381 3	N	8			60
01		14322 X	2535	-0-	-11787	37 1	1966 3	N	12			72
02		13398 X	553	-0-	-12845	9 9	14 9	N	13			85

PAYNE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	269409	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8330 - 11840
09		4380 X	4202	-0-	-178	53 1	3977 3	N	156	169 1	5 8	50
10		4929 X	4398	-0-	-531	172 9	4156 3	N	165	164 1	7 8	44
11		4770 X	4004	-0-	-766	60 1	3769 3	N	149	3 8		190
12		4929 X	4195	-0-	-734	182 9	4019 3	N	146	157 1	3 8	176
01		4712 X	3367	-0-	-1345	71 1	3193 3	N	104	165 1		115
02		4118 X	3720	-0-	-398	164 9	3437 3	N	183	179 1	10 8	109

PAYNE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	269414	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8517 - 12440
09		7320 X	6038	-0-	-1282	43 1	5850 3	N	132	167 1	6 8	47
10		7316 X	7038	-0-	-278	145 9	6848 3	N	139	8 8		178
11		6360 X	6237	-0-	-123	37 1	6061 3	N	129	169 1	3 8	135
12		6417 X	5969	-0-	-448	153 9	5839 3	N	111	177 1	3 8	66
01		7037 X	6546	-0-	-491	34 1	6464 3	N	45			111
02		6583 X	6066	-0-	-517	142 9	5899 3	N	99	9 8		201

SOUTH PARK A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269418	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8490 - 13175
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 13 LEASE	33221	07/01/2013						

SOUTH PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269419	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8575 - 13080
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 13 LEASE	33278	08/01/2013						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33255	07/01/2013	N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 13 LEASE								

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	518 1	4766 3	N	26	1 8	116
						29 9					
10	4557 X	3654	-0-	-903	-0-	518 1	3111 3	N	23	1 8	138
						25 9					
11	4440 X	3185	-0-	-1255	-0-	423 1	2741 3	N	19		157
						21 9					
12	5487 X	1865	-0-	-3622	-0-	363 1	1482 3	N	18	166 1 1 8	8
						20 9					
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-		8
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-			N	-0-		8

STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 13 LEASE			33376	12/01/2013				

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

09	4500 X	4261	-0-	-239	-0-	292 1	3956 3	N	12	178 1	11
						13 9					
10	4650 X	4070	-0-	-580	-0-	304 1	3746 3	N	18		29
						20 9					
11	6240 X	3154	-0-	-3086	-0-	298 1	2838 3	N	16		45
						18 9					
12	6448 X	3540	-0-	-2908	-0-	392 1	3126 3	N	20		65
						22 9					
01	5797 X	3767	-0-	-2030	-0-	823 1	2897 3	N	43	1 8	107
						47 9					
02	4118 X	3222	-0-	-896	-0-	783 1	2397 3	N	38		145
						42 9					

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

09	13080 X	7703	-0-	-5377	-0-	596 1	6657 3	N	409	371 1 1 8	154
						450 9					
10	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	570 1	16358 3	N	510	367 1 1 8	296
						561 9					
11	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	239 1	22204 3	N	483	547 1	232
						531 9					
12	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	72 1	25200 3	N	453	533 1	152
						498 9					
01	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	17544 3	406 9	N	369	372 1 1 8	148
02	16240 X	14960	-0-	-1280	-0-	14591 3	369 9	N	335	371 1 1 8	111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WEBB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269678	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8825 - 13290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		22066 X	16206	-0-	-5860	-0-	16043 3	163 9	N	148	179 1	99
10		18910 X	15994	-0-	-2916	-0-	15831 3	163 9	N	148	175 1	72
11		18300 X	15236	-0-	-3064	-0-	15073 3	163 9	N	148	181 1	39
12		18910 X	14493	-0-	-4417	-0-	14331 3	162 9	N	147		186
01		17887 X	14273	-0-	-3614	-0-	14122 3	151 9	N	137	184 1	139
02		15660 X	13206	-0-	-2454	-0-	13081 3	125 9	N	114	183 1	1 8 69

PENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269748	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8544 - 13283
09		30270 X	25268	-0-	-5002	-0-	25011 3	257 9	N	234	191 1	184
10		27652 X	25264	-0-	-2388	-0-	25023 3	241 9	N	219	179 1	224
11		26760 X	23339	-0-	-3421	-0-	23120 3	219 9	N	199	182 1	241
12		27652 X	23954	-0-	-3698	-0-	23759 3	195 9	N	177	181 1	237
01		26846 X	22425	-0-	-4421	-0-	22253 3	172 9	N	156	188 1	205
02		24418 X	20201	-0-	-4217	-0-	20019 3	182 9	N	165		370

PENTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269749	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8411 - 13205
09		25710 X	20706	-0-	-5004	-0-	20583 3	123 9	N	112		144
10		23529 X	20334	-0-	-3195	-0-	20205 3	129 9	N	117	182 1	79
11		22770 X	19402	-0-	-3368	-0-	19295 3	107 9	N	97		176
12		23219 X	19068	-0-	-4151	-0-	19013 3	55 9	N	50		226
01		22692 X	17965	-0-	-4727	-0-	17864 3	101 9	N	92	185 1	133
02		20010 X	16502	-0-	-3508	-0-	16399 3	103 9	N	94	175 1	52

HUDSPETH G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269750	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8447 - 12220
09		10740 X	9170	-0-	-1570	-0-	9142 3	28 9	N	25	1 8	65
10		10819 X	9904	-0-	-915	-0-	9867 3	37 9	N	34	1 8	98
11		10470 X	9677	-0-	-793	-0-	9643 3	34 9	N	31		129
12		10695 X	9725	-0-	-970	-0-	9690 3	35 9	N	32	124 1	37
01		9889 X	9518	-0-	-371	-0-	9478 3	40 9	N	36		73
02		9367 X	8693	-0-	-674	-0-	8660 3	33 9	N	30	1 8	102

HUDSPETH H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384 - 12675
09		14010 X	10719	-0-	-3291	-0-	10686 3	33 9	N	30	172 1	1 8 37
10		12183 X	10815	-0-	-1368	-0-	10775 3	40 9	N	36	1 8	72
11		11790 X	10345	-0-	-1445	-0-	10308 3	37 9	N	34		106
12		12183 X	10647	-0-	-1536	-0-	10606 3	41 9	N	37	76 1	1 8 66
01		11532 X	10652	-0-	-880	-0-	10611 3	41 9	N	37		103
02		10353 X	9976	-0-	-377	-0-	9947 3	29 9	N	26	1 8	128

HUDSPETH I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269752	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8417 - 12700
09		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11069 3	157 9	N	143	176 1	6 8 122
10		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11416 3	183 9	N	166	174 1	6 8 108
11		11580 X	10758	-0-	-822	-0-	10595 3	163 9	N	148	175 1	2 8 79
12		11966 X	10922	-0-	-1044	-0-	10759 3	163 9	N	148	159 1	3 8 65
01		11966 X	8181	-0-	-3785	-0-	8067 3	114 9	N	104		169
02		10846 X	7133	-0-	-3713	-0-	140 1	6809 3	N	167	178 1	6 8 152
							184 9					

MELVA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269814	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7065 - 10850
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL					DIST. 13 LEASE	33257	09/26/2014			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WINSTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269869		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
09	31860	X	24270	-0-	-7590	-0-	24093 3	177 9	N	161	182 1	1 8	125
10	28396	X	25039	-0-	-3357	-0-	24867 3	172 9	N	156	184 1	1 8	96
11	27480	X	22890	-0-	-4590	-0-	22760 3	130 9	N	118			214
12	27001	X	22534	-0-	-4467	-0-	22377 3	157 9	N	143	179 1	1 8	177
01	25079	X	21842	-0-	-3237	-0-	21680 3	162 9	N	147	189 1		135
02	23461	X	20127	-0-	-3334	-0-	20003 3	124 9	N	113	185 1	2 8	61
WASHINGTON C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269885		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193					
09	17790	X	13078	-0-	-4712	-0-	162 1	12833 3	N	75			158
10	19468	X	12861	-0-	-6607	-0-	172 1	12608 3	N	74	166 1		66
11	18840	X	13085	-0-	-5755	-0-	81 9	10 1	N	89			155
12	19468	X	12811	-0-	-6657	-0-	12710 3	101 9	N	92	177 1		70
01	17050	X	12250	-0-	-4800	-0-	12142 3	108 9	N	98	1 8		167
02	12644	X	10828	-0-	-1816	-0-	10740 3	88 9	N	80	169 1	1 8	77
ZORA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269886		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822					
09	13650	X	9870	-0-	-3780	-0-	179 1	9542 3	N	135			179
10	13051	X	11633	-0-	-1418	-0-	149 9	43 1	N	202	356 1		25
11	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	222 9	11327 3	N	179			204
12	12989	X	10579	-0-	-2410	-0-	18 1	10374 3	N	170	179 1		195
01	12338	X	11221	-0-	-1117	-0-	187 9	11013 3	N	189	182 1		202
02	11136	X	9879	-0-	-1257	-0-	9683 3	196 9	N	178	362 1		18
KNOX A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270301		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320					
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	855 1	4947 3	N	5			97
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	6 9	874 1	N	7			104
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	8 9	772 1	N	3			107
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3 9	561 1	N	15	78 1		44
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	17 9	287 1	N	1			45
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-	1 9		N	-0-			45
KNOX A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270303		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676					
09	13230	X	11588	-0-	-1642	-0-	11555 3	33 9	N	30			113
10	12741	X	11606	-0-	-1135	-0-	11581 3	25 9	N	23			136
11	12330	X	11790	-0-	-540	-0-	11749 3	41 9	N	37			173
12	12741	X	6923	-0-	-5818	-0-	273 1	6607 3	N	39	171 1		41
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	43 9	18 1	N	36			77
02	11397	X	11386	-0-	-11	-0-	40 9	11938 3	N	31			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162																					
ROXY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270308	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8355 - 12364											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
09	13020	X	10263	-0-	-2757	-0-	10231	3	32	9	N	29	174	1	1	8	29						
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12035	3	47	9	N	43	1	8			71						
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11737	3	45	9	N	41					112						
12	12028	X	11772	-0-	-256	-0-	11720	3	52	9	N	47	1	8			158						
01	12028	X	10808	-0-	-1220	-0-	10769	3	39	9	N	35					193						
02	11252	X	9811	-0-	-1441	-0-	9768	3	43	9	N	39	179	1	1	8	52						
ROXY A UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	270309	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8398 - 12577
09	16110	X	12305	-0-	-3805	-0-	151	1	39	9	N	35	1	8			87						
10	16523	X	12304	-0-	-4219	-0-	12260	3	44	9	N	40	2	8			125						
11	15990	X	10984	-0-	-5006	-0-	10941	3	43	9	N	39	1	8			163						
12	15314	X	10230	-0-	-5084	-0-	10178	3	52	9	N	47	172	1			38						
01	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	9877	3	55	9	N	50					88						
02	11890	X	7663	-0-	-4227	-0-	7644	3	19	9	N	17	1	8			104						
ROXY B UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	270311	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8312 - 12775
09	20130	X	16932	-0-	-3198	-0-	16877	3	55	9	N	50	1	8			101						
10	18352	X	16880	-0-	-1472	-0-	16833	3	47	9	N	43	1	8			143						
11	17760	X	16042	-0-	-1718	-0-	16010	3	32	9	N	29	1	8			171						
12	18352	X	16156	-0-	-2196	-0-	16120	3	36	9	N	33	174	1	1	8	29						
01	17918	X	15341	-0-	-2577	-0-	15298	3	43	9	N	39					68						
02	16356	X	13244	-0-	-3112	-0-	13208	3	36	9	N	33	1	8			100						
ROXY UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	270320	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8646 - 12885
09	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	13	1	207	9	N	188	179	1	9	8	22						
10	7812	X	3508	-0-	-4304	-0-	592	1	117	9	N	106	8	8			120						
11	9330	X	3321	-0-	-6009	-0-	598	1	176	9	N	160	177	1	3	8	100						
12	10323	X	3692	-0-	-6631	-0-	545	1	154	9	N	140	178	1	5	8	57						
01	10323	X	5995	-0-	-4328	-0-	554	1	174	9	N	158					215						
02	9657	X	7666	-0-	-1991	-0-	580	1	228	9	N	207	15	8			407						
TOWNSEND A UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	270328	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7505 - 11350
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	224	1	89	9	N	81	176	1			118						
10	10726	X	9421	-0-	-1305	-0-	175	1	87	9	N	79	172	1			25						
11	10380	X	8410	-0-	-1970	-0-	166	1	88	9	N	80					105						
12	10478	X	8475	-0-	-2003	-0-	176	1	88	9	N	80					185						
01	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	174	1	95	9	N	86	177	1			94						
02	9193	X	8006	-0-	-1187	-0-	123	1	88	9	N	80					174						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
TOWNSEND A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270330	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7551 - 11176		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	569 1	47 9	5761 3	N	43	1 8	51	
10	7347 X	6314	-0-	-1033	-0-	650 1	62 9	5602 3	N	56	1 8	106	
11	7260 X	5449	-0-	-1811	-0-	631 1	65 9	4753 3	N	59		165	
12	7502 X	4789	-0-	-2713	-0-	660 1	70 9	4059 3	N	64	181 1	1 8	47
01	7502 X	4308	-0-	-3194	-0-	663 1	56 9	3589 3	N	51	2 8	96	
02	6177 X	3372	-0-	-2805	-0-	660 1	55 9	2657 3	N	50	2 8	144	

KNOX C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270342	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8343 - 12182		
09	14568 X	12964	-0-	-1604	-0-	12912 3	52 9	52 9	N	47		135	
10	13795 X	13223	-0-	-572	-0-	13171 3	52 9	52 9	N	47		182	
11	13350 X	11837	-0-	-1513	-0-	11775 3	62 9	62 9	N	56	181 1	57	
12	13795 X	12110	-0-	-1685	-0-	12052 3	58 9	58 9	N	53		110	
01	13392 X	9594	-0-	-3798	-0-	9540 3	54 9	54 9	N	49		159	
02	12528 X	10852	-0-	-1676	-0-	10798 3	54 9	54 9	N	49	151 1	57	

HARTMAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270375	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LARSON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270377	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7567 - 11100		
09	11580 X	9380	-0-	-2200	-0-	9347 3	33 9	33 9	N	30	1 8	79	
10	11563 X	10474	-0-	-1089	-0-	10420 3	54 9	54 9	N	49	2 8	126	
11	10800 X	9950	-0-	-850	-0-	9893 3	57 9	57 9	N	52	1 8	177	
12	10540 X	9879	-0-	-661	-0-	9824 3	55 9	55 9	N	50	182 1	1 8	44
01	10478 X	9418	-0-	-1060	-0-	9361 3	57 9	57 9	N	52		96	
02	9802 X	8557	-0-	-1245	-0-	8505 3	52 9	52 9	N	47	2 8	141	

HARTMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270379	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARTMAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270383	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	9257 - 12076		
09	16890 X	14365	-0-	-2525	-0-	14185 3	180 9	180 9	N	164	188 1	94	
10	15438 X	14031	-0-	-1407	-0-	13846 3	185 9	185 9	N	168	180 1	82	
11	14940 X	13909	-0-	-1031	-0-	13736 3	173 9	173 9	N	157	186 1	53	
12	15438 X	14003	-0-	-1435	-0-	13842 3	161 9	161 9	N	146	186 1	13	
01	14942 X	14016	-0-	-926	-0-	13807 3	209 9	209 9	N	190		203	
02	13891 X	12274	-0-	-1617	-0-	12117 3	157 9	157 9	N	143	191 1	155	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARTMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270385		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	13530 X	11206	-0-	-2324	-0-	11167	3	39	9	N	35	142
10	12338 X	11184	-0-	-1154	-0-	11133	3	51	9	N	46	188
11	11940 X	10498	-0-	-1442	-0-	10444	3	54	9	N	49	237
12	12028 X	9956	-0-	-2072	-0-	9910	3	46	9	N	42	96
01	11594 X	10764	-0-	-830	-0-	10664	3	100	9	N	91	187
02	10846 X	9822	-0-	-1024	-0-	9789	3	33	9	N	30	217

HARTMAN D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270386		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557			
09	15930 X	14386	-0-	-1544	-0-	14330	3	56	9	N	51	141
10	16089 X	14082	-0-	-2007	-0-	14008	3	74	9	N	67	208
11	15570 X	13543	-0-	-2027	-0-	13480	3	63	9	N	57	83
12	15314 X	8242	-0-	-7072	-0-	35	1	8159	3	N	44	127
01	14880 X	12883	-0-	-1997	-0-	12816	3	67	9	N	61	188
02	13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	11525	3	59	9	N	54	55

KNOX D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270406		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444			
09	10620 X	9347	-0-	-1273	-0-	579	1	8661	3	N	97	102
10	13578 X	9970	-0-	-3608	-0-	107	9	531	1	N	126	42
11	13140 X	12900	-0-	-240	-0-	139	9	12737	3	N	148	190
12	13578 X	12487	-0-	-1091	-0-	12325	3	162	9	N	147	149
01	11966 X	11460	-0-	-506	-0-	11339	3	121	9	N	110	69
02	12470 X	10866	-0-	-1604	-0-	10704	3	162	9	N	147	26

ROXY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270420		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701			
09	17850 X	16611	-0-	-1239	-0-	16526	3	85	9	N	77	102
10	17980 X	16681	-0-	-1299	-0-	16616	3	65	9	N	59	161
11	17400 X	15323	-0-	-2077	-0-	15291	3	32	9	N	29	190
12	17980 X	15681	-0-	-2299	-0-	15622	3	59	9	N	54	66
01	17391 X	14712	-0-	-2679	-0-	14654	3	58	9	N	53	119
02	16066 X	13707	-0-	-2359	-0-	13663	3	44	9	N	40	159

GAEDKE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270629		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808			
09	12750 X	12675	-0-	-75	-0-	12653	3	22	9	N	20	44
10	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	13454	3	22	9	N	20	64
11	13020 X	12142	-0-	-878	-0-	12102	3	40	9	N	36	100
12	13454 X	12503	-0-	-951	-0-	12447	3	56	9	N	51	151
01	13485 X	11738	-0-	-1747	-0-	11677	3	61	9	N	55	206
02	12615 X	10167	-0-	-2448	-0-	10108	3	59	9	N	54	79

CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270630		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165			
09	9870 X	8907	-0-	-963	-0-	8883	3	24	9	N	22	190
10	10199 X	8837	-0-	-1362	-0-	92	1	8723	3	N	20	210
11	11010 X	6361	-0-	-4649	-0-	22	9	115	1	N	19	229
12	11377 X	7886	-0-	-3491	-0-	21	9	115	1	N	33	262
01	10478 X	5358	-0-	-5120	-0-	36	9	126	1	N	41	125
02	8613 X	4126	-0-	-4487	-0-	45	9	139	1	N	17	142
						19	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270631		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8664 - 13678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	13200 X	10207	-0-	-2993	-0-	10184 3	23 9	N	21	1 8	60
10	10912 X	10659	-0-	-253	-0-	83 1	10559 3	N	15		75
11	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	17 9	10467 3	N	20		95
12	10819 X	10524	-0-	-295	-0-	77 1	10410 3	N	37		132
01	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	22 9	10623 3	N	43		175
*02	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	73 1	10352 3	N	36	183 1	28
						41 9					
						85 1					
						47 9					
						75 1					
						40 9					

DALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270633		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 7810 - 8730	
09	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	2328 3	66 9	N	60	1 8	88
10	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2321 3	63 9	N	57		145
11	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2380 3	50 9	N	45		190
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2495 3	36 9	N	33	182 1	41
01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2732 3	33 9	N	30		71
*02	2900 N	3568	-0-	668	668	3527 3	41 9	N	37		108

HERBERT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270635		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8339 - 12810	
09	12720 X	11207	-0-	-1513	-0-	11203 3	4 9	N	4		154
10	13144 X	11368	-0-	-1776	-0-	11337 3	31 9	N	28		182
11	12720 X	11511	-0-	-1209	-0-	11468 3	43 9	N	39	180 1	41
12	12369 X	12193	-0-	-176	-0-	12151 3	42 9	N	38		79
01	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11565 3	55 9	N	50		129
02	11136 X	10753	-0-	-383	-0-	10709 3	44 9	N	40		169

SETTLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270637		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8600 - 12367	
09	15058 X	14045	-0-	-1013	-0-	13967 3	78 9	N	71	1 8	205
10	14880 X	14142	-0-	-738	-0-	14053 3	89 9	N	81	177 1	109
11	14400 X	14394	-0-	-6	-0-	14304 3	90 9	N	82		191
12	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	15550 3	98 9	N	89	181 1	99
01	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	14681 3	88 9	N	80	135 1	44
02	13920 X	13561	-0-	-359	-0-	13482 3	79 9	N	72		116

MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7893 - 12870	
09	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	12023 3	312 9	N	284	179 1	231
10	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12293 3	300 9	N	273	359 1	145
11	12510 X	12212	-0-	-298	-0-	11959 3	253 9	N	230	177 1	198
12	12927 X	12166	-0-	-761	-0-	11895 3	271 9	N	246	177 1	267
01	12741 X	11931	-0-	-810	-0-	11650 3	281 9	N	255	361 1	161
02	11919 X	11168	-0-	-751	-0-	10911 3	257 9	N	234	171 1	224

SETTLE C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270639		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8506 - 12546	
09	14620 X	13485	-0-	-1135	-0-	13449 3	36 9	N	33		173
10	14818 X	11908	-0-	-2910	-0-	11872 3	36 9	N	33	175 1	31
11	14340 X	4728	-0-	-9612	-0-	4715 3	13 9	N	12		43
12	14601 X	6200	-0-	-8401	-0-	6177 3	23 9	N	21		64
01	14043 X	13223	-0-	-820	-0-	13172 3	51 9	N	46	46 1	64
02	13050 X	12247	-0-	-803	-0-	12199 3	48 9	N	44		108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2015	-0-	-925	-0-	458	1	1523	3	N	31	178	1	1	8	83
10	2976 X	1577	-0-	-1399	-0-	34	9	591	1	N	32					115
11	2880 X	2085	-0-	-795	-0-	35	9	545	1	N	28					143
12	2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	31	9	562	1	N	36					179
01	2232 X	972	-0-	-1260	-0-	40	9	554	1	N	28					207
02	2030 X	908	-0-	-1122	-0-	31	9	517	1	N	25	182	1			50
						28	9									
WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911																
09	300 N	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					6
10	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					6
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					6
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					6
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					6
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					6
BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395																
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	660	3	N	74	168	1			114
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	81	9	782	3	N	98	173	1			39
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	857	3	68	9	N	62					101
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	866	3	59	9	N	54					155
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	712	3	58	9	N	53					208
02	899 N	653	-0-	-246	-0-	575	3	78	9	N	71	177	1			102
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442																
09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	11098	3	4	9	N	4					74
10	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12738	3	9	9	N	8					82
11	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13138	3	64	9	N	58					140
12	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13061	3	37	9	N	34					174
01	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12802	3	31	9	N	28					202
*02	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11227	3	17	9	N	15	177	1			40
KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564																
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	228	1	272	3	N	10					53
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	11	9	205	1	N	10					63
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	11	9	215	1	N	17					80
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19	9	215	1	N	9					89
01	558 N	172	-0-	-386	-0-	10	9	77	1	N	7					96
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	8	9			N	-0-					96

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5100 X	3729	-0-	-1371	-0-	214	1	3494	3	N	19	2	8	115	
10	5270 X	2392	-0-	-2878	-0-	21	9	2039	3	N	7			122	
11	5100 X	1528	-0-	-3572	-0-	345	1	1215	3	N	1			123	
12	5270 X	1659	-0-	-3611	-0-	8	9	1292	3	N	7			130	
01	4433 X	836	-0-	-3597	-0-	312	1	712	3	N	4			134	
02	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	359	1			N	-0-			134	
						4	9								
SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520															
09	4260 X	3057	-0-	-1203	-0-	88	1	2877	3	N	84			201	
10	3844 X	3210	-0-	-634	-0-	92	9	3041	3	N	69	177	1	93	
11	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	93	1	2642	3	N	88			181	
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	76	9	3682	3	N	121	189	1	113	
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	89	1	3952	3	N	111	185	1	38	
*02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	97	9	3055	3	N	84			122	
						56	1								
						133	9								
						47	1								
						122	9								
						34	1								
						92	9								
SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477															
09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7742	3	87	9	N	79			217	
10	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7734	3	125	9	N	114	185	1	146	
11	7470 X	6476	-0-	-994	-0-	6370	3	106	9	N	96	185	1	57	
12	8091 X	4708	-0-	-3383	-0-	36	1	4613	3	N	54			111	
01	8091 X	5838	-0-	-2253	-0-	59	9	5674	3	N	107	180	1	38	
02	7569 X	5564	-0-	-2005	-0-	46	1	5417	3	N	89			127	
						118	9								
						49	1								
						98	9								
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650															
09	9840 X	6178	-0-	-3662	-0-	200	1	5927	3	N	46	3	8	125	
10	9827 X	7898	-0-	-1929	-0-	51	9	7665	3	N	34	3	8	156	
11	7560 X	5868	-0-	-1692	-0-	196	1	5624	3	N	35	172	1	18	
12	7812 X	336	-0-	-7476	-0-	37	9	2	9	N	2			20	
01	7905 X	3859	-0-	-4046	-0-	205	1	3564	3	N	11			31	
*02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	39	9								
						334	1								
						283	1								
						12	9								
						104	1								
						36	9								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270698	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7704 - 12250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7710 X	7599	-0-	-111	-0-	400 1	7143 3	N	51	9 8		81
							56 9						
10		7812 X	7680	-0-	-132	-0-	424 1	7201 3	N	50	10 8		121
							55 9						
11		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	390 1	7264 3	N	45	4 8		162
							50 9						
12		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	282 1	8538 3	N	36	174 1	4 8	20
							40 9						
01		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	337 1	7815 3	N	37			57
							41 9						
*02		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	99 1	7524 3	N	51	14 8		94
							56 9						

FREEMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270699	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8749 - 12758	
09		16710 X	13379	-0-	-3331	-0-	13336 3	43 9	N	39			158
							12054 3	37 9	N	34			192
10		16926 X	12091	-0-	-4835	-0-	9264 3	26 9	N	24			216
							14804 3	56 9	N	51	186 1		81
11		16380 X	9290	-0-	-7090	-0-	10339 3	41 9	N	37			118
							12768 3	64 9	N	58			176
12		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-							
01		13826 X	10380	-0-	-3446	-0-							
02		12934 X	12832	-0-	-102	-0-							

DANGELMAYR A		WELL #:		28H	RRCID ->	270704	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8671 - 11515	
09		4500 X	4176	-0-	-324	-0-	615 1	3481 3	N	73	2 8		111
							80 9						
10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	551 1	4231 3	N	105	168 1		48
							116 9						
11		5220 X	4438	-0-	-782	-0-	378 1	3944 3	N	105			153
							116 9						
12		5394 X	5233	-0-	-161	-0-	486 1	4601 3	N	133	162 1		124
							146 9						
01		5394 X	4991	-0-	-403	-0-	594 1	4274 3	N	112	172 1		64
							123 9						
*02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	572 1	4012 3	N	88			152
							97 9						

STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	270734	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	8734 - 8786	
09		4110 X	3433	-0-	-677	-0-	3356 3	77 9	N	70	179 1		76
							3261 3	63 9	N	57			133
10		4247 X	3324	-0-	-923	-0-	2678 3	36 9	N	33			166
							3081 3	54 9	N	49	176 1		39
11		4110 X	2714	-0-	-1396	-0-	2972 3	37 9	N	34			73
							2583 3	21 9	N	19			92
12		4123 X	3135	-0-	-988	-0-							
01		3937 X	3009	-0-	-928	-0-							
02		3306 X	2604	-0-	-702	-0-							

GAEDKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270735	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8502 - 12861	
09		8160 X	5163	-0-	-2997	-0-	271 1	4867 3	N	23	2 8		118
							25 9						
10		7006 X	2896	-0-	-4110	-0-	374 1	2511 3	N	10			128
							11 9						
11		6780 X	2570	-0-	-4210	-0-	309 1	2250 3	N	10			138
							11 9						
12		7006 X	3612	-0-	-3394	-0-	360 1	3238 3	N	13			151
							14 9						
01		5332 X	3614	-0-	-1718	-0-	313 1	3279 3	N	20			171
							22 9						
02		4988 X	2954	-0-	-2034	-0-	307 1	2629 3	N	16			187
							18 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SETTLE D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270736	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8539 - 12478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11230 X	10803	-0-	-427	-0-	10769 3	34 9	N	31			155
10		11532 X	11478	-0-	-54	-0-	11445 3	33 9	N	30			185
11		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11530 3	44 9	N	40	180 1		45
12		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12038 3	43 9	N	39			84
01		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11489 3	50 9	N	45			129
02		10788 X	10353	-0-	-435	-0-	10318 3	35 9	N	32			161

LUE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270737	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7038 - 11839	
09		4800 X	4234	-0-	-566	-0-	53 1	3997 3	N	167	181 1		107
							184 9						
10		4960 X	4601	-0-	-359	-0-	56 1	4374 3	N	155	185 1		77
							171 9						
11		5490 X	4505	-0-	-985	-0-	54 1	4265 3	N	169	180 1		66
							186 9						
12		4960 X	4276	-0-	-684	-0-	55 1	4021 3	N	182	182 1		66
							200 9						
01		4588 X	4295	-0-	-293	-0-	56 1	4022 3	N	197	174 1		89
							217 9						
*02		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	52 1	4291 3	N	159	189 1		59
							175 9						

LUE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270738	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6883 - 11738	
09		5610 X	5367	-0-	-243	-0-	36 1	5063 3	N	244	186 1		108
							268 9						
10		5797 X	5381	-0-	-416	-0-	37 1	5078 3	N	242	190 1		160
							266 9						
11		5880 X	4766	-0-	-1114	-0-	36 1	4474 3	N	233	184 1		209
							256 9						
12		5890 X	4723	-0-	-1167	-0-	38 1	4420 3	N	241	361 1		89
							265 9						
01		5549 X	4872	-0-	-677	-0-	37 1	4574 3	N	237	176 1		150
							261 9						
02		5191 X	4436	-0-	-755	-0-	35 1	4174 3	N	206	181 1		175
							227 9						

LINDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270740	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	8121 - 13036
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

LINDLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270741	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8025 - 12940	
09		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	509 1	7832 3	N	46	171 1		33
							51 9						
10		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	899 1	6944 3	N	60			93
							66 9						
11		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	745 1	7178 3	N	70			163
							77 9						
12		8370 X	7365	-0-	-1005	-0-	898 1	6400 3	N	61	175 1		49
							67 9						
01		8370 X	6811	-0-	-1559	-0-	738 1	6027 3	N	42			91
							46 9						
02		7830 X	5096	-0-	-2734	-0-	5033 3	63 9	N	57			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STOUT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270742	COMPL. DATE 03/19/2011	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 7601 - 12420				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	5964 X	4424	-0-	-1540	-0-	426 1	3932 3	N	60	167 1	97	
10	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	66 9	415 1	4360 3	N	65	162	
11	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	72 9	404 1	3973 3	N	59	221	
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	65 9	415 1	4096 3	N	67	178 1	110
01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	74 9	420 1	5269 3	N	65	175	
02	4466 X	4131	-0-	-335	-0-	45 9	23 1	4063 3	N	41	168 1	48

BILLY HENDERSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270743	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 7168	PERF. 7411 - 12020				
09	11070 X	6333	-0-	-4737	-0-	6332 3	1 9	N	1	1 8	207	
10	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	12155 3	15 9	N	14	176 1	43	
11	11160 X	11060	-0-	-100	-0-	11059 3	1 9	N	1	1 8	43	
12	11532 X	11215	-0-	-317	-0-	11212 3	3 9	N	3	1 8	45	
01	11532 X	11175	-0-	-357	-0-	11171 3	4 9	N	4		49	
02	10788 X	10378	-0-	-410	-0-	10361 3	17 9	N	15	3 8	61	

BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 270744	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 7452 - 12025				
09	9360 X	8491	-0-	-869	-0-	8466 3	25 9	N	23	5 8	54	
10	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9926 3	29 9	N	26	6 8	74	
11	9360 X	9319	-0-	-41	-0-	9294 3	25 9	N	23	2 8	95	
12	9424 X	9024	-0-	-400	-0-	9001 3	23 9	N	21	20 1	94	
01	9951 X	9230	-0-	-721	-0-	9202 3	28 9	N	25		119	
02	9309 X	8593	-0-	-716	-0-	8560 3	33 9	N	30	8 8	141	

LYNN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270745	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 6913	PERF. 7853 - 12132				
09	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	38 1	4887 3	N	20		59	
10	5456 X	4865	-0-	-591	-0-	22 9	35 1	4811 3	N	17	76	
11	5280 X	4762	-0-	-518	-0-	19 9	30 1	4707 3	N	23	99	
12	5239 X	3496	-0-	-1743	-0-	25 9	33 1	3449 3	N	13	112	
01	5239 X	3805	-0-	-1434	-0-	14 9	3792 3	13 9	N	12	124	
02	4785 X	1550	-0-	-3235	-0-	6 9	2 1	1542 3	N	5	129	

MARTIN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270746	COMPL. DATE 03/25/2011	TOTAL DEPTH 6691	PERF. 7060 - 12335				
09	7770 X	5375	-0-	-2395	-0-	210 1	5119 3	N	42		224	
10	6386 X	5166	-0-	-1220	-0-	46 9	217 1	4875 3	N	67	291	
11	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	74 9	32 1	6940 3	N	74	183 1	182
12	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	81 9	7334 3	65 9	N	59	186 1	55
01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6823 3	3 1	59 9	N	54	1 8	108
02	6815 X	4629	-0-	-2186	-0-	3 1	24 9	4602 3	N	22	1 8	129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SALONA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270747	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7413 - 11966
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4770 X	4220	-0-	-550	-0-	360 1	131	180 1	162		
						144 9					
10	4805 X	340	-0-	-4465	-0-	326 1	13		175		
11	4650 X	4393	-0-	-257	-0-	360 1	111	176 1	110		
						122 9					
12	4805 X	3450	-0-	-1355	-0-	346 1	120	173 1	57		
						132 9					
01	4712 X	3493	-0-	-1219	-0-	358 1	135		192		
						149 9					
02	4234 X	3162	-0-	-1072	-0-	342 1	120	177 1	135		
						132 9					

SALONA B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270748	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 7097 - 11902
09	6720 X	6545	-0-	-175	-0-	6409 3	124	184 1	48		
						7638 3	157		205		
10	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	173 9	140		168		
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6503 3	177 1		139		
12	6758 X	6675	-0-	-83	-0-	6501 3	158	187 1	79		
01	6758 X	5926	-0-	-832	-0-	5796 3	118	178 1	25		
02	6322 X	5753	-0-	-569	-0-	5617 3	124	178 1			
						136 9					
						173 9					
						154 9					
						174 9					
						130 9					
						136 9					

KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270749	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8165 - 12890
09	12200 X	11232	-0-	-968	-0-	11209 3	21		75		
						11641 3	22		97		
10	12245 X	11665	-0-	-580	-0-	11495 3	17		114		
11	11850 X	11514	-0-	-336	-0-	11630 3	26		140		
12	12245 X	11659	-0-	-586	-0-	11443 3	30		170		
01	11656 X	11476	-0-	-180	-0-	10748 3	27		197		
02	11136 X	10778	-0-	-358	-0-						
						23 9					
						24 9					
						19 9					
						29 9					
						33 9					
						30 9					

DYLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270750	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7529 - 12830
09	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	3 1	75		134		
						83 9					
10	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10433 3	76	170 1	40		
11	11040 X	7195	-0-	-3845	-0-	3 1	46		86		
						51 9					
12	11408 X	4997	-0-	-6411	-0-	375 1	60		146		
						66 9					
01	11408 X	6919	-0-	-4489	-0-	306 1	49		195		
						54 9					
02	9918 X	7156	-0-	-2762	-0-	80 1	62	176 1	81		
						68 9					

DYLAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270751	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 8199 - 13284
09	7635 X	6421	-0-	-1214	-0-	597 1	78	171 1	42		
						86 9					
10	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	619 1	87		129		
						96 9					
11	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	582 1	83	170 1	42		
						91 9					
12	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	243 1	122		164		
						134 9					
01	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	266 1	75	172 1	67		
						83 9					
02	6409 X	6381	-0-	-28	-0-	149 1	98		165		
						108 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FITZGERALD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270994		COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5100 X	4653	-0-	-447	-0-	411 1	3914 3	N	298	176 1	227	
						328 9						
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	432 1	3711 3	N	274	177 1	324	
						301 9						
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	408 1	3595 3	N	254	350 1	228	
						279 9						
12	4805 X	4422	-0-	-383	-0-	382 1	3811 3	N	208	362 1	74	
						229 9						
01	4805 X	4423	-0-	-382	-0-	383 1	3731 3	N	281	178 1	177	
						309 9						
*02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	395 1	4492 3	N	295	360 1	112	
						325 9						

HARTMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270996		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KATIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271002		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838			
09	13410 X	12594	-0-	-816	-0-	12285 3	309 9	N	281	340 1	1 8	159
10	13857 X	12464	-0-	-1393	-0-	12177 3	287 9	N	261	327 1		93
11	13560 X	11466	-0-	-2094	-0-	11206 3	260 9	N	236	169 1		160
12	14012 X	11769	-0-	-2243	-0-	11496 3	273 9	N	248	349 1		59
01	13454 X	11120	-0-	-2334	-0-	10848 3	272 9	N	247	175 1		131
02	12180 X	9824	-0-	-2356	-0-	9600 3	224 9	N	204	171 1		164

COBB A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271019		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071			
09	14940 X	12040	-0-	-2900	-0-	12029 3	11 9	N	10			173
10	13454 X	13099	-0-	-355	-0-	13082 3	17 9	N	15			188
11	13020 X	12416	-0-	-604	-0-	12402 3	14 9	N	13	182 1		19
12	13454 X	12521	-0-	-933	-0-	12507 3	14 9	N	13			32
01	13113 X	11093	-0-	-2020	-0-	11079 3	14 9	N	13			45
02	12267 X	6764	-0-	-5503	-0-	6754 3	10 9	N	9			54

COBB UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271021		COMPL. DATE 03/17/2013			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024			
09	11040 X	9149	-0-	-1891	-0-	9128 3	21 9	N	19			151
10	10230 X	9642	-0-	-588	-0-	9617 3	25 9	N	23			174
11	9900 X	8963	-0-	-937	-0-	8943 3	20 9	N	18	180 1		12
12	9982 X	9268	-0-	-714	-0-	9254 3	14 9	N	13			25
01	9889 X	8956	-0-	-933	-0-	8939 3	17 9	N	15			40
*02	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9284 3	19 9	N	17			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
REED A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	271022	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 7406 - 11590
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013										

REED A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271023	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 7026 - 11450
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33375 12/01/2013										

FENNEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	271024	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7551 - 12380
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 12/01/2013										

FENNEL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271025	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7498 - 12367
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33377 01/01/2014										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FENNEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271026	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7649 - 11908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33419 01/01/2014												

KNOX B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271908	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8700 - 12835	
09	12780	X	9613	-0-	-3167	-0-	11	1	9525	3	N	70	93
							77	9					
10	11222	X	9223	-0-	-1999	-0-	11	1	9140	3	N	65	158
							72	9					
11	10020	X	9639	-0-	-381	-0-	9545	3	94	9	N	85	62
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10646	3	99	9	N	90	41
01	10354	X	10300	-0-	-54	-0-	10224	3	76	9	N	69	57
02	9309	X	9063	-0-	-246	-0-	8996	3	67	9	N	61	118

LARSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271909	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7761 - 11460	
09	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9503	3	25	9	N	23	29
10	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10277	3	31	9	N	28	55
11	11040	X	8995	-0-	-2045	-0-	8964	3	31	9	N	28	83
12	11005	X	10635	-0-	-370	-0-	10600	3	35	9	N	32	114
01	10788	X	9886	-0-	-902	-0-	9852	3	34	9	N	31	145
02	9657	X	8831	-0-	-826	-0-	8798	3	33	9	N	30	173

BOWEN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271926	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8997 - 12840	
09	4300	X	3114	-0-	-1186	-0-	599	1	2482	3	N	30	119
							33	9					
10	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	500	1	3466	3	N	30	149
							33	9					
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	347	1	4431	3	N	29	178
							32	9					
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	329	1	4583	3	N	35	213
							39	9					
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	355	1	3871	3	N	35	71
							39	9					
02	4089	X	2582	-0-	-1507	-0-	2547	3	35	9	N	32	103

HARTMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271992	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	9246 - 14052	
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	346	1	76	9	N	69	144
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	357	1	81	9	N	74	37
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	244	1	67	9	N	61	98
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	8	7
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	7
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	18	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARTMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	271995	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	9017 - 13852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13290 X	12487	-0-	-803	-0-	12417 3	70 9	N	64			148
10		13733 X	12913	-0-	-820	-0-	12847 3	66 9	N	60			208
11		13290 X	12633	-0-	-657	-0-	12569 3	64 9	N	58	181 1		85
12		13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	13624 3	109 9	N	99			184
01		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	13478 3	36 9	N	33			217
02		12209 X	11313	-0-	-896	-0-	11238 3	75 9	N	68	212 1		73

HARTMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	271996	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8190 - 13652	
09		5730 X	5380	-0-	-350	-0-	121 1	5223 3	N	33			78
							36 9						
10		6448 X	5855	-0-	-593	-0-	129 1	5670 3	N	51			129
							56 9						
11		6240 X	5109	-0-	-1131	-0-	167 1	4899 3	N	39			168
							43 9						
12		6448 X	1996	-0-	-4452	-0-	1982 3	14 9	N	13			181
01		5859 X	1582	-0-	-4277	-0-	1576 3	6 9	N	5			186
02		5481 X	1967	-0-	-3514	-0-	1961 3	6 9	N	5	167 1		24

HARTMAN		WELL #:		7H	RRCID ->	271997	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8482 - 13812	
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	349 1	457 3	N	46			66
							51 9						
10		682 N	640	-0-	-42	-0-	373 1	236 3	N	28			94
							31 9						
11		660 N	328	-0-	-332	-0-	274 1	54 9	N	49			143
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	86 1		57
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			57
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	7			64

HARTMAN		WELL #:		8H	RRCID ->	271998	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8320 - 13382	
09		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12123 3	74 9	N	67	178 1		55
10		12524 X	12404	-0-	-120	-0-	7 1	12332 3	N	59			114
							65 9						
11		12180 X	11759	-0-	-421	-0-	19 1	11650 3	N	82			196
							90 9						
12		12617 X	11949	-0-	-668	-0-	11876 3	73 9	N	66	180 1		82
01		12617 X	9781	-0-	-2836	-0-	9700 3	81 9	N	74			156
02		11803 X	8678	-0-	-3125	-0-	8622 3	56 9	N	51	180 1		27

HARTMAN		WELL #:		9H	RRCID ->	271999	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8190 - 13382	
09		7680 X	6399	-0-	-1281	-0-	10 1	6341 3	N	44			102
							48 9						
10		7936 X	7619	-0-	-317	-0-	20 1	7560 3	N	35			137
							39 9						
11		7680 X	5947	-0-	-1733	-0-	60 1	5836 3	N	46			183
							51 9						
12		7719 X	7317	-0-	-402	-0-	7243 3	74 9	N	67	176 1		74
01		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	7889 3	113 9	N	103			177
*02		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7702 3	85 9	N	77	178 1		76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CARTER A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 272028		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 N	336	-0-	-684	-0-	306	1	30	9	N	27	94
10	1178 N	532	-0-	-646	-0-	286	1	155	3	N	83	176
						91	9					
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	300	1	77	9	N	70	78
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	328	1	34	3	N	95	172
						105	9					
01	527 N	441	-0-	-86	-0-	383	1	58	9	N	53	59
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455	1	3	9	N	3	61
											1	8
											1	8

HARTMAN		WELL #:		2		RRCID -> 272030		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITAIN		WELL #:		1		RRCID -> 272151		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	708	3	70	9	N	64	192
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	744	3	62	9	N	56	88
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	735	3	56	9	N	51	139
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	767	3	84	9	N	76	45
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	776	3	66	9	N	60	105
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	729	3	69	9	N	63	168

BRITAIN		WELL #:		2		RRCID -> 272152		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454		
09	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	1391	3	89	9	N	81	67
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1547	3	120	9	N	109	176
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1418	3	67	9	N	61	65
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1430	3	94	9	N	85	150
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1429	3	99	9	N	90	65
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1415	3	152	9	N	138	27

BRITAIN		WELL #:		3		RRCID -> 272153		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596		
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-	71
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-	71
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-	71
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	71
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	71
02	203 N	50	-0-	-153	-0-	50	3			N	-0-	71

FAUST B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 272171		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401		
09	14400 X	12480	-0-	-1920	-0-	12447	3	33	9	N	30	92
10	13361 X	12665	-0-	-696	-0-	12631	3	34	9	N	31	123
11	12930 X	11804	-0-	-1126	-0-	11768	3	36	9	N	33	156
12	13082 X	11992	-0-	-1090	-0-	11948	3	44	9	N	40	34
01	12896 X	11337	-0-	-1559	-0-	11287	3	50	9	N	45	79
02	12064 X	10734	-0-	-1330	-0-	10728	3	6	9	N	5	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FAUST C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272172	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8441 - 12490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13717 X	13717	-0-	-0-	13656 3	61 9	N	55	168 1	47
10		14122 X	14122	-0-	-0-	14039 3	83 9	N	75		122
11		15150 X	13231	-0-	-1919	13163 3	68 9	N	62		184
12		15655 X	13362	-0-	-2293	13290 3	72 9	N	65	206 1	43
01		14973 X	12632	-0-	-2341	12563 3	69 9	N	63		106
02		13253 X	11269	-0-	-1984	11225 3	44 9	N	40		146

KATIE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272192	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9152 - 12850
09		26700 X	24295	-0-	-2405	23723 3	572 9	N	520	340 1	340
10		25327 X	24166	-0-	-1161	23626 3	540 9	N	491	693 1	138
11		24510 X	22356	-0-	-2154	21893 3	463 9	N	421	169 1	390
12		25327 X	22206	-0-	-3121	21697 3	509 9	N	463	672 1	181
01		25327 X	18454	-0-	-6873	123 1	17960 3	N	337	331 1	187
						371 9					
02		23490 X	19087	-0-	-4403	18690 3	397 9	N	361	346 1	202

HARTMAN		WELL #: 3		RRCID ->	272218	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7706 - 8305
09		1590 X	1516	-0-	-74	1448 3	68 9	N	62	181 1	24
10		1643 X	1592	-0-	-51	1545 3	47 9	N	43		67
11		1613 N	1613	-0-	-0-	1594 3	19 9	N	17		84
12		1734 N	1734	-0-	-0-	1731 3	3 9	N	3		87
01		1667 N	1667	-0-	-0-	1667 3		N	-0-		87
02		1566 N	1383	-0-	-183	1372 3	11 9	N	10		97

HARTMAN		WELL #: 11H		RRCID ->	272280	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7980 - 13465
09		6984 X	6984	-0-	-0-	6948 3	36 9	N	33		112
10		6816 X	6816	-0-	-0-	6774 3	42 9	N	38		150
11		7590 X	6993	-0-	-597	6927 3	66 9	N	60		210
12		7657 X	7368	-0-	-289	7336 3	32 9	N	29	183 1	56
01		7629 X	7629	-0-	-0-	7578 3	51 9	N	46		102
02		6757 X	6292	-0-	-465	6264 3	28 9	N	25		127

HARTMAN		WELL #: 12H		RRCID ->	272282	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7924 - 13658
09		11713 X	11713	-0-	-0-	304 1	11231 3	N	162	177 1	186
						178 9					
10		12060 X	12060	-0-	-0-	306 1	11580 3	N	158	176 1	167
						174 9					
11		11730 X	9774	-0-	-1956	104 1	9509 3	N	146	186 1	127
						161 9					
12		12090 X	8345	-0-	-3745	8205 3	140 9	N	127	185 1	69
01		12090 X	7622	-0-	-4468	7478 3	144 9	N	131		200
02		11310 X	7702	-0-	-3608	7577 3	125 9	N	114	189 1	123

DANGELMAYR A		WELL #: 23		RRCID ->	272324	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7830 - 8475
09		130 N	130	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		750 N	90	-0-	-660	90 3		N	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HARTMAN		WELL #: 13H		RRCID -> 272325		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	295 1	8563 3	N	125	185 1	1 8 62
10	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	138 9	8718 3	N	140	185 1	1 8 16
11	8700 X	8123	-0-	-577	-0-	154 9	7870 3	N	115		131
12	9300 X	8251	-0-	-1049	-0-	126 1	8115 3	N	124	184 1	71
01	9300 X	8511	-0-	-789	-0-	127 9	8368 3	N	130	180 1	21
02	8700 X	8069	-0-	-631	-0-	7941 3	128 9	N	116	1 8	136

MANSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272474		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377		
09	12158 X	9376	-0-	-2782	-0-	9262 3	114 9	N	104	179 1	98
10	10943 X	9363	-0-	-1580	-0-	9243 3	120 9	N	109	174 1	33
11	10590 X	8803	-0-	-1787	-0-	8680 3	123 9	N	112		145
12	10943 X	8670	-0-	-2273	-0-	8543 3	127 9	N	115	176 1	84
01	10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	46 1	7996 3	N	116	177 1	23
02	9077 X	7641	-0-	-1436	-0-	128 9	1 1	N	107	1 8	129
						118 9					

ABBEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272544		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700		
09	10590 X	7873	-0-	-2717	-0-	7687 3	186 9	N	169	171 1	180
10	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10393 3	272 9	N	247	334 1	93
11	9840 X	9792	-0-	-48	-0-	9536 3	256 9	N	233	164 1	162
12	10168 X	9951	-0-	-217	-0-	9685 3	266 9	N	242	333 1	71
01	10168 X	9897	-0-	-271	-0-	9631 3	266 9	N	242	165 1	148
02	9512 X	9118	-0-	-394	-0-	8879 3	239 9	N	217	169 1	1 8 195

ROSCOE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272655		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256		
09	11100 X	10473	-0-	-627	-0-	69 1	10336 3	N	62		164
10	11470 X	10514	-0-	-956	-0-	68 9	10437 3	N	70	169 1	65
11	11880 X	9409	-0-	-2471	-0-	9333 3	76 9	N	69		134
12	12276 X	9205	-0-	-3071	-0-	9126 3	79 9	N	72	176 1	30
01	10819 X	7634	-0-	-3185	-0-	23 1	7544 3	N	61	1 8	90
02	10121 X	5982	-0-	-4139	-0-	67 9	35 1	N	48	1 8	137
						53 9					

BUSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272656		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7339 - 11570		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 13 LEASE	33187	07/06/2014					

PENT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272657		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993		
09	7860 X	6489	-0-	-1371	-0-	470 1	5245 3	N	704	717 1	1 8 270
10	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	774 9	5692 3	N	735	537 1	468
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	460 1	6097 3	N	704	898 1	274
12	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	809 9	504 1	N	711	724 1	1 8 260
01	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	425 1	516 1	N	543	546 1	3 8 254
*02	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	774 9	597 9	N	425	545 1	3 8 131
						565 1	9287 3				
						468 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 272679		COMPL. DATE 03/22/2009				TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	15	-0-	-1365	-0-	13	3	2	9	N	2	105	1	18
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	3	6	9	N	5			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1			24

FITZGERALD		WELL #: 2		RRCID -> 272680		COMPL. DATE 01/02/2010				TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010				
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	188	1	3	9	N	3	96	1	42
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			42
11	270 N	25	-0-	-245	-0-	23	1	2	9	N	2			44
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			44

FITZGERALD		WELL #: 12H		RRCID -> 272681		COMPL. DATE 09/08/2010				TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884				
09	3720 X	3364	-0-	-356	-0-	423	1	2677	3	N	240	172	1	129
						264	9							
10	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	407	1	2617	3	N	227	164	1	192
						250	9							
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	405	1	3099	3	N	216	170	1	238
						238	9							
12	3565 X	3348	-0-	-217	-0-	409	1	2688	3	N	228	345	1	121
						251	9							
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	413	1	3480	3	N	245	166	1	200
						270	9							
02	3480 X	3314	-0-	-166	-0-	381	1	2724	3	N	190	340	1	50
						209	9							

FITZGERALD		WELL #: 9		RRCID -> 272682		COMPL. DATE 03/11/2010				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010				
09	1020 N	23	-0-	-997	-0-	6	1	17	9	N	15	137	1	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FITZGERALD		WELL #: 8		RRCID -> 272683		COMPL. DATE 03/08/2010				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180				
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1498	3	101	9	N	92			185
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1235	3	54	9	N	49	171	1	63
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1040	3	63	9	N	57			120
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	3	77	9	N	70			190
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1540	3	94	9	N	85	165	1	110
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1733	3	69	9	N	63			173

FITZGERALD		WELL #: 7		RRCID -> 272684		COMPL. DATE 03/05/2010				TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030				
09	2130 X	804	-0-	-1326	-0-	800	3	4	9	N	4	171	1	-0-
10	1116 X	656	-0-	-460	-0-	656	3			N	-0-			-0-
11	900 N	584	-0-	-316	-0-	584	3			N	-0-			-0-
12	837 N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-			-0-
01	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-			-0-
02	551 N	516	-0-	-35	-0-	516	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
PARKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272880		COMPL. DATE 02/26/2014				TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	520 1		10246 3	N	564	538 1	1 8	216
							620 9							
10		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	403 1		8394 3	N	486	542 1	1 8	159
							535 9							
11		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	322 1		8680 3	N	442	353 1		248
							486 9							
12		11780 X	9689	-0-	-2091	-0-	285 1		8936 3	N	425	541 1	1 8	131
							468 9							
01		11780 X	10711	-0-	-1069	-0-	296 1		9960 3	N	414	372 1	2 8	171
							455 9							
02		11020 X	10867	-0-	-153	-0-	284 1		10181 3	N	365	358 1	2 8	176
							402 9							

FITZGERALD		WELL #: 14		RRCID -> 272921		COMPL. DATE 01/02/2010				TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010				
09		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	326 1		1957 3	N	70	1 8		175
							77 9							
10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	450 1		2422 3	N	78	168 1		85
							86 9							
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	397 1		2365 3	N	67			152
							74 9							
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	445 1		2494 3	N	61	168 1		45
							67 9							
01		2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	182 1		1697 3	N	16			61
							18 9							
02		2755 X	2267	-0-	-488	-0-	2267 3			N	-0-			61

FITZGERALD		WELL #: 15H		RRCID -> 272923		COMPL. DATE 09/10/2010				TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893				
09		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	447 1		9402 3	N	181	170 1	2 8	135
							199 9							
10		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	424 1		9291 3	N	190	170 1		155
							209 9							
11		9390 X	9380	-0-	-10	-0-	431 1		8745 3	N	185	169 1		171
							204 9							
12		10385 X	8996	-0-	-1389	-0-	461 1		8313 3	N	202	162 1		211
							222 9							
01		10385 X	8780	-0-	-1605	-0-	471 1		8130 3	N	163	330 1		44
							179 9							
02		9715 X	7713	-0-	-2002	-0-	435 1		7121 3	N	143			187
							157 9							

FITZGERALD		WELL #: 16H		RRCID -> 272924		COMPL. DATE 03/28/2011				TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290				
09		6210 X	5219	-0-	-991	-0-	224 1		4875 3	N	109	1 8		193
							120 9							
10		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	261 1		6054 3	N	144	164 1		173
							158 9							
11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	231 1		5660 3	N	131			304
							144 9							
12		6138 X	5771	-0-	-367	-0-	295 1		5319 3	N	143	171 1		276
							157 9							
01		6479 X	5596	-0-	-883	-0-	337 1		5131 3	N	116	163 1		229
							128 9							
02		6061 X	4519	-0-	-1542	-0-	361 1		4027 3	N	119	172 1		176
							131 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HARTMAN		WELL #: 10H		RRCID -> 272928		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8077		PERF. 8006 - 13210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9516 3	133 9	N	121	187 1		77
10		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	9861 3	163 9	N	148	178 1		47
11		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9426 3	132 9	N	120			167
12		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9130 3	100 9	N	91	181 1		77
01		9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9508 3	169 9	N	154			231
*02		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8882 3	150 9	N	136	185 1		182

STEPHENSON		WELL #: 2H		RRCID -> 272929		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 8529 - 12390			
09		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	441 1	5984 3	N	134	188 1		163
							147 9						
10		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	410 1	7304 3	N	132	216 1		79
							145 9						
11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	389 1	6485 3	N	126	188 1		17
							139 9						
12		6789 X	6780	-0-	-9	-0-	370 1	6266 3	N	131			148
							144 9						
01		7874 X	5539	-0-	-2335	-0-	270 1	5157 3	N	102	179 1		71
							112 9						
02		7366 X	5435	-0-	-1931	-0-	57 1	5266 3	N	102			173
							112 9						

STEPHENSON		WELL #: 4H		RRCID -> 272930		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8478 - 12090			
09		15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	14974 3	397 9	N	361	365 1		137
10		16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	16283 3	389 9	N	354	369 1		122
11		16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	15854 3	366 9	N	333	358 1		97
12		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	16505 3	339 9	N	308	178 1		227
01		16678 X	16481	-0-	-197	-0-	16107 3	374 9	N	340	364 1		203
02		15689 X	15018	-0-	-671	-0-	14726 3	292 9	N	265	368 1		100

STEPHENSON		WELL #: 3H		RRCID -> 272931		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8478 - 11140			
09		6780 X	4682	-0-	-2098	-0-	346 1	4273 3	N	57			120
							63 9						
10		7006 X	4413	-0-	-2593	-0-	488 1	3856 3	N	63	150 1		33
							69 9						
11		6780 X	4465	-0-	-2315	-0-	480 1	3905 3	N	73			106
							80 9						
12		6324 X	4642	-0-	-1682	-0-	491 1	4086 3	N	59			165
							65 9						
01		5208 X	4754	-0-	-454	-0-	298 1	4403 3	N	48	179 1		34
							53 9						
02		4524 X	4304	-0-	-220	-0-	4265 3	39 9	N	35			69

PACIFIC B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272933		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6943 - 11308			
09		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	3 1	6062 3	N	117	176 1		49
							129 9						
10		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6294 3	123 9	N	112			161
11		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6104 3	129 9	N	117	174 1		104
12		6386 X	6111	-0-	-275	-0-	5981 3	130 9	N	118			222
01		6417 X	5918	-0-	-499	-0-	5777 3	141 9	N	128	177 1	1 8	172
02		6032 X	5501	-0-	-531	-0-	5390 3	111 9	N	101	190 1	1 8	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PACIFIC B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272934		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6964		- 11317	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4620 X	3688	-0-	-932	-0-	320 1	3283 3		N	77	177 1		54
10	4650 X	3244	-0-	-1406	-0-	85 9			N	85			139
11	4200 X	2873	-0-	-1327	-0-	83 1	3067 3		N	75	177 1		37
12	4340 X	3051	-0-	-1289	-0-	94 9			N	86			123
01	4185 X	3066	-0-	-1119	-0-	90 1	2700 3		N	86			209
02	3567 X	3266	-0-	-301	-0-	83 9			N	93	178 1		124
						93 1	2863 3		N				
						95 9			N				
						92 1	2879 3		N				
						95 9			N				
						86 1	3078 3		N				
						102 9			N				

VOGEL C UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 272935		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7794		- 8562	
09	1470 X	473	-0-	-997	-0-	472 3	1 9		N	1	162 1	1 8	23
10	1364 N	337	-0-	-1027	-0-	337 3			N	-0-			23
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			23
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			23
01	341 N	25	-0-	-316	-0-	25 3			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

DANGELMAYR A		WELL #: 2		RRCID -> 272937		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7380		- 8249	
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1821 3	164 9		N	149	168 1		134
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1873 3	230 9		N	209	165 1		178
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2284 3	231 9		N	210	162 1		226
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2257 3	177 9		N	161	327 1		60
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2186 3	129 9		N	117			177
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1561 3	65 9		N	59	169 1		67

DANGELMAYR A		WELL #: 3		RRCID -> 272939		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7630		- 8300	
09	3000 N	1103	-0-	-1897	95114	1000 3	103 9		N	94	168 1		58
10	3100 N	1084	-0-	-2016	93098	988 3	96 9		N	87			145
11	3000 N	1102	-0-	-1898	91200	1017 3	85 9		N	77	166 1		56
12	3100 N	1058	-0-	-2042	89158	966 3	92 9		N	84			140
01	3100 N	987	-0-	-2113	87045	915 3	72 9		N	65	164 1		41
*02	2900 N	918	-0-	-1982	85063	871 3	47 9		N	43			84

DANGELMAYR A		WELL #: 11		RRCID -> 272940		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 7455		- 8275	
09	2280 X	2069	-0-	-211	-0-	863 1	1098 3		N	98	179 1	1 8	157
10	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	108 9			N	102	167 1		92
11	2250 N	1730	-0-	-520	-0-	862 1	1019 3		N	85			177
12	2139 N	1561	-0-	-578	-0-	112 9			N	82	166 1		93
01	1984 N	975	-0-	-1009	-0-	870 1	600 3		N	111	164 1		40
02	1682 N	864	-0-	-818	-0-	90 9			N	49			89
						853 1	122 9		N				
						810 1	54 9		N				

DANGELMAYR A		WELL #: 12		RRCID -> 272941		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 7476		- 8386	
09	1110 X	235	-0-	-875	-0-	235 3			N	-0-	151 1		-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DANGELMAYR A		WELL #:		13	RRCID ->	272942	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	7600 -	8356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1140 X	13	-0-	-1127	-0-	13	1	N	-0-			-0-
10		1178 X	29	-0-	-1149	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11		1140 X	29	-0-	-1111	-0-	29	3	N	-0-			-0-
12		T. A.	99	-0-	99	99	99	3	N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-

DANGELMAYR A		WELL #:		14	RRCID ->	272943	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7480 -	8286
09		720 X	26	-0-	-694	-0-	26	3	N	-0-			-0-
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-

DANGELMAYR A		WELL #:		15	RRCID ->	272950	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	7380 -	8223
09		390 X	54	-0-	-336	-0-	54	3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

DANGELMAYR A		WELL #:		16	RRCID ->	272951	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7396 -	8254
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	1	1	8	-0-
10		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11		990 X	95	-0-	-895	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12		T. A.	53	-0-	53	53	53	3	N	-0-			-0-
01		T. A.	131	-0-	131	184	131	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	184			N	-0-			-0-

DANGELMAYR A		WELL #:		18	RRCID ->	272953	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7400 -	8460
09		1410 X	986	-0-	-424	-0-	857	1	N	52			196
							57	9					
10		1116 X	1109	-0-	-7	-0-	872	1	N	57	167	1	86
							63	9					
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	864	1	N	47			133
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1030	1	N	40			173
							44	9					
01		1116 N	943	-0-	-173	-0-	486	1	N	18	167	1	24
							20	9					
*02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	17			41

DANGELMAYR A		WELL #:		22	RRCID ->	272954	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7420 -	8804
09		2940 X	2409	-0-	-531	-0-	2156	3	N	230	337	1	125
10		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	203	169	1	159
11		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	217	162	1	214
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2404	3	N	206	337	1	83
01		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	190	161	1	112
*02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	233	330	1	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DANGELMAYR A		WELL #: 24H		RRCID -> 272955		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7859 - 10818				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2310 X	1975	-0-	-335	-0-	365	1	1435	3	N	159	331	1	1 8 44
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	175	9	353	1	N	214	168	1	90
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	235	9	347	1	N	162	163	1	89
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	178	9	368	1	N	169	168	1	90
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	186	9	372	1	N	154	165	1	79
*02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	169	9	324	1	N	147	162	1	64
						162	9							
DANGELMAYR A		WELL #: 27H		RRCID -> 272956		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8354 - 11045				
09	3870 X	3362	-0-	-508	-0-	679	1	2408	3	N	250	329	1	1 8 155
10	4216 X	3773	-0-	-443	-0-	275	9	708	1	N	191	170	1	176
11	4080 X	3091	-0-	-989	-0-	210	9	500	1	N	273	329	1	120
12	4216 X	3317	-0-	-899	-0-	300	9	650	1	N	258	327	1	51
01	4154 X	3174	-0-	-980	-0-	284	9	650	1	N	212	168	1	95
*02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	233	9	608	1	N	230	164	1	161
						253	9							
DANGELMAYR A		WELL #: 30H		RRCID -> 272957		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 8249 - 11550				
09	4470 X	4155	-0-	-315	-0-	189	1	3941	3	N	23			139
10	4495 X	4274	-0-	-221	-0-	25	9	143	1	N	33	60	1	112
11	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	36	9	143	1	N	22			134
12	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	24	9	132	1	N	20			154
01	4309 X	4228	-0-	-81	-0-	22	9	132	1	N	27	165	1	16
02	4176 X	3630	-0-	-546	-0-	30	9	169	1	N	18			34
						20	9							
GAEDKE A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272958		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 9001 - 12862				
09	13470 X	13108	-0-	-362	-0-	13068	3	40	9	N	36			64
10	13981 X	13589	-0-	-392	-0-	13554	3	35	9	N	32			96
11	13530 X	12058	-0-	-1472	-0-	11979	3	79	9	N	72			168
12	13981 X	12461	-0-	-1520	-0-	12362	3	99	9	N	90	179	1	79
01	13640 X	12427	-0-	-1213	-0-	12274	3	153	9	N	139			218
02	12702 X	11566	-0-	-1136	-0-	11455	3	111	9	N	101	182	1	137
CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272959		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8350 - 13788				
09	11940 X	11588	-0-	-352	-0-	11556	3	32	9	N	29			102
10	12214 X	12112	-0-	-102	-0-	12082	3	30	9	N	27			129
11	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11923	3	54	9	N	49			178
12	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	11961	3	58	9	N	53	182	1	49
01	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12412	3	58	9	N	53			102
*02	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12004	3	59	9	N	54			156

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
DALE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272960	COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8793	- 12070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8370 X	7636	-0-	-734	-0-	222 1	7203 3	N	192	179 1	3 8	99	
						211 9							
10	8649 X	6728	-0-	-1921	-0-	244 1	6322 3	N	147	182 1		64	
						162 9							
11	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	234 1	8315 3	N	168			232	
						185 9							
12	7905 X	4269	-0-	-3636	-0-	4171 3	98 9	N	89	224 1		97	
01	7905 X	7642	-0-	-263	-0-	249 1	7314 3	N	72			169	
						79 9							
*02	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	345 1	8020 3	N	104	176 1		97	
						114 9							
PACIFIC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 272962	COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH	6697	PERF. 6910	- 11305		
09	5040 X	4023	-0-	-1017	-0-	90 1	3835 3	N	89	184 1		83	
						98 9							
10	4557 X	3461	-0-	-1096	-0-	93 1	3229 3	N	126			209	
						139 9							
11	3900 X	3240	-0-	-660	-0-	87 1	3058 3	N	86	180 1		115	
						95 9							
12	4154 X	3297	-0-	-857	-0-	93 1	3103 3	N	92			207	
						101 9							
01	4154 X	2804	-0-	-1350	-0-	93 1	2557 3	N	140	176 1		171	
						154 9							
02	3886 X	2401	-0-	-1485	-0-	87 1	2268 3	N	42	1 8		212	
						46 9							
HERBERT UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 272963	COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8670	- 13310		
09	11610 X	9633	-0-	-1977	-0-	9549 3	84 9	N	76			148	
10	10912 X	9770	-0-	-1142	-0-	9676 3	94 9	N	85	181 1		52	
11	10560 X	10309	-0-	-251	-0-	10209 3	100 9	N	91	78 1		65	
12	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10850 3	99 9	N	90			155	
01	10261 X	9497	-0-	-764	-0-	9361 3	136 9	N	124	187 1		92	
02	9976 X	8505	-0-	-1471	-0-	8405 3	100 9	N	91	86 1		97	
DANGELMAYR A		WELL #:		17	RRCID -> 273120	COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7350	- 8275		
09	540 X	15	-0-	-525	-0-	15 3		N	-0-			119	
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	1	106 1		14	
11	390 X	25	-0-	-365	-0-	25 3		N	-0-			14	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
01	T. A.	211	-0-	211	211	211 3		N	-0-			14	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	211			N	-0-			14	
DALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273121	COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8941	- 12680		
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	943 1	4380 3	N	329	355 1	5 8	143	
						362 9							
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	804 1	4543 3	N	305	351 1		97	
						336 9							
11	6960 X	947	-0-	-6013	-0-	768 1	179 9	N	163	173 1		87	
12	7192 X	2938	-0-	-4254	-0-	702 1	1999 3	N	215	182 1		120	
						237 9							
01	7192 X	873	-0-	-6319	-0-	696 1	177 9	N	161	181 1		100	
02	5510 X	631	-0-	-4879	-0-	464 1	167 9	N	152			252	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PACIFIC A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273122	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7105 - 11210		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	6930 X	6428	-0-	-502	-0-	6307	3	121	9	N	110	177	
10	6851 X	6354	-0-	-497	-0-	6230	3	124	9	N	113	113	
11	6630 X	6017	-0-	-613	-0-	5887	3	130	9	N	118	55	
12	6820 X	5963	-0-	-857	-0-	5832	3	131	9	N	119	174	
01	6634 X	5885	-0-	-749	-0-	5740	3	145	9	N	132	126	
02	6206 X	5426	-0-	-780	-0-	5315	3	111	9	N	101	226	

HERBERT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273123	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8527 - 12840		
09	11790 X	10818	-0-	-972	-0-	10766	3	52	9	N	47	21	
10	11873 X	10922	-0-	-951	-0-	10872	3	50	9	N	45	66	
11	11490 X	11101	-0-	-389	-0-	11049	3	52	9	N	47	113	
12	11439 X	11404	-0-	-35	-0-	11347	3	57	9	N	52	165	
01	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	11227	3	80	9	N	73	52	
02	10730 X	10316	-0-	-414	-0-	10250	3	66	9	N	60	112	

GAEDKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273124	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8661 - 13095		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	

DANGELMAYR A		WELL #: 7		RRCID ->	273156	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	7400 - 8225		
09	2580 X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-	-0-	
10	2666 X	2403	-0-	-263	-0-	2403	3			N	-0-	-0-	
11	2340 N	1799	-0-	-541	-0-	1799	3			N	-0-	-0-	
12	2232 N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-	-0-	
01	2418 N	1850	-0-	-568	-0-	1850	3			N	-0-	-0-	
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-	-0-	

DANGELMAYR A		WELL #: 4		RRCID ->	273157	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7530 - 8326		
09	450 X	28	-0-	-422	-0-	26	3	2	9	N	2	95	
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	95	
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-	95	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	95	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	95	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	95	

DANGELMAYR A		WELL #: 26H		RRCID ->	273170	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7809 - 10968		
09	2400 X	2323	-0-	-77	-0-	425	1	1711	3	N	170	330	
						187	9				1	8	
10	2759 X	2217	-0-	-542	-0-	419	1	1577	3	N	201	158	
						221	9				1	132	
11	2670 X	1365	-0-	-1305	-0-	442	1	780	3	N	130	162	
						143	9				1	100	
12	2387 N	1601	-0-	-786	-0-	467	1	980	3	N	140	163	
						154	9				1	77	
01	2232 N	1280	-0-	-952	-0-	465	1	684	3	N	119	164	
						131	9				1	32	
02	1334 N	1231	-0-	-103	-0-	433	1	668	3	N	118	150	
						130	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
STRICKLAND A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273182		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	15900 X	14856	-0-	-1044	-0-	14683	2	173 9	37
10	15686 X	15346	-0-	-340	-0-	15169	2	177 9	198
11	15180 X	15150	-0-	-30	-0-	14987	2	163 9	165
12	15686 X	14371	-0-	-1315	-0-	14211	2	160 9	134
01	15345 X	14338	-0-	-1007	-0-	14189	2	149 9	88
02	14645 X	13050	-0-	-1595	-0-	12914	2	136 9	30

MONDAY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273193		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030	
09	11760 X	11587	-0-	-173	-0-	93	1	11288 3	210
						206	9		
10	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	11	1	14372 3	136
						278	9		
11	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	13449	3	270 9	53
12	13237 X	12672	-0-	-565	-0-	78	1	12368 3	97
						226	9		
01	13423 X	13236	-0-	-187	-0-	13025	3	211 9	125
02	12557 X	11588	-0-	-969	-0-	11398	3	190 9	128

MONDAY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273196		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135	
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	436	1	6645 3	202
						227	9		
10	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	564	1	6473 3	245
						230	9		
11	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	714	1	7401 3	183
						287	9		
12	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	465	1	8607 3	262
						265	9		
01	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	493	1	8167 3	286
						215	9		
*02	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	422	1	8203 3	191
						248	9		

CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273211		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222	
09	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11465	3	83 9	50
10	12059 X	11824	-0-	-235	-0-	11745	3	79 9	122
11	11670 X	11354	-0-	-316	-0-	11255	3	99 9	30
12	12059 X	10726	-0-	-1333	-0-	10636	3	90 9	112
01	11935 X	10516	-0-	-1419	-0-	10414	3	102 9	22
02	11165 X	9869	-0-	-1296	-0-	9785	3	84 9	98

CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273212		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253	
09	11400 X	10270	-0-	-1130	-0-	10262	3	8 9	95
10	11222 X	10914	-0-	-308	-0-	10897	3	17 9	110
11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10469	3	17 9	125
12	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10807	3	28 9	150
01	10912 X	10535	-0-	-377	-0-	10493	3	42 9	188
*02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10435	3	45 9	50

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273213		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PACIFIC C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273224	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6898 - 11060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	3495	-0-	-255	-0-	648 1	2733 3	N	104			184
							114 9						
10		4092 X	3791	-0-	-301	-0-	690 1	2979 3	N	111	178	1	117
							122 9						
11		3960 X	3487	-0-	-473	-0-	670 1	2712 3	N	95			212
							105 9						
12		4092 X	3602	-0-	-490	-0-	668 1	2822 3	N	102			314
							112 9						
01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	92 1	3793 3	N	113	176	1	251
							124 9						
*02		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	132 1	3597 3	N	84	180	1	155
							92 9						

ROSA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273225	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7908 - 12285	
09		7380 X	6766	-0-	-614	-0-	1 1	6741 3	N	22			71
							24 9						
10		7254 X	7107	-0-	-147	-0-	7085 3	22 9	N	20			91
							6748 3	24 9	N	22			113
11		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6748 3	24 9	N	22			113
							6706 3	24 9	N	22			135
12		7006 X	6709	-0-	-297	-0-	6685 3	24 9	N	22			135
							6071 3	17 9	N	15			150
01		7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	6071 3	17 9	N	15			150
							6214 3	18 9	N	16			166
02		6641 X	6232	-0-	-409	-0-	6214 3	18 9	N	16			166

PACIFIC C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273235	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7114 - 11513	
09		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5370 3	132 9	N	120	184	1	62
							5566 3	138 9	N	125			187
10		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5566 3	138 9	N	125			187
							5333 3	134 9	N	122	178	1	131
11		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5333 3	134 9	N	122	178	1	131
							30 1	4839 3	N	103	182	1	52
12		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	30 1	4839 3	N	103	182	1	52
							113 9						
01		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3816 3	98 9	N	89			141
							31 1	3779 3	N	77	186	1	32
*02		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	31 1	3779 3	N	77	186	1	32
							85 9						

MCKOWN C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273238	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8595 - 12440	
09		13920 X	11321	-0-	-2599	-0-	11059 3	262 9	N	238	350	1	54
							12328 3	278 9	N	253	175	1	132
10		13082 X	12606	-0-	-476	-0-	12328 3	278 9	N	253	175	1	132
							12031 3	312 9	N	284	362	1	54
11		12660 X	12343	-0-	-317	-0-	12031 3	312 9	N	284	362	1	54
							12871 3	304 9	N	276	182	1	148
12		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	12871 3	304 9	N	276	182	1	148
							12622 3	306 9	N	278	360	1	66
01		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12622 3	306 9	N	278	360	1	66
							11601 3	273 9	N	248	178	1	136
02		11919 X	11874	-0-	-45	-0-	11601 3	273 9	N	248	178	1	136

VOGEL A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273239	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8268 - 12720	
09		9810 X	9170	-0-	-640	-0-	9086 3	84 9	N	76			128
							9208 3	110 9	N	100	172	1	56
10		9765 X	9318	-0-	-447	-0-	9208 3	110 9	N	100	172	1	56
							9173 3	88 9	N	80			136
11		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9173 3	88 9	N	80			136
							9344 3	87 9	N	79	175	1	40
12		9486 X	9431	-0-	-55	-0-	9344 3	87 9	N	79	175	1	40
							9171 3	90 9	N	82			122
01		9486 X	9261	-0-	-225	-0-	9171 3	90 9	N	82			122
							8252 3	76 9	N	69	181	1	10
02		8961 X	8328	-0-	-633	-0-	8252 3	76 9	N	69	181	1	10

VOGEL A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273241	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8592 - 13156	
09		12060 X	11400	-0-	-660	-0-	11339 3	61 9	N	55			118
							11405 3	89 9	N	81	172	1	27
10		11935 X	11494	-0-	-441	-0-	11405 3	89 9	N	81	172	1	27
							11169 3	73 9	N	66			93
11		11550 X	11242	-0-	-308	-0-	11169 3	73 9	N	66			93
							11152 3	65 9	N	59			152
12		11935 X	11217	-0-	-718	-0-	11152 3	65 9	N	59			152
							11113 3	87 9	N	79	177	1	54
01		11780 X	11200	-0-	-580	-0-	11113 3	87 9	N	79	177	1	54
							10143 3	57 9	N	52			106
02		11020 X	10200	-0-	-820	-0-	10143 3	57 9	N	52			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SEIBOLD UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273247	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7970 - 11230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10980 X	10097	-0-	-883	-0-	10090 3	7 9	N	6	5 1	14
10		11098 X	9918	-0-	-1180	-0-	9910 3	8 9	N	7		21
11		10740 X	5561	-0-	-5179	-0-	5554 3	7 9	N	6		27
12		10943 X	552	-0-	-10391	-0-	552 3		N	-0-		27
01		10726 X	1590	-0-	-9136	-0-	1590 3		N	-0-		27
02		9773 X	121	-0-	-9652	-0-	121 3		N	-0-		27

DMW		WELL #: 1H		RRCID ->	273248	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8546 - 12620	
09		5190 X	3107	-0-	-2083	-0-	562 1	2523 3	N	20		144
							22 9					
10		5363 X	3237	-0-	-2126	-0-	615 1	2594 3	N	25		169
							28 9					
11		4590 X	2557	-0-	-2033	-0-	80 1	2459 3	N	16		185
							18 9					
12		4092 X	2357	-0-	-1735	-0-	2348 3	9 9	N	8		193
01		3720 X	3075	-0-	-645	-0-	3060 3	15 9	N	14		207
*02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3006 3	26 9	N	24	183 1	48

VOGEL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273249	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8456 - 13235	
09		13020 X	12377	-0-	-643	-0-	12113 3	264 9	N	240	340 1	126
10		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	12518 3	286 9	N	260	177 1	209
11		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	12398 3	259 9	N	235	352 1	92
12		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12563 3	283 9	N	257	294 1	55
01		12803 X	12446	-0-	-357	-0-	12143 3	303 9	N	275	178 1	152
02		11977 X	11029	-0-	-948	-0-	10748 3	281 9	N	255	350 1	57

VOGEL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273250	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8418 - 12660	
09		10590 X	9855	-0-	-735	-0-	9730 3	125 9	N	114	173 1	81
10		10323 X	9950	-0-	-373	-0-	9825 3	125 9	N	114		195
11		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9706 3	121 9	N	110	180 1	125
12		10199 X	9438	-0-	-761	-0-	9322 3	116 9	N	105	176 1	54
01		10199 X	9837	-0-	-362	-0-	9703 3	134 9	N	122		176
02		9541 X	9119	-0-	-422	-0-	9005 3	114 9	N	104	181 1	99

PRIDDY A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273251	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8307 - 11286	
09		12060 X	11936	-0-	-124	-0-	11647 3	289 9	N	263	169 1	274
10		12338 X	12238	-0-	-100	-0-	11979 3	259 9	N	235	337 1	172
11		11880 X	11558	-0-	-322	-0-	11345 3	213 9	N	194	161 1	205
12		12338 X	12063	-0-	-275	-0-	11924 3	139 9	N	126	167 1	164
01		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12383 3	182 9	N	165	174 1	155
02		11542 X	11424	-0-	-118	-0-	11227 3	197 9	N	179	169 1	165

PRIDDY A UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	273252	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7715 - 10120	
09		14160 X	11963	-0-	-2197	-0-	11920 3	43 9	N	39		89
10		14632 X	13945	-0-	-687	-0-	12 1	13847 3	N	78		167
							86 9					
11		14010 X	13141	-0-	-869	-0-	9 1	13032 3	N	91	160 1	98
							100 9					
12		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	2 1	14529 3	N	68		166
							75 9					
01		14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	14375 3	56 9	N	51	168 1	49
*02		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13289 3	54 9	N	49		98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3690 X	2286	-0-	-1404	-0-	212	1	2010	3	N	58			158
						64	9							
10	4185 X	2491	-0-	-1694	-0-	220	1	2187	3	N	76	179	1	55
						84	9							
11	4050 X	1053	-0-	-2997	-0-	29	1	1011	3	N	12			67
						13	9							
12	4185 X	532	-0-	-3653	-0-	506	3	26	9	N	24	54	1	37
01	2790 X	353	-0-	-2437	-0-	351	3	2	9	N	2			39
02	2320 X	322	-0-	-1998	-0-	321	3	1	9	N	1			40

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	N	1	9	1	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

09	7140 X	6091	-0-	-1049	-0-	460	1	5573	3	N	53			105
						58	9							
10	6913 X	6328	-0-	-585	-0-	231	1	6082	3	N	14			119
						15	9							
11	6690 X	6020	-0-	-670	-0-	398	1	5607	3	N	14			133
						15	9							
12	6417 X	6177	-0-	-240	-0-	580	1	5555	3	N	38			171
						42	9							
01	6386 X	6275	-0-	-111	-0-	577	1	5651	3	N	43	173	1	41
						47	9							
02	5916 X	5707	-0-	-209	-0-	602	1	5079	3	N	24			65
						26	9							

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

09	10770 X	9526	-0-	-1244	-0-	9515	3	11	9	N	10			70
10	10540 X	9779	-0-	-761	-0-	9767	3	12	9	N	11			81
11	10200 X	9391	-0-	-809	-0-	9369	3	22	9	N	20			101
12	10168 X	9415	-0-	-753	-0-	9386	3	29	9	N	26	23	1	104
01	9920 X	9364	-0-	-556	-0-	9325	3	39	9	N	35			139
02	9222 X	8583	-0-	-639	-0-	8557	3	26	9	N	24			163

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

09	8820 X	7791	-0-	-1029	-0-	7791	3			N	-0-			180
10	8618 X	7687	-0-	-931	-0-	7687	3			N	-0-			180
11	8130 X	7545	-0-	-585	-0-	7545	3			N	-0-			180
12	8339 X	7734	-0-	-605	-0-	7726	3	8	9	N	7	160	1	27
01	8060 X	7728	-0-	-332	-0-	7697	3	31	9	N	28			55
02	7540 X	6435	-0-	-1105	-0-	6416	3	19	9	N	17			72

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

09	10200 X	9260	-0-	-940	-0-	9227	3	33	9	N	30			91
10	10013 X	9453	-0-	-560	-0-	9430	3	23	9	N	21			112
11	9690 X	9119	-0-	-571	-0-	9072	3	47	9	N	43			155
12	9982 X	9282	-0-	-700	-0-	9231	3	51	9	N	46	176	1	25
01	9579 X	9095	-0-	-484	-0-	9047	3	48	9	N	44			69
02	8961 X	8222	-0-	-739	-0-	8186	3	36	9	N	33			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BELCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273270	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8374 - 12910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3480 X	1121	-0-	-2359	-0-	598 1	514 3	N	8			77
10		3596 X	620	-0-	-2976	-0-	9 9		N	-0-			77
11		3510 X	33	-0-	-3477	-0-	620 1		N	-0-			77
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	33 1		N	-0-			77
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			77
02		1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-			N	-0-			77

BELCHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273271	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8021 - 12504	
09		10230 X	10063	-0-	-167	-0-	9960 3	103 9	N	94			181
10		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11600 3	117 9	N	106	185 1		102
11		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10453 3	116 9	N	105			207
12		10137 X	10127	-0-	-10	-0-	100 1	9907 3	N	109	186 1		130
							120 9						
01		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10413 3	111 9	N	101	181 1		50
*02		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9719 3	134 9	N	122			172

VOGEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273273	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8554 - 12928	
09		4680 X	1829	-0-	-2851	-0-	233 1	1522 3	N	67			150
							74 9						
10		6231 X	441	-0-	-5790	-0-	438 1	3 9	N	3			153
11		6030 X	80	-0-	-5950	-0-	69 1	11 9	N	10	156 1		7
12		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			7
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			7
02		1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-			N	-0-			7

VOGEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273274	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8465 - 12839	
09		8130 X	7652	-0-	-478	-0-	174 1	7459 3	N	17	1 8		96
							19 9						
10		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	87 1	8967 3	N	68			164
							75 9						
11		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	12 1	9329 3	N	108	195 1		77
							119 9						
12		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10162 3	116 9	N	105			182
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10269 3	120 9	N	109	182 1		109
*02		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9549 3	130 9	N	118	175 1		52

VOGEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273276	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8414 - 12490	
09		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	190 1	6989 3	N	44	169 1	1 8	43
							48 9						
10		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	93 1	7423 3	N	74			117
							81 9						
11		6930 X	6729	-0-	-201	-0-	11 1	6662 3	N	51			168
							56 9						
12		7471 X	4362	-0-	-3109	-0-	4330 3	32 9	N	29	169 1		28
01		7595 X	3987	-0-	-3608	-0-	3944 3	43 9	N	39			67
02		7105 X	3459	-0-	-3646	-0-	3420 3	39 9	N	35			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE	
09	6240 X	4549	-0-	-1691	-0-	59	1	4392	3	N	89	183	1	57
						98	9							
10	6293 X	4485	-0-	-1808	-0-	4383	3	102	9	N	93			150
11	6090 X	4064	-0-	-2026	-0-	3973	3	91	9	N	83	175	1	58
12	5704 X	4603	-0-	-1101	-0-	208	1	4271	3	N	113			171
						124	9							
01	4991 X	4035	-0-	-956	-0-	190	1	3734	3	N	101			272
						111	9							
02	4408 X	3770	-0-	-638	-0-	100	1	3583	3	N	79	179	1	172
						87	9							
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583														
09	5520 X	4491	-0-	-1029	-0-	151	1	4202	3	N	125			194
						138	9							
10	5239 X	3771	-0-	-1468	-0-	3604	3	167	9	N	152	175	1	171
11	4860 X	3257	-0-	-1603	-0-	3139	3	118	9	N	107	174	1	104
12	5022 X	4378	-0-	-644	-0-	703	1	3540	3	N	123			227
						135	9							
01	5022 X	4446	-0-	-576	-0-	689	1	3617	3	N	127	180	1	174
						140	9							
02	4350 X	4111	-0-	-239	-0-	368	1	3631	3	N	102			276
						112	9							
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730														
09	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	664	1	2158	3	N	175	167	1	175
						193	9							
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	678	1	3826	3	N	219	172	1	222
						241	9							
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	N	122	169	1	175
						134	9							
12	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	671	1	5040	3	N	208	171	1	212
						229	9							
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	670	1	5004	3	N	188	167	1	233
						207	9							
*02	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1	4669	3	N	146	174	1	205
						161	9							
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830														
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	600	1	3086	3	N	26	5	8	39
						29	9							
10	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	395	1	2041	3	N	20	5	8	54
						22	9							
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	90	1	3204	3	N	15	2	8	67
						17	9							
12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	82	1	4219	3	N	17	2	8	82
						19	9							
01	3844 X	68	-0-	-3776	-0-	65	1	3	9	N	3			85
02	3596 X	60	-0-	-3536	-0-	60	1			N	-0-			85
BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530														
09	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	12537	3	94	9	N	85	174	1	143
10	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12721	3	101	9	N	92			235
11	12450 X	12076	-0-	-374	-0-	12001	3	75	9	N	68	169	1	134
12	13051 X	11858	-0-	-1193	-0-	11782	3	76	9	N	69			203
01	13051 X	11376	-0-	-1675	-0-	11286	3	90	9	N	82	176	1	109
02	12209 X	10561	-0-	-1648	-0-	10488	3	73	9	N	66			175

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8976 X	7340	-0-	-1636	-0-	145	1	7167	3	N	25	176
10	8277 X	7476	-0-	-801	-0-	28	9	7297	3	N	23	199
11	8010 X	7309	-0-	-701	-0-	25	9	7187	3	N	24	223
12	8277 X	7379	-0-	-898	-0-	96	1	7199	3	N	14	237
01	7812 X	7195	-0-	-617	-0-	26	9	7002	3	N	24	169 1 92
02	7105 X	6384	-0-	-721	-0-	167	1	6207	3	N	17	109
						158	1					
						19	9					
SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123												
09	7080 X	6241	-0-	-839	-0-	6240	3	1	9	N	1	93 1 12
10	6944 X	6513	-0-	-431	-0-	6507	3	6	9	N	5	17
11	6720 X	6224	-0-	-496	-0-	6207	3	17	9	N	15	32
12	6851 X	6414	-0-	-437	-0-	6394	3	20	9	N	18	50
01	6727 X	4667	-0-	-2060	-0-	79	1	4567	3	N	19	69
02	6090 X	5507	-0-	-583	-0-	21	9	5291	3	N	6	75
						209	1					
						7	9					
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142												
09	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	120	1	3964	3	N	14	74 1 13
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	15	9	3986	3	N	19	32
11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	124	1	4026	3	N	23	55
12	4247 X	2509	-0-	-1738	-0-	21	9	2466	3	N	12	67
01	4247 X	402	-0-	-3845	-0-	97	1	391	3	N	4	71
02	4002 X	129	-0-	-3873	-0-	25	9	58	3	N	-0-	71
						30	1					
						13	9					
						7	1					
						4	9					
						71	1					
LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939												
09	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	5200	3	N	164	184 1 79
10	5797 X	5496	-0-	-301	-0-	180	9	5263	3	N	171	186 1 64
11	5610 X	5390	-0-	-220	-0-	45	1	5162	3	N	173	237
12	5797 X	5207	-0-	-590	-0-	188	9	4983	3	N	167	370 1 34
01	5673 X	4964	-0-	-709	-0-	38	1	4751	3	N	149	183
02	5249 X	4711	-0-	-538	-0-	190	9	4526	3	N	127	178 1 132
						40	1					
						184	9					
						49	1					
						164	9					
						45	1					
						140	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LUE B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273323	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6988 - 11736
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	46 1	5543 3	N	206	173 1		184
						227 9						
10	5983 X	5824	-0-	-159	-0-	48 1	5563 3	N	194	182 1		196
						213 9						
11	6060 X	5026	-0-	-1034	-0-	52 1	4774 3	N	182	182 1		196
						200 9						
12	6262 X	5203	-0-	-1059	-0-	52 1	4963 3	N	171	181 1		186
						188 9						
01	6262 X	5565	-0-	-697	-0-	44 1	5322 3	N	181	188 1	1 8	178
						199 9						
02	5626 X	5070	-0-	-556	-0-	41 1	4833 3	N	178	184 1	1 8	171
						196 9						

SETTLE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273325	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8426 - 11297
09	16140 X	14071	-0-	-2069	-0-	13877 3	194 9	N	176	180 1		193
						13982 3	194 9	N	176	178 1		191
10	15593 X	14176	-0-	-1417	-0-	13955 3	179 9	N	163	181 1		173
						13773 3	186 9	N	169	180 1		162
11	15090 X	14134	-0-	-956	-0-	13297 3	191 9	N	174	182 1		154
						12483 3	176 9	N	160	180 1		134
12	14539 X	13959	-0-	-580	-0-							
01	14539 X	13488	-0-	-1051	-0-							
02	13659 X	12659	-0-	-1000	-0-							

NOBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273326	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8096 - 13181
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	600 1	1138 3	N	19	168 1		47
						21 9						
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	606 1	2063 3	N	38			85
						42 9						
11	3000 N	3989	-0-	989	989	592 1	3351 3	N	42			127
						46 9						
12	2003 N	1014	-0-	-989	-0-	109 1	875 3	N	27			154
						30 9						
01	2108 N	307	-0-	-1801	-0-	278 1	29 9	N	26			180
02	1972 X	613	-0-	-1359	-0-	580 1	33 9	N	30			210

NOBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273327	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7917 - 13142
09	15540 X	13844	-0-	-1696	-0-	13832 3	12 9	N	11			65
						14129 3	11 9	N	10			75
10	14880 X	14140	-0-	-740	-0-	1 1	13241 3	N	12			87
						13 9						
11	14400 X	13255	-0-	-1145	-0-	14196 3	68 9	N	62			149
						14904 3	33 9	N	30			179
12	14880 X	14264	-0-	-616	-0-	14112 3	35 9	N	32			211
01	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-							
*02	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-							

WHITESIDE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273331	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8125 - 13130
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	534 1	3025 3	N	54			106
						59 9						
10	3100 N	3863	-0-	763	763	620 1	3180 3	N	57			163
						63 9						
11	5810 X	5047	-0-	-763	-0-	599 1	4429 3	N	17			180
						19 9						
12	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	517 1	5622 3	N	58	181 1		57
						64 9						
01	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4537 3	89 9	N	81			138
*02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3724 3	13 9	N	12			150

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WHITESIDE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273332		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14280 X	13092	-0-	-1188	-0-	66 1	12997 3	N	26			78
10	14756 X	13624	-0-	-1132	-0-	29 9						
11	14280 X	12953	-0-	-1327	-0-	13571 3	53 9	N	48			126
12	14043 X	12053	-0-	-1990	-0-	12925 3	28 9	N	25			151
01	13609 X	8917	-0-	-4692	-0-	103 1	11864 3	N	78	181 1		48
02	12731 X	5662	-0-	-7069	-0-	86 9						
						8866 3	51 9	N	46			94
						5652 3	10 9	N	9			103

KNOX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273333		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222			
09	6930 X	2268	-0-	-4662	-0-	587 1	1664 3	N	15			79
10	7192 X	1570	-0-	-5622	-0-	17 9						
11	6960 X	2172	-0-	-4788	-0-	618 1	948 3	N	4			83
12	7192 X	207	-0-	-6985	-0-	4 9						
01	3999 X	114	-0-	-3885	-0-	598 1	1548 3	N	24			107
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-	26 9						
						203 1	4 9	N	4			111
						112 1	2 9	N	2			113
								N	-0-			113

WATSON D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273336		COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295			
09	5730 X	5137	-0-	-593	-0-	4985 3	152 9	N	138	181 1		119
10	5797 X	5375	-0-	-422	-0-	5178 3	197 9	N	179	173 1		125
11	5520 X	4305	-0-	-1215	-0-	4160 3	145 9	N	132			257
12	5611 X	4468	-0-	-1143	-0-	4292 3	176 9	N	160	180 1		237
01	5363 X	5057	-0-	-306	-0-	4857 3	200 9	N	182	188 1		231
02	5017 X	4566	-0-	-451	-0-	4383 3	183 9	N	166	183 1		214

GAEDKE B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273337		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601			
09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10286 3	26 9	N	24	179 1	1 8	16
10	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11172 3	26 9	N	24			40
11	11100 X	10798	-0-	-302	-0-	10761 3	37 9	N	34			74
12	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10875 3	57 9	N	52			126
01	11191 X	10923	-0-	-268	-0-	10864 3	59 9	N	54			180
02	10469 X	10342	-0-	-127	-0-	10287 3	55 9	N	50	185 1		45

GAEDKE B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 273338		COMPL. DATE 04/20/2011			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534			
09	5940 X	2523	-0-	-3417	-0-	302 1	2212 3	N	8			135
10	6324 X	2047	-0-	-4277	-0-	9 9						
11	6120 X	1687	-0-	-4433	-0-	491 1	1555 3	N	1			136
12	6324 X	1157	-0-	-5167	-0-	1 9						
01	3813 X	773	-0-	-3040	-0-	311 1	1376 3	N	-0-	115 1		21
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-	383 1	774 3	N	-0-			21
						131 1	642 3	N	-0-			21
								N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5640 X	3396	-0-	-2244	-0-	290	1	2918	3	N	171	178	1	111
						188	9							
10	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	279	1	3667	3	N	191	173	1	129
						210	9							
11	4200 X	3569	-0-	-631	-0-	335	1	3057	3	N	161	175	1	115
						177	9							
12	4061 X	3671	-0-	-390	-0-	423	1	3074	3	N	158	209	1	64
						174	9							
01	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	406	1	2820	3	N	146	181	1	29
						161	9							
02	3886 X	2796	-0-	-1090	-0-	375	1	2276	3	N	132			161
						145	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800														
09	4710 X	3059	-0-	-1651	-0-	376	1	2457	3	N	205	176	1	211
						226	9							
10	3813 X	2716	-0-	-1097	-0-	410	1	2028	3	N	253	354	1	110
						278	9							
11	3690 X	2335	-0-	-1355	-0-	405	1	1699	3	N	210	177	1	143
						231	9							
12	3813 X	2229	-0-	-1584	-0-	413	1	1590	3	N	205	178	1	170
						226	9							
01	3813 X	2472	-0-	-1341	-0-	376	1	1875	3	N	201	183	1	188
						221	9							
02	2958 X	2089	-0-	-869	-0-	395	1	1497	3	N	179	177	1	190
						197	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800														
09	16500 X	11487	-0-	-5013	-0-	11384	3	103	9	N	94			176
10	12338 X	11419	-0-	-919	-0-	11321	3	98	9	N	89	172	1	93
11	11940 X	11312	-0-	-628	-0-	11202	3	110	9	N	100			193
12	12338 X	11064	-0-	-1274	-0-	10948	3	116	9	N	105	182	1	116
01	11935 X	10562	-0-	-1373	-0-	10464	3	98	9	N	89			205
02	11107 X	9678	-0-	-1429	-0-	9586	3	92	9	N	84	184	1	105

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324														
09	5810 X	4366	-0-	-1444	-0-	212	1	3922	3	N	211	185	1	186
						232	9							
10	5735 X	4697	-0-	-1038	-0-	213	1	4227	3	N	234	361	1	59
						257	9							
11	4800 X	4413	-0-	-387	-0-	154	1	4006	3	N	230	179	1	110
						253	9							
12	4929 X	4652	-0-	-277	-0-	152	1	4246	3	N	231	186	1	155
						254	9							
01	4712 X	2778	-0-	-1934	-0-	80	1	2499	3	N	181	182	1	153
						199	9						1	8
02	4408 X	3703	-0-	-705	-0-	105	1	3363	3	N	214	182	1	184
						235	9						1	8

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LUE C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273344	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6924 - 11835	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	4025	-0-	-2905	-0-	209	1	3726	3	N	82		136
						90	9						
10	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	159	1	7299	3	N	147	184 1	99
						162	9						
11	6930 X	5344	-0-	-1586	-0-	184	1	5057	3	N	94		193
						103	9						
12	6603 X	3703	-0-	-2900	-0-	210	1	3406	3	N	79	185 1	87
						87	9						
01	7347 X	3033	-0-	-4314	-0-	283	1	2677	3	N	66	1 8	152
						73	9						
02	6873 X	3217	-0-	-3656	-0-	238	1	2906	3	N	66	1 8	217
						73	9						

CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273346	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7884 - 12530	
09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	183	1	7271	3	N	46	1 8	155
						51	9						
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	194	1	7142	3	N	42	171 1	25
						46	9					1 8	
11	7830 X	6686	-0-	-1144	-0-	154	1	6487	3	N	41		66
						45	9						
12	8091 X	6205	-0-	-1886	-0-	6176	3	29	9	N	26	77 1	15
01	8091 X	4873	-0-	-3218	-0-	4841	3	32	9	N	29		44
02	7250 X	3864	-0-	-3386	-0-	3840	3	24	9	N	22	1 8	65

FREEMAN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273348	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8695 - 12704	
09	14070 X	10926	-0-	-3144	-0-	10869	3	57	9	N	52	182 1	79
10	14198 X	11111	-0-	-3087	-0-	11024	3	87	9	N	79		158
11	13740 X	10836	-0-	-2904	-0-	10747	3	89	9	N	81	183 1	56
12	14198 X	9977	-0-	-4221	-0-	9898	3	79	9	N	72		128
01	12493 X	9769	-0-	-2724	-0-	9695	3	74	9	N	67		195
02	10556 X	8914	-0-	-1642	-0-	8838	3	76	9	N	69	178 1	86

SETTLE D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273349	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8595 - 13480	
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	200	1	4872	3	N	78	179 1	34
						86	9					1 8	
10	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	230	1	5931	3	N	93		127
						102	9						
11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	195	1	5923	3	N	102	173 1	56
						112	9						
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	205	1	5694	3	N	80		136
						88	9						
01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	205	1	5477	3	N	83	182 1	37
						91	9						
*02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	193	1	5008	3	N	72		109
						79	9						

HAILEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273350	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7296 - 11920	
09	8452 X	7086	-0-	-1366	-0-	7025	3	61	9	N	55	169 1	81
10	8401 X	7435	-0-	-966	-0-	7354	3	81	9	N	74		155
11	7680 X	7293	-0-	-387	-0-	7213	3	80	9	N	73	176 1	52
12	7936 X	7344	-0-	-592	-0-	7256	3	88	9	N	80		132
01	7471 X	6937	-0-	-534	-0-	6852	3	85	9	N	77	175 1	34
02	7047 X	6413	-0-	-634	-0-	6339	3	74	9	N	67		101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CAIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273360		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 7651		PERF. 7925 - 13480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		11619 X	11619	-0-	-0-	11557 3	62 9	N	56		168
10		11439 X	11058	-0-	-381	11034 3	24 9	N	22		190
11		11070 X	9930	-0-	-1140	9910 3	20 9	N	18	168 1	40
12		11997 X	11102	-0-	-895	11048 3	54 9	N	49		89
01		11997 X	10011	-0-	-1986	9971 3	40 9	N	36		125
02		11223 X	8843	-0-	-2380	8835 3	8 9	N	7		132

MARTIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273365		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6998 - 12385	
09		7890 X	7385	-0-	-505	7255 3	130 9	N	118		216
10		7936 X	7587	-0-	-349	7438 3	149 9	N	135	178 1	173
11		7680 X	7176	-0-	-504	7042 3	134 9	N	122	183 1	112
12		7936 X	7189	-0-	-747	7031 3	158 9	N	144	175 1	81
01		7688 X	7164	-0-	-524	7039 3	125 9	N	114	1 8	194
02		7134 X	6928	-0-	-206	6825 3	103 9	N	94	183 1	104

CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273367		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8076 - 13864	
09		7149 X	7149	-0-	-0-	7113 3	36 9	N	33		166
10		7503 X	7503	-0-	-0-	357 1	7115 3	N	28		194
						31 9					
11		9240 X	9240	-0-	-0-	293 1	8886 3	N	55	179 1	70
						61 9					
12		7874 X	7516	-0-	-358	333 1	7130 3	N	48		118
						53 9					
01		8220 X	8220	-0-	-0-	321 1	7805 3	N	85		203
						94 9					
02		8932 X	7400	-0-	-1532	306 1	7071 3	N	21	185 1	39
						23 9					

HERBERT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273368		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8617 - 12910	
09		6810 X	5121	-0-	-1689	600 1	4451 3	N	64	177 1	13
						70 9				1 8	
10		6387 X	6387	-0-	-0-	615 1	5693 3	N	72		85
						79 9					
11		4320 X	3676	-0-	-644	520 1	3112 3	N	40	108 1	17
						44 9					
12		5301 X	2061	-0-	-3240	497 1	1512 3	N	47		64
						52 9					
01		6441 X	6441	-0-	-0-	618 1	5757 3	N	60		124
						66 9					
*02		5441 X	5441	-0-	-0-	580 1	4803 3	N	53	101 1	76
						58 9					

BERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273369		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8651 - 11250	
09		3900 X	3388	-0-	-512	430 1	2786 3	N	156	4 8	212
						172 9					
10		3968 X	2946	-0-	-1022	451 1	2383 3	N	102	178 1	136
						112 9					
11		3390 X	2195	-0-	-1195	450 1	1676 3	N	63		199
						69 9					
12		3503 X	2320	-0-	-1183	477 1	1743 3	N	91	180 1	110
						100 9					
01		3503 X	2897	-0-	-606	473 1	2308 3	N	105	182 1	33
						116 9					
02		3277 X	2581	-0-	-696	439 1	2041 3	N	92		125
						101 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SEIBOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273370	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8199 - 12106				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		19515 X	601	-0-	-18914	-0-	601	3			N	-0-				-0-
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
11		1380 X	7	-0-	-1373	-0-	7	3			N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-

ALAMO A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273373	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	8120 - 12593				
09		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-				78
10		1736 X	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			N	-0-				78
11		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1				79
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	56				135
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	36				171
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	45	174	1		42

ALAMO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273375	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8120 - 13022				
09		8910 X	4656	-0-	-4254	-0-	390	1	4215	3	N	46				84
							51	9								
10		7409 X	7002	-0-	-407	-0-	292	1	6651	3	N	54				138
							59	9								
11		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	255	1	6968	3	N	53				191
							58	9								
12		7409 X	7120	-0-	-289	-0-	312	1	6747	3	N	55	171	1		75
							61	9								
01		7006 X	5085	-0-	-1921	-0-	374	1	4654	3	N	52				127
							57	9								
02		7047 X	5614	-0-	-1433	-0-	5568	3	46	9	N	42				169

ALAMO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273376	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7820 - 12860				
09		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13294	3	72	9	N	65				185
10		13919 X	11999	-0-	-1920	-0-	106	1	11825	3	N	62	166	1		81
							68	9								
11		13470 X	10911	-0-	-2559	-0-	131	1	10692	3	N	80				161
							88	9								
12		13919 X	11042	-0-	-2877	-0-	79	1	10896	3	N	61	173	1		49
							67	9								
01		13826 X	12063	-0-	-1763	-0-	6	1	11980	3	N	70				119
							77	9								
02		12934 X	8795	-0-	-4139	-0-	8733	3	62	9	N	56				175

HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	273377	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7744 - 8313				
09		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				11
10		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				11
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				11
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				11
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				11
02		406 N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-				11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
ROSA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273379		COMPL. DATE 04/01/2011				TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	8220 X	7000	-0-	-1220	-0-	1 1	6937 3	N	56	176 1			110	
10	8494 X	6242	-0-	-2252	-0-	6198 3	44 9	N	40				150	
11	8220 X	7031	-0-	-1189	-0-	6967 3	64 9	N	58	180 1			28	
12	8029 X	5452	-0-	-2577	-0-	5411 3	41 9	N	37				65	
01	7347 X	7321	-0-	-26	-0-	7255 3	66 9	N	60				125	
02	6786 X	6044	-0-	-742	-0-	5994 3	50 9	N	45				170	

JANDON		WELL #: 3		RRCID -> 273380		COMPL. DATE 04/05/2011				TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871				
09	2370 X	2245	-0-	-125	-0-	391 1	1588 3	N	242	164 1			195	
10	2325 X	2221	-0-	-104	-0-	380 1	1604 3	N	215	334 1			76	
11	2190 N	2036	-0-	-154	-0-	435 1	1397 3	N	185	160 1			101	
12	2325 N	1592	-0-	-733	-0-	336 1	1069 3	N	170	170 1			101	
01	2232 N	1551	-0-	-681	-0-	272 1	1155 3	N	113	165 1			49	
02	1972 N	1893	-0-	-79	-0-	331 1	1460 3	N	93				142	

ALAMO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273381		COMPL. DATE 07/06/2010				TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950				
09	16760 X	14669	-0-	-2091	-0-	14652 3	17 9	N	15				51	
10	15655 X	15162	-0-	-493	-0-	15145 3	17 9	N	15				66	
11	15150 X	14493	-0-	-657	-0-	14467 3	26 9	N	24				90	
12	15655 X	15006	-0-	-649	-0-	14972 3	34 9	N	31				121	
01	15345 X	14603	-0-	-742	-0-	14570 3	33 9	N	30				151	
02	14181 X	13986	-0-	-195	-0-	13942 3	44 9	N	40	172 1			19	

ALAMO B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273382		COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915				
09	13050 X	10615	-0-	-2435	-0-	10601 3	14 9	N	13				49	
10	11687 X	10529	-0-	-1158	-0-	34 1	10476 3	N	17				66	
11	11310 X	10806	-0-	-504	-0-	19 9	14 1	N	20				86	
12	11594 X	10791	-0-	-803	-0-	22 9	10763 3	N	25				111	
01	11067 X	10476	-0-	-591	-0-	10434 3	42 9	N	38				149	
02	10440 X	9879	-0-	-561	-0-	9829 3	50 9	N	45	180 1			14	

ALAMO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273383		COMPL. DATE 07/12/2010				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200				
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	484 1	84 9	N	76				148	
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	415 1	101 9	N	92	170 1			70	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	414 1	119 9	N	108				178	
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	411 1	108 9	N	98	165 1			111	
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	470 1	2 9	N	2				113	
02	522 N	427	-0-	-95	-0-	421 1	6 9	N	5				118	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4320 X	3749	-0-	-571	-0-	302	1	3440	3	N	6	2 8 13
							7	9					
10		4805 X	44	-0-	-4761	-0-	44	1			N	-0-	13
11		4650 X	1	-0-	-4649	-0-	1	3			N	-0-	13
12		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-	13
01		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	13
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-	13
CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740													
09		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	317	1	5142	3	N	66	178 1 3 8 53
							73	9					
10		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	460	1	7181	3	N	57	110
							63	9					
11		6660 X	6600	-0-	-60	-0-	460	1	6087	3	N	48	158
							53	9					
12		6882 X	2368	-0-	-4514	-0-	494	1	1842	3	N	29	187
							32	9					
01		7719 X	3999	-0-	-3720	-0-	672	1	3257	3	N	64	179 1 72
							70	9					
02		7221 X	4843	-0-	-2378	-0-	770	1	3994	3	N	72	144
							79	9					
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344													
09		64246 X	-0-	-0-	-64246	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535													
09		5070 X	3873	-0-	-1197	-0-	518	1	3267	3	N	80	136
							88	9					
10		4867 X	4027	-0-	-840	-0-	190	1	3763	3	N	67	171 1 32
							74	9					
11		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5079	3	111	9	N	101	133
12		4216 X	3987	-0-	-229	-0-	24	1	3908	3	N	50	183
							55	9					
01		4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3713	3	66	9	N	60	181 1 62
02		4553 X	4087	-0-	-466	-0-	4024	3	63	9	N	57	119
CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045													
09		7650 X	7189	-0-	-461	-0-	141	1	6881	3	N	152	175 1 147
							167	9					
10		7626 X	6936	-0-	-690	-0-	88	1	6706	3	N	129	178 1 98
							142	9					
11		7020 X	6907	-0-	-113	-0-	6750	3	157	9	N	143	179 1 62
12		7440 X	5052	-0-	-2388	-0-	4934	3	118	9	N	107	169
01		7440 X	6271	-0-	-1169	-0-	6128	3	143	9	N	130	181 1 118
02		6960 X	6099	-0-	-861	-0-	5953	3	146	9	N	133	180 1 71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CJW UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273392	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8325	- 12980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	9510 X	8474	-0-	-1036	-0-	143 1	8224 3	N	97	176 1	1 8	85
10	9827 X	8655	-0-	-1172	-0-	107 9	8487 3	N	99			184
11	9510 X	8535	-0-	-975	-0-	59 1	112 9	N	102	180 1		106
12	9548 X	7462	-0-	-2086	-0-	109 9	7372 3	N	72			178
01	8742 X	4442	-0-	-4300	-0-	11 1	54 9	N	49	171 1		56
02	8265 X	2998	-0-	-5267	-0-	79 9	29 9	N	26			82
MITCHELL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273393	COMPL. DATE 01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7699	- 13040		
09	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	473 1	5422 3	N	17			132
10	6262 X	5576	-0-	-686	-0-	19 9	4762 3	N	19			151
11	6060 X	4418	-0-	-1642	-0-	793 1	3533 3	N	14			165
12	6231 X	4234	-0-	-1997	-0-	21 9	28 9	N	25	169 1		21
01	6231 X	3766	-0-	-2465	-0-	870 1	13 9	N	12			33
02	5713 X	4053	-0-	-1660	-0-	15 9	4025 3	N	16			49
PRIDDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273394	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8419	- 11588		
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	69 1	6972 3	N	36	1 8		147
10	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	40 9	7239 3	N	47	170 1		24
11	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	193 1	7157 3	N	48			72
12	7316 X	6906	-0-	-410	-0-	52 9	6779 3	N	56			128
01	7471 X	5430	-0-	-2041	-0-	86 1	5284 3	N	46			174
02	7047 X	4212	-0-	-2835	-0-	53 9	4159 3	N	32	167 1		39
PRIDDY UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 273395	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7602	- 10562		
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	77 1	3064 3	N	121	165 1		61
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	133 9	3030 3	N	133			194
11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	230 1	2969 3	N	142	170 1		166
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	146 9	3392 3	N	134	159 1		141
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	98 1	3411 3	N	94	164 1		71
02	3161 X	2826	-0-	-335	-0-	156 9	2670 3	N	127			198
MITCHELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273396	COMPL. DATE 01/07/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7740	- 12611		
09	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7041 3	13 9	N	12			26
10	7626 X	7201	-0-	-425	-0-	7186 3	15 9	N	14			40
11	7380 X	7156	-0-	-224	-0-	7141 3	15 9	N	14			54
12	7595 X	7445	-0-	-150	-0-	7417 3	28 9	N	25			79
01	7440 X	5672	-0-	-1768	-0-	103 9	29 9	N	26			105
02	6931 X	4205	-0-	-2726	-0-	16 1	15 9	N	14			119

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273397	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8130 - 12512	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	N	48	174 1	1 8 41
						53	9						
10	1891 N	1251	-0-	-640	-0-	237	1	951	3	N	57		98
						63	9						
11	1050 N	817	-0-	-233	-0-	86	1	687	3	N	40		138
						44	9						
12	1271 N	511	-0-	-760	-0-	283	1	187	3	N	37		175
						41	9						
01	1240 N	212	-0-	-1028	-0-	78	1	93	3	N	37		212
						41	9						
02	783 N	679	-0-	-104	-0-	128	1	488	3	N	57	178 1	91
						63	9						

COCHRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273398	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8460 - 11512	
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	504	1	57	9	N	52	9 8	98
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	544	1	35	9	N	32		130
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	557	1	57	9	N	52		182
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	49	183 1	48
01	589 N	332	-0-	-257	-0-	291	1	41	9	N	37		85
02	580 N	447	-0-	-133	-0-	436	1	11	9	N	10		95

COCHRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273399	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8740 - 11704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-		7

DKZ UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273400	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7630 - 8150	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		39
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

CULP A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273401	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8830 - 11650	
09	2100 N	549	-0-	-1551	-0-	483	1	66	9	N	60	164 1	17 8 106
10	2108 N	664	-0-	-1444	-0-	614	1	50	9	N	45		151
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	666	1	44	9	N	40		191
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	867	1	24	9	N	22		213
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	898	1	44	9	N	40	171 1	82
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817	1	37	9	N	34		116

CULP A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273402	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	7409 - 8490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	14	146 1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
AUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273403	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7707 - 12375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9150 X	5843	-0-	-3307	-0-	5839 3	4 9	N	4	124 1		27
10		7719 X	479	-0-	-7240	-0-	479 1		N	-0-			27
11		7470 X	4706	-0-	-2764	-0-	593 1	4113 3	N	-0-			27
12		7006 X	4935	-0-	-2071	-0-	609 1	4326 3	N	-0-			27
01		7006 X	5681	-0-	-1325	-0-	5678 3	3 9	N	3			30
02		5655 X	4654	-0-	-1001	-0-	4651 3	3 9	N	3			33

AUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273404	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7505 - 12129	
09		13140 X	11947	-0-	-1193	-0-	11922 3	25 9	N	23	38 1		13
10		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13340 3	15 9	N	14			27
11		12810 X	12780	-0-	-30	-0-	12750 3	30 9	N	27			54
12		12772 X	12613	-0-	-159	-0-	12581 3	32 9	N	29			83
01		13361 X	12018	-0-	-1343	-0-	11982 3	36 9	N	33			116
02		12499 X	11510	-0-	-989	-0-	11481 3	29 9	N	26			142

CALHOUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273405	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7945 - 12530	
09		10860 X	9622	-0-	-1238	-0-	9599 3	23 9	N	21			161
10		10261 X	9737	-0-	-524	-0-	9702 3	35 9	N	32	170 1		23
11		9930 X	9284	-0-	-646	-0-	9266 3	18 9	N	16			39
12		10261 X	9940	-0-	-321	-0-	9887 3	53 9	N	48			87
01		10106 X	9741	-0-	-365	-0-	9688 3	53 9	N	48			135
*02		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9681 3	32 9	N	29			164

ALEXIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273406	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8253 - 12348	
09		8310 X	7495	-0-	-815	-0-	7460 3	35 9	N	32			143
10		8339 X	7896	-0-	-443	-0-	7871 3	25 9	N	23			166
11		8070 X	7601	-0-	-469	-0-	7573 3	28 9	N	25			191
12		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7811 3	40 9	N	36	181 1		46
01		7905 X	7547	-0-	-358	-0-	7510 3	37 9	N	34			80
*02		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	7992 3	33 9	N	30			110

CAIN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273407	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8113 - 12922	
09		6420 X	5345	-0-	-1075	-0-	267 1	5043 3	N	32	172 1		48
							35 9						
10		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	248 1	7319 3	N	23			71
							25 9						
11		11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	41 1	11829 3	N	51			122
							56 9						
12		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12475 3	59 9	N	54			176
01		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11669 3	46 9	N	42	171 1		47
02		11165 X	10642	-0-	-523	-0-	10600 3	42 9	N	38			85

CALHOUN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273408	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7840 - 12681	
09		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8229 3	163 9	N	148	180 1		83
10		9362 X	8262	-0-	-1100	-0-	8110 3	152 9	N	138	178 1		43
11		9060 X	7352	-0-	-1708	-0-	7192 3	160 9	N	145	178 1		10
12		9362 X	8362	-0-	-1000	-0-	8172 3	190 9	N	173			183
01		9083 X	8591	-0-	-492	-0-	8420 3	171 9	N	155	182 1		156
*02		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8287 3	149 9	N	135	168 1		123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273409	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7384 - 12143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9180 X	7459	-0-	-1721	-0-	7404 3	55 9	N	50		201
10		8339 X	7470	-0-	-869	-0-	7415 3	55 9	N	50	183 1	68
11		8070 X	7056	-0-	-1014	-0-	6997 3	59 9	N	54		122
12		8246 X	7216	-0-	-1030	-0-	7157 3	59 9	N	54		176
01		8122 X	7399	-0-	-723	-0-	7319 3	80 9	N	73	182 1	66
02		7221 X	7045	-0-	-176	-0-	6979 3	66 9	N	60	1 8	126

DONALD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273410	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	7306 - 12115
09		8730 X	7991	-0-	-739	-0-	331 1	7630 3	N	27	1 8	189
							30 9					
10		8246 X	7183	-0-	-1063	-0-	328 1	6809 3	N	42	184 1	46
							46 9					
11		7980 X	5767	-0-	-2213	-0-	275 1	5455 3	N	34		80
							37 9					
12		8246 X	6827	-0-	-1419	-0-	288 1	6486 3	N	48	1 8	127
							53 9					
01		8246 X	8188	-0-	-58	-0-	332 1	7800 3	N	51	3 8	175
							56 9					
*02		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	331 1	7383 3	N	77	178 1	70
							85 9				4 8	

DONALD E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273411	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7316 - 11925
09		7830 X	6644	-0-	-1186	-0-	224 1	6320 3	N	91	1 8	188
							100 9					
10		8029 X	5565	-0-	-2464	-0-	239 1	5197 3	N	117	183 1	122
							129 9					
11		7770 X	5286	-0-	-2484	-0-	135 1	5075 3	N	69		191
							76 9					
12		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	210 1	7720 3	N	109	175 1	124
							120 9				1 8	
01		6851 X	6531	-0-	-320	-0-	101 1	6329 3	N	92	181 1	34
							101 9				1 8	
*02		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	243 1	8876 3	N	111	2 8	143
							122 9					

DONALD F UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273412	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7484 - 11625
09		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	155 1	5954 3	N	53	1 8	173
							58 9					
10		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	154 1	5543 3	N	44		217
							48 9					
11		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	140 1	5171 3	N	30	182 1	65
							33 9					
12		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	193 1	5459 3	N	41	1 8	105
							45 9					
01		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	93 1	4676 3	N	37	1 8	141
							41 9					
*02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	324 1	5113 3	N	84	2 8	223
							92 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CHRISTIAN D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273413	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8384 -	12788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	2640 X	392	-0-	-2248	-0-	340 1	45	2 3	1 8	75				
						50 9								
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	363 1	37	574 3		112				
						41 9								
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	402 1	33	210 3		145				
						36 9								
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	534 1	17	19 9	N	162				
01	868 N	747	-0-	-121	-0-	724 1	21	23 9	N	183				
*02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	626 1	28	708 3	N	27	184	1		
						31 9								

BADGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273414	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7294 -	12250	
09	12330 X	11185	-0-	-1145	-0-	10901 3	258	284 9	N	224	177	1	3 8	
10	12307 X	10994	-0-	-1313	-0-	10710 3	258	284 9	N	121	358	1	3 8	
11	11910 X	10212	-0-	-1698	-0-	9936 3	251	276 9	N	188	183	1	1 8	
12	12307 X	10371	-0-	-1936	-0-	10100 3	246	271 9	N	257	176	1	1 8	
01	12307 X	10153	-0-	-2154	-0-	9890 3	239	263 9	N	130	366	1		
02	10817 X	9480	-0-	-1337	-0-	9208 3	247	272 9	N	195	178	1	4 8	

BADGER E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273415	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7383 -	12499	
09	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12423 3	115	127 9	N	102	180	1	2 8	
10	12741 X	12703	-0-	-38	-0-	12568 3	123	135 9	N	48	175	1	2 8	
11	12540 X	12033	-0-	-507	-0-	11902 3	119	131 9	N	166	1	8		
12	12958 X	12029	-0-	-929	-0-	11897 3	120	132 9	N	99	186	1	1 8	
01	12958 X	11785	-0-	-1173	-0-	11658 3	115	127 9	N	38	176	1		
02	12122 X	10956	-0-	-1166	-0-	10833 3	112	123 9	N	147	3	8		

BADGER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273419	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7641 -	12205	
09	11820 X	10148	-0-	-1672	-0-	9995 3	139	153 9	N	36	181	1	4 8	
10	10788 X	9083	-0-	-1705	-0-	8949 3	122	134 9	N	155	3	8		
11	10440 X	9921	-0-	-519	-0-	9760 3	146	161 9	N	122	177	1	2 8	
12	10788 X	10564	-0-	-224	-0-	10424 3	127	140 9	N	68	179	1	2 8	
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10428 3	168	185 9	N	63	173	1		
*02	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9772 3	144	158 9	N	201	6	8		

BAHAMA D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273421	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7474 -	11525	
09	7770 X	7265	-0-	-505	-0-	7236 3	26	29 9	N	172				
10	7936 X	7398	-0-	-538	-0-	7365 3	30	33 9	N	23	178	1	1 8	
11	7620 X	7092	-0-	-528	-0-	7053 3	35	39 9	N	58				
12	7874 X	7174	-0-	-700	-0-	7138 3	33	36 9	N	19	72	1		
01	7750 X	7299	-0-	-451	-0-	7249 3	45	50 9	N	64				
02	7018 X	6850	-0-	-168	-0-	6805 3	41	45 9	N	104	1	8		

BAHAMA E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273422	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7384 -	11456	
09	9780 X	9153	-0-	-627	-0-	9020 3	121	133 9	N	169	1	8		
10	9672 X	9264	-0-	-408	-0-	9128 3	124	136 9	N	108	184	1	1 8	
11	9360 X	8810	-0-	-550	-0-	8685 3	114	125 9	N	36	185	1	1 8	
12	9672 X	8821	-0-	-851	-0-	8700 3	110	121 9	N	145	1	8		
01	9579 X	8671	-0-	-908	-0-	8536 3	123	135 9	N	82	186	1		
02	8845 X	8031	-0-	-814	-0-	7899 3	120	132 9	N	200	2	8		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8407	3	30	9	N	27					72
10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8790	3	32	9	N	29					101
11	8490 X	8458	-0-	-32	-0-	8421	3	37	9	N	34					135
12	8773 X	8740	-0-	-33	-0-	8699	3	41	9	N	37	103	1			69
01	8835 X	8627	-0-	-208	-0-	8581	3	46	9	N	42					111
02	8265 X	7835	-0-	-430	-0-	7801	3	34	9	N	31	1	8			141

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

09	13020 X	12885	-0-	-135	-0-	12719	3	166	9	N	151	173	1			85
10	13454 X	13346	-0-	-108	-0-	13172	3	174	9	N	158	172	1			71
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13341	3	161	9	N	146					217
12	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	13569	3	171	9	N	155	282	1			90
01	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13364	3	152	9	N	138	175	1			53
02	12905 X	12251	-0-	-654	-0-	12104	3	147	9	N	134					187

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	390	1	3893	3	N	12					109
10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	48	1	4648	3	N	13					122
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	209	1	3775	3	N	15					137
12	4433 X	2798	-0-	-1635	-0-	2795	3	3	9	N	3					140
01	4712 X	2711	-0-	-2001	-0-	2700	3	11	9	N	10					150
*02	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4514	3	24	9	N	22					172

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

09	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	600	1	3910	3	N	164	188	1			116
10	4557 X	3917	-0-	-640	-0-	620	1	3143	3	N	140					256
11	4590 X	3537	-0-	-1053	-0-	600	1	2787	3	N	136	177	1			215
12	4836 X	1421	-0-	-3415	-0-	391	1	935	3	N	86	176	1			125
01	4836 X	1835	-0-	-3001	-0-	303	1	1391	3	N	128	178	1			75
*02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	234	1	5181	3	N	165	181	1			59

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

09	2580 X	2051	-0-	-529	-0-	1064	1	877	3	N	100	103	1	1	8	91
10	2914 X	2129	-0-	-785	-0-	264	1	1755	3	N	100					191
11	2820 X	2088	-0-	-732	-0-	229	1	1754	3	N	95	165	1			121
12	2914 X	2205	-0-	-709	-0-	215	1	1894	3	N	87	159	1			49
01	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	232	1	1796	3	N	31					80
02	2030 X	1257	-0-	-773	-0-	221	1	995	3	N	37					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2400 X	2305	-0-	-95	-0-	1255	1	762	3	N	262	338	1	2 8	86
						288	9								
10	2728 X	2263	-0-	-465	-0-	307	1	1683	3	N	248	172	1		162
						273	9								
11	2370 N	1312	-0-	-1058	-0-	346	1	738	3	N	207	161	1		208
						228	9								
12	2387 N	1856	-0-	-531	-0-	373	1	1265	3	N	198	162	1		244
						218	9								
01	2263 N	1352	-0-	-911	-0-	361	1	776	3	N	195	327	1		112
						215	9								
02	1276 N	943	-0-	-333	-0-	336	1	440	3	N	152	149	1		115
						167	9								

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942															
09	8730 X	7681	-0-	-1049	-0-	487	1	6979	3	N	195	177	1	4 8	119
						215	9								
10	8401 X	7795	-0-	-606	-0-	493	1	7104	3	N	180	175	1		124
						198	9								
11	7170 X	4231	-0-	-2939	-0-	554	1	3576	3	N	92				216
						101	9								
12	7936 X	6211	-0-	-1725	-0-	675	1	5336	3	N	182	182	1		216
						200	9								
01	7936 X	6786	-0-	-1150	-0-	646	1	5876	3	N	240	366	1		90
						264	9								
02	7424 X	7200	-0-	-224	-0-	526	1	6480	3	N	176	179	1		87
						194	9								

FAIR D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273432 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8650 - 13505															
09	5130 X	112	-0-	-5018	-0-	10	1	102	9	N	93				211
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	125	234	1	38 8	64
11	2730 X	670	-0-	-2060	-0-	474	3	196	9	N	178	73	8		169
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	167	172	1	94 8	70
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	39	70	1	18 5	9
												12	8		
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-				9

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483															
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	475	1	586	3	N	59				106
						65	9								
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	518	1	790	3	N	86	163	1		29
						95	9								
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	434	1	862	3	N	93				122
						102	9								
12	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	475	1	604	3	N	62				184
						68	9								
01	1395 N	1035	-0-	-360	-0-	286	1	716	3	N	30	158	1		56
						33	9								
02	1363 N	1269	-0-	-94	-0-	467	1	710	3	N	84				140
						92	9								

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730															
09	12180 X	11353	-0-	-827	-0-	11204	3	149	9	N	135				182
10	14384 X	10642	-0-	-3742	-0-	10525	3	117	9	N	106	170	1		118
11	13920 X	11654	-0-	-2266	-0-	11491	3	163	9	N	148	179	1		87
12	14384 X	11543	-0-	-2841	-0-	11390	3	153	9	N	139	184	1		42
01	13020 X	11147	-0-	-1873	-0-	10996	3	151	9	N	137				179
02	11252 X	10432	-0-	-820	-0-	10290	3	142	9	N	129	181	1		127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273442	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7858 - 13432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8010 X	5253	-0-	-2757	-0-	174	1	5070	3	N	8				20
10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	9	9	6745	3	N	32				52
11	6390 X	5602	-0-	-788	-0-	35	9	5487	3	N	16				68
12	6076 X	5727	-0-	-349	-0-	97	1	23	9	N	21				89
01	6603 X	5408	-0-	-1195	-0-	18	9	5385	3	N	17				106
02	6177 X	4230	-0-	-1947	-0-	4	1	11	9	N	10				116
						19	9								
						4219	3								
BRAY A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273443	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8640 - 14090			
09	8220 X	6713	-0-	-1507	-0-	423	1	6134	3	N	142				201
10	8153 X	6657	-0-	-1496	-0-	156	9	6051	3	N	144	161	1		184
11	7890 X	6431	-0-	-1459	-0-	448	1	6026	3	N	138	173	1		149
12	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	158	9	197	9	N	179	171	1		157
01	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	253	1	202	9	N	184	168	1		173
*02	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	152	9	160	9	N	145	168	1		150
						10613	3								
						10842	3								
						9915	3								
DMW		WELL #:		2H	RRCID ->	273453	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8515 - 12544			
09	8160 X	8060	-0-	-100	-0-	7909	3	151	9	N	137	177	1		25
10	8370 X	7988	-0-	-382	-0-	7837	3	151	9	N	137				162
11	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7690	3	142	9	N	129	175	1		116
12	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	8147	3	145	9	N	132	181	1		67
01	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8550	3	149	9	N	135	182	1		20
02	7801 X	7410	-0-	-391	-0-	7292	3	118	9	N	107				127
BOYD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273454	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8039 - 12631			
09	15840 X	15194	-0-	-646	-0-	15154	3	40	9	N	36				197
10	16058 X	15668	-0-	-390	-0-	15640	3	28	9	N	25				222
11	15540 X	14985	-0-	-555	-0-	14965	3	20	9	N	18				240
12	15903 X	14952	-0-	-951	-0-	14918	3	34	9	N	31	175	1		96
01	15841 X	14852	-0-	-989	-0-	14819	3	33	9	N	30				126
02	14674 X	13178	-0-	-1496	-0-	13139	3	39	9	N	35				161
BOYD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273455	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7902 - 12365			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273458	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7670 - 12707			
09	9270 X	8504	-0-	-766	-0-	8430	3	74	9	N	67				146
10	8990 X	8474	-0-	-516	-0-	8399	3	75	9	N	68	174	1		40
11	8700 X	7612	-0-	-1088	-0-	7542	3	70	9	N	64				104
12	8773 X	7969	-0-	-804	-0-	7884	3	85	9	N	77				181
01	8773 X	7768	-0-	-1005	-0-	7679	3	89	9	N	81	173	1		89
02	8207 X	7489	-0-	-718	-0-	7415	3	74	9	N	67				156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6210 X	4399	-0-	-1811	-0-	90	1	4250	3	N	54	165	1	78
						59	9							
10	5394 X	4622	-0-	-772	-0-	93	1	4473	3	N	51			129
						56	9							
11	5220 X	4231	-0-	-989	-0-	88	1	4084	3	N	54			183
						59	9							
12	5053 X	4208	-0-	-845	-0-	93	1	4040	3	N	68	175	1	76
						75	9							
01	5053 X	4197	-0-	-856	-0-	93	1	4043	3	N	55			131
						61	9							
02	4321 X	4086	-0-	-235	-0-	87	1	3938	3	N	55			186
						61	9							
BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619														
09	9930 X	9604	-0-	-326	-0-	9601	3	3	9	N	3			120
10	10106 X	9999	-0-	-107	-0-	9988	3	11	9	N	10			130
11	9780 X	9315	-0-	-465	-0-	9303	3	12	9	N	11			141
12	9920 X	9859	-0-	-61	-0-	9853	3	6	9	N	5			146
01	10013 X	9507	-0-	-506	-0-	9477	3	30	9	N	27			173
02	9367 X	6751	-0-	-2616	-0-	6736	3	15	9	N	14			187
BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577														
09	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6428	3	95	9	N	86			158
10	6820 X	6459	-0-	-361	-0-	6368	3	91	9	N	83	167	1	74
11	6870 X	6245	-0-	-625	-0-	6149	3	96	9	N	87			161
12	7099 X	6381	-0-	-718	-0-	6283	3	98	9	N	89	173	1	77
01	7099 X	6088	-0-	-1011	-0-	5991	3	97	9	N	88	1	8	164
02	6293 X	5457	-0-	-836	-0-	5376	3	81	9	N	74	172	1	65
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352														
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	3	N	89	164	1	90
						98	9							
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	228	1	1443	3	N	94			184
						103	9							
11	1680 N	1358	-0-	-322	-0-	101	1	1163	3	N	85	169	1	100
						94	9							
12	1984 N	1450	-0-	-534	-0-	86	1	1287	3	N	70			170
						77	9							
01	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	110	1	1081	3	N	97	155	1	112
						107	9							
02	1305 N	1049	-0-	-256	-0-	16	1	959	3	N	67			179
						74	9							
MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415														
09	6270 X	5928	-0-	-342	-0-	5909	3	19	9	N	17			119
10	6355 X	5823	-0-	-532	-0-	5806	3	17	9	N	15			134
11	5970 X	4906	-0-	-1064	-0-	4883	3	23	9	N	21			155
12	6169 X	4768	-0-	-1401	-0-	4740	3	28	9	N	25			180
01	6169 X	4094	-0-	-2075	-0-	4069	3	25	9	N	23			203
02	5742 X	3573	-0-	-2169	-0-	3561	3	12	9	N	11	175	1	39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BURGESS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273482	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	7040 - 11915
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	6360 X	5902	-0-	-458	-0-	5863	3	39	9	N	35	115
10	6417 X	5867	-0-	-550	-0-	5823	3	44	9	N	40	155
11	6210 X	5335	-0-	-875	-0-	5299	3	36	9	N	33	188
12	6324 X	5499	-0-	-825	-0-	5455	3	44	9	N	40	47
01	6262 X	5587	-0-	-675	-0-	5537	3	50	9	N	45	92
02	5713 X	4943	-0-	-770	-0-	4909	3	34	9	N	31	123

BURGESS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273483	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6932 - 12150
09	7620 X	6686	-0-	-934	-0-	6665	3	21	9	N	19	148
10	7099 X	6911	-0-	-188	-0-	6879	3	32	9	N	29	177
11	6810 X	6770	-0-	-40	-0-	6736	3	34	9	N	31	208
12	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7017	3	40	9	N	36	66
01	6913 X	6854	-0-	-59	-0-	6824	3	30	9	N	27	93
02	6554 X	4983	-0-	-1571	-0-	4970	3	13	9	N	12	105

STRICKLAND A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273501	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8480 - 12175
09	16680 X	13719	-0-	-2961	-0-	13580	3	139	9	N	126	186
10	15345 X	13911	-0-	-1434	-0-	13771	3	140	9	N	127	124
11	14850 X	13249	-0-	-1601	-0-	13119	3	130	9	N	118	60
12	15345 X	13067	-0-	-2278	-0-	12947	3	120	9	N	109	169
01	14415 X	13576	-0-	-839	-0-	13436	3	140	9	N	127	114
02	13253 X	12726	-0-	-527	-0-	12605	3	121	9	N	110	40

STENNIS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273651	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7782 - 12758
09	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15806	3	84	9	N	76	54
10	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	15490	3	92	9	N	84	120
11	18120 X	14074	-0-	-4046	-0-	13999	3	75	9	N	68	182
12	17515 X	14303	-0-	-3212	-0-	14217	3	86	9	N	78	74
01	17329 X	11453	-0-	-5876	-0-	16	1	11385	3	N	47	121
02	15370 X	8666	-0-	-6704	-0-	52	9	223	1	8374	3	167
						69	9			63	17	8

ROSCOE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273658	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7400 - 11481
09	15360 X	6886	-0-	-8474	-0-	328	1	6389	3	N	154	79
						169	9					
10	13082 X	5754	-0-	-7328	-0-	388	1	5198	3	N	153	50
						168	9					
11	12630 X	5844	-0-	-6786	-0-	90	1	5576	3	N	162	212
						178	9					
12	9517 X	5839	-0-	-3678	-0-	93	1	5570	3	N	160	187
						176	9					
01	9424 X	5488	-0-	-3936	-0-	70	1	5283	3	N	123	127
						135	9					
02	6670 X	4502	-0-	-2168	-0-	49	1	4346	3	N	97	48
						107	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CLEMENT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273672		COMPL. DATE 01/25/2011				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	392	1	4112	3	N	12				159
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	406	1	4058	3	N	17				176
11	4620 X	2861	-0-	-1759	-0-	20	1	2832	3	N	8				184
12	4774 X	2675	-0-	-2099	-0-	25	1	2641	3	N	8				192
01	4774 X	1773	-0-	-3001	-0-	17	1	1748	3	N	7	18	5		181
02	4379 X	2041	-0-	-2338	-0-	27	1	2000	3	N	13	1	8		193

CLEMENT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273673		COMPL. DATE 01/26/2011				TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990					
09	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	478	1	2687	3	N	20				93
10	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	493	1	2864	3	N	32				125
11	3360 X	2024	-0-	-1336	-0-	64	1	1938	3	N	20				145
12	3472 X	1914	-0-	-1558	-0-	65	1	1828	3	N	19				164
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	75	1	3432	3	N	17	25	5		156
*02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	60	1	3709	3	N	31	1	8		186

DDS B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273674		COMPL. DATE 09/04/2011				TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060					
09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	203	1	4880	3	N	67	165	1	1 8	49
10	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	176	1	5027	3	N	66				115
11	5250 X	3996	-0-	-1254	-0-	162	1	3789	3	N	41				156
12	5332 X	5151	-0-	-181	-0-	194	1	4872	3	N	77	163	1		70
01	5332 X	4623	-0-	-709	-0-	195	1	4350	3	N	71				141
02	4988 X	3675	-0-	-1313	-0-	229	1	3401	3	N	41	164	1		18

FAIR E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273675		COMPL. DATE 04/22/2012				TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965					
09	7410 X	4839	-0-	-2571	-0-	801	1	3468	3	N	518	533	1		119
10	6789 X	4407	-0-	-2382	-0-	1011	1	2978	3	N	380	354	1	23 8	122
11	6570 X	3951	-0-	-2619	-0-	1019	1	2624	3	N	280	172	1	46 8	184
12	6665 X	4208	-0-	-2457	-0-	1102	1	2814	3	N	265	183	1	57 8	209
01	5797 X	562	-0-	-5235	-0-	421	1	141	9	N	128	269	1	48 5	9
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-					N	-0-	11	8		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	849	1	1646	3	N	199	169	1	187
						219	9							
10	2852 X	2561	-0-	-291	-0-	899	1	1471	3	N	174	169	1	192
						191	9							
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	973	1	1639	3	N	164	167	1	189
						180	9							
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	186	1	3885	3	N	218	332	1	75
						240	9							
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	526	1	2223	3	N	182			257
						200	9							
02	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	709	1	1730	3	N	181	169	1	269
						199	9							
FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367														
09	5160 X	2866	-0-	-2294	-0-	375	1	2458	3	N	30			161
						33	9							
10	5332 X	5220	-0-	-112	-0-	489	1	4676	3	N	50	168	1	43
						55	9							
11	4620 X	4107	-0-	-513	-0-	564	1	3474	3	N	63			106
						69	9							
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	660	1	3720	3	N	45			151
						50	9							
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	469	1	5284	3	N	51			202
						56	9							
*02	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	79	1	7266	3	N	67	157	1	112
						74	9							
LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572														
09	4830 X	4369	-0-	-461	-0-	82	1	4278	3	N	8			170
						9	9							
10	4991 X	4054	-0-	-937	-0-	89	1	3962	3	N	3	166	1	7
						3	9							
11	4830 X	4283	-0-	-547	-0-	80	1	4196	3	N	6			13
						7	9							
12	4743 X	3228	-0-	-1515	-0-	60	1	3157	3	N	10			23
						11	9							
01	4557 X	2230	-0-	-2327	-0-	2227	3	3	9	N	3			26
						3	1							
02	4234 X	2367	-0-	-1867	-0-	3	1	2361	3	N	3			29
						3	9							
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665														
09	7230 X	6263	-0-	-967	-0-	6026	3	237	9	N	215	180	1	197
10	7037 X	6202	-0-	-835	-0-	5979	3	223	9	N	203	187	1	213
11	6810 X	5836	-0-	-974	-0-	5615	3	221	9	N	201	187	1	227
12	6727 X	5451	-0-	-1276	-0-	5254	3	197	9	N	179	175	1	231
01	6727 X	5476	-0-	-1051	-0-	5482	3	194	9	N	176	190	1	217
02	6061 X	5246	-0-	-815	-0-	5044	3	202	9	N	184	180	1	221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MITCHELL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273687	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	8017 - 12844
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	6450 X	5885	-0-	-565	-0-	397	1	5484	3	N	4	162
10	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	106	1	7376	3	N	16	178
11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7975	3	23	9	N	21	28
12	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8400	3	32	9	N	29	57
01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8354	3	35	9	N	32	89
*02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	1	1	6199	3	N	21	110
						23	9					

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273690	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8485 - 11812
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

CHRISTIAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273692	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8433 - 13193
09	4560 X	4353	-0-	-207	-0-	4295	3	58	9	N	53	70
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	294	1	4444	3	N	50	120
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	269	1	4255	3	N	88	208
12	4526 X	4453	-0-	-73	-0-	262	1	4096	3	N	86	115
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	292	1	4553	3	N	109	39
*02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	227	1	4416	3	N	73	112
						80	9					

BROWN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273698	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7491 - 13200
09	9120 X	7626	-0-	-1494	-0-	193	1	7301	3	N	120	244
10	9424 X	7656	-0-	-1768	-0-	132	9	7317	3	N	130	207
11	9120 X	7130	-0-	-1990	-0-	196	1	6798	3	N	107	145
12	8370 X	7085	-0-	-1285	-0-	214	1	6735	3	N	113	87
01	8370 X	4320	-0-	-4050	-0-	118	9	4096	3	N	74	161
02	7366 X	1499	-0-	-5867	-0-	143	1	1353	3	N	42	23
						81	9					
						100	1					
						46	9					

BROWN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273699	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7569 - 11595
09	5790 X	4356	-0-	-1434	-0-	4339	3	17	9	N	15	24
10	5239 X	4734	-0-	-505	-0-	332	1	4373	3	N	26	47
11	5400 X	4988	-0-	-412	-0-	29	9	4626	3	N	37	83
12	5580 X	4934	-0-	-646	-0-	321	1	4715	3	N	16	98
01	5580 X	4124	-0-	-1456	-0-	41	9	3846	3	N	16	114
02	4814 X	4211	-0-	-603	-0-	201	1	3841	3	N	26	135
						18	9					
						260	1					
						18	9					
						341	1					
						29	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BROWN F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273701	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7802 - 11962
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4448 3	110 9	N	100	157 1	10 8	59
10	4774 X	4536	-0-	-238	-0-	4431 3	105 9	N	95	11 8		143
11	5010 X	4209	-0-	-801	-0-	4121 3	88 9	N	80	172 1	4 8	47
12	5177 X	4204	-0-	-973	-0-	4114 3	90 9	N	82	5 8		124
01	5177 X	4411	-0-	-766	-0-	4325 3	86 9	N	78	174 1		28
02	4408 X	3991	-0-	-417	-0-	3905 3	86 9	N	78	14 8		92

FREEMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273704	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8403 - 12459
09	12420 X	11828	-0-	-592	-0-	11787 3	41 9	N	37			192
10	12834 X	11737	-0-	-1097	-0-	11686 3	51 9	N	46	179 1		59
11	12420 X	11864	-0-	-556	-0-	11811 3	53 9	N	48			107
12	12214 X	11709	-0-	-505	-0-	11675 3	34 9	N	31			138
01	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12465 3	57 9	N	52			190
02	11455 X	9923	-0-	-1532	-0-	36 1	9853 3	N	31	184 1		37
						34 9						

CALAWAY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273715	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7243 - 11583
09	12390 X	11235	-0-	-1155	-0-	367 1	10683 3	N	168	175 1	2 8	150
						185 9						
10	15965 X	10484	-0-	-5481	-0-	383 1	9928 3	N	157	184 1	1 8	122
						173 9						
11	15450 X	8137	-0-	-7313	-0-	398 1	7593 3	N	133	178 1		77
						146 9						
12	15965 X	7238	-0-	-8727	-0-	435 1	6674 3	N	117	1 8		193
						129 9						
01	14012 X	5988	-0-	-8024	-0-	600 1	5272 3	N	105	177 1	1 8	120
						116 9						
02	10875 X	10172	-0-	-703	-0-	588 1	9429 3	N	141	178 1	1 8	82
						155 9						

BROWN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273720	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7272 - 11642
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5302 3	37 9	N	34	6 8		116
10	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	278 1	4862 3	N	34	4 8		146
						37 9						
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	266 1	5199 3	N	23	2 8		167
						25 9						
12	5518 X	5040	-0-	-478	-0-	245 1	4764 3	N	28	182 1	1 8	12
						31 9						
01	5518 X	4873	-0-	-645	-0-	322 1	4520 3	N	28			40
						31 9						
*02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	239 1	5156 3	N	40	8 8		72
						44 9						

WATSON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273735	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7059 - 11118
09	3780 X	3481	-0-	-299	-0-	88 1	3224 3	N	154	186 1		72
						169 9						
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	88 1	3349 3	N	170			242
						187 9						
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	90 1	3186 3	N	164	187 1		219
						180 9						
12	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	93 1	3262 3	N	134	179 1		174
						147 9						
01	3627 X	2262	-0-	-1365	-0-	247 1	1940 3	N	68	181 1		61
						75 9						
02	3393 X	2952	-0-	-441	-0-	426 1	2358 3	N	153			214
						168 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SLAGLE A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273739	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8487 - 11830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	485	1	1758	3	N	121	156	1 8	83
10	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	133	9	500	1	N	120	164	1	39
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	132	9	478	1	N	86			125
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	95	9	474	1	N	67			192
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	87	9	476	1	N	79	159	1	112
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	72	9	326	1	N	65			177

SLAGLE A UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	273741	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7262 - 8625
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-

SLAGLE A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	273743	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7309 - 9000	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1 21 5	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

SLAGLE A UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273744	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9209	PERF.	7235 - 8585
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27273				N	-0-		-0-

SLAGLE A UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	273745	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7458 - 8950
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-

LYBBERT B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273746	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8120 - 13110	
09	13980 X	13342	-0-	-638	-0-	13221	3	121	9	N	110	181	1	16
10	14260 X	13603	-0-	-657	-0-	13460	3	143	9	N	130			146
11	13980 X	13338	-0-	-642	-0-	13252	3	86	9	N	78	178	1	46
12	13919 X	13620	-0-	-299	-0-	13485	3	135	9	N	123			169
01	13919 X	13379	-0-	-540	-0-	13235	3	144	9	N	131	181	1	119
02	12905 X	11721	-0-	-1184	-0-	11612	3	109	9	N	99	182	1	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DUNN FAMILY TRUST C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273747		COMPL. DATE 09/26/2009			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14970 X	14001	-0-	-969	-0-	13990	3	11 9	N	10		183
10	15035 X	14046	-0-	-989	-0-	14029	3	17 9	N	15		198
11	16260 X	9468	-0-	-6792	-0-	9	1	9447 3	N	11		209
12	16802 X	558	-0-	-16244	-0-	12	9	557 3	N	1	174 1	36
01	16802 X	785	-0-	-16017	-0-	227	1	525 3	N	30		66
02	13543 X	3265	-0-	-10278	-0-	33	9	3265 3	N	-0-		66

LYBBERT B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273748		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312			
09	870 X	813	-0-	-57	-0-	807	1	6 9	N	5		79
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	877	1	45 9	N	41		120
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	870	1	40 9	N	36		156
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	881	1	25 9	N	23		179
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	899	1	21 9	N	19		198
02	841 N	823	-0-	-18	-0-	814	1	9 9	N	8	181 1	25

FARRELL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273750		COMPL. DATE 08/22/2011			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829			
09	10710 X	9972	-0-	-738	-0-	9951	3	21 9	N	19	107 1	15
10	10974 X	10158	-0-	-816	-0-	10136	3	22 9	N	20		35
11	10620 X	9514	-0-	-1106	-0-	9466	3	48 9	N	44		79
12	10726 X	8572	-0-	-2154	-0-	8539	3	33 9	N	30		109
01	10416 X	9398	-0-	-1018	-0-	9355	3	43 9	N	39		148
02	9628 X	8588	-0-	-1040	-0-	8544	3	44 9	N	40	176 1	12

FARRELL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273751		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000			
09	11640 X	10216	-0-	-1424	-0-	10155	3	61 9	N	55		105
10	11625 X	10403	-0-	-1222	-0-	10351	3	52 9	N	47		152
11	11250 X	10026	-0-	-1224	-0-	9957	3	69 9	N	63	185 1	30
12	11625 X	10130	-0-	-1495	-0-	10062	3	68 9	N	62		92
01	11098 X	9445	-0-	-1653	-0-	9389	3	56 9	N	51		143
02	9889 X	9037	-0-	-852	-0-	8974	3	63 9	N	57	183 1	17

HOWARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273752		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619			
09	5820 X	5093	-0-	-727	-0-	435	1	4608 3	N	45	1 8	175
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	50	9	452 1	N	37		212
11	5130 X	3040	-0-	-2090	-0-	41	9	392 1	N	38	177 1	73
12	5301 X	1136	-0-	-4165	-0-	42	9	574 1	N	13		86
01	5487 X	436	-0-	-5051	-0-	14	9	242 1	N	5		91
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-	6	9		N	-0-		91

BILLY HENDERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273753		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473			
09	11370 X	11112	-0-	-258	-0-	11082	3	30 9	N	27	1 8	119
10	11594 X	11055	-0-	-539	-0-	10981	3	74 9	N	67	1 8	185
11	10560 X	9835	-0-	-725	-0-	9809	3	26 9	N	24	162 1	47
12	11470 X	9700	-0-	-1770	-0-	9657	3	43 9	N	39		86
01	11470 X	8814	-0-	-2656	-0-	8801	3	13 9	N	12		98
02	10730 X	9940	-0-	-790	-0-	9898	3	42 9	N	38	2 8	134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	4771	-0-	-599	-0-	595 1	4107 3	N	63	166 1	5 8		89	
10	4867 X	4042	-0-	-825	-0-	620 1	3349 3	N	66	6 8			149	
11	4380 X	3443	-0-	-937	-0-	1200 1	2173 3	N	64	172 1	2 8		39	
12	4929 X	3229	-0-	-1700	-0-	619 1	2523 3	N	79	2 8			116	
01	4929 X	2658	-0-	-2271	-0-	2595 3	63 9	N	57				173	
02	4611 X	2407	-0-	-2204	-0-	2364 3	43 9	N	39	168 1	7 8		37	

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018														
09	5970 X	5568	-0-	-402	-0-	90 1	5439 3	N	35	168 1	3 8		51	
10	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	39 9	5826 3	N	34	3 8			82	
11	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	48 1	35 9	N	32	1 8			113	
12	6169 X	4994	-0-	-1175	-0-	37 9	4970 3	N	22	130 1	1 8		4	
01	5921 X	2063	-0-	-3858	-0-	2055 3	8 9	N	7				11	
02	5771 X	2064	-0-	-3707	-0-	5 1	2055 3	N	4				15	
						4 9								

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950														
09	6570 X	6131	-0-	-439	-0-	6083 3	48 9	N	44	170 1	1 8		49	
10	6634 X	6351	-0-	-283	-0-	6292 3	59 9	N	54	1 8			102	
11	6180 X	5829	-0-	-351	-0-	5777 3	52 9	N	47				149	
12	6355 X	5531	-0-	-824	-0-	5483 3	48 9	N	44	83 1			110	
01	6355 X	5707	-0-	-648	-0-	5651 3	56 9	N	51				161	
02	5945 X	5320	-0-	-625	-0-	5275 3	45 9	N	41	172 1	1 8		29	

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450														
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	568 1	154 9	N	140	174 1	3 8		32	
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	724 1	234 9	N	213	180 1			65	
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	406 1	213 3	N	187				252	
						206 9								
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	825 1	252 9	N	229	364 1			117	
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	698 1	143 3	N	204	181 1			140	
						224 9								
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	659 1	240 3	N	171	182 1			129	
						188 9								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MCKOWN D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273759	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8720 - 14419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		11160 X	7225	-0-	-3935	-0-	785 1	6126 3	N	285	363 1	4 8	130
							314 9						
10		10075 X	4056	-0-	-6019	-0-	795 1	2917 3	N	313	358 1		85
							344 9						
11		9570 X	2878	-0-	-6692	-0-	437 1	2240 3	N	183			268
							201 9						
12		9889 X	1056	-0-	-8833	-0-	843 1	213 9	N	194	365 1		97
01		8959 X	1861	-0-	-7098	-0-	740 1	869 3	N	229	180 1		146
							252 9						
02		6989 X	1863	-0-	-5126	-0-	741 1	772 3	N	318	352 1		112
							350 9						

GREENWOOD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273760	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	8108 - 11900	
09		11010 X	9581	-0-	-1429	-0-	9572 3	9 9	N	8	2 8		119
							9946 3	3 9	N	3	2 8		120
10		11377 X	9949	-0-	-1428	-0-	9054 3	7 9	N	6	1 8		125
							9511 3	8 9	N	7	1 8		131
11		11010 X	9061	-0-	-1949	-0-	9534 3	29 9	N	26			157
							8287 3	18 9	N	16	4 8		169
12		11067 X	9519	-0-	-1548	-0-							
01		11067 X	9563	-0-	-1504	-0-							
02		9309 X	8305	-0-	-1004	-0-							

OBN - SLAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273761	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8573 - 12632	
09		758 X	758	-0-	-0-	-0-	66 1	569 3	N	112	166 1	1 8	88
							123 9						
10		992 X	308	-0-	-684	-0-	199 1	109 9	N	99	18 1		169
							137 1	80 9	N	73	172 1		70
11		1080 N	217	-0-	-863	-0-	227 1	52 9	N	47			117
							67 1	58 9	N	53			170
12		775 N	279	-0-	-496	-0-	88 1	36 9	N	33	183 1		20
01		310 N	125	-0-	-185	-0-							
02		203 N	124	-0-	-79	-0-							

OBN - SLAGLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273762	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8541 - 12395	
09		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12539 3	193 9	N	175	176 1	1 8	175
							13093 3	215 9	N	195	332 1		38
10		13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	12964 3	224 9	N	204			242
							13046 3	226 9	N	205	178 1		269
11		13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	13273 3	254 9	N	231	179 1		321
							12451 3	239 9	N	217	361 1		177
12		13423 X	13272	-0-	-151	-0-							
01		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-							
02		12760 X	12690	-0-	-70	-0-							

HAMILTON B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273763	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8558 - 12843	
09		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	503 1	3790 3	N	216	171 1	1 8	192
							238 9						
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	366 1	4846 3	N	251	360 1		83
							276 9						
11		6210 X	6035	-0-	-175	-0-	313 1	5444 3	N	253	172 1		164
							278 9						
12		6417 X	6168	-0-	-249	-0-	317 1	5616 3	N	214	179 1		199
							235 9						
01		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	294 1	7896 3	N	218	182 1		235
							240 9						
*02		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	292 1	5368 3	N	186	361 1		60
							205 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WYLIE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273764	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7921 - 12150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
09	5430 X	3872	-0-	-1558	-0-	15	1	3795	3	N	56	2 8	96
10	5456 X	2410	-0-	-3046	-0-	62	9	54	9	N	49		145
11	4950 X	3522	-0-	-1428	-0-	2356	3	65	9	N	59	175 1	29
12	4836 X	4126	-0-	-710	-0-	3457	3	4041	3	N	60		89
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	19	1	4277	3	N	71		160
*02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	66	9	4088	3	N	58	181 1	37
						551	1						
						78	9						
						497	1						
						64	9						

DONALD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273765	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7299 - 12214	
09	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8962	3	29	9	N	26		197
10	9889 X	8155	-0-	-1734	-0-	8149	3	6	9	N	5		202
11	9720 X	8182	-0-	-1538	-0-	8163	3	19	9	N	17		219
12	9858 X	8182	-0-	-1676	-0-	8154	3	28	9	N	25	190 1	54
01	9424 X	7292	-0-	-2132	-0-	7267	3	25	9	N	23	1 8	76
02	8700 X	3863	-0-	-4837	-0-	3857	3	6	9	N	5		81

BERRY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273766	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8526 - 11850	
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	382	1	5505	3	N	169	175 1 2 8	179
10	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	186	9	5763	3	N	156	175 1	160
11	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	406	1	6430	3	N	114	180 1	94
12	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	172	9	6541	3	N	104		198
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	301	1	6242	3	N	123	178 1	143
02	6409 X	5653	-0-	-756	-0-	125	9	5295	3	N	53		196
						218	1						
						114	9						
						203	1						
						135	9						
						300	1						
						58	9						

WOODS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7911 - 12722	
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12462	3	29	9	N	26		115
10	12648 X	11383	-0-	-1265	-0-	5	1	11326	3	N	47		162
11	12420 X	9090	-0-	-3330	-0-	52	9	9047	3	N	34	174 1	22
12	12896 X	10175	-0-	-2721	-0-	6	1	10157	3	N	16		38
01	12896 X	10640	-0-	-2256	-0-	37	9	10603	3	N	34		72
02	12064 X	11168	-0-	-896	-0-	11113	3	55	9	N	50		122
						37	9						

HAMILTON B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273768	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8440 - 12500	
09	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	301	1	7245	3	N	237	177 1 1 8	129
10	7781 X	5989	-0-	-1792	-0-	261	9	5309	3	N	190	178 1	141
11	7530 X	6077	-0-	-1453	-0-	471	1	5366	3	N	195	173 1	163
12	8060 X	3317	-0-	-4743	-0-	209	9	2656	3	N	129	174 1	118
01	8060 X	575	-0-	-7485	-0-	496	1	32	9	N	29		147
02	7540 X	5651	-0-	-1889	-0-	215	9	5018	3	N	164	179 1	132
						519	1						
						142	9						
						543	1						
						453	1						
						180	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ENGLISH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273769	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8789 - 12830
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
09	11610 X	10030	-0-	-1580	-0-	598	1	9376	3	N	51	107
10	11222 X	9892	-0-	-1330	-0-	620	1	9217	3	N	50	157
11	10860 X	9343	-0-	-1517	-0-	600	1	8678	3	N	59	185 1 31
12	10974 X	9495	-0-	-1479	-0-	593	1	8837	3	N	59	90
01	10571 X	10450	-0-	-121	-0-	320	1	10060	3	N	64	154
*02	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10601	3	91	9	N	83	186 1 51

SALONA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273770	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7700 - 11983
09	5918 X	5645	-0-	-273	-0-	374	1	4812	3	N	417	550 1 96
10	5797 X	5074	-0-	-723	-0-	387	1	4293	3	N	358	376 1 78
11	5610 X	5071	-0-	-539	-0-	337	1	4327	3	N	370	188 1 260
12	5797 X	5661	-0-	-136	-0-	355	1	4801	3	N	459	544 1 175
01	5797 X	5247	-0-	-550	-0-	354	1	4515	3	N	344	184 1 1 8 334
02	5423 X	4388	-0-	-1035	-0-	378	9	3997	3	N	286	538 1 1 8 81

FARRELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273771	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8333 - 12865
09	11220 X	10112	-0-	-1108	-0-	10100	3	12	9	N	11	126
10	11160 X	10444	-0-	-716	-0-	10429	3	15	9	N	14	113 1 27
11	10800 X	9929	-0-	-871	-0-	9903	3	26	9	N	24	51
12	11098 X	9887	-0-	-1211	-0-	9868	3	19	9	N	17	68
01	10602 X	8955	-0-	-1647	-0-	8935	3	20	9	N	18	86
02	9773 X	8371	-0-	-1402	-0-	8339	3	32	9	N	29	115

FARRELL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273772	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8516 - 12922
09	11966 X	10462	-0-	-1504	-0-	10456	3	6	9	N	5	97
10	12090 X	10530	-0-	-1560	-0-	10507	3	23	9	N	21	71 1 47
11	11070 X	9774	-0-	-1296	-0-	9765	3	9	9	N	8	55
12	10974 X	9821	-0-	-1153	-0-	9769	3	52	9	N	47	102
01	10819 X	9545	-0-	-1274	-0-	9509	3	36	9	N	33	135
02	10121 X	8678	-0-	-1443	-0-	8638	3	40	9	N	36	171

OLDEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273773	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7756 - 13381
09	2486 X	303	-0-	-2183	-0-	299	1	4	9	N	4	40
10	1209 X	349	-0-	-860	-0-	340	1	9	9	N	8	48
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	438	1	7	9	N	6	54
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	472	1	2252	3	N	11	65
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	324	1	2466	3	N	20	85
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	543	1	434	3	N	24	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HUDSPETH B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273774		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 8010 - 13400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	553	1	37 9	N	34	2 8	45
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	853	1	50 9	N	45	3 8	87
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	838	1	37 9	N	34	1 8	120
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	899	1	50 9	N	45	133 1	31
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	875	1	35 9	N	32		63
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	839	1	40 9	N	36	2 8	97

STODDARD C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273775		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7631 - 11937		
09	8880 X	8710	-0-	-170	-0-	8611	3	99 9	N	90	1 8	193
10	9021 X	8507	-0-	-514	-0-	8422	3	85 9	N	77	186 1	83
11	8730 X	8234	-0-	-496	-0-	8153	3	81 9	N	74		157
12	9021 X	8300	-0-	-721	-0-	8201	3	99 9	N	90	187 1	60
01	8990 X	8085	-0-	-905	-0-	7962	3	123 9	N	112		172
02	8410 X	7595	-0-	-815	-0-	7506	3	89 9	N	81	182 1	70

HAMILTON A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273776		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8183		PERF. 8736 - 13170		
09	4440 X	4432	-0-	-8	-0-	426	1	3884 3	N	111	1 8	138
						122	9					
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	429	1	4064 3	N	89	175 1	52
						98	9					
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	410	1	4006 3	N	96		148
						106	9					
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	456	1	4099 3	N	100	178 1	70
						110	9					
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	442	1	4547 3	N	81		151
						89	9					
02	4379 X	4190	-0-	-189	-0-	423	1	3677 3	N	82		233
						90	9					

HAMILTON A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273777		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8335 - 13324		
09	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	383	1	2425 3	N	121	181 1	111
						133	9					
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	403	1	2737 3	N	77		188
						85	9					
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	356	1	2613 3	N	73	179 1	82
						80	9					
12	3038 X	2757	-0-	-281	-0-	376	1	2303 3	N	71		153
						78	9					
01	3224 X	2582	-0-	-642	-0-	392	1	2129 3	N	55		208
						61	9					
02	3016 X	2045	-0-	-971	-0-	360	1	1624 3	N	55	181 1	82
						61	9					

HAILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273787		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 7179 - 11750		
09	7960 X	7444	-0-	-516	-0-	7379	3	65 9	N	59	171 1	55
10	8153 X	7507	-0-	-646	-0-	7429	3	78 9	N	71		126
11	7890 X	7011	-0-	-879	-0-	6928	3	83 9	N	75	176 1	25
12	8153 X	7212	-0-	-941	-0-	7125	3	87 9	N	79		104
01	7905 X	7304	-0-	-601	-0-	7218	3	86 9	N	78	171 1	11
02	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	6727	3	72 9	N	65		76

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4568 X	4237	-0-	-331	-0-	164	1	4058	3	N	14		185
10	4619 X	4413	-0-	-206	-0-	153	1	4234	3	N	24	179 1	30
11	4470 X	3611	-0-	-859	-0-	122	1	3480	3	N	8		38
12	4371 X	3451	-0-	-920	-0-	3437	3	14	9	N	13		51
01	4402 X	3805	-0-	-597	-0-	91	1	3691	3	N	21		72
02	4118 X	3165	-0-	-953	-0-	283	1	2868	3	N	13		85

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

09	12900 X	11935	-0-	-965	-0-	11879	3	56	9	N	51	179 1	7
10	13330 X	12099	-0-	-1231	-0-	12045	3	54	9	N	49		56
11	12480 X	11849	-0-	-631	-0-	11788	3	61	9	N	55		111
12	12741 X	12050	-0-	-691	-0-	11986	3	64	9	N	58		169
01	12493 X	11769	-0-	-724	-0-	11693	3	76	9	N	69	181 1	57
02	11542 X	10757	-0-	-785	-0-	10701	3	56	9	N	51		108

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

09	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	331	1	2653	3	N	13		71
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	358	1	2569	3	N	13		84
11	2610 X	2249	-0-	-361	-0-	559	1	1676	3	N	13		97
12	3100 X	2335	-0-	-765	-0-	417	1	1882	3	N	33		130
01	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	216	1	2390	3	N	33		163
02	2900 X	1929	-0-	-971	-0-	199	1	1718	3	N	11		174

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

09	7650 X	7155	-0-	-495	-0-	7152	3	3	9	N	3		31
10	7905 X	7311	-0-	-594	-0-	7302	3	9	9	N	8		39
11	7650 X	6895	-0-	-755	-0-	6881	3	14	9	N	13		52
12	7719 X	7101	-0-	-618	-0-	7086	3	15	9	N	14		66
01	7719 X	7405	-0-	-314	-0-	7377	3	28	9	N	25		91
02	6931 X	6694	-0-	-237	-0-	6681	3	13	9	N	12		103

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

09	6930 X	6860	-0-	-70	-0-	393	1	6334	3	N	121	183 1	10 8	119
10	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	362	1	6752	3	N	129	176 1	14 8	58
11	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	345	1	7132	3	N	127	5 8		180
12	7099 X	6695	-0-	-404	-0-	71	1	6506	3	N	107	188 1	6 8	93
01	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	94	1	7059	3	N	107	176 1		24
02	7366 X	6207	-0-	-1159	-0-	255	1	5829	3	N	112	18 8		118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ENGLISH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273817		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 8799		- 12505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		13590 X	12235	-0-	-1355	-0-	12134	3	101	9	N	92	117
10		13206 X	12463	-0-	-743	-0-	12365	3	98	9	N	89	26
11		12780 X	11783	-0-	-997	-0-	11705	3	78	9	N	71	97
12		13206 X	11539	-0-	-1667	-0-	24	1	11272	3	N	221	131
							243	9					
01		12648 X	11687	-0-	-961	-0-	11524	3	163	9	N	148	90
02		11832 X	10399	-0-	-1433	-0-	10298	3	101	9	N	92	182

QUEEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273819		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 7875		- 13630	
09		9660 X	9182	-0-	-478	-0-	9154	3	28	9	N	25	72
10		9765 X	9615	-0-	-150	-0-	9584	3	31	9	N	28	100
11		9450 X	9303	-0-	-147	-0-	9257	3	46	9	N	42	142
12		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9737	3	43	9	N	39	181
01		9610 X	9517	-0-	-93	-0-	9477	3	40	9	N	36	42
*02		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	9510	3	37	9	N	34	76

DKZ UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 273820		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7300		- 7670	
09		1080 X	352	-0-	-728	-0-	352	3			N	-0-	17
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	17
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	17
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-	17
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	17
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	17

CHRISTIAN D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273822		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 8450		- 13258	
09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	256	1	7069	3	N	13	166
							14	9					
10		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	252	1	7397	3	N	17	183
							19	9					
11		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7274	3	N	20	203
							22	9					
12		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	335	1	7428	3	N	20	45
							22	9					
01		7626 X	6037	-0-	-1589	-0-	165	1	5854	3	N	16	61
							18	9					
02		7134 X	6290	-0-	-844	-0-	156	1	6112	3	N	20	81
							22	9					

STODDARD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273824		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6804		PERF. 7367		- 11664	
09		10590 X	8292	-0-	-2298	-0-	8129	3	163	9	N	148	179
10		9331 X	8574	-0-	-757	-0-	8401	3	173	9	N	157	159
11		9030 X	6904	-0-	-2126	-0-	6797	3	107	9	N	97	256
12		9331 X	8498	-0-	-833	-0-	8308	3	190	9	N	173	54
01		8866 X	8194	-0-	-672	-0-	8004	3	190	9	N	173	227
02		8033 X	7676	-0-	-357	-0-	7489	3	187	9	N	170	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	3	N	90	179	1	49
						99	9							
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	76	1	7463	3	N	89			138
						98	9							
11	7290 X	6244	-0-	-1046	-0-	126	1	5983	3	N	123	181	1	80
						135	9							
12	8246 X	6482	-0-	-1764	-0-	131	1	6216	3	N	123			203
						135	9							
01	8246 X	6032	-0-	-2214	-0-	140	1	5760	3	N	120	182	1	141
						132	9							
02	7714 X	5623	-0-	-2091	-0-	126	1	5370	3	N	115	184	1	72
						127	9							

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450														
09	9900 X	8009	-0-	-1891	-0-	36	1	7797	3	N	160	222	1	103
						176	9							
10	9145 X	7420	-0-	-1725	-0-	130	1	7140	3	N	136			239
						150	9							
11	8850 X	7044	-0-	-1806	-0-	141	1	6736	3	N	152	186	1	205
						167	9							
12	9145 X	7152	-0-	-1993	-0-	158	1	6831	3	N	148	184	1	169
						163	9							
01	9083 X	7365	-0-	-1718	-0-	147	1	7013	3	N	186	191	1	163
						205	9					1	8	
02	7743 X	5731	-0-	-2012	-0-	147	1	5501	3	N	75	183	1	55
						83	9							

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250														
09	7050 X	6844	-0-	-206	-0-	218	1	6570	3	N	51	1	8	162
						56	9							
10	6882 X	6684	-0-	-198	-0-	210	1	6440	3	N	31	180	1	13
						34	9							
11	6660 X	6632	-0-	-28	-0-	268	1	6296	3	N	62			75
						68	9							
12	7068 X	6613	-0-	-455	-0-	332	1	6173	3	N	98	157	1	16
						108	9							
01	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	324	1	6238	3	N	58			74
						64	9							
02	6612 X	6080	-0-	-532	-0-	298	1	5725	3	N	52			126
						57	9							

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154														
09	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4610	3	N	193	351	1	151
						212	9							
10	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	233	1	5353	3	N	201	176	1	176
						221	9							
11	5040 X	3895	-0-	-1145	-0-	242	1	3455	3	N	180	173	1	183
						198	9							
12	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	264	1	4315	3	N	159	173	1	169
						175	9							
01	5208 X	3917	-0-	-1291	-0-	264	1	3486	3	N	152	181	1	139
						167	9					1	8	
02	4872 X	2235	-0-	-2637	-0-	69	1	2053	3	N	103	184	1	57
						113	9					1	8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7530 X	3212	-0-	-4318	-0-	3164	3	48	9	N	44					91
10	4216 X	2968	-0-	-1248	-0-	2922	3	46	9	N	42					133
11	4080 X	2861	-0-	-1219	-0-	2817	3	44	9	N	40					173
12	4216 X	595	-0-	-3621	-0-	174	1	381	3	N	36	181	1			28
						40	9									
01	3348 X	2846	-0-	-502	-0-	620	1	2178	3	N	44					72
						48	9									
02	3103 X	627	-0-	-2476	-0-	580	1	47	9	N	43					115

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

09	8970 X	8392	-0-	-578	-0-	8356	3	36	9	N	33	180	1			22
10	9145 X	8889	-0-	-256	-0-	8843	3	46	9	N	42					64
11	8790 X	8583	-0-	-207	-0-	8537	3	46	9	N	42					106
12	9083 X	8942	-0-	-141	-0-	8891	3	51	9	N	46					152
01	8990 X	8726	-0-	-264	-0-	8678	3	48	9	N	44	182	1			14
02	8323 X	8118	-0-	-205	-0-	8073	3	45	9	N	41					55

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

09	10230 X	9278	-0-	-952	-0-	9241	3	37	9	N	34					227
10	9920 X	9219	-0-	-701	-0-	9191	3	28	9	N	25					252
11	9600 X	9085	-0-	-515	-0-	9034	3	51	9	N	46	178	1			120
12	9889 X	9495	-0-	-394	-0-	9436	3	59	9	N	54					174
01	9827 X	9653	-0-	-174	-0-	9595	3	58	9	N	53	180	1			47
02	8961 X	8479	-0-	-482	-0-	8426	3	53	9	N	48					95

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

09	4470 X	1991	-0-	-2479	-0-	288	1	1638	3	N	59	170	1			105
						65	9									
10	4619 X	1712	-0-	-2907	-0-	297	1	1381	3	N	31	30	1			106
						34	9									
11	4470 X	3018	-0-	-1452	-0-	284	1	2624	3	N	100					206
						110	9									
12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	311	1	4702	3	N	119	174	1			151
						131	9									
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	464	1	4062	3	N	102	166	1			87
						112	9									
*02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	104	1	4565	3	N	40					127
						44	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	309	1	781	3	N	85					169
						94	9									
10	341 X	330	-0-	-11	-0-	323	1	7	9	N	6	138	1			37
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	301	1	17	9	N	15					52
12	1209 N	308	-0-	-901	-0-	305	1	3	9	N	3					55
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	154	1	146	3	N	9					64
						10	9									
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MITCHELL C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273835		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	616 1	3365 3	N	33		172
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	36 9	611 1	N	18		190
11	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	20 9	94 1	N	46	172 1	64
12	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	51 9	8449 3	N	102		166
01	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7774 3	52 9	N	47		213
*02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7014 3	39 9	N	35	177 1	71

GRAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273837		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130		
09	7380 X	6748	-0-	-632	-0-	6653 3	95 9	N	86	175 1	98
10	7254 X	6805	-0-	-449	-0-	6707 3	98 9	N	89		187
11	7020 X	6555	-0-	-465	-0-	6398 3	157 9	N	143	177 1	153
12	7161 X	6678	-0-	-483	-0-	6631 3	47 9	N	43		196
01	7161 X	6591	-0-	-570	-0-	6495 3	96 9	N	87	186 1	96
02	6525 X	6183	-0-	-342	-0-	6092 3	91 9	N	83	1 8	178

MITCHELL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273838		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032		
09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	194 1	7718 3	N	37	176 1	50
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	41 9	226 1	N	13		63
11	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	14 9	52 1	N	12		75
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	13 9	8839 3	N	62		137
01	8215 X	7820	-0-	-395	-0-	7788 3	32 9	N	29		166
02	8004 X	7180	-0-	-824	-0-	7158 3	22 9	N	20		186

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273839		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845		
09	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13483 3	150 9	N	136	175 1	128
10	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13656 3	100 9	N	91		219
11	14970 X	13569	-0-	-1401	-0-	13460 3	109 9	N	99	176 1	142
12	15469 X	14026	-0-	-1443	-0-	13913 3	113 9	N	103	173 1	72
01	15159 X	13606	-0-	-1553	-0-	13501 3	105 9	N	95		167
02	13166 X	12369	-0-	-797	-0-	12280 3	89 9	N	81	159 1	89

EDGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273842		COMPL. DATE 01/31/2010			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765		
09	8100 X	7427	-0-	-673	-0-	90 1	7165 3	N	156	174 1	62
10	7998 X	7601	-0-	-397	-0-	172 9	93 1	N	161	171 1	52
11	7740 X	7384	-0-	-356	-0-	177 9	7213 3	N	155	168 1	39
12	7936 X	7303	-0-	-633	-0-	7135 3	168 9	N	153	176 1	16
01	7874 X	7378	-0-	-496	-0-	7195 3	183 9	N	166		182
02	7192 X	6863	-0-	-329	-0-	6692 3	171 9	N	155	171 1	166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
TUNNICLIFF A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273843		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9234 X	7604	-0-	-1630	-0-	600 1	6741 3	N	239	175 1	117
						263 9					
10	8153 X	8125	-0-	-28	-0-	40 1	7803 3	N	256	168 1	205
						282 9					
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	78 1	7685 3	N	218	176 1	247
						240 9					
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	93 1	7936 3	N	177	164 1	260
						195 9					
01	8122 X	8107	-0-	-15	-0-	90 1	7766 3	N	228	329 1	159
						251 9					
*02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	66 1	7949 3	N	216	335 1	40
						238 9					

LAMA B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273844		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564			
09	7530 X	7287	-0-	-243	-0-	7185 3	102 9	N	93		167
10	7719 X	7397	-0-	-322	-0-	7297 3	100 9	N	91	179 1	79
11	7470 X	6729	-0-	-741	-0-	6652 3	77 9	N	70		149
12	7688 X	6478	-0-	-1210	-0-	6399 3	79 9	N	72	174 1	47
01	7626 X	6684	-0-	-942	-0-	6594 3	90 9	N	82	1 8	128
02	7047 X	6206	-0-	-841	-0-	6110 3	96 9	N	87	171 1	43
										1 8	

LAMA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273845		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990			
09	12930 X	12051	-0-	-879	-0-	11832 3	219 9	N	199	172 1	155
10	12555 X	12315	-0-	-240	-0-	12075 3	240 9	N	218	177 1	196
11	12150 X	11772	-0-	-378	-0-	11529 3	243 9	N	221	185 1	232
12	12555 X	11587	-0-	-968	-0-	11380 3	207 9	N	188	181 1	239
01	12555 X	11785	-0-	-770	-0-	11517 3	268 9	N	244	176 1	306
02	11658 X	10965	-0-	-693	-0-	10750 3	215 9	N	195	362 1	138
										1 8	

MITCHELL D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273856		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950			
09	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	341 1	6423 3	N	35	168 1	24
						39 9					
10	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	255 1	9136 3	N	51		75
						56 9					
11	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	248 1	8288 3	N	45		120
						50 9					
12	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	5 1	7033 3	N	37		157
						41 9					
01	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7703 3	45 9	N	41	172 1	26
*02	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6888 3	53 9	N	48		74

BOWEN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273857		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020			
09	9450 X	9137	-0-	-313	-0-	9103 3	34 9	N	31		199
10	9641 X	7512	-0-	-2129	-0-	115 1	7372 3	N	23	171 1	51
						25 9					
11	9330 X	6458	-0-	-2872	-0-	246 1	6181 3	N	28		79
						31 9					
12	9455 X	6115	-0-	-3340	-0-	281 1	5778 3	N	51		130
						56 9					
01	9455 X	6590	-0-	-2865	-0-	244 1	6291 3	N	50		180
						55 9					
02	8845 X	7197	-0-	-1648	-0-	7171 3	26 9	N	24	169 1	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MITCHELL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273858	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7726 - 12106
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	259 1	6749 3	N	108			155
10	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	119 9	359 1	7677 3	N	109	172 1	92
11	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	120 9	340 1	7713 3	N	85		177
12	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	94 9	3 1	10002 3	N	92	165 1	104
01	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	101 9	10308 3	99 9	N	90		194
*02	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9288 3	76 9	69 9	N	69	172 1	91

OLDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273861	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8251 - 14295
09	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	16074 3	83 9	N	75			192
10	16833 X	15560	-0-	-1273	-0-	1 1	15474 3	N	77	169 1		100
11	16290 X	15550	-0-	-740	-0-	85 9	15441 3	109 9	N	99		199
12	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18326 3	95 9	N	86	175 1		110
01	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17832 3	107 9	N	97			207
*02	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	15972 3	100 9	N	91	175 1		123

T & T C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273862	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7322 - 12488
09	11940 X	11759	-0-	-181	-0-	11723 3	36 9	N	33	174 1	9 8	43
10	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12324 3	43 9	N	39	10 8		72
11	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	11998 3	42 9	N	38	4 8		106
12	12152 X	11330	-0-	-822	-0-	11288 3	42 9	N	38	32 1	4 8	108
01	12369 X	7885	-0-	-4484	-0-	7857 3	28 9	N	25			133
02	11629 X	6885	-0-	-4744	-0-	6851 3	34 9	N	31	10 8		154

GREENWOOD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273863	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7911 - 11775
09	13830 X	11777	-0-	-2053	-0-	11708 3	69 9	N	63	5 8		203
10	12059 X	8939	-0-	-3120	-0-	8919 3	20 9	N	18	168 1	3 8	50
11	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11269 3	85 9	N	77	3 8		124
12	12183 X	11644	-0-	-539	-0-	11567 3	77 9	N	70	3 8		191
01	12183 X	10062	-0-	-2121	-0-	10041 3	21 9	N	19			210
02	11397 X	10479	-0-	-918	-0-	10445 3	34 9	N	31	172 1	8 8	61

WALES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273866	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7252 - 11800
09	6960 X	6402	-0-	-558	-0-	6292 3	110 9	N	100	179 1		114
10	7099 X	6697	-0-	-402	-0-	6517 3	180 9	N	164			278
11	6810 X	6124	-0-	-686	-0-	5964 3	160 9	N	145	358 1		65
12	6944 X	6166	-0-	-778	-0-	5991 3	175 9	N	159	179 1		45
01	6820 X	6414	-0-	-406	-0-	6247 3	167 9	N	152			197
02	6264 X	5977	-0-	-287	-0-	5811 3	166 9	N	151	182 1		166

MORRIS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273869	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7713 - 11735
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4772 3	63 9	N	57			101
10	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4697 3	67 9	N	61			162
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4642 3	68 9	N	62	185 1		39
12	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5054 3	73 9	N	66			105
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4990 3	79 9	N	72			177
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3718 3	67 9	N	61	179 1		59

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)			//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162									
MORRIS C UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	273871	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7737 - 11256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6270 X	6004 -0-	-266	-0-	56 1	5792 3	N		142	184 1		17
						156 9							
10		7440 X	5401 -0-	-2039	-0-	209 1	5018 3	N		158			175
						174 9							
11		7350 X	5755 -0-	-1595	-0-	148 1	5394 3	N		194	188 1		181
						213 9							
12		7595 X	5472 -0-	-2123	-0-	166 1	5141 3	N		150	180 1		151
						165 9							
01		7595 X	5110 -0-	-2485	-0-	217 1	4678 3	N		195			346
						215 9							
02		5800 X	3936 -0-	-1864	-0-	141 1	3719 3	N		69	185 1		230
						76 9							

TATUM A UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	273872	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8237 - 13075	
09		14910 X	14025 -0-	-885	-0-	13986 3	39 9	N		35			159
10		15190 X	14347 -0-	-843	-0-	14297 3	50 9	N		45	149 1		55
11		14700 X	13652 -0-	-1048	-0-	13604 3	48 9	N		44	57 1		42
12		15097 X	14096 -0-	-1001	-0-	14039 3	57 9	N		52			94
01		14508 X	9602 -0-	-4906	-0-	9560 3	42 9	N		38			132
02		13572 X	12221 -0-	-1351	-0-	12174 3	47 9	N		43	69 1		106

TATUM A UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	273873	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8650 - 13285	
09		15750 X	15336 -0-	-414	-0-	15207 3	129 9	N		117			193
10		16275 X	15488 -0-	-787	-0-	15359 3	129 9	N		117	186 1		124
11		16560 X	14927 -0-	-1633	-0-	14806 3	121 9	N		110	188 1		46
12		17112 X	15001 -0-	-2111	-0-	14869 3	132 9	N		120			166
01		16895 X	14903 -0-	-1992	-0-	14775 3	128 9	N		116	191 1		91
02		14819 X	13321 -0-	-1498	-0-	13210 3	111 9	N		101	1 8		191

TIPTON UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	273874	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8220 - 13783	
09		10770 X	9087 -0-	-1683	-0-	9013 3	74 9	N		67	178 1		88
10		10106 X	9165 -0-	-941	-0-	9066 3	99 9	N		90			178
11		9780 X	6781 -0-	-2999	-0-	6697 3	84 9	N		76	179 1		75
12		11356 X	11356 -0-	-0-	-0-	11170 3	186 9	N		169	180 1		64
01		11246 X	11246 -0-	-0-	-0-	11119 3	127 9	N		115			179
*02		10370 X	10370 -0-	-0-	-0-	10262 3	108 9	N		98	182 1		95

RITZ A UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	273876	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8548 - 13057	
09		6957 X	6957 -0-	-0-	-0-	6928 3	29 9	N		26			185
10		7192 X	7104 -0-	-88	-0-	7074 3	30 9	N		27	176 1		36
11		6990 X	6697 -0-	-293	-0-	6666 3	31 9	N		28			64
12		7223 X	7205 -0-	-18	-0-	7166 3	39 9	N		35			99
01		7223 X	6705 -0-	-518	-0-	6674 3	31 9	N		28			127
02		6728 X	6456 -0-	-272	-0-	6421 3	35 9	N		32			159

ZOEY B UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	273877	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7756 - 11975	
09		9090 X	7717 -0-	-1373	-0-	7617 3	100 9	N		91			160
10		8587 X	7843 -0-	-744	-0-	7745 3	98 9	N		89	172 1		77
11		8310 X	7457 -0-	-853	-0-	7346 3	111 9	N		101			178
12		8308 X	7517 -0-	-791	-0-	7415 3	102 9	N		93	174 1		97
01		8153 X	7464 -0-	-689	-0-	7376 3	88 9	N		80			177
02		7453 X	6676 -0-	-777	-0-	6590 3	86 9	N		78	168 1		87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KIESCHNICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273888	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7479 - 11240
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33191 05/04/2014												

MARTIN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273901	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7020 - 12275	
09	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7220	3	59	9	N	54	198
10	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	7163	3	51	9	N	46	244
11	7290	X	6864	-0-	-426	-0-	6812	3	52	9	N	47	103
12	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6914	3	62	9	N	56	159
01	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	6804	3	57	9	N	52	211
02	7047	X	6502	-0-	-545	-0-	6462	3	40	9	N	36	67

REYNOLDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273905	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8242 - 11805	
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4851	3	121	9	N	110	123
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	3	117	9	N	106	54
11	4620	X	3286	-0-	-1334	-0-	3190	3	96	9	N	87	140
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5616	3	122	9	N	111	75
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5372	3	129	9	N	117	192
02	4814	X	295	-0-	-4519	-0-	254	3	41	9	N	37	53

KENAS A		WELL #:		2H	RRCID ->	273906	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8205 - 11076	
09	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1836	3	58	9	N	53	55
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3420	3	73	9	N	66	116
11	3000	N	6337	-0-	3337	-0-	6284	3	53	9	N	48	163
12	3100	N	6896	-0-	3796	-0-	7133	3	63	9	N	57	49
01	14892	X	7759	-0-	-7133	-0-	7676	3	83	9	N	75	124
*02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5963	3	45	9	N	41	163

POSEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273907	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7103 - 11560	
09	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	104	1	4459	3	N	35	110
10	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	107	1	5083	3	N	52	161
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	108	1	5314	3	N	49	29
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	114	1	5487	3	N	51	79
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	109	1	5130	3	N	49	126
02	5481	X	5017	-0-	-464	-0-	75	1	4907	3	N	32	157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
POSEY D UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273908	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	7105 - 11785
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11004 X	3860	-0-	-7144	-0-	8 1	3732 3	N	109		184
						120 9					
10	11284 X	5585	-0-	-5699	-0-	83 1	5379 3	N	112	179 1	117
						123 9					
11	10920 X	5160	-0-	-5760	-0-	90 1	4940 3	N	118		235
						130 9					
12	10943 X	5235	-0-	-5708	-0-	93 1	5008 3	N	122	178 1	179
						134 9					
01	5580 X	5017	-0-	-563	-0-	93 1	4802 3	N	111	186 1	104
						122 9					
02	5220 X	4706	-0-	-514	-0-	87 1	4507 3	N	102		206
						112 9					

E BENTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273909	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7132 - 11800
09	8340 X	7796	-0-	-544	-0-	7737 3	59 9	N	54	176 1	77
						7863 3	72 9	N	65		142
10	8463 X	7935	-0-	-528	-0-	7941 3	54 9	N	49		191
						7822 3	57 9	N	52	180 1	63
11	8190 X	7995	-0-	-195	-0-	7596 3	80 9	N	73		136
						7045 3	75 9	N	68	178 1	26
12	8463 X	7879	-0-	-584	-0-						
01	8401 X	7676	-0-	-725	-0-						
02	7743 X	7120	-0-	-623	-0-						

WALES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273910	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7256 - 11247
09	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6210 3	154 9	N	140		214
						4858 3	84 9	N	76	173 1	117
10	6417 X	4942	-0-	-1475	-0-	6053 3	105 9	N	95		212
						6195 3	132 9	N	120	174 1	158
11	6210 X	6158	-0-	-52	-0-	6686 3	132 9	N	120	177 1	101
						5726 3	111 9	N	101		202
12	6572 X	6327	-0-	-245	-0-						
01	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-						
02	6148 X	5837	-0-	-311	-0-						

RICHARDSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273911	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8308 - 13480
09	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	868 1	6678 3	N	192	171 1	6 8 222
						211 9					
10	7843 X	6748	-0-	-1095	-0-	899 1	5665 3	N	167	180 1	209
						184 9					
11	7800 X	5768	-0-	-2032	-0-	863 1	4764 3	N	128	178 1	159
						141 9					
12	8060 X	5653	-0-	-2407	-0-	899 1	4611 3	N	130	177 1	112
						143 9					
01	8029 X	5044	-0-	-2985	-0-	899 1	4011 3	N	122	182 1	52
						134 9					
02	7511 X	5243	-0-	-2268	-0-	839 1	4272 3	N	120		172
						132 9					

RICHARDSON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273912	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8701 - 14025
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
								N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
								N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
								N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
								N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
								N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PEMBROKE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273913	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7507 - 11037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273914	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	8438 - 11660
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	75 1	4258 3	N	38		113
							42 9					
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	93 1	4374 3	N	37		150
							41 9					
11		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	81 1	3464 3	N	44	180 1	14
							48 9					
12		4526 X	2999	-0-	-1527	-0-	1 1	2965 3	N	30		44
							33 9					
01		4526 X	3577	-0-	-949	-0-	3530 3	47 9	N	43		87
02		4234 X	3773	-0-	-461	-0-	3727 3	46 9	N	42		129

SHERRILL A		WELL #:		1	RRCID ->	273940	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7090 - 7418
09		450 X	295	-0-	-155	-0-	295 3		N	-0-		-0-
10		434 X	279	-0-	-155	-0-	279 3		N	-0-		-0-
11		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3		N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
01		279 N	132	-0-	-147	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-		-0-

SHERRILL A		WELL #:		4H	RRCID ->	273941	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7222 - 10018
09		3690 X	3481	-0-	-209	-0-	3437 3	44 9	N	40	170 1	45
10		3937 X	3328	-0-	-609	-0-	3278 3	50 9	N	45	2 8	88
11		3810 X	2698	-0-	-1112	-0-	2673 3	25 9	N	23		111
12		3937 X	2741	-0-	-1196	-0-	2717 3	24 9	N	22		133
01		3658 X	2266	-0-	-1392	-0-	2231 3	35 9	N	32		165
02		3364 X	2499	-0-	-865	-0-	2458 3	41 9	N	37	169 1	32
											1 8	

PRATER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273942	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	9222 - 11724
09		4422 X	4135	-0-	-287	-0-	4129 3	6 9	N	5	164 1	1
10		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3771 3	10 9	N	9		10
11		5100 X	4360	-0-	-740	-0-	4347 3	13 9	N	12		22
12		5146 X	4958	-0-	-188	-0-	4940 3	18 9	N	16		38
01		4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4862 3	13 9	N	12		50
*02		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4508 3	14 9	N	13		63

WELSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273943	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7345 - 11092
09		5990 X	5518	-0-	-472	-0-	5185 3	333 9	N	303	343 1	105
10		5828 X	5583	-0-	-245	-0-	5254 3	329 9	N	299	172 1	232
11		5640 X	5043	-0-	-597	-0-	4737 3	306 9	N	278	162 1	348
12		5828 X	4957	-0-	-871	-0-	4678 3	279 9	N	254	516 1	86
01		5766 X	5168	-0-	-598	-0-	4818 3	350 9	N	318	170 1	234
02		5336 X	4637	-0-	-699	-0-	4380 3	257 9	N	234	337 1	131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8520 X	7490	-0-	-1030	-0-	7413	3	77	9	N	70			131
10		8122 X	6639	-0-	-1483	-0-	6564	3	75	9	N	68	178	1	21
11		7860 X	6687	-0-	-1173	-0-	6619	3	68	9	N	62			83
12		7781 X	7171	-0-	-610	-0-	7069	3	102	9	N	93			176
01		7750 X	7050	-0-	-700	-0-	6959	3	91	9	N	83	180	1	79
02		7250 X	6421	-0-	-829	-0-	6315	3	106	9	N	96			175

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870															
09		5250 X	4903	-0-	-347	-0-	39	1	4768	3	N	87			134
							96	9							
10		5239 X	5004	-0-	-235	-0-	40	1	4888	3	N	69	177	1	26
							76	9							
11		5070 X	4783	-0-	-287	-0-	40	1	4647	3	N	87			113
							96	9							
12		5239 X	2928	-0-	-2311	-0-	47	1	2833	3	N	44			157
							48	9							
01		5053 X	2317	-0-	-2736	-0-	129	1	2147	3	N	37			194
							41	9							
02		4727 X	1312	-0-	-3415	-0-	105	1	1166	3	N	37	181	1	50
							41	9							

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172															
09		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	660	1	4696	3	N	280	205	1	2 8 115
							308	9							
10		5053 X	5042	-0-	-11	-0-	422	1	4312	3	N	280	334	1	61
							308	9							
11		5580 X	5089	-0-	-491	-0-	355	1	4418	3	N	287	172	1	176
							316	9							
12		5859 X	5144	-0-	-715	-0-	352	1	4475	3	N	288	335	1	129
							317	9							
01		5859 X	4839	-0-	-1020	-0-	317	1	4249	3	N	248	163	1	214
							273	9							
02		5481 X	4436	-0-	-1045	-0-	284	1	3886	3	N	242	326	1	130
							266	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070															
09		4350 X	3979	-0-	-371	-0-	67	1	3773	3	N	126	179	1	98
							139	9							
10		4402 X	3900	-0-	-502	-0-	69	1	3703	3	N	116			214
							128	9							
11		4260 X	4092	-0-	-168	-0-	67	1	3867	3	N	144	182	1	176
							158	9							
12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	N	78			254
							86	9							
01		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	69	1	4153	3	N	122	183	1	1 8 192
							134	9							
*02		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	84	1	4302	3	N	105	183	1	1 8 113
							116	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8340 X	8246	-0-	-94	-0-	22	1	7910	3	N	285	357	119
						314	9						
10	8618 X	8466	-0-	-152	-0-	24	1	8127	3	N	286	359	46
						315	9						
11	8370 X	7864	-0-	-506	-0-	23	1	7574	3	N	243	178	111
						267	9						
12	8649 X	7731	-0-	-918	-0-	24	1	7613	3	N	85		196
						94	9						
01	8649 X	7180	-0-	-1469	-0-	24	1	7005	3	N	137	175	157
						151	9				1	8	
02	7975 X	6218	-0-	-1757	-0-	31	1	6144	3	N	39	2	194
						43	9				8		
NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174													
09	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	20	1	6646	3	N	38		197
						42	9						
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6963	3	42	9	N	38		235
						6626	3	44	9	N	40		275
11	6720 X	6670	-0-	-50	-0-	6859	3	39	9	N	35	180	130
12	6944 X	6898	-0-	-46	-0-	6601	3	43	9	N	39	1	168
01	7006 X	6644	-0-	-362	-0-	6159	3	33	9	N	30	1	197
02	6554 X	6192	-0-	-362	-0-							8	
KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962													
09	4710 X	3685	-0-	-1025	-0-	3648	3	37	9	N	34	174	39
						4626	3	43	9	N	39	1	77
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	10199	3	37	9	N	34		111
11	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	4870	3	46	9	N	42	1	152
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4892	3	48	9	N	44	176	18
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4508	3	42	9	N	38	2	54
02	4814 X	4550	-0-	-264	-0-							8	
POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077													
09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6785	3	81	9	N	74		189
						6712	3	74	9	N	67	177	79
10	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6288	3	81	9	N	74		153
11	7080 X	6369	-0-	-711	-0-	6017	3	70	9	N	64	180	37
12	7316 X	6087	-0-	-1229	-0-	6867	3	84	9	N	76	1	112
01	7316 X	6951	-0-	-365	-0-	6218	3	77	9	N	70	1	181
02	6641 X	6295	-0-	-346	-0-							8	
GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260													
09	5820 X	5734	-0-	-86	-0-	263	1	5425	3	N	42	143	36
						46	9						
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	232	1	5968	3	N	46		82
						51	9						
11	5760 X	5562	-0-	-198	-0-	204	1	5294	3	N	58		140
						64	9						
12	5952 X	4761	-0-	-1191	-0-	200	1	4525	3	N	33		173
						36	9						
01	6262 X	5583	-0-	-679	-0-	213	1	5341	3	N	26	1	198
						29	9						
02	5858 X	5543	-0-	-315	-0-	201	1	5298	3	N	40	183	54
						44	9					1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HAMILTON C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273972	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8669 - 12615		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		12469 X	12469	-0-	-0-	12322	3	147	9	N	134	176	1	64
10		12421 X	12421	-0-	-0-	12275	3	146	9	N	133			197
11		13200 X	11971	-0-	-1229	11833	3	138	9	N	125	178	1	144
12		13330 X	11917	-0-	-1413	11786	3	131	9	N	119	181	1	82
01		12896 X	12336	-0-	-560	12193	3	143	9	N	130	182	1	30
02		12064 X	10927	-0-	-1137	10813	3	114	9	N	104			134

HAMILTON C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273973	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8714 - 12773		
09		13848 X	13848	-0-	-0-	13553	3	295	9	N	268	175	1	112
10		13692 X	13692	-0-	-0-	13411	3	281	9	N	255	180	1	187
11		14550 X	12939	-0-	-1611	12653	3	286	9	N	260	362	1	85
12		14818 X	13048	-0-	-1770	12763	3	285	9	N	259	179	1	165
01		14508 X	13006	-0-	-1502	12739	3	267	9	N	243	361	1	47
02		13398 X	11659	-0-	-1739	11422	3	237	9	N	215	180	1	82

RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273976	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8939 - 11910		
09		2210 X	52	-0-	-2158	52	3			N	-0-			148
10		1054 X	53	-0-	-1001	53	3			N	-0-			148
11		89 N	89	-0-	-0-	89	3			N	-0-			148
12		62 N	20	-0-	-42	19	3	1	9	N	1	62	1	87
01		62 N	42	-0-	-20	42	3			N	-0-			87
02		87 N	67	-0-	-20	67	3			N	-0-			87

TRAMMELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273979	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7820 - 12900		
09		2789 X	2789	-0-	-0-	2764	3	25	9	N	23	1	8	105
10		2587 X	2587	-0-	-0-	2558	3	29	9	N	26	2	8	129
11		2137 X	2137	-0-	-0-	2111	3	26	9	N	24			153
12		2015 X	1906	-0-	-109	1887	3	19	9	N	17	148	1	21
01		3452 X	3452	-0-	-0-	3411	3	41	9	N	37		1 8	58
*02		3405 X	3405	-0-	-0-	3370	3	35	9	N	32	2	8	88

RUTH ESTATE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273980	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8590 - 11650		
09		540 X	15	-0-	-525	15	3			N	-0-			54
10		92 N	92	-0-	-0-	92	1			N	-0-			54
11		525 N	525	-0-	-0-	525	1			N	-0-			54
12		554 N	554	-0-	-0-	554	1			N	-0-			54
01		507 N	507	-0-	-0-	507	1			N	-0-			54
02		522 N	467	-0-	-55	467	1			N	-0-			54

KRAMER D UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273981	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7089 - 11415		
09		655 N	655	-0-	-0-	430	1	211	3	N	13	2	8	138
						14	9							
10		589 N	502	-0-	-87	485	1	17	9	N	15	1	8	152
11		570 N	485	-0-	-85	396	1	85	3	N	4			156
						4	9							
12		589 N	-0-	-0-	-589					N	-0-			156
01		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-			156
02		464 N	-0-	-0-	-464					N	1			157

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	6402	-0-	-1788	-0-	380 1	5955 3	N	61	2 8		103
10	7843 X	6675	-0-	-1168	-0-	67 9	341 1	N	59	1 8		161
11	6930 X	6379	-0-	-551	-0-	65 9	398 1	N	54	190 1		25
12	7161 X	1604	-0-	-5557	-0-	59 9	837 1	N	18	2 8		41
01	7161 X	343	-0-	-6818	-0-	20 9	337 1	N	5	3 8		43
02	6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-			N	1			44

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040												
09	10862 X	8417	-0-	-2445	-0-	8343 3	74 9	N	67	162 1		61
10	11036 X	8701	-0-	-2335	-0-	8616 3	85 9	N	77			138
11	9900 X	8453	-0-	-1447	-0-	8372 3	81 9	N	74	169 1		43
12	9858 X	9392	-0-	-466	-0-	9296 3	96 9	N	87			130
01	9858 X	8316	-0-	-1542	-0-	8207 3	109 9	N	99	162 1		67
*02	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8178 3	86 9	N	78			145

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058												
09	5370 X	4849	-0-	-521	-0-	122 1	4686 3	N	37			94
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	41 9	136 1	N	29			123
11	4740 X	3642	-0-	-1098	-0-	32 9	3620 3	N	20			143
12	5022 X	3647	-0-	-1375	-0-	3617 3	30 9	N	27			170
01	5394 X	3397	-0-	-1997	-0-	3365 3	32 9	N	29			199
02	5046 X	2989	-0-	-2057	-0-	2964 3	25 9	N	23	177 1		45

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910												
09	630 X	55	-0-	-575	-0-	55 3		N	-0-			16
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			16
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			16
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3		N	-0-			16
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-			16
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	50 3		N	-0-			16

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217												
09	4470 X	49	-0-	-4421	-0-	49 1		N	-0-			49
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			49
11	3060 X	229	-0-	-2831	-0-	218 1	11 9	N	10			59
12	3162 X	1194	-0-	-1968	-0-	610 1	548 3	N	33			92
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	36 9	529 1	N	52			144
*02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	57 9	580 1	N	106	170 1		80
						117 9						

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165												
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			37
10	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 3		N	-0-			37
11	1140 N	889	-0-	-251	-0-	889 3		N	-0-			37
12	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134 3		N	-0-			37
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-			37
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
TOMPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273991		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7005	3	34	9	N	31				107	
10	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7896	3	51	9	N	46				153	
11	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7523	3	51	9	N	46				199	
12	7285 X	6989	-0-	-296	-0-	6955	3	34	9	N	31	160	1		70	
01	7502 X	6461	-0-	-1041	-0-	6420	3	41	9	N	37				107	
02	7018 X	3580	-0-	-3438	-0-	3565	3	15	9	N	14				121	

BRISTOL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273998		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444								
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	251	1	4901	3	N	871	861	1	1	8	157
						958	9									
10	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	247	1	8783	3	N	1081	1032	1	1	8	205
						1189	9									
11	7290 X	3950	-0-	-3340	-0-	306	1	2823	3	N	746	839	1			112
						821	9									
12	7533 X	843	-0-	-6690	-0-	366	1	477	9	N	434	343	1	1	8	202
01	8680 X	1076	-0-	-7604	-0-	311	1	765	9	N	695	682	1	3	8	212
02	8120 X	2067	-0-	-6053	-0-	351	1	1114	3	N	547	515	1	3	8	241
						602	9									

SLAGLE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274004		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330								
09	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SLAGLE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274005		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350								
09	2910 X	1902	-0-	-1008	-0-	843	1	1036	3	N	21					166
						23	9									
10	2852 X	1552	-0-	-1300	-0-	897	1	655	3	N	-0-					166
11	2340 N	1639	-0-	-701	-0-	865	1	763	3	N	10	160	1			16
						11	9									
12	1953 N	1474	-0-	-479	-0-	881	1	579	3	N	13					29
						14	9									
01	1550 N	376	-0-	-1174	-0-	362	1	14	9	N	13					42
02	1595 N	40	-0-	-1555	-0-	40	3			N	-0-					42

SLAGLE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 274006		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120								
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274007		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732								
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HEARD UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274008	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6996	- 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6554 3	169 9	N	154	173 1	125
10		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6638 3	178 9	N	162	178 1	109
11		6900 X	6463	-0-	-437	-0-	6280 3	183 9	N	166	185 1	90
12		7130 X	6443	-0-	-687	-0-	6230 3	213 9	N	194	182 1	102
01		7130 X	6335	-0-	-795	-0-	6114 3	221 9	N	201	182 1	121
02		6496 X	6115	-0-	-381	-0-	5897 3	218 9	N	198	182 1	137

CHRISTIAN B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	274009	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8528 - 12680	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 1	27 5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSEN A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	274010	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7243 - 11950	
09		10706 X	9341	-0-	-1365	-0-	9301 3	40 9	N	36		158
10		10788 X	9302	-0-	-1486	-0-	9262 3	40 9	N	36	164 1	30
11		9990 X	8784	-0-	-1206	-0-	8739 3	45 9	N	41		71
12		10013 X	8803	-0-	-1210	-0-	8758 3	45 9	N	41		112
01		9672 X	8631	-0-	-1041	-0-	8586 3	45 9	N	41		153
02		9019 X	7803	-0-	-1216	-0-	7770 3	33 9	N	30		183

HAMILTON UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	274012	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8423 - 12043	
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	907 3	28 9	N	25		92
10		1519 N	771	-0-	-748	-0-	749 3	22 9	N	20		112
11		1080 N	485	-0-	-595	-0-	468 3	17 9	N	15		127
12		961 N	439	-0-	-522	-0-	416 3	23 9	N	21		148
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	961 3	45 9	N	41		189
*02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1383 3	64 9	N	58	171 1	76

BOWERS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	274016	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9083 - 13140	
09		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	319 1	9961 3	N	425	504 1	72
							468 9					
10		10695 X	10594	-0-	-101	-0-	329 1	9782 3	N	439	339 1	1 8
							483 9					
11		13350 X	9455	-0-	-3895	-0-	304 1	8765 3	N	351	357 1	1 8
							386 9					
12		13361 X	9373	-0-	-3988	-0-	235 1	8797 3	N	310	339 1	2 8
							341 9					
01		12462 X	9265	-0-	-3197	-0-	234 1	8632 3	N	363	340 1	1 8
							399 9					
02		10382 X	8286	-0-	-2096	-0-	201 1	7741 3	N	313	351 1	6 8
							344 9					

FARRELL C UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	274018	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8416 - 12291	
09		15974 X	14662	-0-	-1312	-0-	14629 3	33 9	N	30		152
10		15841 X	13300	-0-	-2541	-0-	13290 3	10 9	N	9		161
11		15330 X	12426	-0-	-2904	-0-	12400 3	26 9	N	24		185
12		15841 X	11697	-0-	-4144	-0-	11641 3	56 9	N	51	177 1	59
01		15407 X	11606	-0-	-3801	-0-	11556 3	50 9	N	45		104
02		14181 X	10418	-0-	-3763	-0-	10379 3	39 9	N	35		139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BOWERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274020		COMPL. DATE 01/30/2013				TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	388 1	407 9	5359 3	N	N	370	512 1		81
10	5363 X	5065	-0-	-298	-0-	393 1	315 9	4357 3	N	N	286	166 1		201
11	8790 X	4448	-0-	-4342	-0-	392 1	275 9	3781 3	N	N	250	169 1	1 8	281
12	7378 X	4010	-0-	-3368	-0-	428 1	270 9	3312 3	N	N	245	346 1	1 8	179
01	6386 X	5366	-0-	-1020	-0-	422 1	314 9	4630 3	N	N	285	349 1	1 8	114
02	5945 X	5054	-0-	-891	-0-	445 1	273 9	4336 3	N	N	248	176 1	4 8	182

FARRELL C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274021		COMPL. DATE 05/03/2012				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180				
09	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7560 3	105 9	22 9	N	N	20			154
10	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7577 3	97 9	17 9	N	N	15			169
11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8522 3	101 9	29 9	N	N	26			195
12	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9381 3	103 1	53 9	N	N	48	168 1		75
01	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9633 3	107 9	48 9	N	N	44			119
*02	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7905 3	57 9	36 9	N	N	33			152

POSEY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274022		COMPL. DATE 10/30/2010				TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245				
09	4800 X	4787	-0-	-13	-0-	106 1	105 9	4576 3	N	N	95	1 8		125
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	110 1	97 9	4912 3	N	N	88	1 8		212
11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	102 1	101 9	4835 3	N	N	92	183 1		121
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	103 1	107 9	4757 3	N	N	97	176 1	1 8	41
01	5115 X	4183	-0-	-932	-0-	104 1	102 9	3977 3	N	N	93	2 8		132
02	4872 X	2163	-0-	-2709	-0-	85 1	57 9	2021 3	N	N	52	2 8		182

SINGLETON		WELL #: 1H		RRCID -> 274030		COMPL. DATE 11/02/2008				TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	12	12 8		15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			15

SINGLETON		WELL #: 2H		RRCID -> 274031		COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478				
09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646 3			N	N	-0-			21
10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3			N	N	-0-			21
11	4830 X	4495	-0-	-335	-0-	4495 3			N	N	-0-			21
12	4991 X	3983	-0-	-1008	-0-	3983 3		21 9	N	N	19	19 8		21
01	5425 X	3681	-0-	-1744	-0-	3681 3			N	N	-0-			21
02	5075 X	3374	-0-	-1701	-0-	3374 3			N	N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	600 X	598	-0-	-2	-0-	598	1	N	-0-		36
10	620 X	619	-0-	-1	-0-	619	1	N	-0-		36
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	1	N	-0-		36
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	605	1	N	7	7 8	36
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	1	N	-0-		36
02	580 N	569	-0-	-11	-0-	569	1	N	-0-		36

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

09	1295981 X	6275	-0-	-1289706	-0-	6245	3	N	27		102
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7371	3	N	20		122
11	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7243	3	N	24		146
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7113	3	N	26	126 1	44
01	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7976	3	N	25	2 8	69
*02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7442	3	N	35		104

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

09	7260 X	5560	-0-	-1700	-0-	521	1	N	132	171 1	123
						145	9			2 8	
10	7502 X	6866	-0-	-636	-0-	6678	3	N	171	179 1	115
11	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	377	1	N	189	177 1	127
						208	9				
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	899	1	N	180	177 1	130
						198	9				
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	897	1	N	170	179 1	121
						187	9				
02	6873 X	6719	-0-	-154	-0-	828	1	N	172	185 1	108
						189	9				

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	280	1	N	78	17 8	129
						86	9				
10	6200 X	5532	-0-	-668	-0-	385	1	N	74	17 8	186
						81	9				
11	6300 X	2834	-0-	-3466	-0-	428	1	N	51	171 1	61
						56	9			5 8	
12	7192 X	2706	-0-	-4486	-0-	483	1	N	52	7 8	106
						57	9				
01	7192 X	5919	-0-	-1273	-0-	477	1	N	72		178
						79	9				
02	6728 X	6233	-0-	-495	-0-	446	1	N	74	168 1	59
						81	9			25 8	

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

09	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8910	3	N	42	1 8	93
10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9350	3	N	32		125
11	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10890	3	N	27		152
12	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11299	3	N	52		204
01	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11689	3	N	110	178 1	136
*02	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9935	3	N	50		186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MAXWELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274039	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8595 -	12730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	12447 3	133 9	N	121			208
10		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11386 3	163 9	N	148	170 1		186
11		14550 X	10426	-0-	-4124	-0-	10283 3	143 9	N	130	172 1		144
12		15035 X	10753	-0-	-4282	-0-	10598 3	155 9	N	141	165 1		120
01		15035 X	10371	-0-	-4664	-0-	10207 3	164 9	N	149	175 1		94
02		12151 X	7025	-0-	-5126	-0-	6952 3	73 9	N	66			160

WHITESIDE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274041	COMPL. DATE	09/13/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8132 -	13508
09		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9398 3	106 9	N	96	177 1	2 8	127
10		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10612 3	68 9	N	62			189
11		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11647 3	56 9	N	51	177 1		63
12		12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12489 3	63 9	N	57			120
01		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12428 3	61 9	N	55			175
*02		11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11892 3	66 9	N	60	183 1		52

FARRELL D UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	274042	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8505 -	12480
09		14334 X	12767	-0-	-1567	-0-	12745 3	22 9	N	20			92
10		13857 X	12917	-0-	-940	-0-	12907 3	10 9	N	9			101
11		13410 X	12051	-0-	-1359	-0-	12036 3	15 9	N	14			115
12		13578 X	12207	-0-	-1371	-0-	12156 3	51 9	N	46			161
01		13206 X	12015	-0-	-1191	-0-	11953 3	62 9	N	56	185 1		32
02		12354 X	10637	-0-	-1717	-0-	10601 3	36 9	N	33			65

MILANO		WELL #:		2	RRCID ->	274044	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7715 -	8205
09		1500 X	1041	-0-	-459	-0-	1035 3	6 9	N	5			97
10		1240 N	1005	-0-	-235	-0-	1005 3		N	-0-			97
11		1110 N	954	-0-	-156	-0-	954 3		N	-0-			97
12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067 3		N	-0-			97
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-			97
*02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			97

EDNA B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274045	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7079 -	10985
09		3286 X	3012	-0-	-274	-0-	51 1	2866 3	N	86			126
							95 9						
10		3379 X	2929	-0-	-450	-0-	53 1	2806 3	N	64			190
							70 9						
11		3300 X	2803	-0-	-497	-0-	50 1	2643 3	N	100	179 1		111
							110 9						
12		3410 X	2965	-0-	-445	-0-	51 1	2820 3	N	85			196
							94 9						
01		3255 X	3139	-0-	-116	-0-	88 1	3010 3	N	37	1 8		232
							41 9						
*02		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	89 1	3068 3	N	158	179 1		211
							174 9						

WALKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274046	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7507 -	11489
09		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11419 3	132 9	N	120	170 1	1 8	170
10		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11637 3	94 9	N	85	187 1	2 8	66
11		11970 X	10855	-0-	-1115	-0-	10737 3	118 9	N	107	1 8		172
12		12369 X	11070	-0-	-1299	-0-	10956 3	114 9	N	104	183 1	1 8	92
01		12121 X	10958	-0-	-1163	-0-	10839 3	119 9	N	108			200
02		11165 X	9894	-0-	-1271	-0-	9810 3	84 9	N	76	176 1	3 8	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274047	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7366 - 11571	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12133 3	182 9	N	165	181 1	2 8	130
10	12431 X	12398	-0-	-33	-0-	12232 3	166 9	N	151	182 1	2 8	97
11	13200 X	11845	-0-	-1355	-0-	11690 3	155 9	N	141	181 1	1 8	56
12	13640 X	12397	-0-	-1243	-0-	12225 3	172 9	N	156	187 1	1 8	24
01	13082 X	11743	-0-	-1339	-0-	11589 3	154 9	N	140			164
02	11919 X	10761	-0-	-1158	-0-	10612 3	149 9	N	135	182 1	3 8	114

CAIN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274049	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8100 - 13566	
09	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	11971 3	139 9	N	126	169 1		137
10	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	11929 3	142 9	N	129	170 1		96
11	12960 X	11277	-0-	-1683	-0-	11191 3	86 9	N	78			174
12	13268 X	11495	-0-	-1773	-0-	11353 3	142 9	N	129	170 1		133
01	13268 X	11704	-0-	-1564	-0-	11563 3	141 9	N	128	170 1		91
02	11716 X	10445	-0-	-1271	-0-	10333 3	112 9	N	102			193

T & T A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274050	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7461 - 12904	
09	3930 X	3702	-0-	-228	-0-	315 1	3234 3	N	139	10 8		183
						153 9						
10	4061 X	2644	-0-	-1417	-0-	427 1	2084 3	N	121	177 1	9 8	118
						133 9						
11	3570 X	2271	-0-	-1299	-0-	358 1	1793 3	N	109	169 1	4 8	54
						120 9						
12	3813 X	3536	-0-	-277	-0-	381 1	2994 3	N	146	137 1	6 8	57
						161 9						
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	394 1	3528 3	N	147			204
						162 9						
02	3567 X	3303	-0-	-264	-0-	392 1	2751 3	N	145	162 1	15 8	172
						160 9						

SADLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274051	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7757 - 12502	
09	12570 X	10477	-0-	-2093	-0-	10413 3	64 9	N	58	170 1		56
10	11501 X	10983	-0-	-518	-0-	10926 3	57 9	N	52			108
11	11130 X	10279	-0-	-851	-0-	10187 3	92 9	N	84	180 1		12
12	11501 X	10094	-0-	-1407	-0-	10036 3	58 9	N	53			65
01	11284 X	9938	-0-	-1346	-0-	9868 3	70 9	N	64			129
02	10266 X	9331	-0-	-935	-0-	9246 3	85 9	N	77	179 1		27

STEADHAM B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274052	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8445 - 12317	
09	5518 X	3505	-0-	-2013	-0-	348 1	2962 3	N	177	187 1		33
						195 9						
10	5673 X	2095	-0-	-3578	-0-	335 1	1609 3	N	137			170
						151 9						
11	5490 X	1417	-0-	-4073	-0-	314 1	985 3	N	107	185 1		92
						118 9						
12	5673 X	1622	-0-	-4051	-0-	264 1	1208 3	N	136			228
						150 9						
01	4805 X	1666	-0-	-3139	-0-	269 1	1235 3	N	147	179 1		196
						162 9						
02	3393 X	675	-0-	-2718	-0-	184 1	391 3	N	91	191 1		96
						100 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STEADHAM A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274053		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13050 X	10113	-0-	-2937	-0-	560 1	9234 3	N	290	370 1	181
						319 9					
10	11036 X	10875	-0-	-161	-0-	558 1	9972 3	N	314	362 1	133
						345 9					
11	10680 X	10340	-0-	-340	-0-	518 1	9497 3	N	295	183 1	1 8 244
						325 9					
12	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	506 1	11109 3	N	246	370 1	1 8 119
						271 9					
01	10881 X	10681	-0-	-200	-0-	313 1	10087 3	N	255	189 1	185
						281 9					
02	10179 X	9590	-0-	-589	-0-	261 1	8996 3	N	303	372 1	2 8 114
						333 9					
SADLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274054		COMPL. DATE 12/11/2011			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500		
09	11160 X	10675	-0-	-485	-0-	10541 3	134 9	N	122		157
						11032 3	123 9	N	112	179 1	90
10	11284 X	11155	-0-	-129	-0-	8541 3	94 9	N	85	174 1	1
						1205 3					
11	9840 X	8635	-0-	-1205	-0-	10189 3	78 9	N	71		72
						9907 3	117 9	N	106		178
12	11036 X	10267	-0-	-769	-0-	9049 3	92 9	N	84	177 1	85
						1299 3					
01	11160 X	9907	-0-	-1253	-0-						
02	10440 X	9141	-0-	-1299	-0-						
STEADHAM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274055		COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378		
09	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	15725 3	113 9	N	103	179 1	67
						15805 3	147 9	N	134		201
10	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	2 1	15110 3	N	122	189 1	1 8 133
						134 9					
11	16770 X	15246	-0-	-1524	-0-	104 1	8298 3	N	90	191 1	1 8 31
						99 9					
12	17329 X	8501	-0-	-8828	-0-	180 1	15689 3	N	125	1 8	155
						138 9					
01	16616 X	16007	-0-	-609	-0-	149 1	13615 3	N	111	181 1	3 8 82
						122 9					
02	15312 X	13886	-0-	-1426	-0-						
STARR B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274056		COMPL. DATE 04/17/2013			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280		
09	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11839 3	110 9	N	100		181
						206 1	7249 3	N	53	174 1	60
10	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	58 9					
						28 1	10245 3	N	89		149
						98 9					
11	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	11406 3	113 9	N	103	181 1	71
						11352 3	112 9	N	102		173
12	12338 X	11519	-0-	-819	-0-	10122 3	136 9	N	124	178 1	119
01	12338 X	11352	-0-	-986	-0-						
02	11542 X	10258	-0-	-1284	-0-						
POSEY C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274057		COMPL. DATE 09/08/2010			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910		
09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7658 3	117 9	N	106	179 1	123
						7511 3	162 9	N	147	178 1	92
10	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7034 3	152 9	N	138		230
						7189 3	147 9	N	134	172 1	192
11	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	6996 3	152 9	N	138	191 1	1 8 138
						6549 3	108 9	N	98	187 1	1 8 48
12	7998 X	7336	-0-	-662	-0-						
01	7998 X	7148	-0-	-850	-0-						
02	7482 X	6657	-0-	-825	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STARR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274058	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH 7929	PERF. 8385	- 12140			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	6030 X	5501	-0-	-529	-0-	600 1	4798 3	N	94	178 1	108	
10	6231 X	5397	-0-	-834	-0-	103 9	369 1	4927 3	N	92	180 1	20
11	7260 X	7165	-0-	-95	-0-	101 9	131 1	6913 3	N	110		130
12	6293 X	6009	-0-	-284	-0-	121 9	594 1	5306 3	N	99		229
01	5735 X	4418	-0-	-1317	-0-	109 9	599 1	3690 3	N	117	183 1	163
02	6931 X	2938	-0-	-3993	-0-	129 9	580 1	2239 3	N	108	181 1	90
						119 9						
WYLIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274059	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH 7748	PERF.12000	- 12566			
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1241 3	53 9	N	48			185
10	1302 X	1200	-0-	-102	-0-	1163 3	37 9	N	34	178 1		41
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1314 3	70 9	N	64			105
12	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1179 3	30 9	N	27			132
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1380 3	61 9	N	55			187
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1318 3	36 9	N	33	181 1		39
PAUL UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274060	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 6836	PERF. 7266	- 11705			
09	11130 X	10078	-0-	-1052	-0-	16 1	289 9	N	263	336 1		105
10	11501 X	10638	-0-	-863	-0-	10298 3	340 9	N	309	167 1		247
11	11130 X	10458	-0-	-672	-0-	10104 3	354 9	N	322	348 1		221
12	11501 X	10606	-0-	-895	-0-	10244 3	362 9	N	329	348 1		202
01	11315 X	11046	-0-	-269	-0-	10692 3	354 9	N	322	347 1	1 8	176
02	10121 X	9767	-0-	-354	-0-	9461 3	306 9	N	278	341 1	1 8	112
STODDARD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274061	COMPL. DATE 05/30/2011	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 7217	- 11772			
09	9930 X	9202	-0-	-728	-0-	9016 3	186 9	N	169	182 1	1 8	237
10	9517 X	9255	-0-	-262	-0-	9060 3	195 9	N	177	364 1	1 8	49
11	9210 X	8786	-0-	-424	-0-	8601 3	185 9	N	168	184 1	1 8	32
12	9517 X	8935	-0-	-582	-0-	8738 3	197 9	N	179	190 1	1 8	20
01	9517 X	8729	-0-	-788	-0-	8525 3	204 9	N	185			205
02	8903 X	8130	-0-	-773	-0-	7936 3	194 9	N	176	177 1	2 8	202
PAUL UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274062	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 7190	- 11580			
09	2640 X	1691	-0-	-949	-0-	557 1	1014 3	N	109	170 1		132
10	2728 X	2313	-0-	-415	-0-	120 9	595 1	1572 3	N	133	169 1	96
11	2640 X	2097	-0-	-543	-0-	146 9	584 1	1368 3	N	132		228
12	2356 X	1919	-0-	-437	-0-	145 9	602 1	1162 3	N	141	173 1	196
01	2325 X	642	-0-	-1683	-0-	155 9	608 1	34 9	N	31	172 1	55
02	2175 X	2019	-0-	-156	-0-	577 1	134 9	1308 3	N	122		177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	66	164 1	66
						73	9						
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	383	1	867	3	N	62		128
						68	9						
11	2070 N	1010	-0-	-1060	-0-	380	1	556	3	N	67		195
						74	9						
12	2108 N	1189	-0-	-919	-0-	402	1	713	3	N	67	171 1	91
						74	9						
01	1333 N	604	-0-	-729	-0-	464	1	79	3	N	55		146
						61	9						
02	986 N	926	-0-	-60	-0-	569	1	258	3	N	90		236
						99	9						

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

09	4980 X	4909	-0-	-71	-0-	87	1	4686	3	N	124		170
						136	9						
10	5084 X	5032	-0-	-52	-0-	79	1	4815	3	N	125	185 1	110
						138	9						
11	4920 X	4635	-0-	-285	-0-	69	1	4455	3	N	101		211
						111	9						
12	5084 X	4819	-0-	-265	-0-	74	1	4602	3	N	130	176 1	165
						143	9						
01	5084 X	4836	-0-	-248	-0-	72	1	4643	3	N	110	176 1	99
						121	9						
02	4756 X	4458	-0-	-298	-0-	4323	3	135	9	N	123	186 1	36

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	390	1	3231	3	N	43	8 8	68
						47	9						
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	399	1	3785	3	N	32	11 8	89
						35	9						
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	382	1	3614	3	N	19	4 8	104
						21	9						
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	403	1	3765	3	N	20	5 8	119
						22	9						
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	3999	3	36	9	N	33		152
02	3683 X	3646	-0-	-37	-0-	420	1	3169	3	N	52	163 1 12 8	29
						57	9						

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

09	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	148	1	2846	3	N	88		170
						97	9						
10	3255 X	3229	-0-	-26	-0-	161	1	2963	3	N	95	184 1	81
						105	9						
11	3270 X	3196	-0-	-74	-0-	167	1	2928	3	N	92		173
						101	9						
12	3379 X	3263	-0-	-116	-0-	169	1	3000	3	N	85	171 1	87
						94	9						
01	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	172	1	2950	3	N	95		182
						105	9						
02	3103 X	3054	-0-	-49	-0-	2967	3	87	9	N	79	175 1	86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PAUL SWINT 'B' UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	274068	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7511 - 10457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6999 X	6999	-0-	-0-	6967 3	32 9	N	29	1 8	136
10		8470 X	8470	-0-	-0-	8441 3	29 9	N	26	1 8	161
11		6244 X	6244	-0-	-0-	6220 3	24 9	N	22		183
12		5432 X	5432	-0-	-0-	5402 3	30 9	N	27	1 8	209
01		4885 X	4885	-0-	-0-	4853 3	32 9	N	29	184 1	51
*02		5869 X	5869	-0-	-0-	5852 3	17 9	N	15	3 8	63

NUTTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274069	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8765 - 12890
09		3422 X	3422	-0-	-0-	3305 3	117 9	N	106		141
10		3656 X	3656	-0-	-0-	3525 3	131 9	N	119	172 1	88
11		6084 X	6084	-0-	-0-	5953 3	131 9	N	119	173 1	34
12		5009 X	5009	-0-	-0-	4924 3	85 9	N	77		111
01		3658 X	856	-0-	-2802	819 3	37 9	N	34		145
02		3973 X	1783	-0-	-2190	1686 3	97 9	N	88	172 1	61

WOODS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274070	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8108 - 12788
09		4290 X	2415	-0-	-1875	383 1	1956 3	N	69	167 1	47
						76 9					
10		4402 X	558	-0-	-3844	383 1	153 3	N	20		67
						22 9					
11		3900 X	383	-0-	-3517	368 1	15 9	N	14		81
12		3875 X	410	-0-	-3465	400 1	10 9	N	9		90
01		3193 X	402	-0-	-2791	402 1		N	-0-		90
02		2349 X	269	-0-	-2080	240 1	29 9	N	26		116

STODDARD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274071	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7282 - 12068
09		11070 X	10594	-0-	-476	10390 3	204 9	N	185	179 1	87
10		11222 X	10813	-0-	-409	10600 3	213 9	N	194	182 1	98
11		10770 X	10364	-0-	-406	10155 3	209 9	N	190	184 1	104
12		11129 X	9724	-0-	-1405	9564 3	160 9	N	145	183 1	65
01		11129 X	10200	-0-	-929	9981 3	219 9	N	199	1 8	264
02		10237 X	9015	-0-	-1222	8799 3	216 9	N	196	367 1	91

KIRK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274074	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8575 - 13359
09		15960 X	14079	-0-	-1881	14016 3	63 9	N	57		167
10		15407 X	14263	-0-	-1144	14202 3	61 9	N	55	181 1	41
11		14910 X	13236	-0-	-1674	13164 3	72 9	N	65		106
12		15407 X	13127	-0-	-2280	13058 3	69 9	N	63		169
01		14818 X	13460	-0-	-1358	13393 3	67 9	N	61	181 1	49
02		13601 X	12387	-0-	-1214	12321 3	66 9	N	60		109

KIRK UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274076	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8849 - 13238
09		18000 X	16487	-0-	-1513	16432 3	55 9	N	50		184
10		17732 X	16641	-0-	-1091	16583 3	58 9	N	53	178 1	59
11		17160 X	15773	-0-	-1387	15717 3	56 9	N	51		110
12		17546 X	15912	-0-	-1634	15846 3	66 9	N	60		170
01		17112 X	15598	-0-	-1514	15539 3	59 9	N	54	176 1	48
02		15950 X	14317	-0-	-1633	14254 3	63 9	N	57		105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	2266	-0-	-44	-0-	89	1	2129	3	N	44	166	1	9 8	26
						48	9								
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	92	1	2116	3	N	41	10	8		57
						45	9								
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	3	N	24	4	8		77
						26	9								
12	2356 N	1555	-0-	-801	-0-	86	1	1435	3	N	31	4	8		104
						34	9								
01	2263 N	1678	-0-	-585	-0-	91	1	1548	3	N	35				139
						39	9								
02	1972 N	1087	-0-	-885	-0-	440	1	604	3	N	39	12	8		166
						43	9								
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100															
09	7470 X	7298	-0-	-172	-0-	7219	3	79	9	N	72	3	8		174
10	7936 X	7554	-0-	-382	-0-	7464	3	90	9	N	82	163	1	3 8	90
11	7680 X	7540	-0-	-140	-0-	7481	3	59	9	N	54	1	8		143
12	7936 X	7758	-0-	-178	-0-	7688	3	70	9	N	64	1	8		206
01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7567	3	67	9	N	61	171	1		96
02	7279 X	7128	-0-	-151	-0-	7052	3	76	9	N	69	4	8		161
FAIR D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274085 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9150 - 14915															
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	560	1	15	9	N	14				109
10	837 N	219	-0-	-618	-0-	190	1	29	9	N	26	118	1	17 8	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	567	1	61	9	N	55	32	8		23
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	594	1	50	9	N	45	44	8		24
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	148	1	14	9	N	13	6	8		31
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-				31
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995															
09	7590 X	3271	-0-	-4319	-0-	262	1	2423	3	N	533	489	1	1 8	259
						586	9								
10	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	235	1	8436	3	N	640	686	1	1 8	212
						704	9								
11	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	247	1	8412	3	N	595	515	1		292
						655	9								
12	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	265	1	7008	3	N	592	691	1	1 8	192
						651	9								
01	7781 X	4278	-0-	-3503	-0-	273	1	3452	3	N	503	517	1	1 8	177
						553	9								
02	7279 X	1494	-0-	-5785	-0-	292	1	796	3	N	369	348	1	1 8	197
						406	9								
HENDERSON, BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865															
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	520	1	3132	3	N	18	5	8		176
						20	9								
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5594	3	33	9	N	30	10	8		196
11	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10289	3	18	9	N	16	3	8		209
12	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10239	3	9	9	N	8	3	8		214
01	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	3	11	9	N	10				224
*02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7032	3	25	9	N	23	8	8		239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	389	1	1711	3	N	84	178	1	80
						92	9							
10	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	425	1	1632	3	N	99			179
						109	9							
11	2040 N	1768	-0-	-272	-0-	428	1	1224	3	N	105	174	1	110
						116	9							
12	2108 N	1444	-0-	-664	-0-	447	1	905	3	N	84			194
						92	9							
01	2108 N	1451	-0-	-657	-0-	412	1	925	3	N	104			298
						114	9							
02	1711 N	1551	-0-	-160	-0-	366	1	1087	3	N	89	182	1	205
						98	9							
IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189														
09	6480 X	5889	-0-	-591	-0-	599	1	5245	3	N	41			110
						45	9							
10	6448 X	5752	-0-	-696	-0-	620	1	5086	3	N	42	83	1	69
						46	9							
11	6240 X	5541	-0-	-699	-0-	587	1	4901	3	N	48			117
						53	9							
12	6448 X	5808	-0-	-640	-0-	597	1	5164	3	N	43			160
						47	9							
01	6076 X	5291	-0-	-785	-0-	558	1	4685	3	N	44	168	1	36
						48	9							
02	5684 X	4268	-0-	-1416	-0-	4228	3	40	9	N	36			72
LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950														
09	1620 X	1460	-0-	-160	-0-	456	1	916	3	N	80	1	8	187
						88	9							
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	434	1	1167	3	N	96	180	1	103
						106	9							
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	421	1	1021	3	N	94			197
						103	9							
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	426	1	1062	3	N	91	184	1	104
						100	9							
01	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	447	1	822	3	N	79			183
						87	9							
02	1508 N	1208	-0-	-300	-0-	459	1	644	3	N	95	180	1	98
						105	9							
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673														
09	10380 X	8104	-0-	-2276	-0-	597	1	7417	3	N	82	2	8	135
						90	9							
10	10168 X	7030	-0-	-3138	-0-	597	1	6339	3	N	85	185	1	33
						94	9							
11	10350 X	6346	-0-	-4004	-0-	570	1	5688	3	N	80			113
						88	9							
12	10695 X	7159	-0-	-3536	-0-	616	1	6444	3	N	90	180	1	21
						99	9							
01	10695 X	6358	-0-	-4337	-0-	580	1	5681	3	N	88	5	8	104
						97	9							
02	7830 X	6329	-0-	-1501	-0-	121	1	6045	3	N	148	183	1	64
						163	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	364	1	1503	3	N	225	179	1	1 8	125
						248	9								
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	380	1	503	3	N	166	177	1	1 8	113
						183	9								
11	930 X	462	-0-	-468	-0-	354	1	108	9	N	98	176	1		35
12	961 X	457	-0-	-504	-0-	457	1			N	-0-				35
01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	608	1	2029	3	N	229	183	1	2 8	79
						252	9								
*02	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	426	1	1139	3	N	151	174	1	2 8	54
						166	9								
BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388															
09	0 W	2554	-0-	2554	87396	364	1	1651	3	N	490	526	1	1 8	74
						539	9								
10	89207 X	1811	-0-	-87396	-0-	379	1	952	3	N	436	347	1	1 8	162
						480	9								
11	6090 X	3376	-0-	-2714	-0-	349	1	2440	3	N	534	536	1		160
						587	9								
12	6293 X	6267	-0-	-26	-0-	363	1	5225	3	N	617	715	1	1 8	61
						679	9								
01	6169 X	6104	-0-	-65	-0-	462	1	4969	3	N	612	542	1	2 8	129
						673	9								
*02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	3	N	422	363	1	1 8	187
						464	9								
A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				72
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				72
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				72
BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679															
09	9060 X	6699	-0-	-2361	-0-	6543	3	156	9	N	142				249
10	8618 X	8261	-0-	-357	-0-	8044	3	217	9	N	197	182	1		264
11	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8507	3	177	9	N	161	176	1		249
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	100	1	8360	3	N	174	177	1		246
						191	9								
01	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	112	1	8607	3	N	173	173	1	10 5	236
						190	9								
02	8062 X	7943	-0-	-119	-0-	7769	3	174	9	N	158	355	1		39
BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615															
09	7440 X	5380	-0-	-2060	-0-	5273	3	107	9	N	97	161	1	1 8	146
10	6944 X	6922	-0-	-22	-0-	6828	3	94	9	N	85	1	8		230
11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	6905	3	96	9	N	87	170	1		147
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6811	3	94	9	N	85	162	1	1 8	69
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6920	3	90	9	N	82	2	8		149
02	6757 X	6007	-0-	-750	-0-	5928	3	79	9	N	72	2	8		219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274309	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7577 - 11478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	2954	-0-	2954	80217	362 1	1967 3	N	568	535 1		238
10	81016 X		799	-0-	-80217	-0-	625 9						
11	6000 X		1020	-0-	-4980	-0-	378 1	421 9	N	383	519 1	1 8	101
							434 1	123 3	N	421	361 1		161
							463 9						
12	6200 X		6081	-0-	-119	-0-	392 1	4943 3	N	678	730 1	1 8	108
							746 9						
01	6200 X		4461	-0-	-1739	-0-	433 1	3380 3	N	589	544 1	1 8	152
							648 9						
*02	4103 X		4103	-0-	-0-	-0-	372 1	3166 3	N	514	540 1	1 8	125
							565 9						

BEWLEY		WELL #:		2	RRCID ->	274311	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7798 - 8556	
09	1650 X		1461	-0-	-189	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
10	1705 X		1671	-0-	-34	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
11	1620 N		1376	-0-	-244	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
12	1519 N		1484	-0-	-35	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
01	1674 N		1406	-0-	-268	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
02	1334 N		748	-0-	-586	-0-	748 3		N	-0-			-0-

BEWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	274312	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7741 - 8565	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIFFLE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274313	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9125 - 12300	
09	8932 X		6321	-0-	-2611	-0-	359 1	5600 3	N	329	337 1		67
							362 9						
10	6727 X		5920	-0-	-807	-0-	364 1	5218 3	N	307	170 1	1 8	203
							338 9						
11	6510 X		5255	-0-	-1255	-0-	348 1	4617 3	N	264	347 1	1 8	119
							290 9						
12	6942 X		6942	-0-	-0-	-0-	379 1	6293 3	N	245	169 1	2 8	193
							270 9						
01	6727 X		5469	-0-	-1258	-0-	390 1	4840 3	N	217	337 1	1 8	72
							239 9						
02	6119 X		5127	-0-	-992	-0-	379 1	4511 3	N	215	168 1	5 8	114
							237 9						

BIFFLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274314	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	9064 - 13900	
09	5949 X		5949	-0-	-0-	-0-	536 1	4669 3	N	676	678 1		192
							744 9						
10	5724 X		5724	-0-	-0-	-0-	535 1	4395 3	N	722	665 1		249
							794 9						
11	5202 X		5202	-0-	-0-	-0-	550 1	4036 3	N	560	512 1		297
							616 9						
12	5334 X		5334	-0-	-0-	-0-	620 1	4055 3	N	599	670 1		226
							659 9						
01	4521 X		4521	-0-	-0-	-0-	553 1	3405 3	N	512	511 1		227
							563 9						
*02	4855 X		4855	-0-	-0-	-0-	522 1	3669 3	N	604	679 1		152
							664 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	2876 3	31 9	N		28			125
10	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	3075 3	44 9	N		40			165
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3187 3	37 9	N		34			199
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3180 3	40 9	N		36	164 1		71
01	3162 X	1282	-0-	-1880	-0-	1278 3	4 9	N		4			75
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-			N		-0-			75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950													
09	6660 X	5951	-0-	-709	-0-	5940 3	11 9	N		10	62 1	1 8	89
10	6913 X	6805	-0-	-108	-0-	6783 3	22 9	N		20	1 8		108
11	6690 X	6265	-0-	-425	-0-	6253 3	12 9	N		11			119
12	6913 X	6132	-0-	-781	-0-	6114 3	18 9	N		16	1 8		134
01	6820 X	6654	-0-	-166	-0-	6609 3	45 9	N		41	2 8		173
02	6380 X	5413	-0-	-967	-0-	5395 3	18 9	N		16	2 8		187

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198													
09	9720 X	9263	-0-	-457	-0-	460 1	8783 3	N		18	26 1		35
						20 9							
10	9951 X	9295	-0-	-656	-0-	482 1	8793 3	N		18	22 1		31
						20 9							
11	9630 X	8821	-0-	-809	-0-	469 1	8334 3	N		16			47
						18 9							
12	9951 X	9361	-0-	-590	-0-	484 1	8857 3	N		18	41 1		24
						20 9							
01	9579 X	9197	-0-	-382	-0-	477 1	8707 3	N		12			36
						13 9							
*02	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	13 1	12021 3	N		15	19 1		32
						17 9							

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180													
09	6258 X	5493	-0-	-765	-0-	400 1	4933 3	N		145	138 1		213
						160 9							
10	6076 X	5702	-0-	-374	-0-	416 1	5125 3	N		146	148 1		211
						161 9							
11	5850 X	5531	-0-	-319	-0-	401 1	4986 3	N		131			342
						144 9							
12	5828 X	5478	-0-	-350	-0-	413 1	4910 3	N		141	301 1		182
						155 9							
01	5704 X	5109	-0-	-595	-0-	401 1	4600 3	N		98			280
						108 9							
02	5336 X	4195	-0-	-1141	-0-	2 1	4058 3	N		123	150 1		253
						135 9							

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416													
09	870 X	824	-0-	-46	-0-	788 1	36 9	N		33			94
10	837 X	653	-0-	-184	-0-	414 1	211 3	N		25			119
						28 9							
11	810 N	560	-0-	-250	-0-	350 1	170 3	N		36			155
						40 9							
12	837 N	750	-0-	-87	-0-	339 1	375 3	N		33	181 1		7
						36 9							
01	651 N	250	-0-	-401	-0-	165 1	71 3	N		13			20
						14 9							
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N		-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	12510 X	10666	-0-	-1844	-0-	10531	3	135	9	N	123	183	1	1	138	
10	12524 X	10766	-0-	-1758	-0-	10628	3	138	9	N	125	178	1	2	83	
11	12420 X	10045	-0-	-2375	-0-	9906	3	139	9	N	126	1	8	208		
12	12834 X	10270	-0-	-2564	-0-	10118	3	152	9	N	138	190	1	1	155	
01	12834 X	10229	-0-	-2605	-0-	10085	3	144	9	N	131	174	1		112	
02	10324 X	9386	-0-	-938	-0-	9248	3	138	9	N	125	180	1	2	8	55

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

09	6510 X	5324	-0-	-1186	-0-	869	1	4396	3	N	54	20	8		115
						59	9								
10	6324 X	3049	-0-	-3275	-0-	842	1	2159	3	N	44	19	8		140
						48	9								
11	5970 X	4109	-0-	-1861	-0-	728	1	3356	3	N	23	8	8		155
						25	9								
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	122	1		33
01	5487 X	45	-0-	-5442	-0-	44	1	1	9	N	1				34
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-				34

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

09	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13050	3	22	9	N	20				198
10	12989 X	12778	-0-	-211	-0-	15	1	12735	3	N	25	170	1		53
						28	9								
11	13620 X	12996	-0-	-624	-0-	12955	3	41	9	N	37				90
12	14074 X	13127	-0-	-947	-0-	13080	3	47	9	N	43				133
01	14074 X	12908	-0-	-1166	-0-	1	1	12852	3	N	50				183
						55	9								
02	12644 X	12088	-0-	-556	-0-	12037	3	51	9	N	46	174	1		55

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

09	5156 X	4711	-0-	-445	-0-	596	1	4012	3	N	94	171	1	3	8	90
						103	9									
10	5146 X	4224	-0-	-922	-0-	620	1	3514	3	N	82	2	8		170	
						90	9									
11	5310 X	3682	-0-	-1628	-0-	600	1	2984	3	N	89	171	1		88	
						98	9									
12	5146 X	4293	-0-	-853	-0-	620	1	3559	3	N	104	155	1	3	8	34
						114	9									
01	5022 X	995	-0-	-4027	-0-	151	1	820	3	N	22	1	8		55	
						24	9									
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-					N	-0-				55	

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	576	1	50	9	N	45				127	
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	617	1	357	3	N	51				178	
						56	9									
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	599	1	36	9	N	33	168	1		43	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	605	1	47	9	N	43				86	
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	620	1	46	9	N	42				128	
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	579	1	30	9	N	27				155	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SOCKWELL		WELL #: 2H		RRCID -> 274336		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	41 1	5081 3	N	23	1 8	426	
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	25 9	5256 3	N	10	356 1	1 8	79
11	4680 X	234	-0-	-4446	-0-	26 1		N	-0-			79
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	11 9		N	-0-			79
01	5332 X	180	-0-	-5152	-0-	234 3		N	-0-			79
02	4988 X	-0-	-0-	-4988	-0-	180 3		N	-0-			79

MCKOWN E UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 274337		COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196			
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	249 1	7613 3	N	367	344 1	5 8	186
10	8339 X	8287	-0-	-52	-0-	404 9	7593 3	N	393	364 1		215
11	8580 X	8565	-0-	-15	-0-	262 1	7840 3	N	417	531 1		101
12	8866 X	8005	-0-	-861	-0-	432 9		N				
01	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	266 1	7340 3	N	363	360 1		104
02	8294 X	7225	-0-	-1069	-0-	459 9		N				
						279 1	7008 3	N	309	361 1		52
						340 9		N				
						258 1	6574 3	N	357	364 1		45
						393 9		N				

MCKOWN E UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 274338		COMPL. DATE 10/22/2011			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500			
09	8640 X	8427	-0-	-213	-0-	215 1	7853 3	N	326	349 1	2 8	119
10	9238 X	8370	-0-	-868	-0-	359 9	7824 3	N	308	360 1		67
11	9930 X	7701	-0-	-2229	-0-	207 1	7196 3	N	279	177 1		169
12	10261 X	7540	-0-	-2721	-0-	339 9		N				
01	10261 X	7839	-0-	-2422	-0-	198 1	7011 3	N	300	367 1		102
02	8149 X	7121	-0-	-1028	-0-	307 9		N				
						199 1	7316 3	N	294	362 1		34
						330 9		N				
						200 1	6651 3	N	246	181 1		99
						323 9		N				
						199 1		N				
						271 9		N				

HUTSON		WELL #: 2		RRCID -> 274339		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388			
09	1830 X	1349	-0-	-481	-0-	215 1	111 9	N	101	177 1		120
10	1922 N	1117	-0-	-805	-0-	359 9	105 9	N	95	180 1		35
11	1260 N	761	-0-	-499	-0-	207 1	55 9	N	50			85
12	1395 N	388	-0-	-1007	-0-	339 9	2 9	N	2			87
01	1116 N	179	-0-	-937	-0-	198 1		N	-0-			87
02	725 N	231	-0-	-494	-0-	307 9	138 9	N	125	175 1		37
						271 9		N				

PRIDDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274340		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780			
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5329 3	84 9	N	76	166 1		123
10	5549 X	5545	-0-	-4	-0-	5487 3	58 9	N	53			176
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5506 3	56 9	N	51			227
12	5580 X	5395	-0-	-185	-0-	5349 3	46 9	N	42	163 1		106
01	5580 X	5043	-0-	-537	-0-	5014 3	29 9	N	26			132
02	5365 X	2433	-0-	-2932	-0-	2411 3	22 9	N	20			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LITTLETON		WELL #:		1	RRCID ->	274342	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7630 - 8594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		611 X	611	-0-	-0-	-0-	537 3	74 9	N	67	175 1		55
10		682 X	682	-0-	-0-	-0-	601 3	81 9	N	74			129
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	873 3	78 9	N	71	180 1		20
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	886 3	73 9	N	66			86
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	824 3	92 9	N	84			170
*02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	731 3	65 9	N	59	174 1		55

KATIE A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274343	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	7824 - 8529	
09		0 Z	4454	-0-	4454	83582	4334 3	120 9	N	109	187 1		50
10		87950 X	4368	-0-	-83582	-0-	4263 3	105 9	N	95			145
11		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3294 3	65 9	N	59			204
12		5022 X	3158	-0-	-1864	-0-	3052 3	106 9	N	96	185 1		115
01		4712 X	2818	-0-	-1894	-0-	2675 3	143 9	N	130	185 1		60
02		4292 X	1748	-0-	-2544	-0-	1700 3	48 9	N	44			104

LYNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	274344	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	7800 - 8425	
09		60 X	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10		62 X	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02		58 N	36	-0-	-22	-0-	36 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	274345	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7496 - 8456	
09		180 X	116	-0-	-64	-0-	95 3	21 9	N	19			101
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	75 3	19 9	N	17			118
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	110 3	11 9	N	10			128
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	83 3	11 9	N	10			138
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	73 3	21 9	N	19			157
*02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	94 3	34 9	N	31			188

STEADHAM		WELL #:		1	RRCID ->	274347	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	7745 - 8376	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	75 1		81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

BYBEE		WELL #:		1	RRCID ->	274364	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7060 - 7310	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLES FENOGLIO A		WELL #:		2H	RRCID ->	274365	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7430 - 9782	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CULP		WELL #:		RRCID -> 274366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7430 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DANGELMAYR SOUTH		WELL #:		RRCID -> 274368		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7200 - 8290					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93	1		-0-
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	13	-0-	-0-	13		13	3	N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	13		13		N	-0-				-0-
02		T. A.	1	-0-	-0-	14		1	3	N	-0-				-0-

SETTLE		WELL #:		RRCID -> 274372		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7927 - 8674					
09		0 W	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585				N	-0-				-0-

SETTLE		WELL #:		RRCID -> 274373		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7710 - 8368					
09		0 W	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-	26	1		23
10		0 W	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-				23
11		0 W	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221074				N	-0-				23

SICKING		WELL #:		RRCID -> 274374		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7908 - 8552					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

HOWARD A UNIT		WELL #:		RRCID -> 274376		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7960 - 12776					
09		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10395	3	14	9	N	13			133
10		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	11018	3	7	9	N	6			139
11		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10635	3	8	9	N	7			146
12		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	11104	3	46	9	N	42	25	5	163
01		11036 X	10948	-0-	-88	-0-	10937	3	11	9	N	10			173
*02		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10489	3	22	9	N	20	178	1	15

DKZ UNIT		WELL #:		RRCID -> 274377		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7206 - 7955					
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-				5
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				5
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-				5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RON CHEEK		WELL #:		2H	RRCID ->	274378	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8450 - 11140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3210 X	3192	-0-	-18	-0-	3130	3	62	9	N	56		140
10	3534 X	3157	-0-	-377	-0-	3104	3	53	9	N	48	165 1	23
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4097	3	58	9	N	53		76
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3859	3	36	9	N	33		109
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3557	3	118	9	N	107	174 1	42
02	4031 X	3427	-0-	-604	-0-	3375	3	52	9	N	47		89

BOYD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274382	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8045 - 12676	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DKZ UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274383	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7150 - 8065	
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	66 1	5
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		5
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

ZOEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274385	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7761 - 11770	
09	11610 X	9809	-0-	-1801	-0-	9722	3	87	9	N	79	171 1	122
10	10478 X	10016	-0-	-462	-0-	9931	3	85	9	N	77		199
11	10140 X	9312	-0-	-828	-0-	9236	3	76	9	N	69	172 1	96
12	10478 X	9601	-0-	-877	-0-	9515	3	86	9	N	78		174
01	10354 X	9106	-0-	-1248	-0-	9027	3	79	9	N	72	178 1	68
02	9483 X	8457	-0-	-1026	-0-	8370	3	87	9	N	79		147

LAND & CATTLE		WELL #:		5H	RRCID ->	274386	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8078 - 11435	
09	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	2287	3	165	9	N	150	169 1	202
10	3007 X	2242	-0-	-765	-0-	2082	3	160	9	N	145	322 1	25
11	2910 X	1822	-0-	-1088	-0-	1686	3	136	9	N	124		149
12	3007 X	2027	-0-	-980	-0-	1882	3	145	9	N	132	167 1	114
01	2542 X	1726	-0-	-816	-0-	1593	3	133	9	N	121	168 1	67
02	2378 X	1733	-0-	-645	-0-	1573	3	160	9	N	145		212

JEAN PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274400	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8184 - 12278	
09	9600 X	8679	-0-	-921	-0-	8660	3	19	9	N	17		88
10	10106 X	9081	-0-	-1025	-0-	9060	3	21	9	N	19		107
11	9780 X	8648	-0-	-1132	-0-	8606	3	42	9	N	38		145
12	10106 X	8791	-0-	-1315	-0-	8758	3	33	9	N	30	133 1	42
01	9424 X	6598	-0-	-2826	-0-	128	1	6451	3	N	17		59
*02	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8666	3	33	9	N	30		89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JEAN PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274402	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8009 - 12686	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8970 X	7259	-0-	-1711	-0-	529	1	6708	3	N	20		82
10	8990 X	8672	-0-	-318	-0-	22	9	8249	3	N	45		127
11	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	373	1	41	9	N	37		164
12	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	50	9	41	9	N	37	177 1	24
01	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9244	3	43	9	N	39		63
02	8990 X	8584	-0-	-406	-0-	9448	3	25	9	N	23		86
						9533	3						
						8559	3						
JEAN PARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274404	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8404 - 12515	
09	9300 X	7958	-0-	-1342	-0-	7957	3	1	9	N	1		87
10	9393 X	8626	-0-	-767	-0-	96	1	8522	3	N	7		94
11	8940 X	8352	-0-	-588	-0-	8	9						107
12	9021 X	8406	-0-	-615	-0-	8338	3	14	9	N	13		86
01	8618 X	8171	-0-	-447	-0-	8376	3	30	9	N	27	48 1	114
02	8062 X	7170	-0-	-892	-0-	8140	3	31	9	N	28		133
						7149	3	21	9	N	19		
BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	274440	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7116 - 11085	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HUDSPETH		WELL #:		2	RRCID ->	274445	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7745 - 8320	
09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1	9	N	1		90
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	N	2		92
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1		93
12	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-		93
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		93
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-		93
JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	274447	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7958 - 8274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	83971				N	-0-		25
LARUE JACKSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274448	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	7056 - 11167	
09	5880 X	5165	-0-	-715	-0-	5120	3	45	9	N	41		110
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6011	3	96	9	N	87	179 1	18
11	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5599	3	81	9	N	74		92
12	5735 X	5730	-0-	-5	-0-	5650	3	80	9	N	73		165
01	6107 X	5910	-0-	-197	-0-	5827	3	83	9	N	75	181 1	58
02	5713 X	5564	-0-	-149	-0-	5492	3	72	9	N	65	1 8	122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 274475		COMPL. DATE 01/02/2009				TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1304 3	160 9	N	145	168 1	99			
10	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1351 3	125 9	N	114	159 1	54			
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1330 3	94 9	N	85		139			
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1336 3	83 9	N	75		214			
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1380 3	123 9	N	112	165 1	161			
02	1363 N	1357	-0-	-6	-0-	1274 3	83 9	N	75	170 1	66			

GRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274476		COMPL. DATE 09/11/2011				TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400				
09	5520 X	5445	-0-	-75	-0-	5202 3	243 9	N	221	170 1	115			
10	5611 X	4975	-0-	-636	-0-	4759 3	216 9	N	196	181 1	128	2	8	
11	5460 X	4912	-0-	-548	-0-	4686 3	226 9	N	205	181 1	152			
12	5642 X	4225	-0-	-1417	-0-	4010 3	215 9	N	195	179 1	168			
01	5642 X	3347	-0-	-2295	-0-	3170 3	177 9	N	161	178 1	150	1	8	
02	5278 X	2994	-0-	-2284	-0-	2762 3	232 9	N	211	189 1	171	1	8	

GRAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274477		COMPL. DATE 11/05/2011				TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290				
09	7140 X	6679	-0-	-461	-0-	90 1	6486 3	N	94	37 1	191	1	8	
						103 9								
10	7471 X	6869	-0-	-602	-0-	75 1	6655 3	N	126	184 1	132	1	8	
						139 9								
11	7230 X	6820	-0-	-410	-0-	86 1	6601 3	N	121	182 1	71			
						133 9								
12	7471 X	5462	-0-	-2009	-0-	618 1	4722 3	N	111	114 1	67	1	8	
						122 9								
01	7378 X	3105	-0-	-4273	-0-	620 1	2375 3	N	100	3 8	164			
						110 9								
02	6583 X	1311	-0-	-5272	-0-	22 1	1223 3	N	60	177 1	45	2	8	
						66 9								

ROTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274478		COMPL. DATE 12/15/2009				TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162				
09	5940 X	5751	-0-	-189	-0-	5597 3	154 9	N	140		204			
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5814 3	217 9	N	197	182 1	219			
11	5790 X	5498	-0-	-292	-0-	5319 3	179 9	N	163	176 1	206			
12	5983 X	5678	-0-	-305	-0-	5500 3	178 9	N	162	191 1	177			
01	5983 X	5519	-0-	-464	-0-	5339 3	180 9	N	164	171 1	170			
02	5597 X	5173	-0-	-424	-0-	5006 3	167 9	N	152	184 1	137	1	8	

GRAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274479		COMPL. DATE 11/02/2011				TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125				
09	570 X	522	-0-	-48	-0-	485 1	37 9	N	34	142 1	47	3	8	
10	589 X	571	-0-	-18	-0-	527 1	44 9	N	40	2 8	85			
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	477 1	43 9	N	39		124			
12	527 N	1	-0-	-526	-0-	1 1		N	-0-	71 1	53			
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		53			
02	493 N	11	-0-	-482	-0-	10 1	1 9	N	1	1 8	53			

HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 274480		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274485	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	7616 - 8180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

PARK UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	274486	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7540 - 8164
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	2		83
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	79 1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

PEGASUS		WELL #:		1	RRCID ->	274488	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	7364 - 7612
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089	-0-			N	-0-		-0-

POLSON		WELL #:		1	RRCID ->	274493	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7168 - 7480
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1094	3	18 9	N	16		137
10	1116 N	943	-0-	-173	-0-	942	3	1 9	N	1		138
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1060	3	14 9	N	13		151
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1030	3	15 9	N	14		165
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1031	3	21 9	N	19		184
02	1044 N	928	-0-	-116	-0-	917	3	11 9	N	10		194

RONKEN		WELL #:		1	RRCID ->	274494	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	6880 - 7115
09	150 X	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-		32
10	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		32
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		32
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		32
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		32
02	174 N	79	-0-	-95	-0-	79	3		N	-0-		32

SHULTS		WELL #:		1	RRCID ->	274499	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7546 - 7930
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1745	3	56 9	N	51	177 1	37
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	1974	3	67 9	N	61	1 8	97
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2001	3	68 9	N	62		159
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1876	3	29 9	N	26		185
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2101	3	47 9	N	43	171 1	57
*02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2003	3	54 9	N	49	1 8	105

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	274502	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	7520 - 8140
09	0 W	-0-	-0-	-0-	181173	-0-			N	-0-		50
10	0 W	-0-	-0-	-0-	181173	-0-			N	-0-		50
11	0 W	-0-	-0-	-0-	181173	-0-			N	-0-		50
12	0 W	-0-	-0-	-0-	181173	-0-			N	-0-		50
01	0 W	-0-	-0-	-0-	181173	-0-			N	-0-		50
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	178273	-0-			N	-0-	29 1	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DUNN FAMILY TRUST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274506	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8095 - 12969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16110	X	14751	-0-	-1359	-0-	41 1	14348 3	N	329	334 1		109
							362 9						
10	16244	X	15302	-0-	-942	-0-	14 1	14919 3	N	335	170 1		274
							369 9						
11	16620	X	13916	-0-	-2704	-0-	9 1	13545 3	N	329	346 1		257
							362 9						
12	17174	X	12995	-0-	-4179	-0-	69 1	12625 3	N	274	175 1		356
							301 9						
01	17174	X	13700	-0-	-3474	-0-	10 1	13435 3	N	232	325 1		263
							255 9						
02	14326	X	12606	-0-	-1720	-0-	4 1	12268 3	N	304	350 1		217
							334 9						

L. W. PUREFOY		WELL #:		1H	RRCID ->	274507	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5532 - 8865	
09	182388	X	702	-0-	-181686	-0-	702 1		N	-0-			39
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	699 1		N	-0-			39
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600 1		N	-0-			39
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	682 1	30 9	N	27	27 8		39
01	713	N	351	-0-	-362	-0-	351 1		N	-0-			39
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			39

NINA SUE		WELL #:		1	RRCID ->	274508	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	7739 - 8376	
09	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			38
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			38
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			38
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			38
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			38
02	145	N	80	-0-	-65	-0-	80 3		N	-0-			38

FAIR C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274509	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9200 - 14095	
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			84
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			84
11	1140	X	206	-0-	-934	-0-	205 1	1 9	N	1	8 5		77
12	T. A.		360	-0-	360	-0-	360 1		N	-0-	61 1	15 5	1
01	T. A.		20	-0-	20	-0-	380 1		N	-0-	1 5		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	380		N	-0-			-0-

FAIR E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274511	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	9130 - 14148	
09	1620	N	902	-0-	-718	-0-	902 1		N	-0-			-0-
10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1194 1	21 9	N	19	19 8		-0-
11	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	1182 1	40 9	N	36	36 8		-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1175 1	50 9	N	45	45 8		-0-
01	1209	N	304	-0-	-905	-0-	297 1	7 9	N	6	6 8		-0-
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FREEMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274515		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7800 X	4292	-0-	-3508	-0-	970 1	3264 3	N	53	177 1	67	
							58 9						
10		4991 X	4209	-0-	-782	-0-	712 1	3444 3	N	48		115	
							53 9						
11		4830 X	3736	-0-	-1094	-0-	224 1	3468 3	N	40		155	
							44 9						
12		4991 X	2622	-0-	-2369	-0-	110 1	2484 3	N	25		180	
							28 9						
01		4433 X	2640	-0-	-1793	-0-	205 1	2415 3	N	18	181 1	17	
							20 9						
02		4147 X	2847	-0-	-1300	-0-	691 1	2113 3	N	39		56	
							43 9						

MONDAY		WELL #: 2		RRCID -> 274516		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010				
09		3780 X	104	-0-	-3676	-0-	104 3		N	-0-		32	
10		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		32	
11		780 X	12	-0-	-768	-0-	12 3		N	-0-		32	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		32	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	

LEETON PHILLIPS A		WELL #: 3		RRCID -> 274518		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462				
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		57	
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		N	-0-	42 1	2	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	13 5	2	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2	
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		2	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		2	

KOHLER		WELL #: 1		RRCID -> 274519		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504				
09		271 X	271	-0-	-0-	-0-	221 3	50 9	N	45	176 1	98	
10		283 X	283	-0-	-0-	-0-	218 3	65 9	N	59		157	
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	227 3	79 9	N	72		229	
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	231 3	90 9	N	82	166 1	145	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	206 3	73 9	N	66		211	
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	183 3	84 9	N	76	179 1	108	

BRISTOL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274561		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698				
09		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	274 1	4452 3	N	686	682 1	1 8	220
							755 9						
10		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	248 1	8704 3	N	814	833 1	1 8	200
							895 9						
11		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	218 1	6756 3	N	787	518 1		469
							866 9						
12		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	216 1	6682 3	N	710	1036 1		143
							781 9						
01		8680 X	5808	-0-	-2872	-0-	289 1	4859 3	N	600	344 1	1 8	398
							660 9						
02		8120 X	4674	-0-	-3446	-0-	284 1	3928 3	N	420	687 1	1 8	130
							462 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	464 1	14075 3	N	225	184 1	1 8	185			
10	15531 X	14845	-0-	-686	-0-	248 9	14129 3	N	221	189 1	1 8	216			
11	15030 X	14344	-0-	-686	-0-	473 1	13685 3	N	205	357 1		64			
12	15531 X	13088	-0-	-2443	-0-	243 9	12487 3	N	177	190 1	1 8	50			
01	15531 X	11445	-0-	-4086	-0-	433 1	11010 3	N	176	1 8		225			
02	14297 X	10984	-0-	-3313	-0-	226 9	10509 3	N	223	361 1	1 8	86			

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779															
09	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	269 1	9274 3	N	927	887 1	1 8	288			
10	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1020 9	4664 3	N	624	705 1		207			
11	9810 X	9665	-0-	-145	-0-	231 1	8581 3	N	796	702 1		301			
12	10912 X	10211	-0-	-701	-0-	208 1	9197 3	N	874	1075 1	1 8	99			
01	10912 X	9177	-0-	-1735	-0-	876 9	8127 3	N	822	543 1	1 8	377			
02	10208 X	5797	-0-	-4411	-0-	53 1	4823 3	N	622	730 1	1 8	268			

POPE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274595 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6981 - 11232															
09	T. A.	7688	-0-	7688	86984	351 1	6783 3	N	504	533 1		166			
10	T. A.	6230	-0-	6230	93214	554 9	5399 3	N	518	536 1		148			
11	T. A.	5494	-0-	5494	98708	261 1	4829 3	N	395	176 1		367			
12	T. A.	5667	-0-	5667	104375	570 9	4893 3	N	412	730 1		49			
01	T. A.	15354	-0-	15354	119729	230 1	14414 3	N	541	550 1	1 8	39			
02	T. A.	9679	-0-	9679	129408	435 9	8945 3	N	351	366 1	1 8	23			

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786															
09	7450 X	5852	-0-	-1598	-0-	450 1	4760 3	N	584	707 1	3 8	70			
10	7626 X	5929	-0-	-1697	-0-	642 9	4909 3	N	549	526 1		93			
11	7380 X	5339	-0-	-2041	-0-	416 1	4428 3	N	484	529 1		48			
12	7626 X	5231	-0-	-2395	-0-	604 9	4283 3	N	511	356 1		203			
01	6975 X	4895	-0-	-2080	-0-	379 1	3985 3	N	467	538 1		132			
02	5655 X	4105	-0-	-1550	-0-	532 9	3336 3	N	370	357 1		145			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6822 X	4354	-0-	-2468	-0-	417	1	3489	3	N	407	408	1	5 8 82
						448	9							
10	5487 X	4869	-0-	-618	-0-	458	1	3913	3	N	453	355	1	180
						498	9							
11	5310 X	4695	-0-	-615	-0-	478	1	3733	3	N	440	533	1	87
						484	9							
12	5487 X	4915	-0-	-572	-0-	488	1	3966	3	N	419	353	1	153
						461	9							
01	4991 X	4538	-0-	-453	-0-	494	1	3653	3	N	355	354	1	154
						391	9							
02	4553 X	3964	-0-	-589	-0-	467	1	3134	3	N	330	366	1	118
						363	9							
BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382														
09	5460 X	2298	-0-	-3162	-0-	537	1	1380	3	N	346	300	1	38 8 128
						381	9							
10	5642 X	2394	-0-	-3248	-0-	581	1	1437	3	N	342	352	1	118
						376	9							
11	5460 X	1092	-0-	-4368	-0-	538	1	300	3	N	231	182	1	167
						254	9							
12	5115 X	662	-0-	-4453	-0-	557	1	105	9	N	95	170	1	92
01	3751 X	1765	-0-	-1986	-0-	567	1	898	3	N	273	359	1	6
						300	9							
02	2233 X	1680	-0-	-553	-0-	534	1	904	3	N	220	179	1	47
						242	9							
GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927														
09	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	416	1	4264	3	N	346	346	1	1 8 192
						381	9							
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	437	1	2984	3	N	243	351	1	84
						267	9							
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	421	1	5074	3	N	268	174	1	178
						295	9							
12	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	397	1	6965	3	N	281	344	1	115
						309	9							
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	429	1	7246	3	N	259	175	1	1 8 198
						285	9							
*02	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	409	1	7412	3	N	232	352	1	1 8 77
						255	9							
GAFKEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274684 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7710 - 11740														
09	SHUT IN	11758	-0-	11758	114175	474	1	8517	3	N	2515	2315	1	303
						2767	9							
10	SHUT IN	11709	-0-	11709	125884	485	1	8670	3	N	2322	2490	1	135
						2554	9							
11	SHUT IN	11263	-0-	11263	137147	469	1	8499	3	N	2086	1954	1	267
						2295	9							
12	SHUT IN	11637	-0-	11637	148784	492	1	8928	3	N	2015	2153	1	1 8 128
						2217	9							
01	SHUT IN	11381	-0-	11381	160165	491	1	8779	3	N	1919	1813	1	1 8 233
						2111	9							
02	SHUT IN	9391	-0-	9391	169556	457	1	7200	3	N	1576	1628	1	1 8 180
						1734	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	460	1	8507	3	N	1968	1948	1		218
						2165	9								
10	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	483	1	8689	3	N	1826	1949	1		95
						2009	9								
11	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	468	1	8231	3	N	1643	1425	1		313
						1807	9								
12	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	472	1	7816	3	N	1530	1622	1	1 8	220
						1683	9								
01	9362 X	9247	-0-	-115	-0-	478	1	7234	3	N	1395	1446	1	1 8	168
						1535	9								
02	8758 X	8283	-0-	-475	-0-	452	1	6542	3	N	1172	1261	1	1 8	78
						1289	9								
GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815															
09	SHUT IN	10279	-0-	10279	101364	430	1	7973	3	N	1705	1771	1	1 8	130
						1876	9								
10	SHUT IN	11125	-0-	11125	112489	489	1	8808	3	N	1662	1592	1		200
						1828	9								
11	SHUT IN	10531	-0-	10531	123020	473	1	8526	3	N	1393	1418	1		175
						1532	9								
12	SHUT IN	10742	-0-	10742	133762	488	1	8847	3	N	1279	1265	1	1 8	188
						1407	9								
01	SHUT IN	10576	-0-	10576	144338	487	1	8780	3	N	1190	1272	1	1 8	105
						1309	9								
02	SHUT IN	8704	-0-	8704	153042	454	1	7237	3	N	921	903	1	1 8	122
						1013	9								
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930															
09	16470 X	5448	-0-	-11022	-0-	420	1	4970	3	N	53	5	8		171
						58	9								
10	11811 X	5239	-0-	-6572	-0-	445	1	4752	3	N	38	171	1		38
						42	9								
11	11430 X	4481	-0-	-6949	-0-	532	1	3917	3	N	29				67
						32	9								
12	9424 X	3163	-0-	-6261	-0-	703	1	2416	3	N	40				107
						44	9								
01	8928 X	4963	-0-	-3965	-0-	732	1	4174	3	N	52				159
						57	9								
02	5278 X	4543	-0-	-735	-0-	659	1	3829	3	N	50	176	1		33
						55	9								
LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900															
09	17370 X	14345	-0-	-3025	-0-	100	1	14206	3	N	35				70
						39	9								
10	18073 X	15052	-0-	-3021	-0-	137	1	14856	3	N	54				124
						59	9								
11	17490 X	16910	-0-	-580	-0-	1	1	16859	3	N	45				169
						50	9								
12	18073 X	17796	-0-	-277	-0-	17745	3	51	9	N	46	180	1		35
01	16950 X	16950	-0-	-0-	-0-	16895	3	55	9	N	50				85
02	16356 X	14403	-0-	-1953	-0-	14341	3	62	9	N	56				141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LUCAS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274768	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8700 - 13140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	12570 X	8714	-0-	-3856	-0-	223 1	8359 3	N	120	175 1	1 8	95
						132 9						
10	12400 X	7769	-0-	-4631	-0-	334 1	7280 3	N	141	177 1		59
						155 9						
11	11700 X	6343	-0-	-5357	-0-	385 1	5806 3	N	138			197
						152 9						
12	12090 X	6106	-0-	-5984	-0-	399 1	5540 3	N	152	182 1		167
						167 9						
01	12090 X	5914	-0-	-6176	-0-	357 1	5413 3	N	131	180 1		118
						144 9						
*02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8831 3	189 9	N	172	183 1		107

WHITESIDE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274773	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8444 - 13370	
09	12420 X	12083	-0-	-337	-0-	12002 3	81 9	N	74			170
						12192 3	70 9	N	64	181 1		53
10	12648 X	12262	-0-	-386	-0-	11670 3	97 9	N	88			141
						11661 3	51 9	N	46			187
11	12240 X	11767	-0-	-473	-0-	11610 3	70 9	N	64	180 1		71
						11905 3	56 9	N	51			122
12	12524 X	11661	-0-	-863	-0-	10941 3						
01	12493 X	11975	-0-	-518	-0-							
02	11687 X	10997	-0-	-690	-0-							

HUDSPETH C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274775	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13810	
09	11010 X	10928	-0-	-82	-0-	248 1	10583 3	N	88	3 8		188
						97 9						
10	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	12959 3	106 9	N	96	179 1	4 8	101
						12567 3	94 9	N	85	1 8		185
11	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	12229 3	83 9	N	75	224 1	1 8	35
						12098 3	95 9	N	86			121
12	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	10977 3	72 9	N	65	3 8		183
01	12710 X	12193	-0-	-517	-0-							
02	11890 X	11049	-0-	-841	-0-							

RUTH ESTATE A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	274776	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8850 - 12761	
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			85
								N	-0-			85
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			85
								N	-0-			85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
								N	-0-			85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
								N	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
								N	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

MATTIE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	274777	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7746 - 12242	
09	6724 X	2884	-0-	-3840	-0-	389 1	2345 3	N	136	176 1		153
						150 9						
10	5270 X	2914	-0-	-2356	-0-	392 1	2348 3	N	158	177 1		134
						174 9						
11	5100 X	2672	-0-	-2428	-0-	389 1	2117 3	N	151	180 1		105
						166 9						
12	5270 X	2535	-0-	-2735	-0-	401 1	1962 3	N	156	181 1		80
						172 9						
01	4185 X	2040	-0-	-2145	-0-	400 1	1499 3	N	128	180 1		28
						141 9						
02	2784 X	1607	-0-	-1177	-0-	140 1	1329 3	N	125			153
						138 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
VOGEL D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274780	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8683 - 13440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17340 X	15561	-0-	-1779	-0-	15392 3	169 9	N	154	175 1		47
10		16957 X	15427	-0-	-1530	-0-	15248 3	179 9	N	163			210
11		16260 X	14690	-0-	-1570	-0-	14502 3	188 9	N	171	169 1		212
12		16120 X	14931	-0-	-1189	-0-	14758 3	173 9	N	157	215 1		154
01		16120 X	14879	-0-	-1241	-0-	14695 3	184 9	N	167	176 1		145
02		15051 X	13457	-0-	-1594	-0-	13300 3	157 9	N	143	168 1		120

STENNIS C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274789	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7772 - 11828
09		17130 X	14879	-0-	-2251	-0-	14789 3	90 9	N	82	180 1	9 8	50
10		17701 X	13592	-0-	-4109	-0-	112 1	13381 3	N	90	11 8		129
							99 9						
11		17280 X	13644	-0-	-3636	-0-	13554 3	90 9	N	82	4 8		207
12		17856 X	13634	-0-	-4222	-0-	11 1	13538 3	N	77	181 1	4 8	99
							85 9						
01		17050 X	14123	-0-	-2927	-0-	14025 3	98 9	N	89			188
02		14384 X	12763	-0-	-1621	-0-	12662 3	101 9	N	92	176 1	13 8	91

WIESE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274791	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7544 - 10486
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BADGER C UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274797	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7438 - 12200
09		12150 X	11343	-0-	-807	-0-	11146 3	197 9	N	179	187 1	1 8	154
10		11997 X	11659	-0-	-338	-0-	11453 3	206 9	N	187	177 1	2 8	162
11		11610 X	10946	-0-	-664	-0-	10749 3	197 9	N	179	181 1	1 8	159
12		11966 X	11351	-0-	-615	-0-	11139 3	212 9	N	193	184 1	1 8	167
01		11966 X	11012	-0-	-954	-0-	10813 3	199 9	N	181	177 1		171
02		10962 X	9802	-0-	-1160	-0-	9623 3	179 9	N	163	176 1	3 8	155

LAND & CATTLE				WELL #:	3	RRCID ->	274800	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	7084 - 8812
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			64
10		12 X	6	-0-	-6	-0-	6 3		N	-0-	5 5		59
11		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-			59
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			59

WHITESIDE E UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274801	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8175 - 12738
09		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7787 3	188 9	N	171	187 1		57
10		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	7903 3	166 9	N	151	10 1		198
11		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7572 3	233 9	N	212	189 1		221
12		8246 X	7989	-0-	-257	-0-	7803 3	186 9	N	169	189 1		201
01		8246 X	7793	-0-	-453	-0-	7625 3	168 9	N	153	192 1		162
02		7714 X	6911	-0-	-803	-0-	6772 3	139 9	N	126	173 1		115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TUNNICLIFF B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274803		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	13732	3	99	9	N	90	187
10	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	13159	3	75	9	N	68	85
11	15960 X	12918	-0-	-3042	-0-	12808	3	110	9	N	100	185
12	16089 X	12992	-0-	-3097	-0-	12882	3	110	9	N	100	119
01	15066 X	12515	-0-	-2551	-0-	12412	3	103	9	N	94	213
02	13369 X	11710	-0-	-1659	-0-	11625	3	85	9	N	77	119

MARCHANT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274804		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036			
09	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	N	50	164
10	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	13	1	10078	3	N	51	36
						56	9					
11	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	3	1	9082	3	N	45	79
						50	9					
12	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	157	1	9548	3	N	47	39
						52	9					
01	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	30	1	9795	3	N	46	85
						51	9					
*02	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	132	1	8354	3	N	45	123
						50	9					

BRANDON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274805		COMPL. DATE 07/20/2011			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685			
09	9720 X	8906	-0-	-814	-0-	8753	3	153	9	N	139	177
10	9889 X	9098	-0-	-791	-0-	8962	3	136	9	N	124	121
11	9450 X	7240	-0-	-2210	-0-	4	1	7147	3	N	81	202
						89	9					
12	9517 X	8685	-0-	-832	-0-	8573	3	112	9	N	102	127
01	9517 X	8813	-0-	-704	-0-	8693	3	120	9	N	109	54
02	8613 X	7862	-0-	-751	-0-	7756	3	106	9	N	96	150

TUNNICLIFF B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274808		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

JANDON		WELL #: 2		RRCID -> 274811		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600			
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1499	3	N	172	143
						189	9					
10	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	297	1	1192	3	N	145	119
						160	9					
11	1950 N	1256	-0-	-694	-0-	114	1	995	3	N	134	89
						147	9					
12	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	157	1	1399	3	N	171	95
						188	9					
01	1643 N	371	-0-	-1272	-0-	104	1	225	3	N	38	133
						42	9					
02	1218 N	317	-0-	-901	-0-	12	1	292	3	N	12	145
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
JANDON		WELL #: 1		RRCID -> 274812		COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	90	1 1113 3	N	112	162 1	131
						123	9				
10	1426 X	1391	-0-	-35	-0-	241	1 1045 3	N	95	172 1	54
						105	9				
11	1350 N	980	-0-	-370	-0-	90	1 800 3	N	82		136
						90	9				
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	106	1 1135 3	N	88		224
						97	9				
01	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	63	1 921 3	N	47	161 1	110
						52	9				
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1 1191 3	N	64		174
						70	9				

FOSTER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274813		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228		
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITESIDE E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274814		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160		
09	11640 X	10641	-0-	-999	-0-	10525	3 116 9	N	105		150
10	11625 X	10861	-0-	-764	-0-	10742	3 119 9	N	108	177 1	81
11	11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10087	3 136 9	N	124	182 1	23
12	11625 X	10588	-0-	-1037	-0-	10470	3 118 9	N	107		130
01	11005 X	10268	-0-	-737	-0-	10181	3 87 9	N	79	189 1	20
02	10295 X	9212	-0-	-1083	-0-	9118	3 94 9	N	85		105

WHITESIDE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274818		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120		
09	9540 X	8615	-0-	-925	-0-	8582	3 33 9	N	30		117
10	9672 X	8759	-0-	-913	-0-	8722	3 37 9	N	34		151
11	9360 X	8710	-0-	-650	-0-	8656	3 54 9	N	49	185 1	15
12	9176 X	8752	-0-	-424	-0-	8712	3 40 9	N	36		51
01	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	8822	3 53 9	N	48		99
02	8410 X	8160	-0-	-250	-0-	8128	3 32 9	N	29		128

BRYANT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274835		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770		
09	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	13511	3 55 9	N	50		116
10	14725 X	13534	-0-	-1191	-0-	13470	3 64 9	N	58		174
11	14250 X	12942	-0-	-1308	-0-	12873	3 69 9	N	63	175 1	62
12	14725 X	12913	-0-	-1812	-0-	12850	3 63 9	N	57	48 1	71
01	14260 X	12337	-0-	-1923	-0-	12267	3 70 9	N	64		135
02	13108 X	11241	-0-	-1867	-0-	11186	3 55 9	N	50		185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DEEN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274836	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7360 - 11658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9299 X	9299	-0-	-0-	9280 3	19 9		N	17			198
10		9457 X	9457	-0-	-0-	9434 3	23 9		N	21	183 1		36
11		9780 X	8926	-0-	-854	7 1	8890 3		N	26			62
						29 9							
12		10044 X	8875	-0-	-1169	4 1	8842 3		N	26			88
						29 9							
01		9610 X	7424	-0-	-2186	25 1	7371 3		N	25	1 8		112
						28 9							
02		8990 X	6375	-0-	-2615	17 1	6324 3		N	31	1 8		142
						34 9							

BOWSHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274838	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5601 - 8763	
09		6217 X	6217	-0-	-0-	6105 3	112 9		N	102	193 1		130
10		6380 X	6380	-0-	-0-	6212 3	168 9		N	153	104 1		179
11		6030 X	5781	-0-	-249	5660 3	121 9		N	110	173 1		116
12		6417 X	5283	-0-	-1134	5161 3	122 9		N	111	4 8		223
01		6417 X	4876	-0-	-1541	4777 3	99 9		N	90	78 1	8 8	227
02		6003 X	2611	-0-	-3392	2534 3	77 9		N	70	173 1	5 8	119

BOWSHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274839	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5679 - 10134	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

SINGLETON B		WELL #:		5	RRCID ->	274854	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5192 - 5307	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		5 N	-0-	-0-	-5				N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

DKZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274900	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7606 - 8192	
09		720 X	-0-	-0-	-720				N	-0-			34
10		744 X	-0-	-0-	-744				N	-0-			34
11		720 X	-0-	-0-	-720				N	-0-			34
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	20			54
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	274901	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7612 - 8074	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	71672			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HAMILTON D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274903		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8481 - 12220		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	12182	3	91	9	N	83	190
10	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12422	3	91	9	N	83	93
11	13200 X	12442	-0-	-758	-0-	12368	3	74	9	N	67	160
12	13113 X	12476	-0-	-637	-0-	12395	3	81	9	N	74	53
01	12679 X	12515	-0-	-164	-0-	12425	3	90	9	N	82	135
02	12035 X	11391	-0-	-644	-0-	11314	3	77	9	N	70	26

RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 274906		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 7434 - 8492		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 274919		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6884		PERF. 7304 - 10528		
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	244	1	1085	3	N	70	60
						77	9					
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	374	1	1299	3	N	68	65
						75	9					
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	35	1	5434	3	N	47	46
						52	9					
12	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	103	1	6483	3	N	62	105
						68	9					
01	4340 X	1220	-0-	-3120	-0-	35	1	1160	3	N	23	43
						25	9					
02	5336 X	1	-0-	-5335	-0-	1	1			N	-0-	10

LITTLETON		WELL #: 2		RRCID -> 274920		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7704 - 8448		
09	5520 X	2920	-0-	-2600	-0-	2847	3	73	9	N	66	66
10	5332 X	3148	-0-	-2184	-0-	3087	3	61	9	N	55	121
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	N	22	143
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3094	3	31	9	N	28	27
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3151	3	29	9	N	26	53
*02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2987	3	9	9	N	8	61

BILLY HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 274921		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7269 - 10520		
09	9150 X	6393	-0-	-2757	-0-	1166	1	5176	3	N	46	41
						51	9					
10	9734 X	5950	-0-	-3784	-0-	987	1	4904	3	N	54	49
						59	9					
11	9420 X	374	-0-	-9046	-0-	45	1	317	3	N	11	22
						12	9					
12	9734 X	177	-0-	-9557	-0-	135	1	42	9	N	38	59
01	6603 X	113	-0-	-6490	-0-	77	1	36	9	N	33	38
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	1	9

GILLESPIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274942		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8066 - 8727		
09	3804 X	3081	-0-	-723	-0-	3070	3	11	9	N	10	123
10	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	2270	3			N	-0-	123
11	3420 X	2452	-0-	-968	-0-	2443	3	9	9	N	8	131
12	3410 X	2572	-0-	-838	-0-	2562	3	10	9	N	9	140
01	3255 X	2752	-0-	-503	-0-	2738	3	14	9	N	13	153
02	2987 X	2553	-0-	-434	-0-	2542	3	11	9	N	10	163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19546 X	10175	-0-	-9371	-0-	155	1	9847	3	N	157	182	1	131
						173	9							
10	11842 X	9900	-0-	-1942	-0-	160	1	9585	3	N	141	190	1	82
						155	9							
11	11460 X	10125	-0-	-1335	-0-	138	1	9826	3	N	146	178	1	50
						161	9							
12	10509 X	7296	-0-	-3213	-0-	175	1	6996	3	N	114			164
						125	9							
01	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	129	1	12867	3	N	183	189	1	157
						201	9						1	8
*02	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	387	1	13868	3	N	137	171	1	121
						151	9						2	8
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631														
09	9360 X	6252	-0-	-3108	-0-	213	1	5916	3	N	112	171	1	95
						123	9							
10	9672 X	9108	-0-	-564	-0-	198	1	8799	3	N	101	179	1	17
						111	9							
11	9360 X	9054	-0-	-306	-0-	138	1	8796	3	N	109			126
						120	9							
12	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	160	1	8991	3	N	98	179	1	45
						108	9							
01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	127	1	13410	3	N	127	1	8	171
						140	9							
*02	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	14425	3	110	9	N	100	175	1	95
													1	8
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934														
09	29990 X	15963	-0-	-14027	-0-	216	1	15370	3	N	343	370	1	54
						377	9							
10	20181 X	8885	-0-	-11296	-0-	221	1	8372	3	N	265	181	1	138
						292	9							
11	19530 X	7758	-0-	-11772	-0-	272	1	7189	3	N	270	184	1	224
						297	9							
12	20181 X	10025	-0-	-10156	-0-	268	1	9457	3	N	273	365	1	132
						300	9							
01	17670 X	6632	-0-	-11038	-0-	505	1	5851	3	N	251	178	1	204
						276	9							
02	15428 X	4606	-0-	-10822	-0-	600	1	3782	3	N	204	175	1	231
						224	9							
HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571														
09	10612 X	3046	-0-	-7566	-0-	589	1	2271	3	N	169	179	1	192
						186	9							
10	3906 X	2818	-0-	-1088	-0-	606	1	2003	3	N	190	176	1	205
						209	9							
11	3780 X	2531	-0-	-1249	-0-	547	1	1766	3	N	198	176	1	227
						218	9							
12	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	567	1	2027	3	N	244	355	1	115
						268	9							
01	3906 X	2631	-0-	-1275	-0-	575	1	1804	3	N	229	179	1	163
						252	9							
02	2958 X	2526	-0-	-432	-0-	539	1	1748	3	N	217	176	1	202
						239	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9710 X	4674	-0-	-5036	-0-	596	1	3720	3	N	325	176	1	1 8	213
						358	9								
10	4681 X	4343	-0-	-338	-0-	608	1	3446	3	N	263	348	1	1 8	127
						289	9								
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	584	1	3866	3	N	268	177	1		218
						295	9								
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	613	1	4025	3	N	255	356	1	1 8	116
						281	9								
01	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	602	1	3783	3	N	234	182	1	3 8	165
						257	9								
02	4379 X	4144	-0-	-235	-0-	554	1	3340	3	N	227	361	1	3 8	28
						250	9								
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441															
09	6750 X	1014	-0-	-5736	-0-	553	1	112	3	N	317	352	1	1 8	147
						349	9								
10	3937 X	2322	-0-	-1615	-0-	584	1	1251	3	N	443	351	1	1 8	238
						487	9								
11	3810 X	2918	-0-	-892	-0-	585	1	1814	3	N	472	534	1		176
						519	9								
12	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	618	1	2348	3	N	492	355	1	1 8	312
						541	9								
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	611	1	2284	3	N	425	538	1	2 8	197
						468	9								
02	2813 X	2778	-0-	-35	-0-	589	1	1774	3	N	377	537	1	2 8	35
						415	9								
BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715															
09	SHUT IN	19330	-0-	19330	130970	18464	3	866	9	N	787	888	1	1 8	98
10	SHUT IN	19065	-0-	19065	150035	18172	3	893	9	N	812	710	1		200
11	166543 X	16508	-0-	-150035	-0-	15687	3	821	9	N	746	711	1		235
12	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18004	3	813	9	N	739	724	1		250
01	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	17072	3	843	9	N	766	907	1		109
*02	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	15749	3	752	9	N	684	729	1		64
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697															
09	22770 X	18133	-0-	-4637	-0-	17839	3	294	9	N	267	346	1	1 8	43
10	23529 X	18340	-0-	-5189	-0-	18042	3	298	9	N	271	211	1		103
11	20280 X	17625	-0-	-2655	-0-	17353	3	272	9	N	247	180	1		170
12	19623 X	18211	-0-	-1412	-0-	17932	3	279	9	N	254	352	1		72
01	18941 X	17598	-0-	-1343	-0-	17342	3	256	9	N	233	179	1		126
02	17516 X	15991	-0-	-1525	-0-	15767	3	224	9	N	204	178	1		152
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723															
09	23280 X	16799	-0-	-6481	-0-	16578	3	221	9	N	201	238	1	1 8	160
10	24056 X	16014	-0-	-8042	-0-	15779	3	235	9	N	214	313	1		61
11	18810 X	15244	-0-	-3566	-0-	15028	3	216	9	N	196	172	1		85
12	19127 X	15485	-0-	-3642	-0-	15266	3	219	9	N	199	177	1		107
01	18042 X	14883	-0-	-3159	-0-	14675	3	208	9	N	189	179	1		117
02	16240 X	12892	-0-	-3348	-0-	12719	3	173	9	N	157	182	1		92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
QUEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275329	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7772 - 13917	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6300 X	5947	-0-	-353	-0-	870	1	5001	3	N	69	137
						76	9					
10	6603 X	5743	-0-	-860	-0-	899	1	4775	3	N	63	200
						69	9					
11	6600 X	5793	-0-	-807	-0-	867	1	4845	3	N	74	106
						81	9				168	1
12	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	899	1	5177	3	N	76	182
						84	9					
01	6820 X	5644	-0-	-1176	-0-	883	1	4674	3	N	79	90
						87	9				171	1
02	5742 X	3078	-0-	-2664	-0-	3026	3	52	9	N	47	137

HOWARD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275330	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8080 - 12708	
09	8010 X	7810	-0-	-200	-0-	7784	3	26	9	N	24	135
						8036	3	32	9	N	29	164
10	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8158	3	32	9	N	29	17
						8233	3	31	9	N	28	45
11	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8120	3	37	9	N	34	79
						6266	3	33	9	N	30	109
12	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-						176	1
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-							
02	7917 X	6299	-0-	-1618	-0-							

SAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	275332	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	5173	PERF. 5654 - 10183	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

SINGLETON B		WELL #:		2H	RRCID ->	275333	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 6013 - 8098	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

BENTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275367	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 7444 - 11932	
09	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12308	3	175	9	N	159	61
						13494	3	191	9	N	174	53
10	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	12655	3	160	9	N	145	198
						12714	3	144	9	N	131	146
11	12930 X	12815	-0-	-115	-0-	12814	3	161	9	N	146	109
						12071	3	149	9	N	135	244
12	13361 X	12858	-0-	-503	-0-						183	1
01	13485 X	12975	-0-	-510	-0-						183	1
02	12615 X	12220	-0-	-395	-0-							

WILCOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275371	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8400 - 12780	
09	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17657	3	79	9	N	72	179
						15775	3	56	9	N	51	52
10	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	14978	3	77	9	N	70	122
						14912	3	84	9	N	76	13
11	22380 X	15055	-0-	-7325	-0-	14555	3	90	9	N	82	95
						13330	3	77	9	N	70	165
12	23126 X	14996	-0-	-8130	-0-						185	1
01	22444 X	14645	-0-	-7799	-0-							
02	17139 X	13407	-0-	-3732	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2347	-0-	-623	-0-	2303	3	44	9	N	40		126
10	2542 X	2448	-0-	-94	-0-	2365	3	83	9	N	75		201
11	2430 N	1958	-0-	-472	-0-	1888	3	70	9	N	64	174 1	91
12	2418 N	1557	-0-	-861	-0-	1489	3	68	9	N	62	3 8	150
01	2449 N	1672	-0-	-777	-0-	1592	3	80	9	N	73	6 8	217
02	1885 N	1416	-0-	-469	-0-	1373	3	43	9	N	39	3 8	253

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

09	1110 X	1082	-0-	-28	-0-	1023	3	59	9	N	54	138 1	71
10	1302 N	696	-0-	-606	-0-	645	3	51	9	N	46		117
11	1020 N	559	-0-	-461	-0-	522	3	37	9	N	34		151
12	1116 N	407	-0-	-709	-0-	371	3	36	9	N	33	119 1	60
01	682 N	295	-0-	-387	-0-	261	3	34	9	N	31	9 8	82
02	551 N	234	-0-	-317	-0-	184	3	50	9	N	45	5 8	122

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

09	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	406	1	11838	3	N	144	172 1	104
						158	9						
10	13702 X	12965	-0-	-737	-0-	423	1	12338	3	N	185	4 8	285
						204	9						
11	13050 X	12778	-0-	-272	-0-	386	1	12239	3	N	139	180 1	242
						153	9						
12	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	394	1	12306	3	N	145	164 1	221
						160	9					2 8	
01	12958 X	11554	-0-	-1404	-0-	98	1	11336	3	N	109	177 1	153
						120	9						
02	12354 X	9732	-0-	-2622	-0-	9646	3	86	9	N	78	2 8	229

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

09	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13531	3	59	9	N	54		78
10	14818 X	13724	-0-	-1094	-0-	13658	3	66	9	N	60		138
11	14340 X	12845	-0-	-1495	-0-	12780	3	65	9	N	59	172 1	25
12	14818 X	12768	-0-	-2050	-0-	12706	3	62	9	N	56	31 1	50
01	14167 X	11324	-0-	-2843	-0-	11269	3	55	9	N	50		100
02	13137 X	9782	-0-	-3355	-0-	9747	3	35	9	N	32	1 8	131

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

09	10560 X	7692	-0-	-2868	-0-	559	1	7014	3	N	108	174 1	104
						119	9						
10	8618 X	7026	-0-	-1592	-0-	620	1	6279	3	N	115	181 1	38
						127	9						
11	8340 X	6500	-0-	-1840	-0-	587	1	5782	3	N	119		157
						131	9						
12	8618 X	6472	-0-	-2146	-0-	609	1	5739	3	N	113	180 1	90
						124	9						
01	8401 X	6396	-0-	-2005	-0-	558	1	5711	3	N	115	179 1	26
						127	9						
02	7424 X	6251	-0-	-1173	-0-	202	1	5926	3	N	112		138
						123	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8342 3	105 9		N	95	177 1		70
10		9455 X	8598	-0-	-857	-0-	8493 3	105 9		N	95			165
11		9150 X	8131	-0-	-1019	-0-	8024 3	107 9		N	97	176 1		86
12		9455 X	7924	-0-	-1531	-0-	7816 3	108 9		N	98			184
01		9052 X	7612	-0-	-1440	-0-	7501 3	111 9		N	101	179 1		106
02		8178 X	6997	-0-	-1181	-0-	6888 3	109 9		N	99	171 1		34

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952														
09		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	90 1	5868 3		N	123	179 1		60
							135 9							
10		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	93 1	6071 3		N	119			179
							131 9							
11		6120 X	6050	-0-	-70	-0-	90 1	5828 3		N	120	175 1		124
							132 9							
12		6324 X	6225	-0-	-99	-0-	93 1	5989 3		N	130	180 1		74
							143 9							
01		6324 X	5826	-0-	-498	-0-	93 1	5600 3		N	121			195
							133 9							
02		5887 X	5628	-0-	-259	-0-	87 1	5419 3		N	111	176 1		130
							122 9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320														
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	427 1	4567 3		N	225	329 1	1 8	73
							248 9							
10		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	447 1	4617 3		N	227	165 1		135
							250 9							
11		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	437 1	4960 3		N	198	170 1		163
							218 9							
12		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	506 1	4856 3		N	197	169 1		191
							217 9							
01		5425 X	3513	-0-	-1912	-0-	435 1	2920 3		N	144	174 1		161
							158 9							
*02		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	478 1	4765 3		N	194	170 1		185
							213 9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066														
09		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2051 3	107 9		N	97	167 1		102
10		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2370 3	116 9		N	105			207
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2445 3	111 9		N	101	176 1		132
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2536 3	112 9		N	102			234
01		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2723 3	113 9		N	103	175 1		162
*02		2900 N	2950	-0-	50	50	2849 3	101 9		N	92			254

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FLYING V UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275586	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7994 -	12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8670 X	8137	-0-	-533	-0-	8084 3	53 9	N		48	3 8		126
10		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10740 3	84 9	N		76	3 8		199
11		10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10213 3	92 9	N		84	176 1	1 8	106
12		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10516 3	72 9	N		65	122 1	2 8	47
01		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9720 3	81 9	N		74			121
02		8787 X	7755	-0-	-1032	-0-	7696 3	59 9	N		54	3 8		172

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275588	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8273 -	12381	
09		6510 X	6092	-0-	-418	-0-	613 1	5321 3	N		144	166 1	2 8	155
10		6758 X	6361	-0-	-397	-0-	594 1	5602 3	N		150	170 1		135
11		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	165 9	6460 3	N		124	172 1		87
12		0 W	7841	-0-	7841	7841	377 1	7175 3	N		124	172 1		87
01		0 W	8628	-0-	8628	16469	136 9	8086 3	N		126	166 1		64
*02		25241 X	8772	-0-	-16469	-0-	403 1	8349 3	N		127			191
							206 9							
							139 9							
							283 1							
							140 9							

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275589	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8550 -	12406	
09		3270 X	2453	-0-	-817	-0-	488 1	1869 3	N		87	166 1		102
10		3379 X	2605	-0-	-774	-0-	96 9	1905 3	N		97			199
11		3150 X	713	-0-	-2437	-0-	593 1	307 3	N		52	167 1		84
12		0 W	493	-0-	493	493	107 9	30 9	N		27			111
01		0 W	588	-0-	588	1081	349 1	36 9	N		33			144
*02		2436 X	686	-0-	-1750	-0-	57 9	39 9	N		35			179
							647 1							

MARCHANT B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275590	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8650 -	12754	
09		5130 X	4733	-0-	-397	-0-	681 1	4034 3	N		16	2 8		115
10		5301 X	4765	-0-	-536	-0-	18 9	4404 3	N		18	2 8		131
11		5130 X	4564	-0-	-566	-0-	341 1	4225 3	N		18	1 8		148
12		5301 X	4730	-0-	-571	-0-	20 9	4424 3	N		17	122 1	1 8	42
01		4898 X	4738	-0-	-160	-0-	319 1	4431 3	N		15			57
02		4582 X	3420	-0-	-1162	-0-	20 9	3126 3	N		17	1 8		73
							287 1							
							19 9							
							290 1							
							17 9							
							275 1							
							19 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
TYLER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275595	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7572 - 11838	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	P&A COND	12524	-0-	12524	98691		304 1	11809 3	N	374	352 1		144	
							411 9							
10	P&A COND	12803	-0-	12803	111494		311 1	12151 3	N	310	349 1		105	
							341 9							
11	P&A COND	11020	-0-	11020	122514		289 1	10439 3	N	265	174 1		196	
							292 9							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	122514				N	NO RPT			196	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			196	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			196	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33380 05/01/2014														

TYLER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	275611	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7696 - 11330
09	SHUT IN	7999	-0-	7999	82643		296 1	7008 3	N	632	718 1	1 8	87
							695 9						
10	SHUT IN	6935	-0-	6935	89578		302 1	5999 3	N	576	527 1		136
							634 9						
11	SHUT IN	7451	-0-	7451	97029		304 1	6516 3	N	574	535 1		175
							631 9						
12	SHUT IN	8326	-0-	8326	105355		314 1	7441 3	N	519	540 1		154
							571 9						
01	SHUT IN	8021	-0-	8021	113376		309 1	7183 3	N	481	544 1	1 8	90
							529 9						
02	SHUT IN	7628	-0-	7628	121004		279 1	6823 3	N	478	365 1	1 8	202
							526 9						

MARKEN				WELL #:	1	RRCID ->	275617	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	7930 - 8360
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SINGLETON B				WELL #:	4	RRCID ->	275618	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5152 - 5249
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

SUTTON				WELL #:	1	RRCID ->	275623	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7729 - 8341
09	96 X	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-			25
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		N	-0-			25
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-			25
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N	-0-			25
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			25
02	145 N	28	-0-	-117	-0-		28 3		N	-0-			25

SICKING				WELL #:	2	RRCID ->	275626	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8032 - 8520
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			46

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

09	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	169	1	748	3	N	137	221	1	6	8	127
						151	9									
10	868 N	298	-0-	-570	-0-	184	1	114	9	N	104	116	1	5	8	110
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	N	216	166	1			160
						238	9									
12	868 N	430	-0-	-438	-0-	131	1	299	9	N	272	11	8			421
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	31	1	55	9	N	50	335	1	4	8	132
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	1	102	1			31

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

09	5010 X	4995	-0-	-15	-0-	417	1	4530	3	N	44					156
						48	9									
10	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	415	1	4641	3	N	22					178
						24	9									
11	5010 X	3379	-0-	-1631	-0-	395	1	2961	3	N	21	174	1			25
						23	9									
12	5177 X	3931	-0-	-1246	-0-	577	1	3313	3	N	37	3	8			59
						41	9									
01	5177 X	3789	-0-	-1388	-0-	751	1	2994	3	N	40	7	8			92
						44	9									
02	4843 X	3952	-0-	-891	-0-	699	1	3245	3	N	7	4	8			95
						8	9									

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

09	13110 X	11923	-0-	-1187	-0-	11889	3	34	9	N	31	175	1	1	8	47
10	12834 X	12085	-0-	-749	-0-	12043	3	42	9	N	38	1	8			84
11	12420 X	11534	-0-	-886	-0-	11501	3	33	9	N	30	1	8			113
12	12834 X	11885	-0-	-949	-0-	11832	3	53	9	N	48	131	1	1	8	29
01	12586 X	11531	-0-	-1055	-0-	11496	3	35	9	N	32					61
02	11513 X	10830	-0-	-683	-0-	10786	3	44	9	N	40	2	8			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	275641	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5791 - 8798
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275642	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5518 - 9239
09	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	481	1	2956	3	N	-0-	5
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	508	1	3550	3	N	-0-	5
11	3600 X	2591	-0-	-1009	-0-	462	1	2129	3	N	-0-	5
12	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	559	1	2447	3	N	22 8	5
01	4061 X	1091	-0-	-2970	-0-	24	9					5
02	3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-	253	1	838	3	N	-0-	5

STARR C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275643	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8355 - 12980
09	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14257	3	44	9	N	40	178
10	15748 X	14002	-0-	-1746	-0-	13961	3	41	9	N	37	37
11	15240 X	12296	-0-	-2944	-0-	12250	3	46	9	N	42	79
12	15748 X	12851	-0-	-2897	-0-	12807	3	44	9	N	40	119
01	14818 X	12914	-0-	-1904	-0-	12866	3	48	9	N	44	163
02	13833 X	11794	-0-	-2039	-0-	11759	3	35	9	N	32	195

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275651	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7027 - 12300
09	9120 X	8552	-0-	-568	-0-	8372	3	180	9	N	164	173
10	9083 X	8591	-0-	-492	-0-	8412	3	179	9	N	163	156
11	8790 X	8183	-0-	-607	-0-	8009	3	174	9	N	158	133
12	9083 X	8224	-0-	-859	-0-	8039	3	185	9	N	168	124
01	8928 X	7448	-0-	-1480	-0-	7292	3	156	9	N	142	89
02	8265 X	6898	-0-	-1367	-0-	6747	3	151	9	N	137	225

UMBERSON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275652	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8025 - 13226
09	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	869	1	319	3	N	69	93
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	872	1	998	3	N	62	155
11	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	731	1	2131	3	N	49	31
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	54	9					31
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	847	1					31
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	883	1					31
						671	1					31

SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275706	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	8201 - 10882
09	2580 X	2494	-0-	-86	-0-	383	1	1989	3	N	111	152
10	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	122	9	410	1	N	102	90
11	2670 X	2182	-0-	-488	-0-	112	9	374	1	N	68	158
12	2759 X	1701	-0-	-1058	-0-	374	1	1733	3	N	68	158
01	2604 X	1885	-0-	-719	-0-	75	9	371	1	N	70	66
02	2407 X	2195	-0-	-212	-0-	371	1	1253	3	N	70	66
						77	9	496	1	N	75	141
						83	9					
						316	1	1306	3	N	75	141
						70	9	1809	3	N	64	205

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275707		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 8223 - 10802					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4200 X	1006	-0-	-3194	-0-	375	1	568	3	N	57	117	1	1 8	50
						63	9								
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	575	1	2949	3	N	183	171	1		62
						201	9								
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	455	1	2812	3	N	152				214
						167	9								
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	484	1	2820	3	N	142	160	1		196
						156	9								
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	496	1	2523	3	N	133	172	1		157
						146	9								
*02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	452	1	2743	3	N	122	157	1		122
						134	9								
SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #: 6FM		RRCID -> 275712		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 6720 - 8300					
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5977	3	233	9	N	212	165	1	1 8	199
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6152	3	218	9	N	198	339	1		58
11	5340 X	4805	-0-	-535	-0-	4605	3	200	9	N	182	170	1		70
12	6417 X	3982	-0-	-2435	-0-	3726	3	256	9	N	233	161	1		142
01	6417 X	4032	-0-	-2385	-0-	3783	3	249	9	N	226	159	1		209
02	6003 X	3205	-0-	-2798	-0-	2997	3	208	9	N	189	165	1		233
STARK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275713		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7957 - 12760					
09	12330 X	11032	-0-	-1298	-0-	10648	3	384	9	N	349	352	1		55
10	11873 X	11260	-0-	-613	-0-	10855	3	405	9	N	368	181	1		242
11	11490 X	11279	-0-	-211	-0-	10854	3	425	9	N	386	541	1		87
12	11873 X	11252	-0-	-621	-0-	10830	3	422	9	N	384	180	1		291
01	11563 X	10958	-0-	-605	-0-	10589	3	369	9	N	335	364	1		262
02	10904 X	10184	-0-	-720	-0-	9832	3	352	9	N	320	542	1		40
BILLY HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 275715		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7503 - 10719					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BILLY HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 275717		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6951		PERF. 7272 - 10392					
09	3180 X	325	-0-	-2855	-0-	31	1	136	3	N	144	119	1	5 8	135
						158	9								
10	558 X	370	-0-	-188	-0-	311	1	59	9	N	54	108	1	3 8	78
11	540 X	139	-0-	-401	-0-	71	1	46	3	N	20	62	1		36
						22	9								
12	341 X	247	-0-	-94	-0-	198	1	48	3	N	1				37
						1	9								
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	64	1	4	9	N	4	29	1		12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	1	10	1		3
JESTER		WELL #: 1		RRCID -> 275723		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6700 - 7962					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
POPE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275786		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 7006 - 11252		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33379 02/04/2014												

WALTHALL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275904		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 6955 - 10761		
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33403 01/20/2014												

HAMMER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275957		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 7349 - 11780		
09	13110	X	10294	-0-	-2816	-0-	469 1	9188 3	N	579	527 1	255
							637 9					
10	13547	X	9729	-0-	-3818	-0-	451 1	8636 3	N	584	540 1	299
							642 9					
11	13110	X	10645	-0-	-2465	-0-	469 1	9565 3	N	555	701 1	153
							611 9					
12	13547	X	8295	-0-	-5252	-0-	478 1	7342 3	N	432	363 1	222
							475 9					
01	13547	X	7517	-0-	-6030	-0-	483 1	6484 3	N	500	537 1	1 8 184
							550 9					
02	12673	X	8641	-0-	-4032	-0-	457 1	7723 3	N	419	362 1	1 8 240
							461 9					

HAMMER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275958		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7399 - 11665		
09	13650	X	9712	-0-	-3938	-0-	462 1	8377 3	N	794	710 1	318
							873 9					
10	14105	X	9087	-0-	-5018	-0-	449 1	7737 3	N	819	889 1	248
							901 9					
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	469 1	12976 3	N	828	889 1	187
							911 9					
12	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	479 1	12805 3	N	875	966 1	96
							963 9					
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	484 1	12737 3	N	889	719 1	1 8 265
							978 9					
02	13195	X	11460	-0-	-1735	-0-	456 1	10216 3	N	716	715 1	1 8 265
							788 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SINGLETON		WELL #:		4H	RRCID ->	276127	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	5540 - 7977
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	1	N	-0-			142
10	620 X	600	-0-	-20	-0-	600	1	N	-0-			142
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-			142
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	620	1	N	27	27	8	142
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1	N	-0-			142
02	580 N	564	-0-	-16	-0-	564	1	N	-0-			142

STOUT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276137	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7951 - 12930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 W	7274	-0-	7274	486390	167	1	N	32	171	1	58
10	493624 X	7234	-0-	-486390	-0-	203	1	N	31			89
11	8160 X	7086	-0-	-1074	-0-	194	1	N	29			118
12	8432 X	7107	-0-	-1325	-0-	200	1	N	30			148
01	8432 X	7552	-0-	-880	-0-	169	1	N	35			183
*02	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8743	3	N	34	170	1	47

SANDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276371	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	7480 - 8425
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	697 X	697	-0-	-0-	-0-	598	3	N	90			194
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	610	3	N	69	169	1	94
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	566	3	N	52			146
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	551	3	N	88	169	1	65
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	573	3	N	87			152
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	458	3	N	53	172	1	33

SANDMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	276372	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7840 - 8310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	65	167	1	59
*10	1488 X	417	-0-	-1071	-0-	304	3	N	103		1 8	162
*11	420 X	5	-0-	-415	-0-	5	3	N	-0-			162
*12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			162
*01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			162
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			162

BARR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276409	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7617 - 11553
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	40458 X	3885	-0-	-36573	-0-	527	1	N	404	361	1	102
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	537	1	N	295	180	1	217
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	483	1	N	285	351	1	151
12	4030 X	3459	-0-	-571	-0-	430	1	N	269	356	1	64
01	4030 X	1809	-0-	-2221	-0-	521	1	N	240	182	1	121
02	3828 X	939	-0-	-2889	-0-	396	1	N	214	180	1	154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5580 X	3444	-0-	-2136	-0-	284 1	2689 3	N	428	343 1	2 8		211
							471 9							
10		5766 X	4709	-0-	-1057	-0-	291 1	4016 3	N	365	347 1	1 8		228
							402 9							
11		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	284 1	5896 3	N	314	354 1			188
							345 9							
12		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	250 1	6877 3	N	303	344 1	2 8		145
							333 9							
01		8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	336 1	7656 3	N	331	170 1	4 8		302
							364 9							
*02		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	328 1	7676 3	N	350	518 1	4 8		130
							385 9							
VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229														
09		10020 X	9773	-0-	-247	-0-	9473 3	300 9	N	273	167 1	1 8		249
							10171 3	321 9	N	292	341 1			200
10		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	9939 3	307 9	N	279	344 1			135
							10296 3	310 9	N	282	175 1			242
11		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10402 3	304 9	N	276	342 1			176
							9631 3	253 9	N	230	344 1			62
12		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-								
01		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-								
02		9918 X	9884	-0-	-34	-0-								
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115														
09		12870 X	11377	-0-	-1493	-0-	11285 3	92 9	N	84				189
							11458 3	118 9	N	107	173 1			123
10		12741 X	11576	-0-	-1165	-0-	11206 3	85 9	N	77	175 1			25
							11421 3	127 9	N	115				140
11		12330 X	11291	-0-	-1039	-0-	11468 3	95 9	N	86	176 1			50
							10171 3	69 9	N	63				113
12		11997 X	11548	-0-	-449	-0-								
01		11749 X	11563	-0-	-186	-0-								
02		10991 X	10240	-0-	-751	-0-								
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160														
09		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1030 3	143 9	N	130				227
							982 3	111 9	N	101	164 1			164
10		1364 X	1093	-0-	-271	-0-	874 3	68 9	N	62				226
							747 3	19 9	N	17				243
11		1200 N	942	-0-	-258	-0-	577 3		N	-0-				243
							525 3		N	-0-				243
12		1209 N	766	-0-	-443	-0-								
01		1085 N	577	-0-	-508	-0-								
02		899 N	525	-0-	-374	-0-								
JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918														
09		5640 X	4392	-0-	-1248	-0-	331 1	3265 3	N	724	690 1	2 8		394
							796 9							
10		5828 X	5268	-0-	-560	-0-	339 1	4120 3	N	735	866 1	1 8		262
							809 9							
11		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	332 1	5836 3	N	609	682 1			189
							670 9							
12		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	347 1	7153 3	N	653	698 1	1 8		143
							718 9							
01		5828 X	1636	-0-	-4192	-0-	405 1	635 3	N	542	514 1	1 8		170
							596 9							
02		5452 X	2755	-0-	-2697	-0-	385 1	1757 3	N	557	511 1	1 8		215
							613 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 W	5016	-0-	5016	80218	300	1	4365	3	N	319	338	1	1 8	133
						351	9								
10	0 W	3724	-0-	3724	83942	315	1	3145	3	N	240	178	1	1 8	194
						264	9								
11	0 W	4919	-0-	4919	88861	295	1	4348	3	N	251	346	1		99
						276	9								
12	0 W	7794	-0-	7794	96655	247	1	7237	3	N	282	180	1	1 8	200
						310	9								
01	0 W	2190	-0-	2190	98845	283	1	1777	3	N	118	179	1	1 8	138
						130	9								
02	0 W	1498	-0-	1498	100343	324	1	1091	3	N	75	1	8		212
						83	9								

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605															
09	4590 X	3023	-0-	-1567	-0-	286	1	2364	3	N	339	341	1	1 8	150
						373	9								
10	4743 X	4296	-0-	-447	-0-	291	1	3667	3	N	307	347	1	1 8	109
						338	9								
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4985	3	N	271	169	1		211
						298	9								
12	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	379	1	6883	3	N	272	347	1	1 8	135
						299	9								
01	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	165	1	6965	3	N	251	171	1	1 8	214
						276	9								
*02	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	120	1	7483	3	N	204	176	1		242
						224	9								

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068															
09	335650 X	2002	-0-	-333648	-0-	1895	3	107	9	N	97				172
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1965	3	98	9	N	89	171	1		90
11	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	1890	3	65	9	N	59				149
12	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	1940	3	81	9	N	74	166	1		57
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	1952	3	86	9	N	78				135
02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1821	3	55	9	N	50				185

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221															
09	420 X	125	-0-	-295	-0-	125	3			N	-0-				19
10	372 X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-				19
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				19
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-				19
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				19
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				19

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920															
09	12494 X	11264	-0-	-1230	-0-	11236	3	28	9	N	25	1	8		148
10	12245 X	11108	-0-	-1137	-0-	11071	3	37	9	N	34	1	8		181
11	11850 X	10398	-0-	-1452	-0-	10359	3	39	9	N	35	180	1		36
12	11966 X	10549	-0-	-1417	-0-	10499	3	50	9	N	45	48	1	1 8	32
01	11935 X	10235	-0-	-1700	-0-	10188	3	47	9	N	43				75
02	10875 X	9118	-0-	-1757	-0-	9072	3	46	9	N	42	2	8		115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		5910 X	5013	-0-	-897	-0-	4930 3	83 9		N	75	170 1	96
10		6045 X	5954	-0-	-91	-0-	5877 3	77 9		N	70		166
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5724 3	80 9		N	73	175 1	64
12		5177 X	4884	-0-	-293	-0-	4841 3	43 9		N	39		103
01		5952 X	4022	-0-	-1930	-0-	3965 3	57 9		N	52		155
02		5597 X	3882	-0-	-1715	-0-	3818 3	64 9		N	58		213

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290													
09		840 X	106	-0-	-734	-0-	84 3	22 9		N	20	2 8	195
10		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	977 3	212 9		N	193	338 1	50
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	953 3	92 9		N	84		134
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1156 3	94 9		N	85	169 1	50
01		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1401 3	87 9		N	79		129
*02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1042 3	91 9		N	83	169 1	43

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148													
09		2880 X	1579	-0-	-1301	-0-	1579 3			N	-0-		73
10		1984 X	1597	-0-	-387	-0-	1597 3			N	-0-		73
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3			N	-0-		73
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3			N	-0-		73
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3			N	-0-		73
*02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3			N	-0-		73

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893													
09		67683 X	-0-	-0-	-67683	-0-				N	-0-		-0-
10		5 X	3	-0-	-2	-0-	3 3			N	-0-		-0-
11		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-		-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675													
09		3690 X	1860	-0-	-1830	-0-	1851 3	9 9		N	8	7 8	106
10		2015 X	1683	-0-	-332	-0-	1675 3	8 9		N	7	7 8	106
11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1890 3	2 9		N	2	2 8	106
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		106
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		106
02		1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-				N	-0-		106

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065													
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	302 1	4032 3		N	59	1 8	194
							65 9						
10		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	312 1	3592 3		N	52	175 1	71
							57 9						
11		3990 X	3309	-0-	-681	-0-	310 1	2941 3		N	53		124
							58 9						
12		4557 X	348	-0-	-4209	-0-	315 1	33 9		N	30		154
01		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	323 1	4674 3		N	58	182 1	30
							64 9						
*02		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	320 1	3901 3		N	111		141
							122 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRANDON A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277007	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8766 -	12625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2788 X	2788	-0-	-0-	34	1	2728	3	N	24		180
						26	9						
10		5022 X	3593	-0-	-1429	-0-	41	1	3513	3	N	35	215
						39	9						
11		4860 X	3533	-0-	-1327	-0-	32	1	3454	3	N	43	180 1 78
						47	9						
12		5022 X	3676	-0-	-1346	-0-	43	1	3576	3	N	52	2 8 128
						57	9						
01		4867 X	3964	-0-	-903	-0-	16	1	3915	3	N	30	158
						33	9						
*02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3734	3	23	9	N	21	179

BRANDON A UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	277010	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	7836 -	8550
09		0 W	-0-	-0-	-0-	133737				N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	133737				N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	133737				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133737				N	-0-		-0-

BRANDON A UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277012	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	7802 -	8607
09		0 W	190	-0-	190	205087	190	3		N	-0-		-0-
10		3100 N	162	-0-	-2938	202149	162	3		N	-0-		-0-
11		3000 N	282	-0-	-2718	199431	282	3		N	-0-		-0-
12		3100 N	503	-0-	-2597	196834	503	3		N	-0-		-0-
01		3100 N	273	-0-	-2827	194007	273	3		N	-0-		-0-
*02		2900 N	72	-0-	-2828	191179	72	3		N	-0-		-0-

LOWERY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277074	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7139 -	11638
09		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	524	1	13907	3	N	194	183 1 1 8 119
							213	9					
10		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	509	1	12316	3	N	180	187 1 1 8 111
							198	9					
11		13380 X	12069	-0-	-1311	-0-	498	1	11383	3	N	171	179 1 103
							188	9					
12		15128 X	6431	-0-	-8697	-0-	459	1	5838	3	N	122	178 1 1 8 46
							134	9					
01		15128 X	4540	-0-	-10588	-0-	436	1	3985	3	N	108	1 8 153
							119	9					
02		14152 X	9960	-0-	-4192	-0-	413	1	9317	3	N	209	184 1 1 8 177
							230	9					

LOWERY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277075	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6891 -	11580
09		12930 X	11747	-0-	-1183	-0-	11605	3	142	9	N	129	181 1 1 8 164
10		12493 X	11703	-0-	-790	-0-	11567	3	136	9	N	124	183 1 1 8 104
11		12090 X	11302	-0-	-788	-0-	11181	3	121	9	N	110	214
12		12493 X	9853	-0-	-2640	-0-	9758	3	95	9	N	86	180 1 120
01		12400 X	7357	-0-	-5043	-0-	77	1	7201	3	N	72	1 8 191
							79	9					
02		11368 X	10026	-0-	-1342	-0-	83	1	9825	3	N	107	179 1 1 8 118
							118	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	0 W	10801	-0-	10801	216920	71	1	10601	3	N	117	178 1
						129	9					75
10	228634 X	11714	-0-	-216920	-0-	85	1	11497	3	N	120	195
						132	9					
11	12090 X	11340	-0-	-750	-0-	102	1	11117	3	N	110	180 1
						121	9					125
12	12493 X	9491	-0-	-3002	-0-	114	1	9277	3	N	91	177 1
						100	9					39
01	12400 X	6727	-0-	-5673	-0-	102	1	6551	3	N	67	1 8
						74	9					105
02	10962 X	10024	-0-	-938	-0-	84	1	9831	3	N	99	1 8
						109	9					203
HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187												
09	17704 X	15078	-0-	-2626	-0-	14786	3	292	9	N	265	178 1
						15267	3	274	9	N	249	357 1
10	17050 X	15541	-0-	-1509	-0-	14418	3	254	9	N	231	182 1
						14418	3	254	9	N	231	182 1
11	16500 X	14672	-0-	-1828	-0-	14497	3	248	9	N	225	174 1
						14497	3	248	9	N	225	174 1
12	17050 X	14745	-0-	-2305	-0-	14376	3	256	9	N	233	362 1
						14376	3	256	9	N	233	362 1
01	16771 X	14632	-0-	-2139	-0-	13306	3	208	9	N	189	181 1
						13306	3	208	9	N	189	181 1
02	14587 X	13514	-0-	-1073	-0-							54
SLOSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277156 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
										N	NO RPT	-0-
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748												
09	6330 X	3587	-0-	-2743	-0-	745	1	2839	3	N	3	72
						3	9					
10	6541 X	2588	-0-	-3953	-0-	723	1	1851	3	N	13	85
						14	9					
11	6180 X	805	-0-	-5375	-0-	791	1	14	9	N	13	98
						827	1	5812	3	N	49	115 1
12	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	54	9					2 8
						54	9					30
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1124	1	5134	3	N	24	54
						26	9					
*02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	1403	1	4895	3	N	10	64
						11	9					
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454												
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	868	1	2542	3	N	2	57
						2	9					
10	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	895	1	1825	3	N	-0-	39 1
						871	1	1882	3	N	-0-	17
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	447	1	691	3	N	9	9 8
						447	1	691	3	N	9	9 8
12	3534 X	1148	-0-	-2386	-0-	10	9					17
						10	9					
01	3534 X	1208	-0-	-2326	-0-	1208	1			N	-0-	17
						1622	1	7	3	N	-0-	17
02	3306 X	1629	-0-	-1677	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
L. W. PUREFOY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277164	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6161	-	8441
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1530 X	1147	-0-	-383	-0-	871	1	276	3	N	-0-			74
10	1488 X	1120	-0-	-368	-0-	895	1	224	3	N	1	7	1	68
11	1350 N	862	-0-	-488	-0-	862	1			N	-0-			68
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	455	1	771	3	N	22	22	8	68
01	1116 N	464	-0-	-652	-0-	464	1			N	-0-			68
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			68

DARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277167	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	7133	-	11604
09	0 W	5586	-0-	5586	88044	272	1	4630	3	N	622	689	1	124
10	0 W	9148	-0-	9148	97192	684	9	7910	3	N	865	674	1	314
11	0 W	6842	-0-	6842	104034	286	1	5779	3	N	713	848	1	179
12	0 W	5960	-0-	5960	109994	952	9	4965	3	N	635	506	1	307
01	0 W	9432	-0-	9432	119426	279	1	8398	3	N	711	862	1	154
02	0 W	8418	-0-	8418	127844	784	9	7616	3	N	546	167	1	531
						296	1							
						699	9							
						252	1							
						782	9							
						201	1							
						601	9							

BRISTOL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277168	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	7105	-	11331
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33383 08/05/2014														

RAY		WELL #:		1	RRCID ->	277243	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	5970	-	8668
09	858386 X	6450	-0-	-851936	-0-	330	1	6058	3	N	56			112
10	7099 X	6752	-0-	-347	-0-	62	9	6362	3	N	64			176
11	6870 X	6403	-0-	-467	-0-	70	9	6027	3	N	50			226
12	7099 X	5810	-0-	-1289	-0-	321	1			N	47	176	1	93
01	7099 X	5786	-0-	-1313	-0-	55	9	52	9	N	45			138
02	6322 X	5612	-0-	-710	-0-	5758	3	50	9	N	65			203
						5736	3	72	9	N				
						5540	3							

CORNELIUS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277327	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5403	-	8758
09	650103 X	4851	-0-	-645252	-0-	4823	3	28	9	N	25	86	1	31
10	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5413	3	17	9	N	15			46
11	5010 X	4352	-0-	-658	-0-	4339	3	13	9	N	12			58
12	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	4405	3	17	9	N	15	2	8	71
01	5177 X	5104	-0-	-73	-0-	5089	3	15	9	N	14			85
*02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5045	3	18	9	N	16			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
DARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277338		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	11490 X	5912	-0-	-5578	-0-	240 1	740	695 1	1 8	134
						814 9				
10	11873 X	9455	-0-	-2418	-0-	237 1	708	685 1	1 8	156
						779 9				
11	11490 X	9294	-0-	-2196	-0-	226 1	564	515 1		205
						620 9				
12	11873 X	9827	-0-	-2046	-0-	227 1	575	692 1	1 8	87
						633 9				
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	164 1	560	517 1	2 8	128
						616 9				
*02	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	92 1	473	348 1	2 8	251
						520 9				

HORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277339		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618		
09	643791 X	3326	-0-	-640465	-0-	383 1	15			52
						17 9				
10	3472 X	3389	-0-	-83	-0-	418 1	6			58
						7 9				
11	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	397 1	12			70
						13 9				
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	509 1	39	2 8		107
						43 9				
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	681 1	18	4 8		121
						20 9				
*02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	652 1	26	2 8		145
						29 9				

MYRTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277353		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623		
09	1212485 X	9271	-0-	-1203214	-0-	388 1	35			116
						39 9				
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	405 1	37	112 1		41
						41 9				
11	9630 X	8409	-0-	-1221	-0-	390 1	37			78
						41 9				
12	9951 X	8720	-0-	-1231	-0-	411 1	29	48 1	11 8	48
						32 9				
01	9951 X	7426	-0-	-2525	-0-	400 1	12			60
						13 9				
02	8961 X	5850	-0-	-3111	-0-	373 1	28			88
						31 9				

PILGRIM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277354		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462		
09	258127 X	-0-	-0-	-258127	-0-		-0-			91
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	69 1		22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		22	22 8		22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1			23
02	T. A.	388	-0-	388	388	387 3	1 9			24
							1			

CORNELIUS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277355		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719		
09	486942 X	1870	-0-	-485072	-0-	1869 3	1 9			47
10	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3044 3	12 9			58
11	3360 X	2102	-0-	-1258	-0-	2093 3	9 9			66
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3952 3	26 9			30
01	3100 X	1790	-0-	-1310	-0-	1787 3	3 9	50 1	10 8	33
02	2871 X	2194	-0-	-677	-0-	2184 3	10 9			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277357	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5840	- 9799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	106304 X	494	-0-	-105810	-0-	494 1	N	-0-		5
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	504 1	N	-0-		5
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 1	N	-0-		5
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	590 1	N	11	11 8	5
						12 9				
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 1	N	-0-		5
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	799 1	N	-0-		5

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 2H		RRCID -> 277358	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF. 5792	- 8381	
09	422426 X	745	-0-	-421681	-0-	745 1	N	-0-		71
10	837 X	790	-0-	-47	-0-	790 1	N	-0-		71
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 1	N	-0-		71
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	738 1	N	2	2 8	71
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	727 1	N	4	4 8	71
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734 1	N	3	3 8	71

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277361	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 5563	- 9738	
09	844555 X	5174	-0-	-839381	-0-	404 1	N	-0-		8
10	5952 X	5589	-0-	-363	-0-	411 1	N	-0-		8
11	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-		8
12	5456 X	5131	-0-	-325	-0-	516 1	N	8	8 8	8
						9 9				
01	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	511 1	N	-0-		8
02	5684 X	5057	-0-	-627	-0-	659 1	N	-0-		8

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 3H		RRCID -> 277362	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 5932	- 8581	
09	1040265 X	-0-	-0-	-1040265	-0-		N	-0-		33
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		33
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 4H		RRCID -> 277370	COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	5384	PERF. 5544	- 8143	
09	43804 X	598	-0-	-43206	-0-	598 1	N	-0-		31
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		31
11	600 N	100	-0-	-500	-0-	100 1	N	-0-		31
12	620 N	330	-0-	-290	-0-	320 1	N	9	9 8	31
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	187 1	N	6	6 8	31
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		31

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 2H		RRCID -> 277371	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH	5294	PERF. 5948	- 9119	
09	145061 X	440	-0-	-144621	-0-	440 1	N	-0-		23
10	496 X	440	-0-	-56	-0-	440 1	N	-0-		23
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 1	N	-0-		23
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	340 1	N	5	5 8	23
						6 9				
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	286 1	N	4	4 8	23
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-		N	-0-		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	750513 X	3547	-0-	-746966	-0-	284 1	3255 3		N	7			107
10	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	289 1	3446 3		N	2			109
11	3870 X	3084	-0-	-786	-0-	294 1	2790 3		N	-0-			109
12	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	259 1	3408 3		N	4	3 8		110
01	3751 X	2685	-0-	-1066	-0-	496 1	2180 3		N	8	95 1	6 8	17
02	3509 X	1710	-0-	-1799	-0-	1207 1	499 3		N	4	4 8		17

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707													
09	1040873 X	8790	-0-	-1032083	-0-	689 1	8083 3		N	16	66 1		42
10	10013 X	9719	-0-	-294	-0-	692 1	9016 3		N	10			52
11	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	659 1	9534 3		N	13			65
12	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	742 1	9412 3		N	31	3 8		93
01	9734 X	9459	-0-	-275	-0-	670 1	8764 3		N	23	7 8		109
02	9367 X	8402	-0-	-965	-0-	636 1	7751 3		N	14	5 8		118

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750													
09	10920 X	8636	-0-	-2284	-0-	362 1	7905 3		N	335	351 1		80
10	11284 X	8560	-0-	-2724	-0-	337 1	7873 3		N	318	360 1	1 8	37
11	9510 X	8107	-0-	-1403	-0-	331 1	7422 3		N	322	176 1	2 8	181
12	9548 X	7491	-0-	-2057	-0-	337 1	6858 3		N	269	361 1	2 8	87
01	9331 X	7683	-0-	-1648	-0-	337 1	7017 3		N	299	178 1	1 8	207
02	8352 X	6171	-0-	-2181	-0-	329 1	5590 3		N	246	359 1	5 8	89

MCKOWN C WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800													
09	0 W	9841	-0-	9841	700205	534 1	9212 3		N	86	178 1		67
10	0 W	14877	-0-	14877	715082	14745 3	132 9		N	120			187
11	729699 X	14617	-0-	-715082	-0-	14509 3	108 9		N	98	178 1		107
12	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15346 3	105 9		N	95	184 1		18
01	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	14337 3	103 9		N	94			112
*02	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13812 3	61 9		N	55			167

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FLEISHAKER		WELL #:		2H	RRCID -> 277398	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 7675	- 11755			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		0 W	4519	-0-	4519	266019	669 1	3564 3	N	260	168 1	16 8	150
							286 9						
10		0 W	5367	-0-	5367	271386	613 1	4542 3	N	193	169 1	11 8	163
							212 9						
11		277398 X	6012	-0-	-271386	-0-	555 1	5297 3	N	145	175 1	2 8	131
							160 9						
12		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	146 1	7729 3	N	153	178 1	2 8	104
							168 9						
01		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8109 3	144 9	N	131			235
*02		7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	6886 3	135 9	N	123	175 1	4 8	179
FLEISHAKER		WELL #:		3H	RRCID -> 277399	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7715	- 11771			
09		0 W	12316	-0-	12316	321016	39 1	11856 3	N	383	339 1	10 8	186
							421 9						
10		0 W	13459	-0-	13459	334475	13078 3	381 9	N	346	343 1	5 8	184
							12640 3	334 9	N	304	342 1	1 8	145
11		347449 X	12974	-0-	-334475	-0-	12664 3	331 9	N	301	352 1	1 8	93
							12995 X	12995	-0-				
12		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12030 3	299 9	N	272	173 1		192
							11890 X	10670	-0-				224
01		12710 X	12329	-0-	-381	-0-	10446 3	224 9	N	204	169 1	3 8	
02		11890 X	10670	-0-	-1220	-0-							
CROSS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277400	COMPL. DATE 07/03/2013	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8940	- 13190			
09		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	447 1	8851 3	N	506	539 1		77
							557 9						
10		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	500 1	7540 3	N	380	363 1		94
							418 9						
11		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	479 1	6774 3	N	351	181 1	1 8	263
							386 9						
12		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	493 1	7433 3	N	358	541 1	1 8	79
							394 9						
01		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	500 1	7468 3	N	328	363 1		44
							361 9						
*02		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	467 1	6430 3	N	285	181 1	2 8	146
							314 9						
BILLY HENDERSON E UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 277401	COMPL. DATE 01/07/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7660	- 11980			
09		0 W	7382	-0-	7382	596389	7330 3	52 9	N	47	2 8		137
							7430 3	42 9	N	38	2 8		173
10		0 W	7472	-0-	7472	603861	7203 3	54 9	N	49	172 1	1 8	49
							7244 3	44 9	N	40	44 1	1 8	44
11		611118 X	7257	-0-	-603861	-0-	7764 3	52 9	N	47			91
							7325 3	44 9	N	40	3 8		128
12		7626 X	7288	-0-	-338	-0-							
01		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-							
*02		7369 X	7369	-0-	-0-	-0-							
NATHAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277402	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8356	- 12451			
09		0 W	10023	-0-	10023	740359	9925 3	98 9	N	89	178 1		97
							9902 3	109 9	N	99			196
10		0 W	10011	-0-	10011	750370	9601 3	105 9	N	95	181 1		110
							9984 3	123 9	N	112			222
11		760076 X	9706	-0-	-750370	-0-	9649 3	152 9	N	138	181 1		179
							8174 3	195 9	N	177	182 1		174
12		10788 X	10107	-0-	-681	-0-							
01		10540 X	9801	-0-	-739	-0-							
02		9686 X	8369	-0-	-1317	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
SCALING RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	277403	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5922 -	9253				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10639						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10639						N	-0-					-0-
11	10639 X	-0-	-0-	-10639	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REYNOLDS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277404	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7963 -	11898				
09	0 W	9664	-0-	9664	252004	9602	3	62	9	N	56	178	1	2	8		85
10	0 W	9537	-0-	9537	261541	9467	3	70	9	N	64	3	8				146
11	270420 X	8879	-0-	-261541	-0-	8825	3	54	9	N	49	1	8				194
12	10509 X	9028	-0-	-1481	-0-	8961	3	67	9	N	61	184	1	1	8		70
01	10509 X	8293	-0-	-2216	-0-	8229	3	64	9	N	58						128
02	9338 X	7914	-0-	-1424	-0-	7856	3	58	9	N	53	3	8				178

REYNOLDS A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277405	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7978 -	11853				
09	0 W	7165	-0-	7165	230675	85	1	6955	3	N	114	171	1	5	8		47
						125	9										
10	0 W	7191	-0-	7191	237866	93	1	6999	3	N	90	5	8				132
						99	9										
11	244603 X	6737	-0-	-237866	-0-	90	1	6557	3	N	82	2	8				212
						90	9										
12	7409 X	6909	-0-	-500	-0-	93	1	6718	3	N	89	183	1	2	8		116
						98	9										
01	7409 X	6778	-0-	-631	-0-	71	1	6627	3	N	73						189
						80	9										
02	6931 X	6616	-0-	-315	-0-	83	1	6450	3	N	75	183	1	7	8		74
						83	9										

HAMILTON E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277450	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8701 -	13357				
09	19110 X	15061	-0-	-4049	-0-	14933	3	128	9	N	116						138
10	18383 X	14183	-0-	-4200	-0-	14044	3	139	9	N	126	177	1				87
11	17520 X	13543	-0-	-3977	-0-	13411	3	132	9	N	120	182	1				25
12	16926 X	13790	-0-	-3136	-0-	13640	3	150	9	N	136						161
01	16027 X	13010	-0-	-3017	-0-	12843	3	167	9	N	152	183	1				130
02	14558 X	6489	-0-	-8069	-0-	98	1	6332	3	N	54						184
						59	9										

DAN		WELL #:		1	RRCID ->	277489	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7738 -	8364				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	170648					N	-0-						-0-

CAIN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	277490	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7412 -	7950				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	130070					N	-0-						-0-
11	0 W	27	-0-	27	130097	27	3			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	130097					N	-0-						-0-
*01	130129 X	32	-0-	-130097	-0-	32	3			N	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
FIVE N'S		WELL #: 1		RRCID -> 277491		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7666 - 8128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0	W	272	-0-	272	68717	272	3		N	-0-			-0-
10	0	W	262	-0-	262	68979	262	3		N	-0-			-0-
11	69248	X	269	-0-	-68979	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 277492		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 7770 - 8120				
09	0	W	-0-	-0-	-0-	54075				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	54075				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	54075				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075				N	-0-			-0-

KATIE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277573		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 8668 - 11866				
09	0	W	15773	-0-	15773	475634	15656	3	117	9	N	106	162	1
10	491246	X	15612	-0-	-475634	-0-	15451	3	161	9	N	146	170	1
11	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	14063	3	177	9	N	161	175	1
12	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13491	3	125	9	N	114		
01	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13964	3	149	9	N	135	174	1
*02	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12438	3	89	9	N	81	174	1

HAMILTON F		WELL #: 1H		RRCID -> 277580		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8799 - 13635				
09	17130	X	15919	-0-	-1211	-0-	15598	3	321	9	N	292	350	1
10	17701	X	16265	-0-	-1436	-0-	15902	3	363	9	N	330	179	1
11	17130	X	15272	-0-	-1858	-0-	14919	3	353	9	N	321	361	1
12	17639	X	15174	-0-	-2465	-0-	14812	3	362	9	N	329	365	1
01	17484	X	15271	-0-	-2213	-0-	14890	3	381	9	N	346	363	1
02	15399	X	13816	-0-	-1583	-0-	13488	3	328	9	N	298	366	1

FREEMAN A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277630		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 8437		PERF. 8579 - 12929				
09	38820	X	6555	-0-	-32265	-0-	1740	1	4657	3	N	144	177	1
10	40114	X	5413	-0-	-34701	-0-	899	1	4351	3	N	148	181	1
11	8670	X	2552	-0-	-6118	-0-	227	1	2180	3	N	132		
12	8959	X	435	-0-	-8524	-0-	371	1	64	9	N	58	176	1
01	7254	X	920	-0-	-6334	-0-	780	1	140	9	N	127		
02	6351	X	1080	-0-	-5271	-0-	776	1	143	3	N	146	181	1

BERRY A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 277631		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8066 - 8560				
09	24780	X	1521	-0-	-23259	-0-	1456	3	65	9	N	59		
10	25606	X	1088	-0-	-24518	-0-	1063	3	25	9	N	23		
11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1856	3	84	9	N	76	179	1
12	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	1659	3	68	9	N	62		
01	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	1404	3	53	9	N	48	183	1
02	1885	X	1462	-0-	-423	-0-	1406	3	56	9	N	51		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 W	6572	-0-	6572	767365	520	1	5998	3	N	49	2 8 157
10	0 W	6434	-0-	6434	773799	54	9	579	1	N	38	195
11	0 W	6349	-0-	6349	780148	42	9	600	1	N	42	178 1 59
12	786666 X	6518	-0-	-780148	-0-	46	9	620	1	N	43	102
01	6789 X	6514	-0-	-275	-0-	47	9	617	1	N	46	148
02	6351 X	5324	-0-	-1027	-0-	51	9	534	1	N	30	178
						33	9					
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621												
09	7620 X	5677	-0-	-1943	-0-	620	1	5023	3	N	31	2 8 112
10	7874 X	6257	-0-	-1617	-0-	34	9	606	1	N	43	2 8 153
11	3840 X	27	-0-	-3813	-0-	47	9			N	-0-	153
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	27	1			N	-0-	153
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-	153
02	5858 X	-0-	-0-	-5858	-0-					N	1	154
MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165												
09	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-	65
10	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584												
09	6210 X	7	-0-	-6203	-0-	7	3			N	-0-	92
10	6417 X	8	-0-	-6409	-0-	8	3			N	-0-	92 1 -0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1 -0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILCOX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277637	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8340 - 12695
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9062	3	143	9	N	130	181
10	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10012	3	161	9	N	146	147
11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9220	3	143	9	N	130	95
12	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	9213	3	161	9	N	146	58
01	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9149	3	168	9	N	153	211
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	110	1	6384	3	N	81	113
						89	9					
ANDERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277638	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7429 - 11337
09	14430 X	1892	-0-	-12538	-0-	1885	3	7	9	N	6	19
10	14911 X	1618	-0-	-13293	-0-	41	1	1571	3	N	5	24
						6	9					
11	5820 X	4258	-0-	-1562	-0-	4173	3	85	9	N	77	101
12	DLQ G-10	4206	-0-	4206		4138	3	68	9	N	62	163
01	DLQ G-10	4303	-0-	4303		8509	3	61	9	N	55	37
02	DLQ G-10	3983	-0-	3983	12492	3919	3	64	9	N	58	94
											180 1	1 8
											1 8	
PERRYMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277639	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7430 - 7941
09	5850 X	543	-0-	-5307	-0-	489	3	54	9	N	49	196
10	6045 X	426	-0-	-5619	-0-	396	3	30	9	N	27	49
11	5850 X	328	-0-	-5522	-0-	305	3	23	9	N	21	70
12	6045 X	499	-0-	-5546	-0-	458	3	41	9	N	37	107
01	558 X	308	-0-	-250	-0-	283	3	25	9	N	23	130
02	522 X	2	-0-	-520	-0-	2	3			N	-0-	130
MCCALL STOREY		WELL #:		1H	RRCID ->	277643	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	9351 - 10444
09	0 W	2367	-0-	2367	269842	600	1	1743	3	N	22	46
						24	9					
10	0 W	2337	-0-	2337	272179	619	1	1689	3	N	26	72
						29	9					
11	0 W	1667	-0-	1667	273846	563	1	1078	3	N	24	96
						26	9					
12	3100 N	1823	-0-	-1277	272569	166	1	1640	3	N	15	111
						17	9					
01	3100 N	1721	-0-	-1379	271190	1676	3	45	9	N	41	152
*02	2900 N	1268	-0-	-1632	269558	1213	3	55	9	N	50	26
											176 1	
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	277672	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6702 - 7124
09	0 W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-	-0-
WYLIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277673	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7404 - 8662
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118050					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WYLIE		WELL #:		2	RRCID ->	277674	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7447	-	8050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	1728	-0-	1728	224657		1663 2	65 9	N	59	179 1	1 8	78	
10	14B2 EXT	1643	-0-	1643	226300		1619 2	24 9	N	22			100	
11	14B2 EXT	1450	-0-	1450	227750		1408 3	42 9	N	38			138	
12	14B2 EXT	1326	-0-	1326	229076		1316 3	10 9	N	9			147	
01	14B2 EXT	1130	-0-	1130	230206		1079 3	51 9	N	46	177 1		16	
02	14B2 EXT	993	-0-	993	231199		969 3	24 9	N	22			38	

FARRELL C UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277675	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7890	-	8160
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	133266				N	4	61 1		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	133266				N	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	133266				N	-0-			-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	133266				N	-0-			-0-	
01	133266 X	-0-	-0-	-133266	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BANDIT B ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	277711	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8945	-	13841
09	SHUT IN	20126	-0-	20126	328201	19748 3	378 9	N	344	357 1			22	
10	0 W	21135	-0-	21135	349336	20779 3	356 9	N	324	178 1			168	
11	0 W	19311	-0-	19311	368647	18980 3	331 9	N	301	362 1			107	
12	0 W	19338	-0-	19338	387985	18976 3	362 9	N	329	361 1			75	
01	0 W	19274	-0-	19274	407259	18883 3	391 9	N	355	364 1			66	
02	0 W	17689	-0-	17689	424948	17341 3	348 9	N	316	355 1			27	

HAMILTON F		WELL #:		2H	RRCID ->	277725	COMPL. DATE	12/28/2013	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8463	-	13289
09	16320 X	14777	-0-	-1543	-0-	14529 3	248 9	N	225	177 1			153	
10	16089 X	14626	-0-	-1463	-0-	14376 3	250 9	N	227	177 1			203	
11	15570 X	13750	-0-	-1820	-0-	13529 3	221 9	N	201	358 1			46	
12	16089 X	13568	-0-	-2521	-0-	13338 3	230 9	N	209	186 1			69	
01	15407 X	13264	-0-	-2143	-0-	13043 3	221 9	N	201	181 1			89	
02	14297 X	12511	-0-	-1786	-0-	12325 3	186 9	N	169	181 1			77	

PARK UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277952	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7596	-	8157
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

N. O. SAINTS		WELL #:		1	RRCID ->	277953	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7303	-	7650
09	0 W	-0-	-0-	-0-	126376			N	-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	126376			N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	126376			N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	126376			N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	126376			N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	126376			N	-0-				-0-	

KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277954	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	7510	-	8150
09	0 W	-0-	-0-	-0-	129058			N	-0-				24	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	129058			N	-0-				-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	129058			N	-0-				-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	129058			N	-0-				-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	129058			N	-0-				-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	129058			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 W	7205	-0-	7205	1113512	255	1	6950	3	N	-0-					53
10		0 W	6690	-0-	6690	1120202	258	1	6426	3	N	5					58
11		0 W	7075	-0-	7075	1127277	274	1	6791	3	N	9					67
12	1133978	X	6701	-0-	-1127277	-0-	6692	3	9	9	N	8	52	1	3	8	20
01	7626	X	6422	-0-	-1204	-0-	6422	3			N	-0-					20
02	6960	X	5838	-0-	-1122	-0-	5806	3	32	9	N	29					49

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328																	
09		0	4707	-0-	4707	181405	511	1	3961	3	N	214	179	1			100
10	185507	X	4102	-0-	-181405	-0-	235	9	3753	3	N	206	179	1			127
11	9030	X	3194	-0-	-5836	-0-	122	1	2622	3	N	183	177	1	1	8	132
12	9331	X	3377	-0-	-5954	-0-	227	9	2787	3	N	176	180	1	1	8	127
01	9331	X	3236	-0-	-6095	-0-	371	1	2643	3	N	186	232	1	1	8	80
02	8729	X	3180	-0-	-5549	-0-	201	9	2608	3	N	179	179	1	5	8	75
							396	1									
							194	9									
							388	1									
							205	9									
							375	1									
							197	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663																	
09		0	3725	-0-	3725	201131	496	1	2940	3	N	263	360	1			52
10	205134	X	4003	-0-	-201131	-0-	289	9	3570	3	N	288	180	1	1	8	159
11	12540	X	3086	-0-	-9454	-0-	116	1	2440	3	N	235	183	1	2	8	209
12	12958	X	3560	-0-	-9398	-0-	317	9	2907	3	N	207	348	1	2	8	66
01	12958	X	3363	-0-	-9595	-0-	387	1	2780	3	N	174	1	8			239
02	12122	X	2856	-0-	-9266	-0-	259	9	2230	3	N	211	350	1	6	8	94
							425	1									
							228	9									
							392	1									
							191	9									
							394	1									
							232	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662																	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	118595					N	NO RPT					123
10		0 W	35	-0-	35	118630	35	3			N	-0-					123
11		0 W	33	-0-	33	118663	33	3			N	-0-					123
12		0 W	38	-0-	38	118701	38	3			N	-0-					122
01		0 W	32	-0-	32	118733	32	3			N	-0-					122
*02	118743	X	10	-0-	-118733	-0-	10	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693																	
09		0 W	4944	-0-	4944	537974	38	1	4877	3	N	26	1	8			301
10		0 W	6407	-0-	6407	544381	24	1	6363	3	N	18	180	1	3	8	136
11		0 W	3684	-0-	3684	548065	3680	3	4	9	N	4					140
12		0 W	-0-	-0-	-0-	548065					N	-0-	109	1			31
01		0 W	59	-0-	59	548124	59	3			N	-0-					31
*02	548124	X	-0-	-0-	-548124	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	19530 X	12147	-0-	-7383	-0-	480	1	10280	3	N	1261	307
						1387	9					
*10	20181 X	12436	-0-	-7745	-0-	465	1	10655	3	N	1196	243
						1316	9				1 8	
*11	19530 X	11198	-0-	-8332	-0-	442	1	9692	3	N	967	488
						1064	9					
*12	20181 X	13301	-0-	-6880	-0-	481	1	11678	3	N	1038	245
						1142	9				1 8	
*01	20181 X	10425	-0-	-9756	-0-	524	1	8827	3	N	976	113
						1074	9				1 8	
*02	18879 X	9733	-0-	-9146	-0-	496	1	8296	3	N	855	223
						941	9				1 8	
CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296												
09	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	16	1	6797	3	N	151	57
						166	9					
10	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6779	3	150	9	N	136	193
11	5550 X	4363	-0-	-1187	-0-	4232	3	131	9	N	119	128
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7144	3	166	9	N	151	90
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	66	1	6847	3	N	127	29
						140	9					
*02	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	95	1	7153	3	N	110	138
						121	9				1 8	
CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437												
09	9240 X	2816	-0-	-6424	-0-	100	1	2533	3	N	166	178
						183	9					
10	9548 X	1682	-0-	-7866	-0-	238	1	1421	3	N	21	199
						23	9					
11	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	236	1	8754	3	N	246	63
						271	9					
12	9548 X	5983	-0-	-3565	-0-	319	1	5497	3	N	152	215
						167	9					
01	9548 X	9238	-0-	-310	-0-	347	1	8653	3	N	216	54
						238	9				1 8	
*02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	233	1	9280	3	N	181	234
						199	9				1 8	
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398												
09	13770 X	5052	-0-	-8718	-0-	320	1	4596	3	N	124	43
						136	9					
10	14229 X	6266	-0-	-7963	-0-	333	1	5784	3	N	135	178
						149	9					
11	13770 X	6038	-0-	-7732	-0-	587	1	5320	3	N	119	115
						131	9					
12	14229 X	5347	-0-	-8882	-0-	308	1	4919	3	N	109	45
						120	9					
01	14229 X	10618	-0-	-3611	-0-	482	1	9975	3	N	146	189
						161	9				2 8	
02	13311 X	9991	-0-	-3320	-0-	395	1	9472	3	N	113	117
						124	9				2 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
10	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
11	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

*09	8190 X	85	-0-	-8105	-0-	85	3		N	-0-			80
*10	8463 X	64	-0-	-8399	-0-	64	3		N	-0-			80
*11	8190 X	49	-0-	-8141	-0-	49	3		N	-0-			80
*12	8463 X	31	-0-	-8432	-0-	31	3		N	-0-			80
*01	8463 X	50	-0-	-8413	-0-	50	3		N	-0-			80
*02	7917 X	31	-0-	-7886	-0-	31	3		N	-0-			80

MONDAY WELL #: 1 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8430

09	14B2 EXT	76	-0-	76	84284	75	3	1	9	N	1		101
10	14B2 EXT	142	-0-	142	84426	138	3	4	9	N	4		105
11	14B2 EXT	104	-0-	104	84530	103	3	1	9	N	1		106
12	14B2 EXT	133	-0-	133	84663	125	3	8	9	N	7		113
01	14B2 EXT	84	-0-	84	84747	81	3	3	9	N	3		116
02	14B2 EXT	63	-0-	63	84810	63	3			N	-0-		116

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

09	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	75	1	5197	3	N	223	367	1	85
						245	9							
10	5673 X	1267	-0-	-4406	-0-	209	1	942	3	N	105			190
						116	9							
11	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	303	1	5375	3	N	289	361	1	118
						318	9							
12	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7270	3	N	240	178	1	180
						264	9							
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	181	1	7237	3	N	220	186	1	1 8 213
						242	9							
*02	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	195	1	8155	3	N	199	189	1	1 8 222
						219	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EVELYN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278785	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 7545	- 12430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	3691	-0-	3691	87694	279 1	3206 3	N	187	172 1		221
*04	93767 X	6073	-0-	-87694	-0-	206 9	5660 3	N	181	172 1		230
05	15686 X	5000	-0-	-10686	-0-	214 1	4629 3	N	154	179 1		205
06	15180 X	9617	-0-	-5563	-0-	199 9						
07	15686 X	15014	-0-	-672	-0-	202 1	190 9	N	173	176 1		202
08	15686 X	14854	-0-	-832	-0-	169 9	14741 3	N	185	170 1		217
09	15180 X	11684	-0-	-3496	-0-	204 9						
10	15686 X	10125	-0-	-5561	-0-	14666 3	188 9	N	171	176 1		212
11	15180 X	8593	-0-	-6587	-0-	11516 3	168 9	N	153	169 1		196
12	15686 X	6906	-0-	-8780	-0-	9961 3	164 9	N	149	168 1		177
01	15686 X	6283	-0-	-9403	-0-	8447 3	146 9	N	133	169 1		141
02	14674 X	NO RPT	-0-	-14674	-0-	6778 3	128 9	N	116	172 1		85
						6150 3	133 9	N	121			206
									NO RPT			206

EVELYN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 278786	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7616	- 11800		
03	0	11919	-0-	11919	178747	254 1	11416 3	N	226			389
*04	188819 X	10072	-0-	-178747	-0-	249 9	9596 3	N	173	343 1		219
05	14942 X	6757	-0-	-8185	-0-	286 1	6322 3	N	162	341 1		40
06	14460 X	6706	-0-	-7754	-0-	190 9						
07	14942 X	2972	-0-	-11970	-0-	257 1	121 9	N	110			150
08	14942 X	-0-	-0-	-14942	-0-	178 9	2812 3	N	43	171 1		22
09	14460 X	7916	-0-	-6544	-0-	47 9						
10	14942 X	9703	-0-	-5239	-0-		124 9	N	18			40
11	14460 X	8938	-0-	-5522	-0-	7792 3	96 9	N	113	1 8		152
12	14942 X	9733	-0-	-5209	-0-	9607 3	101 9	N	87	168 1		71
01	14942 X	9047	-0-	-5895	-0-	8837 3	101 9	N	92			163
02	13978 X	NO RPT	-0-	-13978	-0-	9622 3	111 9	N	101	165 1		99
						8945 3	102 9	N	93			192
									NO RPT			192

GRACIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278787	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7881	- 11600		
09	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-				N			-0-
10	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-				N			-0-
11	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-				N			-0-
*12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
*01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	11426 X	NO RPT	-0-	-11426	-0-				N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
COOPER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278788	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8780 - 13239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0	29305	-0-	29305	327597	29173 3	132 9	N	120	182 1		135
*04	353461	X	25864	-0-	-327597	-0-	25772 3	92 9	N	84	177 1		42
*05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	23701 3	78 9	N	71			113
*06	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	23248 3	72 9	N	65			178
*07	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	22800 3	56 9	N	51	172 1		57
*08	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21067 3	54 9	N	49			106
*09	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19374 3	46 9	N	42			148
*10	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	19286 3	52 9	N	47	174 1		21
*11	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	18120 3	52 9	N	47			68
*12	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18289 3	63 9	N	57	74 1		51
*01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	30 1	16909 3	N	50			101
							55 9						
02	12006	X	NO RPT	-0-	-12006	-0-			N	NO RPT			101

POTTER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278789	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7341 - 11525	
03		0	14457	-0-	14457	339553	14227 3	230 9	N	209	181 1		247
*04	352368	X	12815	-0-	-339553	-0-	12743 3	72 9	N	65			312
05	16089	X	9117	-0-	-6972	-0-	9050 3	67 9	N	61	184 1	2 8	187
06	15570	X	12434	-0-	-3136	-0-	12379 3	55 9	N	50			237
07	16089	X	12859	-0-	-3230	-0-	12794 3	65 9	N	59	185 1	1 8	110
08	16089	X	12856	-0-	-3233	-0-	12792 3	64 9	N	58			168
09	15570	X	12020	-0-	-3550	-0-	11934 3	86 9	N	78	186 1	1 8	59
10	16089	X	11836	-0-	-4253	-0-	11748 3	88 9	N	80	1 8		138
11	15570	X	10561	-0-	-5009	-0-	10487 3	74 9	N	67			205
12	16089	X	9597	-0-	-6492	-0-	195 1	9327 3	N	68	178 1	1 8	94
							75 9						
01	16089	X	9006	-0-	-7083	-0-	97 1	8831 3	N	71	1 8		164
							78 9						
02	15051	X	NO RPT	-0-	-15051	-0-			N	NO RPT			164

COOPER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278790	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8605 - 12837	
09	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16871 3	62 9	N	56	175 1		39
10	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17721 3	76 9	N	69			108
11	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15635 3	67 9	N	61			169
12	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	14978 3	83 9	N	75	174 1		70
01	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14287 3	70 9	N	64			134
*02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14185 3	63 9	N	57	1 8		190

ROSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278793	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7563 - 11532	
09	15180	X	5900	-0-	-9280	-0-	589 1	5247 3	N	58	1 8		203
							64 9						
10	15686	X	5435	-0-	-10251	-0-	620 1	4742 3	N	66	174 1	1 8	94
							73 9						
11	15180	X	3860	-0-	-11320	-0-	577 1	3231 3	N	47			141
							52 9						
12	15686	X	3543	-0-	-12143	-0-	613 1	2846 3	N	76	182 1	1 8	34
							84 9						
01	15686	X	3636	-0-	-12050	-0-	581 1	3008 3	N	43	2 8		75
							47 9						
02	14674	X	2603	-0-	-12071	-0-	579 1	1991 3	N	30	2 8		103
							33 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7860 X	5611	-0-	-2249	-0-	530 1	4572 3	N	463	526 1	138		
						509 9							
10	8122 X	4851	-0-	-3271	-0-	203 1	4193 3	N	414	356 1	196		
						455 9							
11	7860 X	704	-0-	-7156	-0-	310 1	139 3	N	232	362 1	66		
						255 9							
12	8122 X	2412	-0-	-5710	-0-	448 1	1528 3	N	396	362 1	100		
						436 9							
01	8122 X	1352	-0-	-6770	-0-	586 1	466 3	N	273	183 1	189	1	8
						300 9							
02	7598 X	5028	-0-	-2570	-0-	484 1	4103 3	N	401	361 1	228	1	8
						441 9							

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456													
09	14250 X	4707	-0-	-9543	-0-	552 1	3714 3	N	401	365 1	100	1	8
						441 9							
10	14725 X	4035	-0-	-10690	-0-	579 1	3079 3	N	343	359 1	84		
						377 9							
11	14250 X	5136	-0-	-9114	-0-	557 1	4212 3	N	334	177 1	232	9	5
						367 9							
12	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	570 1	14922 3	N	475	542 1	164	1	8
						523 9							
01	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	160 1	16075 3	N	359	370 1	151	2	8
						395 9							
*02	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	371 1	15193 3	N	426	368 1	207	2	8
						469 9							

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174													
09	17070 X	14170	-0-	-2900	-0-	13932 3	238 9	N	216	178 1	147		
						14299 3	237 9	N	215	180 1	182		
10	17639 X	14299	-0-	-3340	-0-	14062 3	226 9	N	205	362 1	25		
						12813 3	27 1	N	182	177 1	30		
11	17070 X	13039	-0-	-4031	-0-	27 1	11688 3	N	182	177 1	30		
						200 9							
12	17639 X	11915	-0-	-5724	-0-	200 9	11561 3	N	191		221		
						11561 3	210 9	N	191		221		
01	17639 X	11771	-0-	-5868	-0-	280 1	8049 3	N	169	179 1	211		
						186 9							
02	16501 X	8515	-0-	-7986	-0-	186 9							

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213													
*03	0 W	15828	-0-	15828	264232	15650 3	178 9	N	162	173 1	187		
*04	0 W	15473	-0-	15473	279705	15321 3	152 9	N	138	172 1	153		
*05	0 W	15920	-0-	15920	295625	15763 3	157 9	N	143	175 1	120	1	8
*06	0 W	15187	-0-	15187	310812	15068 3	119 9	N	108	177 1	50	1	8
*07	0 W	16272	-0-	16272	327084	16136 3	136 9	N	124	2 8	172		
*08	0 W	14679	-0-	14679	341763	14563 3	116 9	N	105	173 1	104		
*09	0 W	15139	-0-	15139	356902	15019 3	120 9	N	109	173 1	39	1	8
*10	0 W	15470	-0-	15470	372372	15334 3	136 9	N	124	2 8	161		
*11	0 W	14999	-0-	14999	387371	14859 3	140 9	N	127	182 1	105	1	8
*12	0 W	15058	-0-	15058	402429	14907 3	151 9	N	137	182 1	59	1	8
*01	0 W	14643	-0-	14643	417072	14466 3	177 9	N	161	179 1	41		
*02	0 W	13345	-0-	13345	430417	13196 3	149 9	N	135	3 8	173		

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	285346			N	-0-		64		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	285346			N	-0-		64		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	285346			N	-0-		64		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	285346			N	-0-		64		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	285346			N	-0-		64		
*02	285346 X	-0-	-0-	-285346	-0-			N	-0-		64		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		24180 X	13112	-0-	-11068	-0-	334 1	11114 3	N	1513	1648 1	1 8	359	
							1664 9							
10		24986 X	14852	-0-	-10134	-0-	317 1	12986 3	N	1408	1658 1	1 8	108	
							1549 9							
11		24180 X	10923	-0-	-13257	-0-	308 1	9255 3	N	1236	922 1		422	
							1360 9							
12		24986 X	9063	-0-	-15923	-0-	305 1	7420 3	N	1216	1481 1	1 8	156	
							1338 9							
01		24986 X	2691	-0-	-22295	-0-	270 1	1361 3	N	964	922 1	1 8	197	
							1060 9							
02		23374 X	2091	-0-	-21283	-0-	345 1	727 3	N	926	936 1	2 8	185	
							1019 9							
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541														
09		0	1634	-0-	1634	60245	387 1	702 3	N	495	357 1		168	
							545 9							
10		61143 X	898	-0-	-60245	-0-	425 1	71 3	N	365	351 1		182	
							402 9							
11		27000 X	1025	-0-	-25975	-0-	407 1	205 3	N	375	365 1		192	
							413 9							
12		27900 X	652	-0-	-27248	-0-	364 1	288 9	N	262	363 1		91	
01		27900 X	440	-0-	-27460	-0-	371 1	69 9	N	63	1 8		153	
02		26100 X	331	-0-	-25769	-0-	318 1	13 9	N	12	160 1		5	
CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926														
09		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		13137 X	NO RPT	-0-	-13137	-0-			N	NO RPT			-0-	
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977														
09		SHUT IN	15923	-0-	15923	91650	554 1	12580 3	N	2535	2543 1		487	
							2789 9							
10		SHUT IN	15272	-0-	15272	106922	539 1	12196 3	N	2306	2572 1	2 8	219	
							2537 9							
11		SHUT IN	13424	-0-	13424	120346	516 1	10711 3	N	1997	1627 1		589	
							2197 9							
12		SHUT IN	11778	-0-	11778	132124	578 1	9084 3	N	1924	2200 1	2 8	311	
							2116 9							
01		SHUT IN	10305	-0-	10305	142429	546 1	7869 3	N	1718	1852 1	3 8	174	
							1890 9							
02		SHUT IN	9342	-0-	9342	151771	501 1	7192 3	N	1499	1477 1	4 8	192	
							1649 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
MADSEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279322	COMPL.	DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	6559	PERF.	7064 - 11713			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0		6777	-0-	6777	125893		6533	3	244	9	N	222	357	1	72
10		0		8392	-0-	8392	134285		7752	3	640	9	N	582	357	1	297
11		0		7914	-0-	7914	142199		7499	3	415	9	N	377	533	1	141
12		0		9396	-0-	9396	151595		8937	3	459	9	N	417	364	1	194
*01		161354	X	9759	-0-	-151595	-0-		9312	3	447	9	N	406	543	1	56
*02		7294	X	7294	-0-	-0-	-0-		83	1	6879	3	N	302	183	1	175
									332	9							

MADSEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279418	COMPL.	DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	6475	PERF.	7071 - 10878			
03		0		-0-	-0-	-0-	65227				N	-0-					4
04		0		4164	-0-	4164	69391		176	1	3504	3	N	440	367	1	77
									484	9							
05		0		4238	-0-	4238	73629		44	1	3983	3	N	192	180	1	89
									211	9							
06		0		3363	-0-	3363	76992		3162	3	201	9	N	183	177	1	95
07		0		5847	-0-	5847	82839		5603	3	244	9	N	222	182	1	135
08		0		6555	-0-	6555	89394		6293	3	262	9	N	238	179	1	194
09		0		5911	-0-	5911	95305		5678	3	233	9	N	212	359	1	47
10		0		6473	-0-	6473	101778		6239	3	234	9	N	213	180	1	80
11		0		6912	-0-	6912	108690		6670	3	242	9	N	220	178	1	122
*12		116396	X	7706	-0-	-108690	-0-		7511	3	195	9	N	177	179	1	120
*01		7026	X	7026	-0-	-0-	-0-		6771	3	255	9	N	232	180	1	172
*02		8061	X	8061	-0-	-0-	-0-		7853	3	208	9	N	189	184	1	177

MALIBU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279445	COMPL.	DATE	11/14/2013	TOTAL	DEPTH	7135	PERF.	7747 - 12026			
*03		24424	X	24424	-0-	-0-	-0-		24112	3	312	9	N	284	366	1	98
*04		21739	X	21739	-0-	-0-	-0-		20	1	21480	3	N	217	180	1	133
									239	9							
*05		21774	X	21774	-0-	-0-	-0-		21671	3	103	9	N	94	2	8	225
*06		20266	X	20266	-0-	-0-	-0-		20124	3	142	9	N	129	179	1	173
*07		20133	X	20133	-0-	-0-	-0-		19932	3	201	9	N	183	178	1	177
*08		19275	X	19275	-0-	-0-	-0-		19091	3	184	9	N	167	177	1	167
*09		16744	X	16744	-0-	-0-	-0-		16575	3	169	9	N	154	176	1	143
*10		16654	X	16654	-0-	-0-	-0-		16478	3	176	9	N	160	179	1	122
11		16050	X	15999	-0-	-51	-0-		15831	3	168	9	N	153	181	1	93
12		16585	X	15863	-0-	-722	-0-		15687	3	176	9	N	160	182	1	70
01		16585	X	15630	-0-	-955	-0-		15455	3	175	9	N	159	182	1	47
02		15515	X	14519	-0-	-996	-0-		14354	3	165	9	N	150	2	8	195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	63804				N	-0-			45
04	0	2363	-0-	2363	66167	291	1	1377	3	N	632	542	135
						695	9						
05	0	7229	-0-	7229	73396	413	1	6009	3	N	734	714	155
						807	9						
06	0	8784	-0-	8784	82180	8065	3	719	9	N	654	706	103
07	0	4118	-0-	4118	86298	475	1	3032	3	N	555	524	134
						611	9						
08	0	2568	-0-	2568	88866	618	1	1446	3	N	458	528	64
						504	9						
09	0	5424	-0-	5424	94290	600	1	4207	3	N	561	538	87
						617	9						
10	0	6292	-0-	6292	100582	100	1	5638	3	N	504	541	50
						554	9						
11	0	6065	-0-	6065	106647	5559	3	506	9	N	460	363	147
*12	112916 X	6269	-0-	-106647	-0-	5759	3	510	9	N	464	358	253
01	6169 X	5271	-0-	-898	-0-	63	1	4723	3	N	441	548	145
						485	9					1	8
02	5771 X	5628	-0-	-143	-0-	485	1	4685	3	N	416	361	199
						458	9					1	8

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

03	0	2937	-0-	2937	8298	544	1	156	3	N	2034	2249	71
						2237	9						
04	0	5558	-0-	5558	13856	541	1	1431	3	N	3260	3045	286
						3586	9						
05	0	12239	-0-	12239	26095	561	1	7545	3	N	3757	3573	470
						4133	9						
06	0	11248	-0-	11248	37343	597	1	7662	3	N	2717	2988	199
						2989	9						
07	0	11220	-0-	11220	48563	636	1	8019	3	N	2332	2236	295
						2565	9						
08	0	11658	-0-	11658	60221	658	1	8757	3	N	2039	2033	301
						2243	9						
*09	70159 X	9938	-0-	-60221	-0-	622	1	7550	3	N	1605	1657	249
						1766	9						
10	21731 X	7064	-0-	-14667	-0-	727	1	4644	3	N	1539	1468	318
						1693	9					2	8
11	21030 X	9765	-0-	-11265	-0-	709	1	7414	3	N	1493	1636	175
						1642	9						
12	21731 X	5823	-0-	-15908	-0-	661	1	3834	3	N	1207	1296	84
						1328	9					2	8
01	21731 X	4016	-0-	-17715	-0-	625	1	2215	3	N	1069	893	256
						1176	9					4	8
02	20329 X	4114	-0-	-16215	-0-	619	1	2350	3	N	1041	1089	203
						1145	9					5	8

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	228	2	33	9	N	30	170	162
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	248	2	64	9	N	58		220
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	248	2	33	9	N	30	174	76
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	231	2	90	9	N	82		158
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	237	2	55	9	N	50		208
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT		208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EXCEL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 256865							
TURPEN		WELL #: 1		RRCID -> 241181		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15									
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082							
FOSSIL HILL		WELL #: 3 H		RRCID -> 210957		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
FOSSIL HILL		WELL #: 4 H		RRCID -> 227913		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
UD-DALLAS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 249600		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
ARMSTRONG-HUGGINS		WELL #: 2H		RRCID -> 249660		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
UD-DALLAS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254444		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.//		257082						
BUFFALO RUN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	257254	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	4951 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788						
TUCKER, D. W.		WELL #:		3	RRCID ->	210095	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5320 PERF. 5178 - 5228
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
WHITE, J. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	221643	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 7700 - 9701
09	1999 N	1754	-0-	-245	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
10	2821 N	2775	-0-	-46	-0-	2775 2	N	-0-		-0-
11	2610 N	2575	-0-	-35	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
01	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
02	2494 N	2413	-0-	-81	-0-	2413 2	N	-0-		-0-

CRAIG-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227999	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7912 PERF. 8150 - 10052
09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2	N	-0-		-0-
10	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2	N	-0-		-0-
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-		-0-
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 2	N	-0-		-0-
01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2	N	-0-		-0-

WHITE, J. C.		WELL #:		2H	RRCID ->	230415	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9565 PERF. 7400 - 9303
09	3150 X	2935	-0-	-215	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
10	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	3091 2	N	-0-		-0-
11	3030 X	2751	-0-	-279	-0-	2751 2	N	-0-		-0-
12	3131 X	2798	-0-	-333	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
01	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803 2	N	-0-		-0-
02	2900 X	2533	-0-	-367	-0-	2533 2	N	-0-		-0-

JOBLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257890	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7557 PERF. 7746 - 10542
09	9840 X	9401	-0-	-439	-0-	435 1	8966 2	N	-0-	-0-
10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	465 1	9946 2	N	-0-	-0-
11	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	450 1	9096 2	N	-0-	-0-
12	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	465 1	10172 2	N	-0-	-0-
01	10416 X	10065	-0-	-351	-0-	465 1	9600 2	N	-0-	-0-
02	9744 X	9362	-0-	-382	-0-	435 1	8927 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	N	9			23
10		1550 N	1401	-0-	-149	-0-	1288	2	113	9	N	103			126
11		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1239	2	30	9	N	27			153
12		1674 N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			N	-0-			153
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			153
*02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			153

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506															
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	224	2	3	9	N	3			103
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			103
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3			106
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	N	4			110
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			110
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-			110

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734															
09		360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-			51
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			51
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			51
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			51
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-			51
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748															
09		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1152	2	17	9	N	15			86
10		1581 N	985	-0-	-596	-0-	981	2	4	9	N	4			90
11		1410 N	1219	-0-	-191	-0-	1144	2	75	9	N	68			158
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	N	22			180
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			180
02		1189 N	1045	-0-	-144	-0-	1045	2			N	-0-			180

FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225															
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
10		6572 X	6016	-0-	-556	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
11		6360 X	5958	-0-	-402	-0-	5958	2			N	-0-			-0-
12		6448 X	5800	-0-	-648	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
01		6417 X	6191	-0-	-226	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
*02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-			-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175															
09		19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	19164	2			N	-0-			-0-
10		18104 X	12960	-0-	-5144	-0-	12960	2			N	-0-			-0-
11		16170 X	9260	-0-	-6910	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
12		19809 X	10530	-0-	-9279	-0-	10530	2			N	-0-			-0-
01		19809 X	15079	-0-	-4730	-0-	15079	2			N	-0-			-0-
02		18531 X	15375	-0-	-3156	-0-	15375	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	238401	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7008 - 7238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2			N	-0-	-0-
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2			N	-0-	-0-
11		2490 N	2100	-0-	-390	-0-	2100 2			N	-0-	-0-
12		2573 N	2388	-0-	-185	-0-	2388 2			N	-0-	-0-
01		3100 N	3124	-0-	24	-0-	3124 2			N	-0-	-0-
*02		2771 N	2747	-0-	-24	-0-	2747 2			N	-0-	-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	7965 - 9915
09		20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	20800 2			N	-0-	-0-
10		18941 X	15722	-0-	-3219	-0-	15722 2			N	-0-	-0-
11		18330 X	17010	-0-	-1320	-0-	17010 2			N	-0-	-0-
12		21483 X	19344	-0-	-2139	-0-	19344 2			N	-0-	-0-
01		21483 X	11617	-0-	-9866	-0-	11617 2			N	-0-	-0-
02		20097 X	15938	-0-	-4159	-0-	15938 2			N	-0-	-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256059	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7860 - 9761
09		14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	14756 2			N	-0-	-0-
10		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507 2			N	-0-	-0-
11		13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692 2			N	-0-	-0-
12		15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	15571 2			N	-0-	-0-
01		16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	16312 2			N	-0-	-0-
*02		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601 2			N	-0-	-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256061	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7710 - 9380
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
10		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-	-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	-0-
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-	-0-
*02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259623	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7537 - 8782
09		16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	16238 2			N	-0-	-0-
10		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679 2			N	-0-	-0-
11		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648 2			N	-0-	-0-
12		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151 2			N	-0-	-0-
01		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156 2			N	-0-	-0-
*02		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263 2			N	-0-	-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259968	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7728 - 9250
09		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12577 2			N	-0-	-0-
10		12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	12261 2			N	-0-	-0-
11		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034 2			N	-0-	-0-
12		13206 X	10440	-0-	-2766	-0-	10440 2			N	-0-	-0-
01		14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	14313 2			N	-0-	-0-
*02		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619 2			N	-0-	-0-

COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	263397	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7947 - 9784
09		27390 X	6407	-0-	-20983	-0-	6407 2			N	-0-	-0-
10		28303 X	14510	-0-	-13793	-0-	14510 2			N	-0-	-0-
11		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	24836 2			N	-0-	-0-
12		26587 X	26587	-0-	-0-	-0-	26587 2			N	-0-	-0-
01		24490 X	22026	-0-	-2464	-0-	22026 2			N	-0-	-0-
02		24012 X	20189	-0-	-3823	-0-	20189 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP				287290										
FROST				WELL #:	1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	6992 - 7234	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4380 X	3706	-0-	-674	-0-	249	1	3457	3	N	-0-			-0-
10	4526 X	4171	-0-	-355	-0-	273	1	3898	3	N	-0-			-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	265	1	4513	3	N	-0-			-0-
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	271	1	4506	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	3633	-0-	-552	-0-	225	1	3408	3	N	-0-			-0-
02	4205 X	3542	-0-	-663	-0-	178	1	3364	3	N	-0-			-0-

FROST				WELL #:	2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	N/A	
09	4110 X	2958	-0-	-1152	-0-	248	1	2710	3	N	-0-			-0-
10	4247 X	3557	-0-	-690	-0-	273	1	3284	3	N	-0-			-0-
11	4110 X	3577	-0-	-533	-0-	265	1	3312	3	N	-0-			-0-
12	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	269	1	3261	3	N	-0-			-0-
01	3565 X	2775	-0-	-790	-0-	226	1	2549	3	N	-0-			-0-
02	3451 X	2898	-0-	-553	-0-	176	1	2722	3	N	-0-			-0-

FROST				WELL #:	3	RRCID ->	252159	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7026 - 7306	
09	4290 X	3151	-0-	-1139	-0-	248	1	2903	3	N	-0-			-0-
10	4433 X	3911	-0-	-522	-0-	273	1	3638	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	265	1	3605	3	N	-0-			-0-
12	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	269	1	4097	3	N	-0-			-0-
01	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	226	1	3153	3	N	-0-			-0-
02	3277 X	3131	-0-	-146	-0-	176	1	2955	3	N	-0-			-0-

FROST				WELL #:	4D	RRCID ->	258953	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7081 - 7372	
09	6660 X	5291	-0-	-1369	-0-	248	1	5043	3	N	-0-			-0-
10	6696 X	6177	-0-	-519	-0-	273	1	5904	3	N	-0-			-0-
11	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	265	1	6034	3	N	-0-			-0-
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	269	1	6203	3	N	-0-			-0-
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	226	1	5343	3	N	-0-			-0-
02	4988 X	4659	-0-	-329	-0-	176	1	4483	3	N	-0-			-0-

FUSE ENERGY, LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	240027	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7358 - 8920	
SWANSON				291688										
09	1110 N	461	-0-	-649	-0-	442	1	19	9	N	17	17	8	17
10	1085 N	622	-0-	-463	-0-	494	1	93	3	N	32	32	8	17
						35	9							
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	475	1	43	9	N	39	26	8	30
12	2480 X	931	-0-	-1549	-0-	493	1	333	3	N	95	95	8	30
						105	9							
*01	2480 X	793	-0-	-1687	-0-	439	1	192	3	N	147	107	8	70
						162	9							
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			70

MOTLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	240098	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	N/A	
09	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	444	1	4825	3	N	1	1	8	33
						1	9							
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	496	1	5020	3	N	-0-			33
11	2610 X	2215	-0-	-395	-0-	402	1	1812	3	N	1	1	8	33
						1	9							
12	2697 X	482	-0-	-2215	-0-	482	1			N	-0-			33
*01	2697 X	1999	-0-	-698	-0-	412	1	1541	3	N	42	2	8	73
						46	9							
*02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	439	1	5133	3	N	-0-			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
DUCK		WELL #:		1H	RRCID ->	240545	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7368 -	8730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	3870 X	2895	-0-	-975	-0-	305 1	2581 3	N	8	8	8	59	
10	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	348 1	3247 3	N	17	17	8	59	
11	3870 X	2948	-0-	-922	-0-	329 1	2608 3	N	10	10	8	59	
12	4898 X	3574	-0-	-1324	-0-	291 1	3240 3	N	39	39	8	59	
*01	4898 X	2903	-0-	-1995	-0-	394 1	2491 3	N	16	16	8	59	
02	3364 X	3291	-0-	-73	-0-	464 1	2827 3	N	-0-			59	

HELEN STEADHAM		WELL #:		2H	RRCID ->	260944	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7399 -	10752
09	3000 N	1887	-0-	-1113	3215	477 1	1409 3	Y	1	1	8	53	
10	5690 X	2475	-0-	-3215	-0-	495 1	1906 3	Y	67	72	1	47	
11	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	240 1	1424 3	Y	-0-			47	
12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	244 1	1195 3	Y	80	82	1	45	
*01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	248 1	1264 3	Y	1	1	8	45	
02	1363 X	1316	-0-	-47	-0-	230 1	1086 3	Y	-0-			45	

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260978	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8000 -	11293
09	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12674 3	119 9	Y	108	72	1	60	
10	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11471 3	56 9	Y	51			111	
11	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	13757 3	4 9	Y	4	72	1	43	
12	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	15905 3		Y	-0-			43	
*01	16169 X	16169	-0-	-0-	-0-	16103 3	66 9	Y	60	74	1	29	
*02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13604 3		Y	-0-			29	

CHARLES REEVES		WELL #:		1H	RRCID ->	261003	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7514 -	11067
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	8	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8	8	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14	8	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	8	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261132	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8150 -	11353
09	12570 X	11243	-0-	-1327	-0-	11086 3	157 9	Y	143	96	1	79	
10	12586 X	10865	-0-	-1721	-0-	10789 3	76 9	Y	69	1	8	147	
11	12180 X	3860	-0-	-8320	-0-	3854 3	6 9	Y	5	96	1	56	
12	11439 X	612	-0-	-10827	-0-	612 3		Y	-0-			56	
*01	11439 X	98	-0-	-11341	-0-	10 3	88 9	Y	80	98	1	38	
02	10701 X	1629	-0-	-9072	-0-	1629 3		Y	-0-			38	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
CHARLES REEVES		WELL #: 3H		RRCID -> 261279		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	4440 X	344	-0-	-4096	-0-	214 1	97 3	Y	30	92 1	4 8	21
						33 9						
10	4588 X	561	-0-	-4027	-0-	494 1	67 9	Y	61	1 8		81
11	4440 X	604	-0-	-3836	-0-	473 1	37 3	Y	85			166
						94 9						
12	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	483 1	5618 3	Y	179	317 1	2 8	26
						197 9						
*01	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	487 1	7557 3	Y	369	172 1	164 8	59
						406 9						
*02	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	458 1	6985 3	Y	136	81 1		114
						150 9						

SHERRI WILEY A		WELL #: 2H		RRCID -> 261307		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385			
09	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9709 3	55 9	Y	50	66 1		23
10	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8867 3	99 9	Y	90	68 1		45
11	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219 3		Y	-0-			45
12	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6831 3	1 9	Y	1	1 8		45
*01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7220 3	74 9	Y	67	109 1		3
02	8526 X	6402	-0-	-2124	-0-	6312 3	90 9	Y	82	57 1		28

HELEN STEADHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261327		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789			
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14960 3	1 9	Y	1	1 8		73
10	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	14878 3	97 9	Y	88	94 1	3 8	64
11	13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	13547 3	1 9	Y	1	1 8		64
12	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	12576 3	90 9	Y	82	99 1	2 8	45
*01	12400 X	12311	-0-	-89	-0-	12310 3	1 9	Y	1	1 8		45
02	14471 X	12604	-0-	-1867	-0-	12604 3		Y	-0-			45

IMOGENE LYNCH A		WELL #: 1H		RRCID -> 261333		COMPL. DATE 03/13/2011			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 8		25
10	T. A.	232	-0-	232	232	219 1	13 9	Y	12	12 8		25
11	T. A.	803	-0-	803	1035	441 1	350 3	Y	11	11 8		25
						12 9						
12	7060 X	6025	-0-	-1035	-0-	442 1	5547 3	Y	33	33 8		25
						36 9						
*01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	408 1	6541 3	Y	5	5 8		25
						6 9						
*02	2900 N	6846	-0-	3946	3946	464 1	6382 3	Y	-0-			25

IMOGENE LYNCH A		WELL #: 3H		RRCID -> 261430		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 1	1 9	Y	1	1 8		29
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 1	1 9	Y	1	1 8		29
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	375 1	132 3	Y	2	2 8		29
						2 9						
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	434 1	2989 3	Y	17	17 8		29
						19 9						
*01	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	482 1	5455 3	Y	26	26 8		29
						29 9						
*02	2900 N	5489	-0-	2589	2589	461 1	5028 3	Y	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688									
CHARLES REEVES		WELL #: 2H		RRCID -> 261433		COMPL. DATE 05/03/2011			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9540 X	1217	-0-	-8323	-0-	467 1	54	81 1	2 8	43	
						59 9					
10	9858 X	198	-0-	-9660	-0-	147 1	46	1 8		88	
11	4320 X	480	-0-	-3840	-0-	333 1	94	1 8		181	
						103 9					
12	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	481 1	179	332 1	2 8	26	
						197 9					
*01	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	486 1	370	172 1	165 8	59	
						407 9					
*02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	463 1	174	88 1		145	
						191 9					
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261483		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453		
09	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	479 1	109	9 8		140	
						120 9					
10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	489 1	99	120 1	19 8	100	
						109 9					
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	470 1	38	108 1	6 8	24	
						42 9					
12	5177 X	3206	-0-	-1971	-0-	485 1	87	18 8		93	
						96 9					
*01	5177 X	2891	-0-	-2286	-0-	300 1	53	86 1	4 8	56	
						58 9					
02	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-		-0-			56	
MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 261781		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730		
09	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	461 1	213			319	
						234 9					
10	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	467 1	6	169 1	2 8	154	
						7 9					
11	17810 X	17810	-0-	-0-	-0-	464 1	2	2 8		154	
						2 9					
12	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	280 1	125	165 1	2 8	112	
						138 9					
*01	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	473 1	2	2 8		112	
						2 9					
*02	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	257 1	-0-			112	
CASWELL SNELSON		WELL #: 2H		RRCID -> 261916		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-			-0-	
MORRISON		WELL #: 2H		RRCID -> 261994		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1 8		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1 1		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1 8		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		8			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		4		8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3		8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3		8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2		8	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2		8	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	1	2	9	Y	2		2		8	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1		8	25
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	47	1	8	3	Y	2		2		8	25
12	T. A.	958	-0-	958	958	426	1	526	3	Y	5		5		8	25
*01	T. A.	2361	-0-	2361	3319	416	1	1942	3	Y	3		3		8	25
02	T. A.	489	-0-	489	3808	452	1	37	3	Y	-0-					25

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

09	5640 X	739	-0-	-4901	-0-	480	1	253	3	Y	5		5		8	45
10	4495 X	3275	-0-	-1220	-0-	496	1	2716	3	Y	57		45		1	54
11	3870 X	2823	-0-	-1047	-0-	471	1	2306	3	Y	42		59		1	35
12	3007 X	1972	-0-	-1035	-0-	495	1	1424	3	Y	48		2		8	81
*01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	303	1	2386	3	Y	35		75		1	39
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-	39	9			Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		5		8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3		8	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2		8	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2		8	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1		8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688											
WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263217	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8660	-	15113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		2280 X	376	-0-	-1904	-0-	351 1	25 9	Y	23	18 1	2 8		7	
10		2356 X	497	-0-	-1859	-0-	496 1	1 9	Y	1	1 8			7	
11		2280 X	222	-0-	-2058	-0-	150 1	72 9	Y	65	1 8			71	
12		5332 X	3115	-0-	-2217	-0-	160 1	2868 3	Y	79	139 1	5 8		6	
							87 9								
*01		5332 X	2689	-0-	-2643	-0-	152 1	2535 3	Y	2	2 8			6	
							2 9								
*02		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	153 1	5850 3	Y	54				60	
							59 9								

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263453	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8475	-	12328	
09		6840 X	6177	-0-	-663	-0-	465 1	5637 3	Y	68	48 1	1 8		22	
							75 9								
10		9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	496 1	8660 3	Y	4	3 1	1 8		22	
							4 9								
11		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	161 1	6643 3	Y	71	2 8			91	
							78 9								
12		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	169 1	8207 3	Y	66	149 1	3 8		5	
							73 9								
*01		5859 X	5588	-0-	-271	-0-	147 1	5440 3	Y	1	1 8			5	
							1 9								
02		8555 X	7135	-0-	-1420	-0-	158 1	6977 3	Y	-0-				5	

WALKER		WELL #:		4H	RRCID ->	263557	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	8407	-	13460	
09		16139 X	16139	-0-	-0-	-0-	455 1	15578 3	Y	96	121 1	3 8		40	
							106 9								
10		18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	491 1	18179 3	Y	116	123 1			33	
							128 9								
11		18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	480 1	18171 3	Y	96	83 1	1 8		45	
							106 9								
12		18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	494 1	18153 3	Y	92	82 1	1 8		54	
							101 9								
*01		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	495 1	17288 3	Y	93	118 1	3 8		26	
							102 9								
*02		17396 X	17396	-0-	-0-	-0-	463 1	16783 3	Y	136	58 1			104	
							150 9								

WALKER		WELL #:		3H	RRCID ->	263586	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	8027	-	13080	
09		6090 X	604	-0-	-5486	-0-	480 1	124 9	Y	113	144 1	3 8		47	
10		6293 X	639	-0-	-5654	-0-	496 1	143 9	Y	130	140 1			37	
11		6090 X	597	-0-	-5493	-0-	476 1	121 9	Y	110	94 1	2 8		51	
12		594 X	594	-0-	-0-	-0-	481 1	113 9	Y	103	92 1	1 8		61	
*01		601 X	601	-0-	-0-	-0-	491 1	110 9	Y	100	132 1			29	
*02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 1		Y	-0-	29 1			-0-	

DOYLE LYNCH A		WELL #:		3H	RRCID ->	263670	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	8050	-	11253	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-				144	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-				144	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-				144	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-				144	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-				144	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	749			Y	-0-				144	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
COTHREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263720		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12060 X	12004	-0-	-56	-0-	474 1	11300 3	Y	209	258 1		210
						230 9						
10	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	482 1	13107 3	Y	130	135 1		205
						143 9						
11	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	421 1	13659 3	Y	72	129 1	1 8	147
						79 9						
12	16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	476 1	16021 3	Y	178	125 1	1 8	199
						196 9						
*01	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	489 1	15225 3	Y	141	247 1		93
						155 9						
*02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	464 1	13403 3	Y	105			198
						116 9						
ALVORD UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 263772		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097			
09	4950 X	803	-0-	-4147	-0-	468 1	307 3	Y	25	1 8		73
						28 9						
10	5115 X	782	-0-	-4333	-0-	100 1	537 3	Y	132	87 1		118
						145 9						
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-	118 1		-0-
								Y	-0-			-0-
12	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
*01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-			Y	-0-			-0-
COTHREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263774		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903			
09	5700 X	4200	-0-	-1500	-0-	458 1	3677 3	Y	59	85 1	1 8	58
						65 9						
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	486 1	5100 3	Y	48	39 1	2 8	65
						53 9						
11	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	479 1	8018 3	Y	32	37 1	2 8	58
						35 9						
12	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	449 1	6451 3	Y	77	49 1	2 8	84
						85 9						
*01	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	468 1	6291 3	Y	62	105 1	1 8	40
						68 9						
*02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	463 1	6515 3	Y	45			85
						50 9						
DOYLE LYNCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 263783		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
								Y	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
								Y	-0-			26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
								Y	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
								Y	-0-			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
								Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
ALVORD UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263786		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360			
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	449 1	129 3	Y	27	3 8		52
						30 9						
10	3100 N	5007	-0-	1907	1907	494 1	4303 3	Y	191	62 1		181
						210 9						
11	3000 N	4976	-0-	1976	3883	464 1	4304 3	Y	189	223 1		147
						208 9						
12	3100 N	3199	-0-	99	3982	165 1	2871 3	Y	148			295
						163 9						
*01	3100 N	2488	-0-	-612	3370	168 1	2149 3	Y	155	167 1	16 8	267
						171 9						
*02	5832 X	2462	-0-	-3370	-0-	462 1	1875 3	Y	114	169 1		212
						125 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688										
PROCTOR LONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263789	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 7249	PERF. 7250	- 11603			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	15232 X	15232	-0-	-0-	-0-	458 1	14691 3	Y	75	108 1	6 8	72
						83 9						
10	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	496 1	12718 3	Y	65	4 8		133
						72 9						
11	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	237 1	12204 3	Y	46	99 1	2 8	78
						51 9						
12	15066 X	12666	-0-	-2400	-0-	248 1	12372 3	Y	42	5 8		115
						46 9						
*01	15066 X	8622	-0-	-6444	-0-	241 1	8344 3	Y	34	93 1	2 8	54
						37 9						
02	14094 X	11827	-0-	-2267	-0-	229 1	11561 3	Y	34			88
						37 9						

DOYLE LYNCH A		WELL #:		1HR	RRCID -> 263838	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7561	PERF. 7600	- 11503		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

COTHREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263903	COMPL. DATE 09/18/2011	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 6970	- 11773		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	558	-0-	558	558	50 1	508 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	558			Y	1	1 8	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	558			Y	1	1 8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	558			Y	-0-		-0-

MATTIX UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 263938	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 7075	- 9948		
09	4380 X	2481	-0-	-1899	-0-	422 1	1983 3	Y	69	51 1	25
						76 9					
10	4526 X	2649	-0-	-1877	-0-	495 1	2154 3	Y	-0-		25
11	4380 X	2287	-0-	-2093	-0-	474 1	1813 3	Y	-0-		25
12	4743 X	2379	-0-	-2364	-0-	489 1	1890 3	Y	-0-		25
*01	4743 X	1916	-0-	-2827	-0-	417 1	1498 3	Y	1	1 8	25
						1 9					
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-			Y	96	61 1	60

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 263969	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 8020	- 12123			
09	3840 X	392	-0-	-3448	-0-	375 1	17 9	Y	15		54	
10	3968 X	360	-0-	-3608	-0-	335 1	25 9	Y	23	42 1	35	
11	3840 X	173	-0-	-3667	-0-	153 1	20 9	Y	18	1 8	52	
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	166 1	198 3	Y	5	1 8	56	
						6 9						
*01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	168 1	1686 3	Y	47	43 1	1 8	59
						52 9						
*02	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	154 1	6109 3	Y	-0-		59	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	468	1	15689	3	Y	29		105	
						32	9							
10	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	489	1	13013	3	Y	53	83 1	75	
						58	9							
11	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	238	1	14264	3	Y	29		104	
						32	9							
12	15438 X	6365	-0-	-9073	-0-	159	1	6202	3	Y	4	1 8	107	
						4	9							
*01	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	163	1	15529	3	Y	53	82 1 1 8	77	
						58	9							
*02	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	150	1	14498	3	Y	78		155	
						86	9							
WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400														
09	3600 X	588	-0-	-3012	-0-	474	1	114	9	Y	104	126 1 4 8	42	
						111	9							
10	3720 X	628	-0-	-3092	-0-	495	1	133	9	Y	121	129 1	34	
						143	9							
11	3600 X	592	-0-	-3008	-0-	480	1	112	9	Y	102	87 1 2 8	47	
						110	9							
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	481	1	103	9	Y	94	82 1 2 8	57	
						116	9							
*01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	470	1	101	9	Y	92	122 1	27	
						150	9							
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	27 1	-0-	
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350														
09	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	477	1	7488	3	Y	101	121 1 4 8	41	
						111	9							
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	496	1	8105	3	Y	130	124 1 14 8	33	
						143	9							
11	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	480	1	9227	3	Y	100	83 1 5 8	45	
						110	9							
12	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	466	1	7904	3	Y	105	82 1 14 8	54	
						116	9							
*01	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	495	1	7546	3	Y	91	118 1 1 8	26	
						100	9							
02	6235 X	5058	-0-	-1177	-0-	453	1	4455	3	Y	136	58 1	104	
						150	9							
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178														
09	26107 X	26107	-0-	-0-	-0-	435	1	25498	3	Y	158	110 1 1 8	50	
						174	9							
10	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	496	1	22674	3	Y	8	7 1 1 8	50	
						9	9							
11	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	134	1	20285	3	Y	88	2 8	136	
						97	9							
12	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	154	1	19462	3	Y	65	194 1 2 8	5	
						72	9							
*01	20071 X	20071	-0-	-0-	-0-	102	1	19968	3	Y	1	1 8	5	
						1	9							
*02	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	17760	3			Y	-0-		5	
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393														
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1 8	22	
										Y	-0-	22 1	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
										Y	-0-		-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-	
										Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054															
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	1	131	1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158															
09	6030 X	5057	-0-	-973	-0-	-0-	425	1	4472	3	N	145	171	1	6 8 137
							160	9							
10	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	5161	3	N	188	172	1	16 8 137
							207	9							
11	5010 X	3554	-0-	-1456	-0-	-0-	472	1	2905	3	N	161	168	1	8 8 122
							177	9							
12	8091 X	1352	-0-	-6739	-0-	-0-	492	1	645	3	N	195	177	1	19 8 121
							215	9							
*01	8091 X	2949	-0-	-5142	-0-	-0-	466	1	2321	3	N	147	169	1	29 8 70
							162	9							
02	5481 X	3394	-0-	-2087	-0-	-0-	464	1	2769	3	N	146			216
							161	9							
CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688								
CGH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266006		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LOCKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266008		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LOCKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266361		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
4M RANCH C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266409		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593		
09	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	422 1	12688 3	Y	76 5 8	173
						84 9				
10	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	486 1	15305 3	Y	59 100 1 1 8	131
						65 9				
11	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	217 1	10436 3	Y	56 5 8	182
						62 9				
12	11935 X	10881	-0-	-1054	-0-	230 1	10618 3	Y	30 104 1 5 8	103
						33 9				
*01	11935 X	7149	-0-	-4786	-0-	248 1	6880 3	Y	19 3 8	119
						21 9				
02	11165 X	8902	-0-	-2263	-0-	231 1	8607 3	Y	58	177
						64 9				
4M RANCH D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266415		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763		
09	8760 X	5365	-0-	-3395	-0-	233 1	5077 3	Y	50 2 8	125
						55 9				
10	11594 X	9109	-0-	-2485	-0-	488 1	8573 3	Y	44 77 1 1 8	91
						48 9				
11	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	162 1	11922 3	Y	42 2 8	131
						46 9				
12	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	106 1	9859 3	Y	26 75 1 3 8	79
						29 9				
*01	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14302 3	18 9	Y	16 1 8	94
*02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	128 1	7028 3	Y	-0-	94
CASWELL BOLIN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266765		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899		
09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0- 42 1	60
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	60
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	60
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	60
*01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
CASWELL BOLIN A		WELL #:		6H	RRCID ->	266773	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	7380	-	12083
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-								34
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-								34
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-								34
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								34
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								34
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								34

DUNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266775	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7595	-	11448		
09		13560 X	9064	-0-	-4496	-0-	442	1	8557	3	N	59	4	1	165	
							65	9								
10		13609 X	10811	-0-	-2798	-0-	494	1	10245	3	N	65	170	1	60	
							72	9								
11		11820 X	10604	-0-	-1216	-0-	476	1	10095	3	N	30	1	8	89	
							33	9								
12		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	493	1	10520	3	N	76	3	8	162	
							84	9								
*01		9796 X	9580	-0-	-216	-0-	452	1	9049	3	N	72	175	1	2 8	57
							79	9								
02		10237 X	7238	-0-	-2999	-0-	456	1	6721	3	N	55			112	
							61	9								

BARZUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266797	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7200	-	12303
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

WILEY MANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267737	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8700	-	15503		
09		8310 X	5052	-0-	-3258	-0-	477	1	4283	3	Y	265	222	1	5 8	152
							292	9								
10		8587 X	619	-0-	-7968	-0-	496	1	123	9	Y	112	109	1	2 8	153
11		8310 X	3382	-0-	-4928	-0-	239	1	2906	3	Y	215	97	1	8 8	263
							237	9								
12		10044 X	2098	-0-	-7946	-0-	248	1	1655	3	Y	177	210	1	8 8	222
							195	9								
*01		10044 X	182	-0-	-9862	-0-	109	1	73	9	Y	66	216	1		72
02		4756 X	361	-0-	-4395	-0-	196	1	129	3	Y	33				105
							36	9								

LYNCH BERKLEY C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267744	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8170	-	14023		
09		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	479	1	900	3	Y	154	80	1	6 8	153
							169	9								
10		959 X	959	-0-	-0-	-0-	495	1	240	3	Y	204	252	1	6 8	99
							224	9								
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	480	1	1164	3	Y	175	169	1	2 8	103
							193	9								
12		1488 X	1246	-0-	-242	-0-	495	1	587	3	Y	149	86	1	8 8	158
							164	9								
*01		1488 X	1181	-0-	-307	-0-	495	1	517	3	Y	154	169	1	2 8	141
							169	9								
*02		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	460	1	3398	3	Y	145	82	1		204
							160	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688															
BELOATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267847	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7525 - 13728					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15																	
STALEY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	267851	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7929 - 12782					
09	8340	X	4935	-0-	-3405	-0-	479	1	4169	3	N	261	171	1	10	8	156
							287	9									
10	8618	X	4734	-0-	-3884	-0-	496	1	4055	3	N	166	173	1	6	8	143
							183	9									
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	480	1	4552	3	N	107	177	1	1	8	72
							118	9									
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	490	1	5614	3	N	106	3	8			175
							117	9									
*01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	491	1	6567	3	N	81	171	1	1	8	84
							89	9									
*02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	3	N	83					167
							91	9									
KRAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268015	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7293 - 11496					
09	17640	X	13949	-0-	-3691	-0-	13906	3	43	9	N	39	6	1			191
10	18228	X	13283	-0-	-4945	-0-	13227	3	56	9	N	51	166	1			76
11	17130	X	14584	-0-	-2546	-0-	14544	3	40	9	N	36					112
12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14461	3	54	9	N	49					161
*01	12493	X	11994	-0-	-499	-0-	11950	3	44	9	N	40					201
02	11687	X	11229	-0-	-458	-0-	11185	3	44	9	N	40	179	1			62
KRAMER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268092	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7527 - 12880					
09	13530	X	10704	-0-	-2826	-0-	452	1	9992	3	N	236	167	1	1	8	241
							260	9									
10	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	483	1	14689	3	N	303	358	1	2	8	184
							333	9									
11	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	479	1	14007	3	N	234	169	1	1	8	248
							257	9									
12	14601	X	14372	-0-	-229	-0-	495	1	13610	3	N	243	355	1	2	8	134
							267	9									
*01	14601	X	14409	-0-	-192	-0-	489	1	13658	3	N	238	175	1	1	8	196
							262	9									
02	14500	X	13565	-0-	-935	-0-	453	1	12787	3	N	295	169	1			322
							325	9									
KRAMER C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268149	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7470 - 12173					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BELOATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268346	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	7122 - 13723					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/15																	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688																
PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	6000 X	4816	-0-	-1184	-0-	454	1	4246	3	Y	105	175	1	2	8	69
						116	9									
10	6200 X	4505	-0-	-1695	-0-	493	1	3901	3	Y	101	2	8			168
						111	9									
11	6000 X	5042	-0-	-958	-0-	474	1	4461	3	Y	97	169	1	2	8	94
						107	9									
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	477	1	4938	3	Y	103	1	8			196
						113	9									
*01	5115 X	3751	-0-	-1364	-0-	453	1	3189	3	Y	99	175	1	3	8	117
						109	9									
*02	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	460	1	4486	3	Y	89					206
						98	9									
KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193																
09	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18230	3	168	9	N	153	171	1	1	8	157
10	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	18807	3	153	9	N	139	177	1	2	8	117
11	18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	18484	3	122	9	N	111	2	8			226
12	18941 X	17496	-0-	-1445	-0-	17338	3	158	9	N	144	177	1	2	8	191
*01	18941 X	18098	-0-	-843	-0-	17974	3	124	9	N	113	169	1	1	8	134
02	17980 X	7168	-0-	-10812	-0-	7125	3	43	9	N	39					173
PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558																
09	4890 X	4306	-0-	-584	-0-	451	1	3720	3	Y	123	2	1	2	8	186
						135	9									
10	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	492	1	4434	3	Y	121	159	1	2	8	146
						133	9									
11	5010 X	4154	-0-	-856	-0-	479	1	3579	3	Y	87	175	1	3	8	55
						96	9									
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	496	1	4519	3	Y	113	2	8			166
						124	9									
*01	3038 X	2842	-0-	-196	-0-	456	1	2314	3	Y	65	179	1	3	8	49
						72	9									
*02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	461	1	4453	3	Y	127					176
						140	9									
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468																
09	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	480	1	11547	3	Y	192	3	8			286
						211	9									
10	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	496	1	14308	3	Y	225	345	1	2	8	164
						248	9									
11	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	239	1	10215	3	Y	143	170	1	1	8	136
						157	9									
12	14601 X	7348	-0-	-7253	-0-	226	1	7005	3	Y	106	3	8			239
						117	9									
*01	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	247	1	15554	3	Y	203	165	1	1	8	276
						223	9									
02	13659 X	10535	-0-	-3124	-0-	225	1	10146	3	Y	149	169	1			256
						164	9									
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183																
09	15840 X	15123	-0-	-717	-0-	15078	3	45	9	Y	41	173	1			44
10	16368 X	14012	-0-	-2356	-0-	13988	3	24	9	Y	22	4	1	1	8	61
11	15840 X	12929	-0-	-2911	-0-	12877	3	52	9	Y	47					108
12	13950 X	13628	-0-	-322	-0-	13607	3	21	9	Y	19	1	8			126
*01	13950 X	13398	-0-	-552	-0-	13372	3	26	9	Y	24	1	8			149
02	13050 X	9833	-0-	-3217	-0-	9833	3			Y	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
KRAMER E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268445		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116

PROCTOR LONG		WELL #: 2H		RRCID -> 268489		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463				
09	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	471 1	13635 3	Y	50	61 1	2 8	49
						55 9						
10	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	72 1	23909 3	Y	50			99
						55 9						
11	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	67 1	13553 3	Y	34	71 1		62
						37 9						
12	21638 X	16051	-0-	-5587	-0-	124 1	15886 3	Y	37	3 8		96
						41 9						
*01	21827 X	21827	-0-	-0-	-0-	16 1	21776 3	Y	32	78 1	2 8	48
						35 9						
02	22475 X	9310	-0-	-13165	-0-	100 1	9191 3	Y	17			65
						19 9						

POIROT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268502		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393				
09	12000 X	11280	-0-	-720	-0-	463 1	10577 3	Y	218	175 1	1 8	306
						240 9						
10	12059 X	10647	-0-	-1412	-0-	496 1	10089 3	Y	56	173 1	2 8	187
						62 9						
11	11550 X	9807	-0-	-1743	-0-	459 1	9236 3	Y	102	179 1	1 8	109
						112 9						
12	10912 X	10261	-0-	-651	-0-	495 1	9675 3	Y	83	3 8		189
						91 9						
*01	10912 X	10145	-0-	-767	-0-	493 1	9594 3	Y	53	2 8		240
						58 9						
02	10208 X	6808	-0-	-3400	-0-	458 1	6322 3	Y	25			265
						28 9						

BOEDEKER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268663		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69

BOEDEKER B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269314		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233				
09	18870 X	14958	-0-	-3912	-0-	425 1	14351 3	N	165	180 1	1 8	195
						182 9						
10	18600 X	15904	-0-	-2696	-0-	486 1	15214 3	N	185	174 1	3 8	203
						204 9						
11	18000 X	15204	-0-	-2796	-0-	475 1	14550 3	N	163	173 1	2 8	191
						179 9						
12	16306 X	14421	-0-	-1885	-0-	476 1	13791 3	N	140	172 1	3 8	156
						154 9						
*01	15562 X	11428	-0-	-4134	-0-	465 1	10825 3	N	125	171 1	4 8	106
						138 9						
*02	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	464 1	15415 3	N	199	169 1		136
						219 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4590 X	4322	-0-	-268	-0-	466 1 88 9	3768 3	N	80	4 8	183
10	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	495 1 165 9	3955 3	N	150	169 1 5 8	159
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	480 1 74 9	3640 3	N	67	2 8	224
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	496 1 33 9	3086 3	N	30	167 1 5 8	82
*01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	492 1 59 9	3298 3	N	54	2 8	134
02	3045 X	2871	-0-	-174	-0-	464 1 54 9	2353 3	N	49		183

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
*01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
*01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		3
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-		3
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

09	10320 X	5941	-0-	-4379	-0-	401 1 568 9	4972 3	N	516	516 1 3 8	169
10	8525 X	5901	-0-	-2624	-0-	488 1 628 9	4785 3	N	571	696 1 9 8	35
11	8070 X	4973	-0-	-3097	-0-	220 1 484 9	4269 3	N	440	354 1 4 8	117
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	219 1 573 9	5962 3	N	521	515 1 11 8	112
*01	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	213 1 667 9	4587 3	N	606	535 1 14 8	169
02	5597 X	5552	-0-	-45	-0-	225 1 422 9	4905 3	N	384	339 1	214

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688															
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	55	1	14616	3	N	350	350	1	2 8	177
						385	9								
10	20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	19730	3	385	9	N	350	340	1	6 8	181
11	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	18936	3	425	9	N	386	350	1	4 8	213
12	19127 X	17666	-0-	-1461	-0-	17321	3	345	9	N	314	336	1	7 8	184
*01	18104 X	16947	-0-	-1157	-0-	16532	3	415	9	N	377	519	1	8 8	34
02	18734 X	16859	-0-	-1875	-0-	16555	3	304	9	N	276	174	1		136

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137															
09	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	18280	3	29	9	N	26	1	8		49
10	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18450	3	32	9	N	29	6	1	1 8	71
11	17190 X	16930	-0-	-260	-0-	16913	3	17	9	N	15				86
12	15748 X	6252	-0-	-9496	-0-	6243	3	9	9	N	8				94
*01	15748 X	10196	-0-	-5552	-0-	252	1	9933	3	N	10				104
						11	9								
02	14732 X	13056	-0-	-1676	-0-	30	1	13011	3	N	14				118
						15	9								

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079															
09	8100 X	5705	-0-	-2395	-0-	479	1	4964	3	N	238	178	1	2 8	97
						262	9								
10	7471 X	6955	-0-	-516	-0-	495	1	6225	3	N	214	170	1	2 8	139
						235	9								
11	6750 X	2569	-0-	-4181	-0-	434	1	1996	3	N	126	177	1	1 8	87
						139	9								
12	6758 X	6454	-0-	-304	-0-	323	1	5867	3	N	240	161	1	3 8	163
						264	9								
*01	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	324	1	7482	3	N	148	174	1	1 8	136
						163	9								
02	6322 X	4613	-0-	-1709	-0-	300	1	4161	3	N	138	173	1		101
						152	9								

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586															
09	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	359	1	6130	3	Y	47	65	1		21
						52	9								
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	410	1	8457	3	Y	87	63	1		45
						96	9								
11	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	3			Y	-0-				45
12	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8858	3	1	9	Y	1	1	8		45
*01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7678	3	81	9	Y	74	115	1		4
*02	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8096	3	97	9	Y	88	62	1		30

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726															
09	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	15	1	12471	3	Y	40	52	1		14
						44	9								
10	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	15	1	13418	3	Y	42	39	1		17
						46	9								
11	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	13448	3	26	9	Y	24	18	1		23
12	13578 X	12475	-0-	-1103	-0-	12435	3	40	9	Y	36	35	1		24
*01	13578 X	12859	-0-	-719	-0-	12825	3	34	9	Y	31	35	1		20
02	12702 X	12021	-0-	-681	-0-	12006	3	15	9	Y	14	17	1		17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
BREWER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270599	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	7497	-	14824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09		14015 X	14015	-0-	-0-	306	1	13586	3	Y	112	169	1	4 8 132
						123	9							
10		16549 X	16549	-0-	-0-	463	1	15948	3	Y	125	175	1	5 8 77
						138	9							
11		15661 X	15661	-0-	-0-	454	1	15106	3	Y	92	3	8	166
						101	9							
12		13609 X	5372	-0-	-8237	456	1	4847	3	Y	63	172	1	3 8 54
						69	9							
*01		11966 X	10758	-0-	-1208	282	1	10369	3	Y	97	2	8	149
						107	9							
02		12731 X	9342	-0-	-3389	447	1	8796	3	Y	90	173	1	66
						99	9							

BREWER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270605	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7639	-	14842
09		10170 X	7359	-0-	-2811	416	1	6736	3	Y	188	169	1	4 8 174
						207	9							
10		10509 X	6537	-0-	-3972	490	1	5869	3	Y	162	172	1	3 8 161
						178	9							
11		10170 X	4100	-0-	-6070	475	1	3419	3	Y	187	172	1	2 8 174
						206	9							
12		9495 X	9495	-0-	-0-	496	1	8724	3	Y	250	344	1	4 8 76
						275	9							
*01		10089 X	10089	-0-	-0-	495	1	9427	3	Y	152	171	1	2 8 55
						167	9							
02		7105 X	5694	-0-	-1411	459	1	5069	3	Y	151			206
						166	9							

KRAMER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270709	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466	-	12069
09		13578 X	13578	-0-	-0-	470	1	13065	3	N	39	175	1	1 8 27
						43	9							
10		11437 X	11437	-0-	-0-	421	1	10976	3	N	36	3	1	1 8 59
						40	9							
11		9434 X	9434	-0-	-0-	452	1	8957	3	N	23	1	8	81
						25	9							
12		11098 X	10092	-0-	-1006	10046	3	46	9	N	42	1	8	122
*01		11098 X	9467	-0-	-1631	9433	3	34	9	N	31	1	8	152
*02		10745 X	10745	-0-	-0-	308	1	10387	3	N	45	175	1	22
						50	9							

BRACKEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270715	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	8243	-	14446
09		20544 X	20544	-0-	-0-	20299	3	245	9	Y	223	310	1	175
10		20460 X	20388	-0-	-72	20161	3	227	9	Y	206	319	1	62
11		19800 X	19119	-0-	-681	18886	3	233	9	Y	212	160	1	114
12		19313 X	17729	-0-	-1584	17518	3	211	9	Y	192	154	1	152
*01		19313 X	18257	-0-	-1056	18017	3	240	9	Y	218	162	1	208
02		18067 X	15237	-0-	-2830	15090	3	147	9	Y	134	157	1	185

KRAMER D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271013	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466	-	12069
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		1271 X	-0-	-0-	-1271					N	-0-			55
*01		1271 X	-0-	-0-	-1271					N	-0-			55
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688												
PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	454 1	7016 3	Y	71	55 1	96
							78 9					
10		482 X	482	-0-	-0-	-0-	423 1	59 9	Y	54	53 1	97
11		450 X	344	-0-	-106	-0-	302 1	42 9	Y	38	54 1	81
12		5580 X	5503	-0-	-77	-0-	153 1	5270 3	Y	73	55 1	99
							80 9					
*01		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	157 1	7555 3	Y	81	109 1	71
							89 9					
*02		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	153 1	7518 3	Y	65	57 1	79
							72 9					
PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554												
09		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	22 1	11071 3	Y	76	59 1	102
							84 9					
10		12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12586 3	67 9	Y	61	60 1	103
11		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	4 1	9567 3	Y	40	57 1	86
							44 9					
12		10354 X	8586	-0-	-1768	-0-	106 1	8393 3	Y	79	59 1	106
							87 9					
*01		10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	14 1	10522 3	Y	85	116 1	75
							94 9					
02		9686 X	7596	-0-	-2090	-0-	150 1	7370 3	Y	69	60 1	84
							76 9					
EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781												
09		19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	18766 3	351 9	Y	319	413 1	111
10		19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	18852 3	344 9	Y	313	286 1	138
11		18000 X	12243	-0-	-5757	-0-	33 1	11999 3	Y	192	143 1	187
							211 9					
12		19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	3 1	18784 3	Y	286	280 1	193
							315 9					
*01		17980 X	17035	-0-	-945	-0-	16758 3	277 9	Y	252	282 1	163
02		16820 X	14776	-0-	-2044	-0-	14649 3	127 9	Y	115	139 1	139
BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751												
09		5460 X	5049	-0-	-411	-0-	5023 3	26 9	Y	24	34 1	19
10		5642 X	4308	-0-	-1334	-0-	4282 3	26 9	Y	24	36 1	7
11		5460 X	4709	-0-	-751	-0-	4683 3	26 9	Y	24	18 1	13
12		5053 X	4515	-0-	-538	-0-	4492 3	23 9	Y	21	17 1	17
*01		5053 X	4056	-0-	-997	-0-	4030 3	26 9	Y	24	18 1	23
02		4727 X	3358	-0-	-1369	-0-	3341 3	17 9	Y	15	17 1	21
EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849												
09		15900 X	15459	-0-	-441	-0-	15415 3	44 9	Y	40	52 1	14
10		16430 X	15550	-0-	-880	-0-	15503 3	47 9	Y	43	40 1	17
11		15900 X	14194	-0-	-1706	-0-	14168 3	26 9	Y	24	18 1	23
12		14663 X	14013	-0-	-650	-0-	13973 3	40 9	Y	36	35 1	24
*01		14663 X	14279	-0-	-384	-0-	14245 3	34 9	Y	31	35 1	20
02		13717 X	9317	-0-	-4400	-0-	9302 3	15 9	Y	14	17 1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12420 X	2037	-0-	-10383	-0-	343	1	1603	3	Y	83	64	1	112
10	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13405	3	73	9	Y	66	65	1	113
11	12420 X	11417	-0-	-1003	-0-	5	1	11365	3	Y	43	62	1	94
12	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	47	9	10668	3	Y	85	64	1	115
*01	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	11200	3	102	9	Y	93	126	1	82
*02	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9597	3	83	9	Y	75	66	1	91
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205														
09	11070 X	8126	-0-	-2944	-0-	404	1	7348	3	N	340	354	1	171
10	11439 X	7026	-0-	-4413	-0-	455	1	6297	3	N	249	341	1	71
11	11070 X	5089	-0-	-5981	-0-	274	9	4549	3	N	224	172	1	116
12	11904 X	4103	-0-	-7801	-0-	294	1	3534	3	N	289	352	1	40
*01	11904 X	427	-0-	-11477	-0-	246	9	119	9	N	108	16	8	132
02	7859 X	5537	-0-	-2322	-0-	300	1	4800	3	N	397	351	1	178
FORRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013														
09	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	454	1	8054	3	Y	55	3	1	80
10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	61	9	6686	3	Y	43	1	8	122
11	6660 X	5654	-0-	-1006	-0-	495	1	5134	3	Y	37	2	8	157
12	6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	47	9	4484	3	Y	16	1	8	172
*01	6293 X	4900	-0-	-1393	-0-	487	1	4442	3	Y	11	2	8	181
02	7772 X	5690	-0-	-2082	-0-	18	9	5168	3	Y	56	175	1	62
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531														
09	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	454	1	7357	3	N	155	177	1	29
10	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	171	9	7588	3	N	140	3	8	166
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	495	1	6479	3	N	125	167	1	122
12	8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	154	9	6840	3	N	99	165	1	55
*01	8494 X	6019	-0-	-2475	-0-	480	1	5473	3	N	84	3	8	136
02	7714 X	6688	-0-	-1026	-0-	138	9	6120	3	N	98	170	1	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	18900 X	14282	-0-	-4618	-0-	14212	3	70	9	Y	64	6	120
10	17670 X	15268	-0-	-2402	-0-	15194	3	74	9	Y	67	172	15
11	17100 X	11238	-0-	-5862	-0-	131	1	11050	3	Y	52		67
12	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	57	9						
*01	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14520	3	77	9	Y	70		137
*02	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14487	3	79	9	Y	72	172	37
						14121	3	72	9	Y	65		102

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720													
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	432	1	3225	3	Y	143	176	119
10	2170 X	2148	-0-	-22	-0-	157	9	1623	3	Y	91	172	37
11	2100 X	301	-0-	-1799	-0-	425	1					1	8
12	8432 X	294	-0-	-8138	-0-	100	9						39
*01	8432 X	242	-0-	-8190	-0-	298	1	3	9	Y	3	1	42
02	3654 X	443	-0-	-3211	-0-	290	1	4	9	Y	4	1	54
						227	1	15	9	Y	14	2	178
						307	1	136	9	Y	124		

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563													
09	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-	19966	3	638	9	Y	580	516	243
10	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	21377	3	629	9	Y	572	669	146
11	20165 X	20165	-0-	-0-	-0-	19590	3	575	9	Y	523	510	159
12	21824 X	17790	-0-	-4034	-0-	17348	3	442	9	Y	402	529	32
*01	21824 X	18449	-0-	-3375	-0-	17979	3	470	9	Y	427	342	117
02	20416 X	18810	-0-	-1606	-0-	18333	3	477	9	Y	434	347	204

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872													
09	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	18063	3	54	9	Y	49	8	139
10	13919 X	10153	-0-	-3766	-0-	10125	3	28	9	Y	25	1	164
11	13470 X	3021	-0-	-10449	-0-	239	1	2769	3	Y	12		176
12	19251 X	11737	-0-	-7514	-0-	13	9						
*01	19251 X	10758	-0-	-8493	-0-	293	1	11414	3	Y	27	170	32
02	17574 X	12905	-0-	-4669	-0-	30	9					1	8
						142	1	10579	3	Y	34	1	65
						37	9						
						243	1	12619	3	Y	39		104
						43	9						

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872													
09	12360 X	1161	-0-	-11199	-0-	452	1	703	3	Y	5	1	74
10	11842 X	465	-0-	-11377	-0-	6	9					1	8
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	462	1	3	9	Y	3	1	76
12	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	43	9					2	117
*01	10974 X	8655	-0-	-2319	-0-	359	1	12661	3	Y	63	1	179
*02	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	69	9						
						335	1	8284	3	Y	33	181	30
						36	9					1	8
						347	1	12755	3	Y	54		84
						59	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	478	1	15046	3	Y	269	117 1	1 8 245
10	13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	296	9	12840	3	Y	111	349 1	2 8 5
11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	122	9	11626	3	Y	261	119 1	1 8 146
12	16397 X	16397	-0-	-0-	-0-	287	9	178	9	Y	162	240 1	3 8 65
*01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	16219	3	164	9	Y	149	117 1	1 8 96
*02	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	15179	3	146	9	Y	133	119 1	110

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

09	3000 N	4708	-0-	1708	6138	389	1	3474	3	N	768	662 1	8 8 217
10	11388 X	5250	-0-	-6138	-0-	845	9	3909	3	N	770	861 1	19 8 107
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	494	1	3400	3	N	630	523 1	10 8 204
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	847	9	2799	3	N	681	680 1	21 8 184
*01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	378	1	6365	3	N	684	677 1	31 8 160
*02	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	693	9	12397	3	N	983	996 1	147

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

09	3720 X	2643	-0-	-1077	-0-	423	1	1183	3	N	943	858 1	3 8 327
10	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	1037	9	1504	3	N	593	675 1	6 8 239
11	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	415	1	5484	3	N	983	863 1	5 8 354
12	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	652	9	7228	3	N	986	1200 1	11 8 129
*01	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	384	1	10406	3	N	509	169 1	15 8 454
*02	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	1081	9	9584	3	N	929	858 1	525

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

09	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	382	1	13235	3	N	201	191 1	3 8 147
10	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	221	9	262	9	N	238	353 1	7 8 25
11	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	19402	3	13856	3	N	41	1 8	65
12	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	344	1	14231	3	N	215	172 1	9 8 99
*01	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	45	9	14430	3	N	259	176 1	12 8 170
*02	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	220	1	14010	3	N	180	171 1	179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
FOREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272301	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7015 - 10968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	6660 X	1747	-0-	-4913	-0-	450	1	1085	3	Y	193	2	8	230		
						212	9									
10	6820 X	4389	-0-	-2431	-0-	496	1	3886	3	Y	6	172	1	4	8	60
						7	9									
11	3540 X	3101	-0-	-439	-0-	467	1	2529	3	Y	95	3	8			152
						105	9									
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	492	1	4061	3	Y	107	175	1	2	8	82
						118	9									
*01	3255 X	2595	-0-	-660	-0-	449	1	2038	3	Y	98	4	8			176
						108	9									
*02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	456	1	3172	3	Y	126	175	1			127
						139	9									

THOMAS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272315	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6896 - 12349				
09	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	432	1	6255	3	Y	401	335	1	1	8	240
						441	9									
10	4526 X	2941	-0-	-1585	-0-	495	1	2049	3	Y	361	515	1	1	8	85
						397	9									
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	306	1	5397	3	Y	389	341	1	1	8	132
						428	9									
12	15190 X	1855	-0-	-13335	-0-	316	1	1126	3	Y	375	352	1			155
						413	9									
*01	15190 X	1885	-0-	-13305	-0-	252	1	1269	3	Y	331	337	1	2	8	147
						364	9									
02	7018 X	777	-0-	-6241	-0-	328	1	449	9	Y	408	345	1			210

WHITESIDE		WELL #:		6H	RRCID ->	272356	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	7042 - 11245				
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	416	1	81	3	N	496	341	1	6	8	246
						546	9									
10	3100 N	3973	-0-	873	873	410	1	2823	3	N	673	852	1	18	8	49
						740	9									
11	3000 N	2287	-0-	-713	160	343	1	1520	3	N	385	337	1	8	8	89
						424	9									
12	1001 X	841	-0-	-160	-0-	381	1	460	9	N	418	327	1	18	8	162
*01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	441	1	265	9	N	241	159	1	16	8	228
*02	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	407	1	16371	3	N	1365	1352	1			241
						1502	9									

VALKMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272357	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8281 - 12477				
09	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	246	1	13294	3	Y	40	18	1			36
						44	9									
10	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14556	3	24	9	Y	22	56	1	1	8	1
11	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	13154	3	43	9	Y	39	18	1	1	8	21
12	12493 X	10717	-0-	-1776	-0-	10691	3	26	9	Y	24	35	1			10
*01	12493 X	12268	-0-	-225	-0-	12244	3	24	9	Y	22	17	1	1	8	14
02	11687 X	6167	-0-	-5520	-0-	6146	3	21	9	Y	19	17	1			16

VALKMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272358	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8281 - 12477				
09	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12396	3	95	9	Y	86	36	1			79
10	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11585	3	44	9	Y	40	116	1	1	8	2
11	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10651	3	94	9	Y	85	39	1	1	8	47
12	11501 X	10583	-0-	-918	-0-	10526	3	57	9	Y	52	78	1			21
*01	11501 X	10595	-0-	-906	-0-	10542	3	53	9	Y	48	38	1			31
02	10759 X	9322	-0-	-1437	-0-	9275	3	47	9	Y	43	38	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688													
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	46 1	15301 3	Y	20	9 8	39		
10	15035 X	10455	-0-	-4580	-0-	22 9	307 1	10104 3	Y	40	38 1	8 8	33
11	14550 X	9092	-0-	-5458	-0-	44 9	442 1	8602 3	Y	44	34 1	6 8	37
12	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	48 9	327 1	8195 3	Y	9	6 8		40
*01	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	10 9	325 1	11039 3	Y	7	3 8		44
*02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8 9	294 1	7815 3	Y	13			57
						14 9							
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029													
09	12480 X	7157	-0-	-5323	-0-	363 1	6447 3	Y	315	358 1	2 8		102
10	11780 X	3852	-0-	-7928	-0-	347 9	376 1	3203 3	Y	248	180 1	6 8	164
11	11400 X	7194	-0-	-4206	-0-	273 9	226 1	6631 3	Y	306	353 1	5 8	112
12	9455 X	3449	-0-	-6006	-0-	337 9	248 1	2934 3	Y	243	179 1	7 8	169
*01	9455 X	5583	-0-	-3872	-0-	267 9	232 1	5119 3	Y	211	178 1	9 8	193
*02	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	232 9	62 1	14532 3	Y	278	350 1		121
						306 9							
GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525													
09	9450 X	8693	-0-	-757	-0-	416 1	8025 3	Y	229	167 1	1 8		185
10	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-	252 9	16703 3	347 9	Y	315	333 1		167
11	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13366 3	172 9	Y	156	1 8			322
12	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13159 3	250 9	Y	227	334 1			215
*01	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	12003 3	261 9	Y	237	350 1	1 8		101
*02	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11600 3	253 9	Y	230	177 1			154
GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816													
09	3360 X	2072	-0-	-1288	-0-	452 1	1412 3	Y	189	170 1	1 8		130
10	3472 X	655	-0-	-2817	-0-	208 9	492 1	163 9	Y	148	175 1	1 8	102
11	3210 X	669	-0-	-2541	-0-	475 1	194 9	Y	176	176 1	2 8		100
12	1922 X	466	-0-	-1456	-0-	246 1	220 9	Y	200	170 1	1 8		129
*01	1922 X	358	-0-	-1564	-0-	225 1	133 9	Y	121	1 8			249
02	1798 X	315	-0-	-1483	-0-	231 1	84 9	Y	76				325
HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555													
09	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14757 3	151 9	Y	137	174 1	1 8		135
10	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	12347 3	124 9	Y	113	173 1	1 8		74
11	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	12827 3	131 9	Y	119	1 8			192
12	14570 X	14125	-0-	-445	-0-	13969 3	156 9	Y	142	169 1			165
*01	14570 X	12034	-0-	-2536	-0-	43 1	11899 3	Y	84	177 1	1 8		71
						92 9							
*02	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	14551 3	131 9	Y	119				190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20299 X	20299	-0-	-0-	-0-	15	1	19705	3	Y	526	535	1	4 8 101
						579	9							
10	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	24681	3	572	9	Y	520	517	1	12 8 92
11	22213 X	22213	-0-	-0-	-0-	1	1	21703	3	Y	463	347	1	7 8 201
						509	9							
12	22382 X	20708	-0-	-1674	-0-	4	1	20285	3	Y	381	522	1	11 8 49
						419	9							
*01	20243 X	15868	-0-	-4375	-0-	9	1	15475	3	Y	349	178	1	14 8 206
						384	9							
02	20938 X	15477	-0-	-5461	-0-	14970	3	507	9	Y	461	530	1	137

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980														
09	12090 X	10557	-0-	-1533	-0-	423	1	9686	3	Y	407	522	1	4 8 37
						448	9							
10	11656 X	8525	-0-	-3131	-0-	450	1	7694	3	Y	346	168	1	9 8 206
						381	9							
11	10740 X	7158	-0-	-3582	-0-	213	1	6548	3	Y	361	348	1	5 8 214
						397	9							
12	10137 X	9911	-0-	-226	-0-	232	1	9217	3	Y	420	506	1	12 8 116
						462	9							
*01	6975 X	5902	-0-	-1073	-0-	210	1	5344	3	Y	316	166	1	13 8 253
						348	9							
02	10208 X	8666	-0-	-1542	-0-	212	1	8118	3	Y	305	337	1	221
						336	9							

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030														
09	12060 X	8642	-0-	-3418	-0-	402	1	7592	3	Y	589	518	1	8 8 194
						648	9							
10	12462 X	7337	-0-	-5125	-0-	425	1	6315	3	Y	543	514	1	17 8 206
						597	9							
11	11700 X	4689	-0-	-7011	-0-	290	1	3891	3	Y	462	533	1	14 8 121
						508	9							
12	11997 X	10167	-0-	-1830	-0-	320	1	9125	3	Y	656	517	1	29 8 231
						722	9							
*01	10323 X	2532	-0-	-7791	-0-	274	1	1863	3	Y	359	491	1	37 8 62
						395	9							
02	8410 X	6696	-0-	-1714	-0-	289	1	5873	3	Y	485	354	1	193
						534	9							

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437														
09	9900 X	2858	-0-	-7042	-0-	422	1	1624	3	Y	738	849	1	6 8 124
						812	9							
10	6913 X	630	-0-	-6283	-0-	437	1	193	9	Y	175	174	1	4 8 121
11	3150 X	405	-0-	-2745	-0-	276	1	129	9	Y	117	2	8	236
12	1798 X	990	-0-	-808	-0-	307	1	173	3	Y	464	510	1	14 8 176
						510	9							
*01	1798 X	881	-0-	-917	-0-	267	1	614	9	Y	558	527	1	18 8 189
*02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	284	1	1503	3	Y	602	694	1	97
						662	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9360 X	6800	-0-	-2560	-0-	402	1	5840	3	N	507	696	1	1 8 129
						558	9							
10	8525 X	5804	-0-	-2721	-0-	484	1	4817	3	N	457	344	1	3 8 239
						503	9							
11	8250 X	4998	-0-	-3252	-0-	222	1	4378	3	N	362	338	1	3 8 260
						398	9							
12	7905 X	3658	-0-	-4247	-0-	217	1	2958	3	N	439	517	1	5 8 177
						483	9							
*01	7905 X	2425	-0-	-5480	-0-	221	1	1819	3	N	350	176	1	7 8 344
						385	9							
02	6641 X	3806	-0-	-2835	-0-	225	1	3132	3	N	408	507	1	245
						449	9							

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

09	7620 X	519	-0-	-7101	-0-	480	1	39	9	Y	35	4	8	108
10	7874 X	5339	-0-	-2535	-0-	495	1	4750	3	Y	85	97	1	5 8 91
						94	9							
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	451	1	3022	3	Y	114	96	1	6 8 103
						125	9							
12	8866 X	540	-0-	-8326	-0-	320	1	205	3	Y	14	5	8	112
						15	9							
*01	8866 X	326	-0-	-8540	-0-	313	1	13	9	Y	12	2	8	122
02	4988 X	313	-0-	-4675	-0-	300	1	13	9	Y	12			134

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

09	9510 X	5553	-0-	-3957	-0-	480	1	5053	3	Y	18	5	8	46
						20	9							
10	9827 X	7770	-0-	-2057	-0-	493	1	7232	3	Y	41	43	1	5 8 39
						45	9							
11	9510 X	6629	-0-	-2881	-0-	455	1	6119	3	Y	50	41	1	4 8 44
						55	9							
12	6634 X	4004	-0-	-2630	-0-	329	1	3664	3	Y	10	6	8	48
						11	9							
*01	6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	326	1	5261	3	Y	8	4	8	52
						9	9							
02	6206 X	1503	-0-	-4703	-0-	304	1	1196	3	Y	3			55
						3	9							

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

09	7770 X	6616	-0-	-1154	-0-	447	1	6079	3	Y	82	3	1	2 8 117
						90	9							
10	8029 X	7200	-0-	-829	-0-	496	1	6619	3	Y	77	175	1	1 8 18
						85	9							
11	7770 X	6837	-0-	-933	-0-	478	1	6274	3	Y	77	2	8	93
						85	9							
12	6138 X	6129	-0-	-9	-0-	495	1	5554	3	Y	73	1	8	165
						80	9							
*01	6138 X	4156	-0-	-1982	-0-	450	1	3652	3	Y	49	178	1	1 8 35
						54	9							
02	5742 X	5344	-0-	-398	-0-	464	1	4810	3	Y	64			99
						70	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
BELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273610	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	7770 - 11982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		11282 X	11282	-0-	-0-	39 1	11119 3	Y	113	1 8	150		
						124 9							
10		12150 X	12150	-0-	-0-	24 1	12008 3	Y	107	172 1	85		
						118 9							
11		12619 X	12619	-0-	-0-	12495 3	124 9	Y	113	180 1	1 8	17	
12		12865 X	12112	-0-	-753	12013 3	99 9	Y	90			107	
*01		12834 X	11486	-0-	-1348	11413 3	73 9	Y	66	1 8		172	
*02		13562 X	13562	-0-	-0-	13501 3	61 9	Y	55			227	

GREGORY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273645	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7478 - 11940	
09		12665 X	12665	-0-	-0-	453 1	12133 3	Y	72	5 1	5 8	142	
						79 9							
10		16023 X	16023	-0-	-0-	496 1	15388 3	Y	126	174 1	16 8	78	
						139 9							
11		17733 X	17733	-0-	-0-	462 1	17223 3	Y	44	7 8		115	
						48 9							
12		17557 X	17557	-0-	-0-	158 1	17308 3	Y	83	18 8		180	
						91 9							
*01		15896 X	15896	-0-	-0-	143 1	15692 3	Y	55	177 1	23 8	35	
						61 9							
*02		16377 X	16377	-0-	-0-	144 1	16161 3	Y	65			100	
						72 9							

GREGORY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273646	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7235 - 11447	
09		9180 X	3770	-0-	-5410	453 1	3300 3	Y	15	1 1	1 8	93	
						17 9							
10		9393 X	4941	-0-	-4452	494 1	4443 3	Y	4			97	
						4 9							
11		9090 X	3119	-0-	-5971	3096 3	23 9	Y	21	3 8		115	
12		6448 X	1559	-0-	-4889	112 1	1447 3	Y	-0-			115	
*01		6448 X	139	-0-	-6309	126 1	13 9	Y	12			127	
*02		4611 X	1113	-0-	-3498	153 1	960 3	Y	-0-			127	

MATADOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273647	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7559 - 12021	
09		14160 X	12776	-0-	-1384	453 1	12268 3	N	50	5 1	3 8	90	
						55 9							
10		14167 X	13590	-0-	-577	471 1	13054 3	N	59	7 8		142	
						65 9							
11		16763 X	16763	-0-	-0-	16717 3	46 9	N	42	4 8		180	
12		12183 X	5322	-0-	-6861	5211 3	111 9	N	101	165 1	1 8	115	
*01		12183 X	1132	-0-	-11051	14 1	1112 3	N	5	5 8		115	
						6 9							
*02		11493 X	11493	-0-	-0-	11493 3		N	-0-			115	

CONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273648	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7210 - 11672	
09		16110 X	13952	-0-	-2158	453 1	13452 3	Y	43	6 1	4 8	73	
						47 9							
10		16647 X	16017	-0-	-630	305 1	15651 3	Y	55	6 8		122	
						61 9							
11		17405 X	17405	-0-	-0-	17361 3	44 9	Y	40	9 8		153	
12		16314 X	16314	-0-	-0-	40 1	16230 3	Y	40	21 8		172	
						44 9							
*01		16831 X	16831	-0-	-0-	16766 3	65 9	Y	59	173 1	21 8	37	
*02		15569 X	15569	-0-	-0-	12 1	15507 3	Y	45			82	
						50 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09	13680 X	11903	-0-	-1777	-0-	453	1	11408	3	Y	38	5	1	3 8 72
10	13826 X	6263	-0-	-7563	-0-	480	1	5720	3	Y	57	7	8	122
11	13380 X	4673	-0-	-8707	-0-	4672	3	1	9	Y	1			123
12	11253 X	8303	-0-	-2950	-0-	328	1	7975	3	Y	-0-			123
*01	7502 X	4032	-0-	-3470	-0-	293	1	3698	3	Y	37			160
02	10527 X	3975	-0-	-6552	-0-	253	1	3720	3	Y	2			162

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

09	16440 X	14857	-0-	-1583	-0-	450	1	14297	3	N	100	6	1	2 8 202
10	16182 X	15356	-0-	-826	-0-	483	1	14818	3	N	50	160	1	5 8 87
11	15660 X	13941	-0-	-1719	-0-	451	1	13393	3	N	88	5	8	170
12	15500 X	13499	-0-	-2001	-0-	286	1	13145	3	N	62	177	1	10 8 45
*01	15500 X	11478	-0-	-4022	-0-	285	1	11044	3	N	135	13	8	167
*02	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	298	1	14348	3	N	68	180	1	55

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

09	7380 X	6367	-0-	-1013	-0-	421	1	5800	3	Y	133	180	1	65
10	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	146	1	9145	3	Y	126	1	8	190
11	7380 X	5109	-0-	-2271	-0-	116	1	4924	3	Y	63	176	1	77
12	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	69	1	8113	3	Y	120			197
*01	5766 X	5089	-0-	-677	-0-	132	1	4773	3	Y	91	161	1	2 8 125
02	5684 X	5293	-0-	-391	-0-	216	1	4976	3	Y	87			212

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

09	10650 X	10055	-0-	-595	-0-	77	1	9744	3	Y	213	185	1	131
10	11842 X	8434	-0-	-3408	-0-	234	1	8159	3	Y	172	174	1	1 8 128
11	11460 X	6768	-0-	-4692	-0-	86	1	6367	3	Y	202	181	1	1 8 148
12	11873 X	11658	-0-	-215	-0-	179	1	242	9	Y	220	352	1	2 8 14
*01	11873 X	5534	-0-	-6339	-0-	189	1	5230	3	Y	120	3	8	131
02	9628 X	4567	-0-	-5061	-0-	172	1	4117	3	Y	127	179	1	79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
RONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	273654	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	7171	- 10133
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14460 X	9083	-0-	-5377	-0-	113 1	8696 3	Y	249	182 1	1 8	128	
10	14942 X	10226	-0-	-4716	-0-	274 9	9836 3	Y	286	351 1	2 8	61	
11	14460 X	8874	-0-	-5586	-0-	75 1	8573 3	Y	218	177 1	1 8	101	
12	11346 X	8134	-0-	-3212	-0-	315 9	7563 3	Y	291	351 1	2 8	39	
*01	11346 X	8475	-0-	-2871	-0-	61 1	8059 3	Y	245	181 1	4 8	99	
02	9570 X	8689	-0-	-881	-0-	240 9	238 9	Y	216	157 1		158	
COTHREN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273999	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	8233	- 11445
09	19620 X	13874	-0-	-5746	-0-	454 1	13329 3	N	83	166 1	1 8	33	
10	20274 X	14390	-0-	-5884	-0-	91 9	13803 3	N	85	1 8		117	
11	19620 X	14560	-0-	-5060	-0-	493 1	13992 3	N	81	179 1	1 8	18	
12	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	94 9	13195 3	N	65			83	
*01	13702 X	13106	-0-	-596	-0-	479 1	12547 3	N	61	2 8		142	
*02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	89 9	13575 3	N	33			175	
HARLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274108	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7356	- 12568
09	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15091 3	355 9	Y	323	343 1	2 8	108	
10	18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	18432 3	351 9	Y	319	342 1	2 8	83	
11	15851 X	15851	-0-	-0-	-0-	15589 3	262 9	Y	238	158 1	1 8	162	
12	12152 X	4509	-0-	-7643	-0-	63 1	4260 3	Y	169	173 1		158	
*01	12152 X	3036	-0-	-9116	-0-	186 9	2742 3	Y	189	176 1	1 8	170	
02	11368 X	270	-0-	-11098	-0-	86 1	180 9	Y	164	174 1		160	
ALLRED UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274109	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7225	- 12187
09	7650 X	529	-0-	-7121	-0-	453 1	76 9	Y	69	170 1	2 8	47	
10	7905 X	1284	-0-	-6621	-0-	495 1	701 3	Y	80			127	
11	7650 X	461	-0-	-7189	-0-	88 9	2 9	Y	2	1 8		128	
12	3255 X	494	-0-	-2761	-0-	459 1	1 9	Y	1	1 8		128	
*01	3255 X	455	-0-	-2800	-0-	493 1	4 9	Y	4			132	
02	1189 X	486	-0-	-703	-0-	451 1	25 9	Y	23			155	
HARLOW UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274110	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	8181	- 11393
09	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	431 1	6898 3	Y	525	515 1	1 8	162	
10	6603 X	2685	-0-	-3918	-0-	578 9	1856 3	Y	323	344 1		141	
11	6540 X	2058	-0-	-4482	-0-	474 1	1620 3	Y	319	171 1	1 8	288	
12	8990 X	2388	-0-	-6602	-0-	355 9	1961 3	Y	313	529 1		72	
*01	8990 X	4540	-0-	-4450	-0-	87 1	4122 3	Y	324	172 1	2 8	222	
*02	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	351 9	8482 3	Y	249	350 1		121	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
ALLRED UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274111	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7260	- 12722			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	453 1	8993 3	Y	206	331 1	2 8	35	
10	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	227 9	9746 3	Y	218	164 1	1 8	88	
11	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	496 1	9400 3	Y	148	168 1	1 8	67	
12	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	240 9	9481 3	Y	173	171 1	1 8	68	
*01	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	480 1	7769 3	Y	181	175 1	2 8	72	
*02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	163 9	8723 3	Y	141			213	
						495 1							
						190 9							
						453 1							
						199 9							
						459 1							
						155 9							

RUCKER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274114	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 7274	- 12736			
09	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	46 1	11105 3	Y	262	356 1	1 8	177	
10	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	288 9	402 9	Y	365	336 1	4 8	202	
11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	13053 3	9050 3	Y	182	344 1	1 8	39	
12	14725 X	10149	-0-	-4576	-0-	1 1	9869 3	Y	247	167 1	4 8	115	
*01	14694 X	10017	-0-	-4677	-0-	200 9	272 9	Y	247	170 1	3 8	189	
02	12586 X	10530	-0-	-2056	-0-	8 1	282 9	Y	256	341 1		104	
						272 9							
						9745 3							
						10248 3							

RUCKER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274217	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 7540	- 12170			
09	16980 X	10145	-0-	-6835	-0-	97 1	9869 3	Y	163	184 1	1 8	104	
10	17546 X	12618	-0-	-4928	-0-	179 9	210 9	Y	191	169 1	1 8	125	
11	16980 X	10501	-0-	-6479	-0-	12408 3	173 9	Y	157	182 1	1 8	99	
12	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10328 3	150 9	Y	136	167 1	2 8	66	
*01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	10517 3	133 9	Y	121	2 8		185	
*02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9066 3	9092 3	Y	134	173 1		146	
						8 1							
						147 9							

RUCKER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274219	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 6990	- 10725			
09	9030 X	7358	-0-	-1672	-0-	420 1	6792 3	Y	133	180 1		71	
10	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	146 9	10976 3	Y	177	171 1	1 8	76	
11	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	69 1	113 9	Y	103	1 8		178	
12	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9386 3	9386 3	Y	156	172 1	2 8	160	
*01	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	18 1	122 9	Y	111	173 1	2 8	96	
*02	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	172 9	130 9	Y	118	173 1		41	
						7803 3							
						7680 3							

RUCKER B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274352	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 7040	- 10306			
09	11400 X	9938	-0-	-1462	-0-	47 1	9698 3	Y	175	188 1	1 8	178	
10	11315 X	11212	-0-	-103	-0-	193 9	216 9	Y	196	176 1	1 8	197	
11	10170 X	6805	-0-	-3365	-0-	10996 3	6513 3	Y	130	181 1	1 8	145	
12	10509 X	4022	-0-	-6487	-0-	149 1	3624 3	Y	178	174 1	3 8	146	
*01	10509 X	8939	-0-	-1570	-0-	143 9	174 9	Y	158	174 1	2 8	128	
02	10498 X	9084	-0-	-1414	-0-	202 1	155 9	Y	141	176 1		93	
						196 9							
						8765 3							
						8929 3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688											
PULLEN		WELL #:		1H	RRCID -> 274722	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7195	- 9407			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE				EOM BALANCE	
09	7200 X	5843 -0-	-1357	-0-	411 1	5057 3	N	341	351 1	1 8	399		
					375 9								
10	7254 X	6272 -0-	-982	-0-	424 1	5451 3	N	361	519 1	2 8	239		
					397 9								
11	7020 X	5649 -0-	-1371	-0-	193 1	5159 3	N	270	334 1	1 8	174		
					297 9								
12	6479 X	5885 -0-	-594	-0-	209 1	5294 3	N	347	359 1	3 8	159		
					382 9								
*01	6386 X	4848 -0-	-1538	-0-	201 1	4331 3	N	287	178 1	3 8	265		
					316 9								
*02	6075 X	6075 -0-	-0-	-0-	217 1	5553 3	N	277	343 1		199		
					305 9								

CLEARFORK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274770	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 7231	- 10943			
09	12540 X	9473 -0-	-3067	-0-	412 1	8502 3	N	508	699 1	2 8	219		
					559 9								
10	11594 X	9080 -0-	-2514	-0-	424 1	8074 3	N	529	674 1	4 8	70		
					582 9								
11	10890 X	7807 -0-	-3083	-0-	205 1	7136 3	N	424	357 1	3 8	134		
					466 9								
12	9517 X	8652 -0-	-865	-0-	237 1	7913 3	N	456	349 1	6 8	235		
					502 9								
*01	9517 X	7997 -0-	-1520	-0-	214 1	7339 3	N	404	354 1	8 8	277		
					444 9								
*02	11987 X	11987 -0-	-0-	-0-	218 1	11366 3	N	366	341 1		302		
					403 9								

CLOWER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274810	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 8094	- 12556			
09	18480 X	13506 -0-	-4974	-0-	478 1	12930 3	Y	89	82 1	2 8	113		
					98 9								
10	15283 X	14675 -0-	-608	-0-	471 1	14106 3	Y	89	75 1	3 8	124		
					98 9								
11	11130 X	7330 -0-	-3800	-0-	354 1	6923 3	Y	48	93 1	1 8	78		
					53 9								
12	13950 X	10830 -0-	-3120	-0-	220 1	10535 3	Y	68	3 8		143		
					75 9								
*01	13950 X	10991 -0-	-2959	-0-	232 1	10685 3	Y	67	1 8		209		
					74 9								
*02	17820 X	17820 -0-	-0-	-0-	73 1	17694 3	Y	48	163 1		94		
					53 9								

RONALD		WELL #:		3H	RRCID -> 275169	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7145	- 10107			
09	11460 X	9952 -0-	-1508	-0-	421 1	9016 3	Y	468	361 1	1 8	145		
					515 9								
10	11842 X	9772 -0-	-2070	-0-	434 1	8913 3	Y	386	348 1	3 8	180		
					425 9								
11	11010 X	8558 -0-	-2452	-0-	309 1	7834 3	Y	377	343 1	2 8	212		
					415 9								
12	10695 X	8179 -0-	-2516	-0-	324 1	7451 3	Y	367	527 1	3 8	49		
					404 9								
*01	10199 X	8682 -0-	-1517	-0-	310 1	7925 3	Y	406	341 1	5 8	109		
					447 9								
02	9570 X	7869 -0-	-1701	-0-	294 1	7282 3	Y	266	351 1		24		
					293 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	17910 X	13437	-0-	-4473	-0-	478 1	12314 3	Y	586	682 1	5 8	54		
10	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	645 9	20066 3	Y	562	511 1	6 8	99		
11	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	496 1	17838 3	Y	385	341 1	1 8	142		
12	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	618 9	19512 3	Y	449	499 1	10 8	82		
*01	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	480 1	18061 3	Y	364	167 1	6 8	273		
02	14790 X	10199	-0-	-4591	-0-	424 9	9588 3	Y	134	330 1		77		
						495 1								
						494 9								
						494 1								
						400 9								
						464 1								
						147 9								
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775														
09	15540 X	13097	-0-	-2443	-0-	413 1	12397 3	N	261	360 1	6 8	127		
10	16058 X	14559	-0-	-1499	-0-	287 9	13696 3	N	334	349 1	15 8	97		
11	15540 X	10945	-0-	-4595	-0-	496 1	10533 3	N	211	180 1	6 8	122		
12	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	367 9	13832 3	N	265	177 1	17 8	193		
*01	13733 X	11614	-0-	-2119	-0-	180 1	11140 3	N	242	345 1	20 8	70		
02	13253 X	11057	-0-	-2196	-0-	232 9	10598 3	N	229	175 1		124		
						225 1								
						292 9								
						208 1								
						266 9								
						207 1								
						252 9								
R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615														
09	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	455 1	17809 3	Y	563	504 1	2 8	132		
10	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	619 9	20550 3	Y	523	514 1	2 8	139		
11	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	496 1	22927 3	Y	440	340 1	2 8	237		
12	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	575 9	22207 3	Y	406	517 1	1 8	125		
*01	20181 X	16005	-0-	-4176	-0-	480 1	15149 3	Y	332	352 1	3 8	102		
*02	20436 X	20436	-0-	-0-	-0-	484 9	20142 3	Y	217	160 1		159		
						494 1								
						447 9								
						491 1								
						365 9								
						55 1								
						239 9								
LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466														
09	32790 X	23670	-0-	-9120	-0-	310 1	23207 3	N	139	174 1	6 8	69		
10	33883 X	21417	-0-	-12466	-0-	153 9	20792 3	N	117	7 1	3 8	176		
11	32790 X	23973	-0-	-8817	-0-	496 1	103 9	N	94	169 1	2 8	99		
12	33883 X	24816	-0-	-9067	-0-	129 9	117 9	N	106	6 8		199		
*01	33883 X	26037	-0-	-7846	-0-	23870 3	98 9	N	89	170 1	1 8	117		
*02	24360 X	24360	-0-	-0-	-0-	24699 3	65 9	N	59			176		
						25939 3								
						24295 3								
PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.//		291688										
PROCTOR LONG		WELL #:		4H	RRCID ->	277115	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	794	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277301	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	7725	-0-	7725	33141	254 1	6495 3	N	887	1034 1	11 8	17
							976 9						
10		SHUT IN	4225	-0-	4225	37366	421 1	2818 3	N	896	716 1	25 8	172
							986 9						
11		SHUT IN	5137	-0-	5137	42503	214 1	4206 3	N	652	693 1	13 8	118
							717 9						
12		SHUT IN	5352	-0-	5352	47855	239 1	4475 3	N	580	512 1	29 8	157
							638 9						
*01		SHUT IN	2961	-0-	2961	50816	215 1	2370 3	N	342	329 1	35 8	135
							376 9						
02		SHUT IN	5244	-0-	5244	56060	218 1	4611 3	N	377	347 1		165
							415 9						

LOCKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277302	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	938	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOCKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277303	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	937	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DENNIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277305	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	926	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENNIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277306	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	930	PERF.	N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688														
DENNIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277307		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277377		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162				
09	20940 X	17071	-0-	-3869	-0-	476 1	16272 3	N	294	166 1	5 8	202
						323 9						
10	21638 X	18252	-0-	-3386	-0-	496 1	17578 3	N	162	177 1	5 8	182
						178 9						
11	20940 X	10995	-0-	-9945	-0-	475 1	10375 3	N	132	166 1	1 8	147
						145 9						
12	21638 X	11270	-0-	-10368	-0-	491 1	10626 3	N	139	168 1	9 8	109
						153 9						
*01	21638 X	9411	-0-	-12227	-0-	487 1	8823 3	N	92	5 8		196
						101 9						
02	17052 X	9130	-0-	-7922	-0-	461 1	8611 3	N	53	169 1		80
						58 9						

BRITE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277751		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A				
09	0 W	1868	-0-	1868	15618	414 1	1183 3	N	246	339 1	3 8	165
						271 9						
10	0 W	7163	-0-	7163	22781	371 1	5451 3	N	1219	1350 1	34 8	-0-
						1341 9						
11	0 W	9699	-0-	9699	32480	224 1	8456 3	N	926	700 1	19 8	207
						1019 9						
12	0 W	15333	-0-	15333	47813	229 1	13956 3	N	1044	1021 1	53 8	177
						1148 9						
*01	0 W	12741	-0-	12741	60554	137 1	11768 3	N	760	680 1	62 8	195
						836 9						
02	0 W	9910	-0-	9910	70464	130 1	9318 3	N	420	346 1		269
						462 9						

STALLWORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277792		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A				
09	SHUT IN	11359	-0-	11359	15375	479 1	10070 3	Y	736	688 1		152
						810 9						
10	SHUT IN	27394	-0-	27394	42769	485 1	26171 3	Y	671	674 1		149
						738 9						
11	SHUT IN	23260	-0-	23260	66029	227 1	22815 3	Y	198	168 1		179
						218 9						
12	SHUT IN	25262	-0-	25262	91291	74 1	25038 3	Y	136	170 1	1 8	144
						150 9						
*01	SHUT IN	25234	-0-	25234	116525	30 1	25095 3	Y	99	172 1	1 8	70
						109 9						
02	SHUT IN	21764	-0-	21764	138289	180 1	21499 3	Y	77			147
						85 9						

BRACKEEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277826		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FUSE ENERGY, LLC		//CONT.// 291688												
KRAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277827		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FAT DOG B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277828		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 6567 PERF. N/A				
09	SHUT IN	3250	-0-	3250	8397	393 1	1448 3	N	1281	1198 1	12 8	125
						1409 9						
10	SHUT IN	3331	-0-	3331	11728	438 1	1756 3	N	1034	1031 1	24 8	104
						1137 9						
11	SHUT IN	3027	-0-	3027	14755	281 1	1780 3	N	878	849 1	13 8	120
						966 9						
12	SHUT IN	4135	-0-	4135	18890	314 1	3166 3	N	595	508 1	18 8	189
						655 9						
*01	SHUT IN	5275	-0-	5275	24165	308 1	4245 3	N	656	689 1	25 8	131
						722 9						
02	SHUT IN	6376	-0-	6376	30541	302 1	5527 3	N	497	517 1		111
						547 9						

FAT DOG A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277831		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A				
09	SHUT IN	3892	-0-	3892	15282	417 1	2311 3	Y	1058	1212 1	10 8	174
						1164 9						
10	SHUT IN	3352	-0-	3352	18634	435 1	2125 3	Y	720	687 1	17 8	190
						792 9						
11	SHUT IN	2968	-0-	2968	21602	184 1	2082 3	Y	638	516 1	9 8	303
						702 9						
12	SHUT IN	6901	-0-	6901	28503	236 1	5194 3	Y	1337	1210 1	41 8	389
						1471 9						
*01	SHUT IN	6820	-0-	6820	35323	226 1	5535 3	Y	963	873 1	55 8	424
						1059 9						
02	SHUT IN	8622	-0-	8622	43945	184 1	7319 3	Y	1017	887 1		554
						1119 9						

FAT DOG C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277871		COMPL. DATE 11/10/2014		TOTAL DEPTH 6544 PERF. N/A				
09	SHUT IN	2148	-0-	2148	13206	409 1	1094 3	Y	586	677 1	5 8	71
						645 9						
10	SHUT IN	2735	-0-	2735	15941	472 1	1651 3	Y	556	518 1	13 8	96
						612 9						
11	SHUT IN	2298	-0-	2298	18239	317 1	1512 3	Y	426	506 1	6 8	10
						469 9						
12	SHUT IN	2327	-0-	2327	20566	322 1	1596 3	Y	372	166 1	11 8	205
						409 9						
*01	SHUT IN	2742	-0-	2742	23308	307 1	2022 3	Y	375	471 1	15 8	94
						413 9						
02	SHUT IN	4840	-0-	4840	28148	301 1	4128 3	Y	374	347 1		121
						411 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
 FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SHUT IN	6129	-0-	6129	21809	312 1	5198 3	Y	563	681 1	5 8	49
10	SHUT IN	7841	-0-	7841	29650	619 9	6778 3	Y	578	514 1	14 8	99
11	SHUT IN	10377	-0-	10377	40027	427 1	9660 3	Y	507	168 1	8 8	430
12	SHUT IN	10422	-0-	10422	50449	636 9	9739 3	Y	615	701 1	19 8	325
*01	SHUT IN	10090	-0-	10090	60539	159 1	517 9	Y	470	348 1	26 8	421
02	SHUT IN	10005	-0-	10005	70544	558 9	458 9	Y	416	521 1		316

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

09	6960 X	3359	-0-	-3601	-0-	412 1	1232 3	N	1559	1655 1	18 8	175
10	7192 X	2823	-0-	-4369	-0-	1715 9	1023 3	N	1244	1306 1	35 8	78
11	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	432 1	5508 3	N	1552	1380 1	31 8	219
12	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	1368 9	7932 3	N	1278	1359 1	65 8	73
*01	7192 X	6242	-0-	-950	-0-	227 1	5137 3	N	820	696 1	77 8	120
02	6728 X	6160	-0-	-568	-0-	1707 9	5097 3	N	781	699 1		202

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

09	12840 X	4965	-0-	-7875	-0-	381 1	3155 3	N	1299	1177 1	15 8	173
10	13268 X	4867	-0-	-8401	-0-	1429 9	3365 3	N	1043	1005 1	29 8	182
11	12840 X	7135	-0-	-5705	-0-	355 1	5767 3	N	1050	1033 1	21 8	178
12	13268 X	6587	-0-	-6681	-0-	1147 9	5427 3	N	836	849 1	42 8	123
*01	13268 X	7965	-0-	-5303	-0-	213 1	7036 3	N	729	686 1	50 8	116
02	12412 X	9441	-0-	-2971	-0-	1155 9	8709 3	N	539	517 1		138

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. N/A

09	SHUT IN	1411	-0-	1411	3076	480 1	931 9	Y	846	1002 1		150
10	SHUT IN	9818	-0-	9818	12894	484 1	8175 3	Y	1054	998 1		206
11	SHUT IN	20712	-0-	20712	33606	1159 9	19518 3	Y	880	866 1		220
12	SHUT IN	21164	-0-	21164	54770	226 1	20591 3	Y	454	510 1	4 8	160
*01	SHUT IN	16136	-0-	16136	70906	968 9	15826 3	Y	260	343 1	1 8	76
02	SHUT IN	13343	-0-	13343	84249	74 1	12938 3	Y	168			244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688														
FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	3500	-0-	3500	18672	409 1	2059 3	Y	938	1030 1	8 8		185
							1032 9							
10		SHUT IN	3148	-0-	3148	21820	463 1	1895 3	Y	718	678 1	17 8		208
							790 9							
11		SHUT IN	3165	-0-	3165	24985	267 1	2256 3	Y	584	696 1	9 8		87
							642 9							
12		SHUT IN	3282	-0-	3282	28267	326 1	2395 3	Y	510	502 1	16 8		79
							561 9							
*01		SHUT IN	4591	-0-	4591	32858	313 1	3694 3	Y	531	522 1	21 8		67
							584 9							
02		SHUT IN	4790	-0-	4790	37648	309 1	3991 3	Y	445	348 1			164
							490 9							
CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
G & F OIL, INC. 292000														
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				114
HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010														
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	475 2	18 9	N	16				99
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	451 2	18 9	N	16				115
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	357 2	18 9	N	16				131
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	475 2	9 9	N	8				139
*01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	408 2	22 9	N	20				159
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT				159
GARDNER PRODUCTION, LLC 294675														
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852														
09		990 N	961	-0-	-29	-0-	961 3		N	-0-				25
10		992 N	971	-0-	-21	-0-	971 3		N	-0-				25
11		990 N	823	-0-	-167	-0-	823 3		N	-0-				25
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-				25
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-				25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
GARDNER PRODUCTION, LLC		//CONT.//		294675											
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5140 - 5148			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	42	3	8	9	N	7			28
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3			31
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2			33
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1			34
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	110	3	166	9	N	151	175	1	10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

GIANT NRG CO., LP				302592											
PORTER, J.		WELL #:		2	RRCID ->	214972	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6368 - 6426			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			11
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			11
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-			11
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

MORGAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2H	RRCID ->	238794	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6650 - 9765		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, RAY				WELL #:	2H	RRCID ->	240561	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	7796 - 8285		
09		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	12	1	1295	2	N	-0-			95
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	2	N	-0-			95
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	1268	2	N	-0-			95
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1317	2	N	-0-			95
01		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	71	1	1234	2	N	-0-			95
*02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-			95

MORGAN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1H	RRCID ->	240588	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	6675 - 10375		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, RAY				WELL #:	1H	RRCID ->	244101	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	7746 - 8245		
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	13	1	1496	2	N	-0-			85
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	33	1	1529	2	N	-0-			85
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	2	N	-0-			85
12		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	67	1	1410	2	N	-0-			85
01		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	79	1	1371	2	N	-0-			85
02		1421 N	1336	-0-	-85	-0-	67	1	1269	2	N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GRAND OPERATING, INC. 324735
 HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	6114	-0-	-816	-0-	6114 3		N	-0-			-0-
10	7967 X	5167	-0-	-2800	-0-	5167 3		N	-0-			-0-
11	7710 X	5028	-0-	-2682	-0-	5028 3		N	-0-			-0-
12	7967 X	4657	-0-	-3310	-0-	4657 3		N	-0-			-0-
01	6944 X	4184	-0-	-2760	-0-	4184 3		N	-0-			-0-
02	5916 X	379	-0-	-5537	-0-	379 3		N	-0-			-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

09	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - P/A 01/07/16

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 8603

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - P/A 01/14/16

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

09	6390 X	6014	-0-	-376	-0-	6014 3		N	-0-			-0-
10	7037 X	5568	-0-	-1469	-0-	5568 3		N	-0-			-0-
11	6810 X	5759	-0-	-1051	-0-	5759 3		N	-0-			-0-
12	7037 X	5948	-0-	-1089	-0-	5948 3		N	-0-			-0-
01	7006 X	6130	-0-	-876	-0-	6130 3		N	-0-			-0-
02	5800 X	700	-0-	-5100	-0-	700 3		N	-0-			-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

09	27960 X	23879	-0-	-4081	-0-	23879 2		N	-0-			-0-
10	26319 X	24602	-0-	-1717	-0-	24602 2		N	-0-			-0-
11	24930 X	22233	-0-	-2697	-0-	22233 2		N	-0-			-0-
12	24831 X	24407	-0-	-424	-0-	24407 2		N	-0-			-0-
01	24831 X	23291	-0-	-1540	-0-	23291 2		N	-0-			-0-
*02	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	24402 2		N	-0-			-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
 ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		//CONT.//		328354										
RICH-PEYSEN		WELL #:		2	RRCID ->	202221	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7282 - 7460		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-		9
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-		9
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-		9
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	10	9	N	9		18
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		18
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3	15	9	N	14		32

ELSON		WELL #:		1	RRCID ->	203310	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7300 - 7480		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	45	9	N	41	4 1	51
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		51
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-		51
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		51

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	208870	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7016 - 7333		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	75	9	N	68		75
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	1 1	74
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-		74
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-		74

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	214851	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7143 - 7312		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		27
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		27
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	-0-	97	3	39	9	N	35	3 1	59
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-		59
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		59
02	145 N	6	-0-	-139	-0-	-0-	6	3			N	-0-		59

GREENHAW, MORRIS R.		331530		HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 8	RRCID ->	251381	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	2510 - 3516
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2095					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2095					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2095					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2095					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	251697	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	4220 - 5790		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	252506	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 4170 -	6510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 26H	RRCID ->	253902	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 3521 -	4880
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 16H	RRCID ->	254367	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	3479	PERF. 3960 -	6175
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HW OPERATING, LLC		341598		FORTENBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	189624	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 8300 -	8720
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-		998	3	Y	-0-	-0-			
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3	Y	-0-	-0-			
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	3	Y	-0-	-0-			
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		1297	3	Y	-0-	-0-			
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		1699	3	Y	-0-	-0-			
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		1460	3	Y	-0-	-0-			

FORTENBERRY, HARDY		WELL #:		3	RRCID ->	193361	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8310 -	8800
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-		462	3	N	-0-	-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	3	N	-0-	-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-		720	3	N	-0-	-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-		564	3	N	-0-	-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-		660	3	N	-0-	-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-		610	3	N	-0-	-0-

FORTENBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	193439	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8300 -	8770
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-		552	3	Y	-0-	-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-		703	3	Y	-0-	-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-		519	3	Y	-0-	-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-		604	3	Y	-0-	-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-		738	3	Y	-0-	-0-
02	493	N	417	-0-	-76	-0-		417	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
 ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3210 X	1605	-0-	-1605	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
10		3317 X	3204	-0-	-113	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
11		3090 X	2939	-0-	-151	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
12		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
01		2852 X	1699	-0-	-1153	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
02		2668 X	2139	-0-	-529	-0-	2139	3		N	-0-			-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10		651 N	307	-0-	-344	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

09		3000 N	3184	-0-	184	184	3162	3	22	9	N	20		119
10		2604 N	2123	-0-	-481	-0-	2111	3	12	9	N	11		130
11		3000 N	3215	-0-	215	215	3189	3	26	9	N	24		154
12		3222 X	3007	-0-	-215	-0-	2963	3	44	9	N	40	170 1	24
01		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-		24
*02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3188	3	22	9	N	20		44

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10		527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11		540 N	284	-0-	-256	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10		527 N	274	-0-	-253	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11		570 N	341	-0-	-229	-0-	341	3		N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
 RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			88
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			88
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
 C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE	
09		5040 X	2676	-0-	-2364	-0-	2676	2	N	-0-			-0-
10		4681 X	2767	-0-	-1914	-0-	2767	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	475	-0-	-3455	-0-	475	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	3386	-0-	3386	3386	3386	2	N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	6297	2911	2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6297			N	NO RPT			-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
 GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	77	1		25			188
							28	9					
10		992 N	913	-0-	-79	-0-	73	1	N	2	170	1	20
							2	9					
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	73	1	N	17			37
							19	9					
12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	922	2	N	21			58
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	N	21			79
							23	9					
02		899 N	855	-0-	-44	-0-	67	1	N	15			94
							17	9					

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-			28
10		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-			28
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	3	9		31
12		1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1548	2	Y	1	9		32
01		1829 N	1455	-0-	-374	-0-	1451	2	Y	4	9		36
02		1566 N	1479	-0-	-87	-0-	1475	2	Y	4	9		40

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

09		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-			27
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	Y	-0-			27
11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	Y	-0-			27
12		2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2	Y	-0-			27
01		2170 N	2100	-0-	-70	-0-	2092	2	Y	7	8	9	34
02		2030 N	1978	-0-	-52	-0-	1967	2	Y	10	11	9	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740										
GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 191921		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	Y	-0-			51
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	Y	-0-			51
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	2	3 9 Y	3			54
12	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1892	2	6 9 Y	5			59
01	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2004	2	2 9 Y	2			61
*02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1877	2	1 9 Y	1			62

GRIFFIN		WELL #: 5		RRCID -> 195248		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308				
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-			64
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-			64
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			64
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	Y	-0-			64
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8 9 Y	7			71
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11 9 Y	10			81

GRIFFIN-BANKS		WELL #: 8		RRCID -> 196189		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276				
09	1290 N	816	-0-	-474	-0-	816	2	Y	-0-			21
10	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2	Y	-0-			21
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-			21
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6 9 Y	5			26
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8 9 Y	7			33
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1 9 Y	1			34

GRIFFIN-BANKS		WELL #: 7		RRCID -> 197284		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212				
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-			25
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	Y	-0-			25
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	Y	-0-			25
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	2 9 Y	2			27
01	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1728	2	8 9 Y	7			34
02	1740 N	1424	-0-	-316	-0-	1423	2	1 9 Y	1			35

GRIFFIN-ADAMI		WELL #: 6		RRCID -> 197789		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 205190		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296				
09	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2899	2	7 9 N	6			145
10	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1855	2	9 9 N	8			153
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1818	2	7 9 N	6	129 1		30
12	2418 N	1881	-0-	-537	-0-	1860	2	21 9 N	19			49
01	1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1652	2	1 9 N	1			50
02	1769 N	1763	-0-	-6	-0-	1761	2	2 9 N	2			52

BIG SKY "W"		WELL #: 1		RRCID -> 209342		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290				
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1215	2	2 9 N	2			173
10	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1272	2	4 9 N	4			177
11	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2	N	-0-			177
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2	N	-0-			177
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2	N	-0-	49 1		128
02	1189 N	1181	-0-	-8	-0-	1180	2	1 9 N	1			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
 PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

09	2280 N	2102	-0-	-178	-0-	2099	2	3	9	N	3					46
10	2356 N	2267	-0-	-89	-0-	2267	2			N	-0-					46
11	2250 N	2144	-0-	-106	-0-	2143	2	1	9	N	1					47
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					52
01	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2253	2	9	9	N	8					60
*02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					68

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

09	2940 X	2566	-0-	-374	-0-	2546	2	20	9	N	18					88
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2786	2	6	9	N	5					93
11	2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2636	2	35	9	N	32					125
12	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2621	2	34	9	N	31					156
01	2790 N	2614	-0-	-176	-0-	2602	2	12	9	N	11	131	1			36
02	2581 N	2399	-0-	-182	-0-	2385	2	14	9	N	13					49

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
 HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

09	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852													
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1380 N	1186	-0-	-194	-0-		1186	3				-0-
10		1457 N	1324	-0-	-133	-0-		1324	3				-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3				-0-
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543	3				-0-
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	3				-0-
*02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1304	3				-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468													
09		9420 X	5402	-0-	-4018	-0-		5402	3				-0-
10		9734 X	6778	-0-	-2956	-0-		6778	3				-0-
11		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-		12645	3				-0-
12		14522 X	14522	-0-	-0-	-0-		14522	3				-0-
01		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-		12647	3				-0-
*02		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-		11821	3				-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699													
09		16595 X	16595	-0-	-0-	-0-		16595	3				-0-
10		16709 X	16428	-0-	-281	-0-		16428	3				-0-
11		15882 X	12702	-0-	-3180	-0-		12702	3				-0-
12		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-		13114	3				-0-
01		16368 X	11672	-0-	-4696	-0-		11672	3				-0-
02		15312 X	9612	-0-	-5700	-0-		9612	3				-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751													
09		7650 X	7194	-0-	-456	-0-		7194	3				-0-
10		7688 X	7551	-0-	-137	-0-		7551	3				-0-
11		7335 X	6588	-0-	-747	-0-		6588	3				-0-
12		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-		6403	3				-0-
01		7533 X	5347	-0-	-2186	-0-		5347	3				-0-
02		7047 X	4004	-0-	-3043	-0-		4004	3				-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133													
09		8880 X	8315	-0-	-565	-0-		8315	3				-0-
10		9176 X	8361	-0-	-815	-0-		8361	3				-0-
11		8880 X	8466	-0-	-414	-0-		8466	3				-0-
12		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-		9131	3				-0-
01		9238 X	8873	-0-	-365	-0-		8873	3				-0-
*02		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-		8959	3				-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210													
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-							-0-
10		186 X	45	-0-	-141	-0-		45	3				-0-
11		75 X	17	-0-	-58	-0-		17	3				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-							-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926													
09		960 X	57	-0-	-903	-0-		57	3				-0-
10		93 X	15	-0-	-78	-0-		15	3				-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
01		3100 N	8876	-0-	5776	5776		8876	3				-0-
*02		2900 N	-0-	-0-	-2900	2876							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852											
HUNTER RANCH				WELL #: F 2H	RRCID ->	257166	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8739 - 11945				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNTER RANCH				WELL #: F 1H	RRCID ->	257174	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8747 - 11683				
09	6330 X	3201	-0-	-3129	-0-	3201	3			N	-0-				-0-
10	5983 X	2225	-0-	-3758	-0-	2225	3			N	-0-				-0-
11	2775 X	567	-0-	-2208	-0-	567	3			N	-0-				-0-
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
01	2449 X	2	-0-	-2447	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2291 X	79	-0-	-2212	-0-	79	3			N	-0-				-0-

HUNTER RANCH				WELL #: M 4H	RRCID ->	257259	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8511	PERF.10460 - 11625				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNTER RANCH				WELL #: M 3H	RRCID ->	257260	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	8595	PERF.10612 - 11659				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENTON SALMON UNIT				WELL #: D 1H	RRCID ->	258412	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8785 - 13360				
09	17490 X	11607	-0-	-5883	-0-	11607	3			N	-0-				-0-
10	16616 X	12503	-0-	-4113	-0-	12503	3			N	-0-				-0-
11	16080 X	11718	-0-	-4362	-0-	11718	3			N	-0-				-0-
12	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	3			N	-0-				-0-
01	15128 X	10994	-0-	-4134	-0-	10994	3			N	-0-				-0-
02	11687 X	10324	-0-	-1363	-0-	10324	3			N	-0-				-0-

W/J LAKES NORTH UNIT				WELL #: M 2H	RRCID ->	258493	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 8840 - 13346				
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-				-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-				-0-
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-				-0-
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-				-0-
01	4216 X	2839	-0-	-1377	-0-	2839	3			N	-0-				-0-
02	3944 X	3468	-0-	-476	-0-	3468	3			N	-0-				-0-

DENTON SALMON UNIT				WELL #: D 2H	RRCID ->	258494	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 8918 - 12970				
09	24153 X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-				-0-
10	25474 X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	3			N	-0-				-0-
11	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	3			N	-0-				-0-
12	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	25045	3			N	-0-				-0-
01	25110 X	23069	-0-	-2041	-0-	23069	3			N	-0-				-0-
*02	23643 X	23643	-0-	-0-	-0-	23643	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852								
W/J LAKES NORTH UNIT		WELL #:		M 3H	RRCID ->	259076	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8800 - 12748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		1748 X	-0-	-0-	-1748	-0-			N	-0-		-0-
10		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
11		600 X	238	-0-	-362	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12		434 X	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01		310 N	154	-0-	-156	-0-	154 3		N	-0-		-0-
02		232 N	173	-0-	-59	-0-	173 3		N	-0-		-0-

JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259091	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8880 - 12611
09		21270 X	18772	-0-	-2498	-0-	18772 3		N	-0-		-0-
10		22072 X	21186	-0-	-886	-0-	21186 3		N	-0-		-0-
11		20469 X	18067	-0-	-2402	-0-	18067 3		N	-0-		-0-
12		19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	19052 3		N	-0-		-0-
01		21049 X	17087	-0-	-3962	-0-	17087 3		N	-0-		-0-
02		19691 X	17001	-0-	-2690	-0-	17001 3		N	-0-		-0-

WHITEHEAD HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259203	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8890 - 12431
09		21360 X	20475	-0-	-885	-0-	20475 3		N	-0-		-0-
10		21824 X	20046	-0-	-1778	-0-	20046 3		N	-0-		-0-
11		22557 X	22557	-0-	-0-	-0-	22557 3		N	-0-		-0-
12		25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	25169 3		N	-0-		-0-
01		24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	24531 3		N	-0-		-0-
*02		24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	24467 3		N	-0-		-0-

WHITEHEAD EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259290	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8850 - 12262
09		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14724 3		N	-0-		-0-
10		15035 X	13836	-0-	-1199	-0-	13836 3		N	-0-		-0-
11		17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	17555 3		N	-0-		-0-
12		20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	20091 3		N	-0-		-0-
01		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	17319 3		N	-0-		-0-
*02		16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16516 3		N	-0-		-0-

INFINITY DRILLING LLC		424208		WELL #:		1 H	RRCID ->	236988	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7290 PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		424211		WELL #:		1-H	RRCID ->	209958	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	4383 PERF. 4853 - 6210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//	424211										
KOEMEL		WELL #:	1	RRCID ->	209960	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 4682 - 7671			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #:	2	RRCID ->	210683	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 4511 - 6909			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORY		WELL #:	1H	RRCID ->	217162	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 4611 - 7295			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:	2H	RRCID ->	220015	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4572 - 7295			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	222192	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4145	PERF. 3975 - 3985			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACKETT-FELTON		WELL #:	1H	RRCID ->	222213	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4648 - 7910			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON		WELL #:	1H	RRCID ->	222223	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 4547 - 6384			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211								
IOGT BOUCHER		WELL #:		1	RRCID ->	222234	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4384 - 7310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

DEE, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	226733	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4411 - 6890	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CRUMLEY-BOUCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	226734	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4500 - 7940	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

BOUCHER-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231499	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4746 - 7761	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY-FAGAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236316	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4885 - 7419	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRON-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236317	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4226	PERF. 4789 - 8215	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-BLACK		WELL #:		1 H	RRCID ->	236319	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 4748 - 7630	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961														
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820 CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960														
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	600	1	2005	3	N	8		76
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	620	1	1941	3	N	44		120
11	2730	N	2187	-0-	-543	-0-	540	1	1647	3	N	-0-	72 1	48
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	580	1	2242	3	N	6		54
*01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	540	1	1933	3	N	4		58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 425820										
WILSON-VIOTTO		WELL #:		1H	RRCID -> 245584	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH	5003	PERF. 5412	- 8339		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	450 1	2041 3	N	14			102
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	15 9	1963 3	N	12			114
11	2460 N	2451	-0-	-9	-0-	13 9	1997 3	N	4	100	1	18
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	4 9	2000 3	N	5			23
*01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	435 1	2071 3	N	3			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		N	NO RPT			26

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID -> 251428	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4880	- 7641		
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	390 1	1438 3	N	5			55
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	6 9	1428 3	N	41			96
11	1650 N	1464	-0-	-186	-0-	45 9	1059 3	N	-0-	71	1	25
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	405 1	1400 3	N	4			29
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	435 1	1039 3	N	2			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT			31

WILSON-VIOTTO		WELL #:		2H	RRCID -> 251833	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	5031	PERF. 5436	- 8274		
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	450 1	1104 3	N	10			62
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	11 9	1113 3	N	-0-			62
11	1620 N	1352	-0-	-268	-0-	465 1	947 3	N	-0-	45	1	17
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	405 1	1181 3	N	1			18
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1 9	1162 3	N	1			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	420 1		N	NO RPT			19

J-W OPERATING CO.		427960										
MERRITT, MARCIA		WELL #:		4	RRCID -> 159514	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7426	- 7984		
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
10	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	3261 3		N	-0-			-0-
11	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-			-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3		N	-0-			-0-
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3		N	-0-			-0-
*02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3		N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		6	RRCID -> 160449	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7644	- 7835		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960											
MERRITT, MARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	160651	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7658 - 7840				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	162775	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 7633 - 7903				
09	3000 N	3559	-0-	559	559	3559	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	5372	-0-	2272	2831	5372	3			N	-0-				-0-
11	3000 N	4389	-0-	1389	4220	4389	3			N	-0-				-0-
12	6551 X	2331	-0-	-4220	-0-	2331	3			N	-0-				-0-
01	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
02	2755 X	1783	-0-	-972	-0-	1783	3			N	-0-				-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164093	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7643 - 7892				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164094	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7604 - 7854				
09	1680 N	1	-0-	-1679	-0-	1	3			N	-0-				-0-
10	1736 N	3	-0-	-1733	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	1680 N	5	-0-	-1675	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-

POTTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164916	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 7651 - 7920				
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-				-0-
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				-0-
11	2550 X	26	-0-	-2524	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-				-0-
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-				-0-
*02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-				-0-

MERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166694	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7720 - 7972				
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				-0-
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-				-0-
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-				-0-
12	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-				-0-
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-				-0-
*02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-				-0-

POTTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	167493	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7636 - 7899				
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
10	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-				-0-
12	1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1331	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321	3			N	-0-				-0-
02	1305 N	1229	-0-	-76	-0-	1229	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
POTTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 167494		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7619 - 7857		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-			-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3		N	-0-			-0-
12	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
*02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3		N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167807		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 7649 - 7926		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERRILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169665		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 7742 - 8012		
09	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 169913		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7744 - 8011		
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10	496 N	216	-0-	-280	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		N	-0-			-0-
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-

POTTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173231		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7655 - 7738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 4		RRCID -> 173249		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 7758 - 7976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960														
POTTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173752		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POTTER, H. M. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177089		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRICKLAND		WELL #: 7		RRCID -> 177224		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177699		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177703		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178033		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658								
09	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1275	3			N	-0-					37
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3			N	-0-					37
11	1230 N	949	-0-	-281	-0-	949	3			N	-0-					37
12	1333 N	922	-0-	-411	-0-	922	3			N	-0-					37
01	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					37
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					37
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178034		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680								
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					56
10	1085 N	625	-0-	-460	-0-	625	3			N	-0-					56
11	1050 N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					56
12	1085 N	160	-0-	-925	-0-	160	3			N	-0-					56
01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					56
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960								
MERRITT, MARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 179492		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MERRITT, MARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 180402		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837		
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3	N	-0-		3
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		3
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3	N	-0-		3
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		3
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3	N	-0-		3
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		3
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180405		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181604		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MERRITT, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 181708		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
POTTER-MERRITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181709		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780		
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1795	-0-	-189	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
02	1885 N	511	-0-	-1374	-0-	511 3	N	-0-		-0-
MCRAE		WELL #: 12		RRCID -> 181916		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3	N	-0-		-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
MERRILL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182969		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	826	-0-	-344	-0-	826 2		N	-0-			-0-
10	930 N	651	-0-	-279	-0-	651 2		N	-0-			-0-
11	900 N	585	-0-	-315	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12	868 N	648	-0-	-220	-0-	648 2		N	-0-			-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 182974		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCRAE		WELL #: 14		RRCID -> 185036		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185039		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 16		RRCID -> 185067		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

DOWNE		WELL #: 1		RRCID -> 185492		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 185914		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910				
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			27
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			27
11	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 3		N	-0-			27
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			27
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			27
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	186487	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	7360 - 7784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1980 N	1111	-0-	-869	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1228	-0-	-570	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	861	-0-	-159	-0-	861	2	N	-0-			-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
*02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-

MERRILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187900	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7448 - 7888	
09		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
02		1769 N	1540	-0-	-229	-0-	1540	2	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		27	RRCID ->	187945	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7510 - 8038	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

POTTER, MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	187964	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7309 - 7796	
09		540 N	469	-0-	-71	-0-	469	3	N	-0-			-0-
10		527 N	337	-0-	-190	-0-	337	3	N	-0-			-0-
11		540 N	434	-0-	-106	-0-	434	3	N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-			-0-

POTTER, MARVIN		WELL #:		3	RRCID ->	187965	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	7335 - 7827	
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
12		341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3	N	-0-			-0-
01		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3	N	-0-			-0-
02		290 N	242	-0-	-48	-0-	242	3	N	-0-			-0-

MERRILL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188029	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7502 - 7939	
09		1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
02		1421 N	1409	-0-	-12	-0-	1409	2	N	-0-			-0-

JACKSON-DUNN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188064	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	7470 - 7919	
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
12		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3	N	-0-			-0-
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-			-0-
02		493 N	461	-0-	-32	-0-	461	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
GIBBS, HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	188065	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 7322 - 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-	
10		341 N	264	-0-	-77	-0-	264 2		N	-0-	-0-	
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-	-0-	
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-	-0-	
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-	
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	

DOWNE		WELL #:		2	RRCID ->	188067	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 7314 - 7722	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	188070	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7348 - 7824	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-	167	
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-	167	
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	167	
12		899 N	831	-0-	-68	-0-	831 3		N	-0-	167	
01		899 N	787	-0-	-112	-0-	787 3		N	-0-	167	
*02		812 N	730	-0-	-82	-0-	730 3		N	-0-	167	

TALLY, ONETA		WELL #:		2	RRCID ->	188550	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7342 - 7746	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GIBBS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	188552	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7414 - 7822	
09		960 N	830	-0-	-130	-0-	830 2		N	-0-	-0-	
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-	
11		870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2		N	-0-	-0-	
12		868 N	857	-0-	-11	-0-	857 2		N	-0-	-0-	
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-	-0-	
02		841 N	815	-0-	-26	-0-	815 2		N	-0-	-0-	

DUNN-JACKSON		WELL #:		7	RRCID ->	188555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7464 - 7968	
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	-0-	
10		558 N	364	-0-	-194	-0-	364 3		N	-0-	-0-	
11		690 N	352	-0-	-338	-0-	352 3		N	-0-	-0-	
12		620 N	350	-0-	-270	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	-0-	
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-	-0-	

DOWNE		WELL #:		3	RRCID ->	188556	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7308 - 7706	
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-	
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	-0-	
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-	-0-	
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-	-0-	
02		435 N	366	-0-	-69	-0-	366 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960												
MCRAE		WELL #: 24		RRCID -> 188560		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7422 - 7946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 26		RRCID -> 188561		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7480 - 8000				
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	713 N	282	-0-	-431	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 188566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 7423 - 7939				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRITT, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189229		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 7410 - 7874				
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 189356		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 7332 - 7710				
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	-0-	439	2		N	-0-			1
10	527 N	418	-0-	-109	-0-	-0-	418	2		N	-0-			1
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	-0-	404	2		N	-0-			1
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			1
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			1
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			1

DOWNE		WELL #: 7		RRCID -> 189358		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 7563 - 7708				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS, BERT		WELL #: 2		RRCID -> 190942		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 7636 - 7788				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 190943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7303 - 7692		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	930 N	297	-0-	-633	-0-	297	2	N	-0-			-0-
10	775 N	202	-0-	-573	-0-	202	2	N	-0-			-0-
11	510 N	157	-0-	-353	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 2		RRCID -> 190945		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 7543 - 7986		
09	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			-0-
*02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #: 3		RRCID -> 190946		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7725 - 7950		
09	1830 N	803	-0-	-1027	-0-	803	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	830	-0-	-658	-0-	830	2	N	-0-			-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
02	1334 N	479	-0-	-855	-0-	479	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 190949		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 7564 - 7711		
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-

TALLY, ONETA		WELL #: 3		RRCID -> 190950		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7590 - 7739		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 190953		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7736 - 7893		
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2	N	-0-			-0-
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2	N	-0-			-0-
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2	N	-0-			-0-
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-

MERRELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 190954		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7710 - 7868		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960									
MCRAE		WELL #: 28		RRCID -> 190958		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7458 - 7992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-		-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3	N	-0-		-0-
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3	N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-		-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-

GIBBS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191569		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7635 - 7782	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 191570		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7490 - 8018	
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-		1
10	1922 N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2	N	-0-		1
11	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2	N	-0-		1
12	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	1395	2	N	-0-		1
01	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2	N	-0-		1
*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		1

MERRILL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191571		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7695 - 7850	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	2	N	-0-		-0-
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2	N	-0-		-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-
02	580 N	429	-0-	-151	-0-	429	2	N	-0-		-0-

DUNN-JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 191572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 7450 - 7960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLAIR		WELL #: 5		RRCID -> 191573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7590 - 8010	
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	779	2	N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #: 20		RRCID -> 191574		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7784 - 8316	
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3	N	-0-		-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2256	-0-	-354	-0-	2256	3	N	-0-		-0-
12	2635 N	1789	-0-	-846	-0-	1789	3	N	-0-		-0-
01	2697 N	831	-0-	-1866	-0-	831	3	N	-0-		-0-
02	2175 N	2147	-0-	-28	-0-	2147	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960															
STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830															
09	480	N	177	-0-	-303	-0-	177	3			N	-0-			7
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			7
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			7
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			7
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			7
02	725	N	672	-0-	-53	-0-	672	3			N	-0-			7

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550															
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	434	X	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	420	X	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404															
09	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	4458	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
11	4950	X	4588	-0-	-362	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
*02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912															
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-			-0-
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100															
09	1050	N	796	-0-	-254	-0-	796	2			N	-0-			-0-
10	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-			-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816															
09	2520	X	1720	-0-	-800	-0-	1720	3			N	-0-			160
10	2604	X	1805	-0-	-799	-0-	1805	3			N	-0-			160
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			160
12	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	1349	3			N	-0-			160
01	1798	N	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-			160
02	1450	N	1045	-0-	-405	-0-	1045	3			N	-0-			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		6030 X	5882	-0-	-148	-0-	5882	2		N	-0-	-0-
10		6200 X	6041	-0-	-159	-0-	6041	2		N	-0-	-0-
11		6120 X	5468	-0-	-652	-0-	5468	2		N	-0-	-0-
12		6324 X	5801	-0-	-523	-0-	5801	2		N	-0-	-0-
01		6324 X	5848	-0-	-476	-0-	5848	2		N	-0-	-0-
02		5684 X	5365	-0-	-319	-0-	5365	2		N	-0-	-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744												
09		750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2		N	-0-	-0-
10		775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-	-0-
11		810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2		N	-0-	-0-
12		682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2		N	-0-	-0-
01		713 N	554	-0-	-159	-0-	554	2		N	-0-	-0-
02		667 N	589	-0-	-78	-0-	589	2		N	-0-	-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204												
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-	-0-
10		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-	-0-
11		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-	-0-
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-	-0-
01		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-	-0-
*02		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2	2 9	N	2	2 8

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754												
09		630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3		N	-0-	-0-
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-
11		570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3		N	-0-	-0-
12		558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3		N	-0-	-0-
01		589 N	251	-0-	-338	-0-	251	3		N	-0-	-0-
02		464 N	318	-0-	-146	-0-	318	3		N	-0-	-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354												
09		7500 X	6477	-0-	-1023	-0-	6477	2		N	-0-	-0-
10		7657 X	3844	-0-	-3813	-0-	3844	2		N	-0-	-0-
11		7020 X	5433	-0-	-1587	-0-	5433	2		N	-0-	-0-
12		6293 X	5841	-0-	-452	-0-	5841	2		N	-0-	-0-
01		6293 X	5796	-0-	-497	-0-	5796	2		N	-0-	-0-
02		5887 X	4985	-0-	-902	-0-	4985	2	2 9	N	2	2 8

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820												
09		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-	-0-
10		3379 X	76	-0-	-3303	-0-	76	2		N	-0-	-0-
11		3240 X	17	-0-	-3223	-0-	17	2		N	-0-	-0-
12		186 X	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-	-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960													
ATLAS		WELL #:		1 H	RRCID ->	210089	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 8044 -	8907					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	210430	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7820 -	10305					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS		WELL #:		2 H	RRCID ->	212410	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 8250 -	9440					
09	6270 X	6008	-0-	-262	-0-	6008	2				N	-0-					-0-
10	6479 X	5829	-0-	-650	-0-	5829	2				N	-0-					-0-
11	6000 X	5515	-0-	-485	-0-	5515	2				N	-0-					-0-
12	5921 X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2				N	-0-					-0-
01	5921 X	5812	-0-	-109	-0-	5812	2				N	-0-					-0-
02	5539 X	5145	-0-	-394	-0-	5145	2				N	-0-					-0-

AMBROSE		WELL #:		1H	RRCID ->	212660	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8220 -	10220					
09	8730 X	7720	-0-	-1010	-0-	7720	2				N	-0-					-0-
10	8804 X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2				N	-0-					-0-
11	7410 X	7221	-0-	-189	-0-	7221	2				N	-0-					-0-
12	7967 X	7082	-0-	-885	-0-	7082	2				N	-0-					-0-
01	7967 X	6955	-0-	-1012	-0-	6955	2				N	-0-					-0-
02	7453 X	6344	-0-	-1109	-0-	6344	2				N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #:		5 H	RRCID ->	213200	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7662 -	9579					
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2				N	-0-					-0-
10	5425 X	5207	-0-	-218	-0-	5207	2				N	-0-					-0-
11	4530 X	4184	-0-	-346	-0-	4184	2				N	-0-					-0-
12	5549 X	285	-0-	-5264	-0-	285	2				N	-0-					-0-
01	5549 X	503	-0-	-5046	-0-	503	2				N	-0-					-0-
02	5191 X	255	-0-	-4936	-0-	255	2				N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER		WELL #:		2H	RRCID ->	213345	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	7879	PERF. 8050 -	10050					
09	8490 X	7064	-0-	-1426	-0-	7064	2				N	-0-					1
10	8773 X	7629	-0-	-1144	-0-	7629	2				N	-0-					1
11	8490 X	8304	-0-	-186	-0-	8304	2				N	-0-					1
12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2				N	-0-					1
01	7626 X	6341	-0-	-1285	-0-	6341	2				N	-0-					1
*02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2				N	-0-					1

ATLAS, MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	214618	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 8400 -	9479					
09	4200 X	3598	-0-	-602	-0-	3598	2				N	-0-					-0-
10	4340 X	4149	-0-	-191	-0-	4149	2				N	-0-					-0-
11	4200 X	4004	-0-	-196	-0-	4004	2				N	-0-					-0-
12	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2				N	-0-					-0-
01	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	4052	2				N	-0-					-0-
*02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960											
BROWNLEE		WELL #: 2H		RRCID -> 214898		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8014 - 9457			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2		N	-0-		-0-	
10	4960 X	4907	-0-	-53	-0-	4907	2		N	-0-		-0-	
11	4800 X	4786	-0-	-14	-0-	4786	2		N	-0-		-0-	
12	4960 X	4918	-0-	-42	-0-	4918	2		N	-0-		-0-	
01	4960 X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2		N	-0-		-0-	
*02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-		-0-	

MARTIN, J. L.		WELL #: 1H		RRCID -> 215620		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 8036 - 10240			
09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2		N	-0-		-0-	
10	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-		-0-	
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2		N	-0-		-0-	
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-		-0-	
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2		N	-0-		-0-	
*02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2		N	-0-		-0-	

GIBBS, HOMER		WELL #: 3H		RRCID -> 215659		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 8016 - 9319			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	

MARTIN, J. L.		WELL #: 2H		RRCID -> 215660		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8227 - 10075			
09	8490 X	6621	-0-	-1869	-0-	6621	2		N	-0-		-0-	
10	8122 X	7722	-0-	-400	-0-	7722	2		N	-0-		-0-	
11	7860 X	7070	-0-	-790	-0-	7070	2		N	-0-		-0-	
12	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2		N	-0-		-0-	
01	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2		N	-0-		-0-	
*02	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2		N	-0-		-0-	

BROWNLEE		WELL #: 1H		RRCID -> 218590		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 8140 - 9455			
09	4980 X	4847	-0-	-133	-0-	4847	2		N	-0-		-0-	
10	5146 X	4835	-0-	-311	-0-	4835	2		N	-0-		-0-	
11	4890 X	4497	-0-	-393	-0-	4497	2		N	-0-		-0-	
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-		-0-	
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2		N	-0-		-0-	
02	4640 X	4394	-0-	-246	-0-	4394	2		N	-0-		-0-	

YANCEY		WELL #: 1H		RRCID -> 221642		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8150 - 9004			
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		-0-	
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2		N	-0-		-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-		-0-	
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		-0-	

BROWNLEE		WELL #: 3H		RRCID -> 221644		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 8850 - 9854			
09	5640 X	4795	-0-	-845	-0-	4795	2		N	-0-		-0-	
10	5828 X	5255	-0-	-573	-0-	5255	2		N	-0-		-0-	
11	5400 X	5107	-0-	-293	-0-	5107	2		N	-0-		-0-	
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		N	-0-		-0-	
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-		-0-	
*02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
GIBBS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 224766		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 8000 - 9804		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7320 X	6504	-0-	-816	-0-	6504	2		N	-0-	-0-	
10	7564 X	6197	-0-	-1367	-0-	6197	2		N	-0-	-0-	
11	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2		N	-0-	-0-	
12	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		N	-0-	-0-	
01	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-	-0-	
*02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7234	2	1 9	N	1	1 8	

RAYBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 224767		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7800 - 8925		
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-	-0-	
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-	-0-	
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-	-0-	
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-	-0-	
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-	-0-	
*02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-	-0-	

GIBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 224851		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8050 - 9400		
09	6750 X	5989	-0-	-761	-0-	5989	2		N	-0-	-0-	
10	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	6055	2		N	-0-	-0-	
11	6270 X	5873	-0-	-397	-0-	5873	2		N	-0-	-0-	
12	6479 X	5659	-0-	-820	-0-	5659	2		N	-0-	-0-	
01	6479 X	5981	-0-	-498	-0-	5981	2		N	-0-	-0-	
02	5800 X	5755	-0-	-45	-0-	5755	2		N	-0-	-0-	

TALLEY, ONETA		WELL #: 4 H		RRCID -> 225173		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8294 - 9855		
09	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2		N	-0-	-0-	
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-	-0-	
11	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		N	-0-	-0-	
12	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-	-0-	
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-	-0-	
*02	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		N	-0-	-0-	

YOUNG		WELL #: 1H		RRCID -> 225994		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8345 - 9388		
09	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2		N	-0-	-0-	
10	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2		N	-0-	-0-	
11	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-	-0-	
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2		N	-0-	-0-	
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-	-0-	
*02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2		N	-0-	-0-	

GIBBS/CROCKETT		WELL #: 1H		RRCID -> 225997		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 8150 - 10004		
09	7350 X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2		N	-0-	-0-	
10	7595 X	6716	-0-	-879	-0-	6716	2		N	-0-	-0-	
11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2		N	-0-	-0-	
12	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-	-0-	
01	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2		N	-0-	-0-	
*02	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-	-0-	

GIBBS, HOMER		WELL #: 1H		RRCID -> 226717		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 8150 - 10362		
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2		N	-0-	-0-	
10	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2		N	-0-	-0-	
11	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2		N	-0-	-0-	
12	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2		N	-0-	-0-	
01	6820 X	6244	-0-	-576	-0-	6244	2		N	-0-	-0-	
*02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
GIBBS, HOWARD		WELL #:		3 H	RRCID ->	226719	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8000 - 9905
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2	N	-0-			-0-
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2	N	-0-			-0-
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2	N	-0-			-0-
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2	N	-0-			-0-
*02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5063	2	1 9 N	1	1 8		-0-

SILKEN		WELL #:		1H	RRCID ->	227998	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	7950 - 9904
09	4260 X	3892	-0-	-368	-0-	3892	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
*02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2	N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		14 H	RRCID ->	228191	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7950 - 9604
09	8400 X	8246	-0-	-154	-0-	8246	3	N	-0-			-0-
10	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	3	N	-0-			-0-
11	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	3	N	-0-			-0-
12	9114 X	8519	-0-	-595	-0-	8519	3	N	-0-			-0-
01	9517 X	8153	-0-	-1364	-0-	8153	3	N	-0-			-0-
02	8903 X	8115	-0-	-788	-0-	8115	3	N	-0-			-0-

ROBINSON, THELMA		WELL #:		1H	RRCID ->	228192	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8200 - 10087
09	1860 N	726	-0-	-1134	-0-	726	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	701	-0-	-570	-0-	701	2	N	-0-			-0-
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2	N	-0-			-0-
12	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2	N	-0-			-0-
01	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2	N	-0-			-0-
02	609 N	498	-0-	-111	-0-	498	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #:		6H	RRCID ->	228193	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7970 - 10104
09	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2	N	-0-			-0-
10	10757 X	10120	-0-	-637	-0-	10120	2	N	-0-			-0-
11	10410 X	9410	-0-	-1000	-0-	9410	2	N	-0-			-0-
12	10695 X	9359	-0-	-1336	-0-	9359	2	N	-0-			-0-
01	10695 X	9622	-0-	-1073	-0-	9622	2	N	-0-			-0-
02	10005 X	8916	-0-	-1089	-0-	8916	2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		2H	RRCID ->	228194	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8270 - 9545
09	2902 N	2885	-0-	-17	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
10	2914 N	2889	-0-	-25	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
11	3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2646	-0-	-454	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
02	2784 X	2416	-0-	-368	-0-	2416	2	N	-0-			-0-

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	229361	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	8380 - 10404
09	9540 X	8889	-0-	-651	-0-	8889	2	N	-0-			-0-
10	9982 X	9035	-0-	-947	-0-	9035	2	N	-0-			-0-
11	9900 X	7974	-0-	-1926	-0-	7974	2	N	-0-			-0-
12	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2	N	-0-			-0-
01	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2	N	-0-			-0-
*02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
CROCKETT		WELL #:		5H	RRCID ->	230896	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7700	- 10154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10110 X	7026	-0-	-3084	-0-	7026 2			N	-0-		-0-
10		10447 X	3297	-0-	-7150	-0-	3297 2			N	-0-		-0-
11		10110 X	5304	-0-	-4806	-0-	5304 2			N	-0-		-0-
12		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204 2			N	-0-		-0-
01		6665 X	1933	-0-	-4732	-0-	1933 2			N	-0-		-0-
02		6235 X	4614	-0-	-1621	-0-	4614 2			N	-0-		-0-

MC CUTCHIN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231515	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 8080	- 11200	
09		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			N	-0-		-0-
10		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4624 2	1 9		N	1	8	-0-
11		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2			N	-0-		-0-
12		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2			N	-0-		-0-
01		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2			N	-0-		-0-
*02		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4114 2	2 9		N	2	2 8	-0-

MERRITT, HOWARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231517	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7840	- 9124	
09		6930 X	6332	-0-	-598	-0-	6332 2			N	-0-		-0-
10		7068 X	6433	-0-	-635	-0-	6433 2			N	-0-		-0-
11		6600 X	6323	-0-	-277	-0-	6323 2			N	-0-		-0-
12		6603 X	6262	-0-	-341	-0-	6262 2			N	-0-		-0-
01		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759 2			N	-0-		-0-
*02		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255 2			N	-0-		-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231522	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7470	- 9025	
09		4050 X	3178	-0-	-872	-0-	3178 2			N	-0-		-0-
10		4185 X	3603	-0-	-582	-0-	3603 2			N	-0-		-0-
11		4050 X	3571	-0-	-479	-0-	3571 2			N	-0-		-0-
12		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 2			N	-0-		-0-
01		3472 X	3145	-0-	-327	-0-	3145 2			N	-0-		-0-
02		3248 X	2536	-0-	-712	-0-	2536 2			N	-0-		-0-

FORD, LORENZO		WELL #:		1 H	RRCID ->	231523	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8000	- 10079	
09		2040 N	1442	-0-	-598	-0-	1442 2			N	-0-		-0-
10		1984 N	1091	-0-	-893	-0-	1091 2			N	-0-		-0-
11		1950 N	697	-0-	-1253	-0-	697 2			N	-0-		-0-
12		1488 N	1012	-0-	-476	-0-	1012 2			N	-0-		-0-
01		1085 N	381	-0-	-704	-0-	381 2			N	-0-		-0-
02		667 N	219	-0-	-448	-0-	219 2			N	-0-		-0-

CROCKETT		WELL #:		6H	RRCID ->	231693	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7666	PERF. 7650	- 10488	
09		13440 X	10486	-0-	-2954	-0-	10486 2			N	-0-		-0-
10		13888 X	7439	-0-	-6449	-0-	7439 2			N	-0-		-0-
11		13440 X	6056	-0-	-7384	-0-	6056 2			N	-0-		-0-
12		14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	14396 2			N	-0-		-0-
01		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	11249 2			N	-0-		-0-
*02		11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11258 2			N	-0-		-0-

MARTIN, J L		WELL #:		3 H	RRCID ->	231719	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8350	- 10280	
09		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2			N	-0-		-0-
10		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2			N	-0-		-0-
11		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2			N	-0-		-0-
12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2			N	-0-		-0-
01		2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2955 2			N	-0-		-0-
02		2784 X	1904	-0-	-880	-0-	1904 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
 MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7710 X	6656	-0-	-1054	-0-	6656 2		N	-0-			-0-
10		7967 X	6979	-0-	-988	-0-	6979 2		N	-0-			-0-
11		7710 X	7243	-0-	-467	-0-	7243 2		N	-0-			-0-
12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 2		N	-0-			-0-
01		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-			-0-
*02		6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995 2		N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

09		4260 X	3986	-0-	-274	-0-	3986 2		N	-0-			-0-
10		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-			-0-
11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
12		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		N	-0-			-0-
01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3929	-0-	-189	-0-	3929 2		N	-0-			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

09		2880 X	2525	-0-	-355	-0-	2525 3		N	-0-			27
10		2976 X	2743	-0-	-233	-0-	2743 3		N	-0-			27
11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		N	-0-			27
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3		N	-0-			27
01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3		N	-0-			27
*02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 3		N	-0-			27

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

09		13830 X	13632	-0-	-198	-0-	13632 3		N	-0-			-0-
10		14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	14304 3		N	-0-			-0-
11		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	13562 3		N	-0-			-0-
12		14074 X	11227	-0-	-2847	-0-	11227 3		N	-0-			-0-
01		14136 X	9311	-0-	-4825	-0-	9311 3		N	-0-			-0-
*02		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	13523 3	1 9	N	1	1 8		-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
12		1488 N	1172	-0-	-316	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
01		1674 N	1056	-0-	-618	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
02		1218 N	823	-0-	-395	-0-	823 3		N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

09		12270 X	3376	-0-	-8894	-0-	998 2	2378 3	N	-0-			37
10		12679 X	756	-0-	-11923	-0-	532 2	224 3	N	-0-			37
11		12210 X	7770	-0-	-4440	-0-	981 2	6789 3	N	-0-			37
12		10230 X	8253	-0-	-1977	-0-	978 2	7275 3	N	-0-			37
01		7471 X	5122	-0-	-2349	-0-	959 2	4163 3	N	-0-			37
*02		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	964 2	7631 3	N	11	11 8		37
							12 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
GIBBS UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	236184	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 7460 -	9604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6450 X	6022	-0-	-428	-0-	6022	2	N	-0-			-0-
10		6665 X	6273	-0-	-392	-0-	6273	2	N	-0-			-0-
11		6330 X	5846	-0-	-484	-0-	5846	2	N	-0-			-0-
12		6541 X	6265	-0-	-276	-0-	6265	2	N	-0-			-0-
01		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-			-0-
*02		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		1HA	RRCID ->	236329	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8000 -	9254	
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	3586	-0-	-104	-0-	3586	2	N	-0-			-0-
12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
01		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			-0-
*02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236922	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7679	PERF. 7750 -	9628	
09		6480 X	4962	-0-	-1518	-0-	4962	2	N	-0-			-0-
10		6696 X	5251	-0-	-1445	-0-	5251	2	N	-0-			-0-
11		6480 X	5424	-0-	-1056	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2	N	-0-			-0-
01		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2	N	-0-			-0-
*02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		30 H	RRCID ->	236938	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7950 -	11353	
09		6780 X	3800	-0-	-2980	-0-	3800	3	N	-0-			-0-
10		13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3	N	-0-			-0-
11		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12455	3	N	-0-			-0-
12		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3	N	-0-			-0-
01		13702 X	4110	-0-	-9592	-0-	4110	3	N	-0-			-0-
02		12818 X	3080	-0-	-9738	-0-	3079	3	N	1	1	8	-0-

FAVOR-WHITEHALL		WELL #:		1 H	RRCID ->	236963	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7950 -	10066	
09		7350 X	7169	-0-	-181	-0-	7169	2	N	-0-			-0-
10		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2	N	-0-			-0-
11		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2	N	-0-			-0-
12		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2	N	-0-			-0-
01		9083 X	8440	-0-	-643	-0-	8440	2	N	-0-			-0-
02		8497 X	7674	-0-	-823	-0-	7674	2	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		41 H	RRCID ->	237515	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7875 -	11253	
09		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3	N	-0-			-0-
10		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	3	N	-0-			-0-
11		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3	N	-0-			-0-
12		12214 X	9226	-0-	-2988	-0-	9226	3	N	-0-			-0-
01		12214 X	11856	-0-	-358	-0-	11856	3	N	-0-			-0-
02		11426 X	11285	-0-	-141	-0-	11284	3	N	1	1	8	-0-

SILKEN		WELL #:		2H	RRCID ->	238664	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8170 -	10153	
09		5580 X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2	N	-0-			-0-
10		5425 X	4806	-0-	-619	-0-	4806	2	N	-0-			-0-
11		5040 X	4663	-0-	-377	-0-	4663	2	N	-0-			-0-
12		4960 X	4680	-0-	-280	-0-	4680	2	N	-0-			-0-
01		4960 X	4870	-0-	-90	-0-	4870	2	N	-0-			-0-
*02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960														
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5400 X	4489	-0-	-911	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	4638	-0-	-539	-0-	4638	2		N	-0-			-0-
11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
12		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
01		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
*02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2		N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039														
09		4590 X	1438	-0-	-3152	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
10		4743 X	3715	-0-	-1028	-0-	3715	3		N	-0-			-0-
11		4590 X	4419	-0-	-171	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
12		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
01		3720 X	480	-0-	-3240	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02		4263 X	2220	-0-	-2043	-0-	2220	3		N	-0-			-0-

MURRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778														
09		9180 X	4802	-0-	-4378	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
10		9331 X	4664	-0-	-4667	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
11		8520 X	5363	-0-	-3157	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
12		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			-0-
01		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
*02		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703														
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
10		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
11		4320 X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
12		5115 X	4156	-0-	-959	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
01		5115 X	3489	-0-	-1626	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
02		4785 X	3022	-0-	-1763	-0-	3022	2		N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853														
09		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3		N	-0-			20
10		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	3		N	-0-			20
11		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	3		N	-0-			20
12		12896 X	10841	-0-	-2055	-0-	10841	3		N	-0-			20
01		12896 X	9551	-0-	-3345	-0-	9551	3		N	-0-	20 1		-0-
02		12064 X	9349	-0-	-2715	-0-	9349	3		N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383														
09		19410 X	17430	-0-	-1980	-0-	17430	3		N	-0-			-0-
10		14012 X	8337	-0-	-5675	-0-	8337	3		N	-0-			-0-
11		17010 X	4480	-0-	-12530	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
12		15810 X	10615	-0-	-5195	-0-	10615	3		N	-0-			-0-
01		15810 X	10604	-0-	-5206	-0-	10604	3		N	-0-			-0-
02		14790 X	6212	-0-	-8578	-0-	6212	3		N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100														
09		8130 X	6218	-0-	-1912	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
10		8401 X	6471	-0-	-1930	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
11		8130 X	6492	-0-	-1638	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
12		8339 X	7271	-0-	-1068	-0-	7271	2		N	-0-			-0-
01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2		N	-0-			-0-
*02		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
MERRILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238828	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7851	PERF. 7905 - 9853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2	N	-0-		-0-	
10		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2	N	-0-		-0-	
11		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622 2	N	-0-		-0-	
12		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900 2	N	-0-		-0-	
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 2	N	-0-		-0-	
*02		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2	N	-0-		-0-	

DOWNE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	239927	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	11571	PERF. 7675 - 11503	
09		8790 X	6250	-0-	-2540	-0-	6250 2	N	-0-		-0-	
10		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131 2	N	-0-		-0-	
11		8790 X	6599	-0-	-2191	-0-	6599 2	N	-0-		-0-	
12		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 2	N	-0-		-0-	
01		8773 X	7842	-0-	-931	-0-	7842 2	N	-0-		-0-	
*02		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	16071 2	N	-0-		-0-	

DOWNE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239928	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11139	PERF. 7650 - 10804	
09		11700 X	555	-0-	-11145	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
10		12090 X	644	-0-	-11446	-0-	644 2	N	-0-		-0-	
11		14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	14283 2	N	-0-		-0-	
12		18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	18428 2	N	-0-		-0-	
01		17540 X	17540	-0-	-0-	-0-	17540 2	N	-0-		-0-	
*02		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	12331 2	N	-0-		-0-	

MERRILL GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239929	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7990 - 9868	
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	N	-0-		-0-	
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2	N	-0-		-0-	
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-		-0-	
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
02		261 N	240	-0-	-21	-0-	240 2	N	-0-		-0-	

MCRAE		WELL #:		37H	RRCID ->	239930	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7905 - 12142	
09		12810 X	12564	-0-	-246	-0-	12564 3	N	-0-		-0-	
10		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609 3	N	-0-		-0-	
11		13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13436 3	N	-0-		-0-	
12		13206 X	12882	-0-	-324	-0-	12882 3	N	-0-		-0-	
01		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	13668 3	N	-0-		-0-	
*02		14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765 3	N	-0-		-0-	

ARNOLD-TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	240120	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7780 - 9850	
09		6090 X	263	-0-	-5827	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
10		6045 X	8	-0-	-6037	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
11		5730 X	297	-0-	-5433	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
12		1860 X	246	-0-	-1614	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
01		1085 X	249	-0-	-836	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
*02		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2	N	-0-		-0-	

SILKEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240632	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8250 - 10675	
09		6030 X	5481	-0-	-549	-0-	5481 2	N	-0-		-0-	
10		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2	N	-0-		-0-	
11		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2	N	-0-		-0-	
12		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2	N	-0-		-0-	
01		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108 2	N	-0-		-0-	
02		5423 X	4998	-0-	-425	-0-	4998 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		10530 X	10423	-0-	-107	-0-	10423 3		N	-0-		-0-
10		10881 X	10560	-0-	-321	-0-	10560 3		N	-0-		-0-
11		10530 X	10481	-0-	-49	-0-	10481 3		N	-0-		-0-
12		11160 X	7073	-0-	-4087	-0-	7073 3		N	-0-		-0-
01		10974 X	9560	-0-	-1414	-0-	9560 3		N	-0-		-0-
02		10121 X	9533	-0-	-588	-0-	9532 3	1 9	N	1	1 8	-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033												
09		7980 X	7408	-0-	-572	-0-	7408 3		N	-0-		-0-
10		8029 X	7113	-0-	-916	-0-	7113 3		N	-0-		-0-
11		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 3		N	-0-		-0-
12		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 3		N	-0-		-0-
01		6603 X	5953	-0-	-650	-0-	5953 3		N	-0-		-0-
*02		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812 3		N	-0-		-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653												
09		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		N	-0-		-0-
10		5270 X	4371	-0-	-899	-0-	4371 2		N	-0-		-0-
11		5100 X	4759	-0-	-341	-0-	4759 2		N	-0-		-0-
12		5363 X	4546	-0-	-817	-0-	4546 2		N	-0-		-0-
01		5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097 2		N	-0-		-0-
02		5017 X	4902	-0-	-115	-0-	4902 2		N	-0-		-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575												
09		8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8641 2		N	-0-		-0-
10		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8957 2		N	-0-		-0-
11		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613 2		N	-0-		-0-
12		8928 X	8511	-0-	-417	-0-	8511 2		N	-0-		-0-
01		8959 X	8310	-0-	-649	-0-	8310 2		N	-0-		-0-
02		8381 X	7743	-0-	-638	-0-	7743 2		N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300												
09		8310 X	7953	-0-	-357	-0-	7953 3		N	-0-		117
10		8587 X	8202	-0-	-385	-0-	8202 3		N	-0-		117
11		8250 X	7919	-0-	-331	-0-	7853 3	66 9	N	60		177
12		8370 X	7878	-0-	-492	-0-	7827 3	51 9	N	46	196 1	27
01		8370 X	6341	-0-	-2029	-0-	6341 3		N	-0-		27
*02		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9113 3	233 9	N	212	190 1 1 8	48

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440												
09		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	12207 3		N	-0-		-0-
10		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12713 3		N	-0-		-0-
11		12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	12095 3		N	-0-		-0-
12		12617 X	11462	-0-	-1155	-0-	11462 3		N	-0-		-0-
01		12710 X	10283	-0-	-2427	-0-	10283 3		N	-0-		-0-
*02		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11927 3		N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695												
09		8760 X	6511	-0-	-2249	-0-	6511 3		N	-0-		-0-
10		9052 X	6196	-0-	-2856	-0-	6196 3		N	-0-		-0-
11		8580 X	5760	-0-	-2820	-0-	5760 3		N	-0-		-0-
12		6169 X	5298	-0-	-871	-0-	5298 3		N	-0-		-0-
01		6169 X	5816	-0-	-353	-0-	5816 3		N	-0-		-0-
*02		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
MCRAE		WELL #: 33H		RRCID -> 244083		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4830 X	4476	-0-	-354	-0-	4476	3	N	-0-			-0-
10	4991 X	3117	-0-	-1874	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
11	4710 X	2248	-0-	-2462	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
12	4867 X	3298	-0-	-1569	-0-	3298	3	N	-0-			-0-
01	4619 X	394	-0-	-4225	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	4321 X	362	-0-	-3959	-0-	362	3	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 32H		RRCID -> 244084		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700				
09	10980 X	9940	-0-	-1040	-0-	9940	3	N	-0-			-0-
10	11501 X	9597	-0-	-1904	-0-	9597	3	N	-0-			-0-
11	11160 X	8892	-0-	-2268	-0-	8892	3	N	-0-			-0-
12	10044 X	9082	-0-	-962	-0-	9082	3	N	-0-			-0-
01	10044 X	9275	-0-	-769	-0-	9275	3	N	-0-			-0-
*02	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3	N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244361		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342				
09	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3	N	-0-			20
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3	N	-0-			20
11	5940 X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3	N	-0-			20
12	6479 X	5606	-0-	-873	-0-	5606	3	N	-0-			20
01	6479 X	6120	-0-	-359	-0-	6120	3	N	-0-			20
*02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6526	3	N	2	2	8	20

HAMMACK - WILLIAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 244362		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625				
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-			-0-
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-			-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-			-0-
*02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	6	6	8	-0-

STRICKLAND		WELL #: 22H		RRCID -> 244548		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 44H		RRCID -> 245223		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463				
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DUNN UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 248523		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265				
09	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	3	N	-0-			27
10	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3	N	-0-			27
11	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3	N	-0-			27
12	8587 X	8435	-0-	-152	-0-	8435	3	N	-0-			27
01	8587 X	581	-0-	-8006	-0-	581	3	N	-0-			27
02	8033 X	437	-0-	-7596	-0-	437	3	N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3420 X	1285	-0-	-2135	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
10		3534 X	2280	-0-	-1254	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
11		2160 X	2119	-0-	-41	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
12		2232 X	707	-0-	-1525	-0-	707	2	N	-0-		-0-
01		2294 X	540	-0-	-1754	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02		2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-			N	5	5 8	-0-

MERRRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980												
09		9090 X	6993	-0-	-2097	-0-	6993	2	N	-0-		-0-
10		9393 X	6098	-0-	-3295	-0-	6098	2	N	-0-		-0-
11		8190 X	6365	-0-	-1825	-0-	6365	2	N	-0-		-0-
12		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-		-0-
01		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2	N	-0-		-0-
*02		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-		-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285												
09		7470 X	5770	-0-	-1700	-0-	5770	2	N	-0-		-0-
10		7719 X	5971	-0-	-1748	-0-	5971	2	N	-0-		-0-
11		7470 X	6366	-0-	-1104	-0-	6366	2	N	-0-		-0-
12		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2	N	-0-		-0-
01		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2	N	-0-		-0-
*02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2	N	-0-		-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895												
09		2100 X	609	-0-	-1491	-0-	609	3	N	-0-		48
10		1271 X	594	-0-	-677	-0-	594	3	N	-0-		48
11		1110 X	504	-0-	-606	-0-	504	3	N	-0-		48
12		620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3	N	-0-		48
01		589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	N	-0-		48
02		493 N	419	-0-	-74	-0-	419	3	N	-0-		48

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865												
09		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2	N	-0-		-0-
10		9300 X	9263	-0-	-37	-0-	9263	2	N	-0-		-0-
11		9300 X	7246	-0-	-2054	-0-	7246	2	N	-0-		-0-
12		11966 X	7586	-0-	-4380	-0-	7586	2	N	-0-		-0-
01		11966 X	7151	-0-	-4815	-0-	7151	2	N	-0-		-0-
02		11194 X	6973	-0-	-4221	-0-	6971	2	N	2	2 8	-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865												
09		10650 X	8928	-0-	-1722	-0-	8928	2	N	-0-		2
10		11005 X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2	N	-0-		2
11		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2	N	-0-	2 1	-0-
12		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2	N	-0-		-0-
01		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2	N	-0-		-0-
02		9599 X	9159	-0-	-440	-0-	9153	2	N	5	5 8	-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505												
09		1170 X	562	-0-	-608	-0-	562	2	N	-0-		-0-
10		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2	N	-0-		-0-
11		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	4582	-0-	1482	1482	4582	2	N	-0-		-0-
01		6903 X	5421	-0-	-1482	-0-	5421	2	N	-0-		-0-
*02		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5591	2	N	2	2 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5790 X	4071	-0-	-1719	-0-	4071 3		N	-0-		-0-
10		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165 3		N	-0-		-0-
11		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592 3		N	-0-		-0-
12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		N	-0-		-0-
01		7843 X	1481	-0-	-6362	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
02		7337 X	492	-0-	-6845	-0-	492 3		N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630												
09		7380 X	245	-0-	-7135	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-		-0-
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870												
09		13050 X	9894	-0-	-3156	-0-	9894 2		N	-0-		-0-
10		12834 X	9582	-0-	-3252	-0-	9582 2		N	-0-		-0-
11		11910 X	10102	-0-	-1808	-0-	10102 2		N	-0-		-0-
12		10695 X	9252	-0-	-1443	-0-	9252 2		N	-0-		-0-
01		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752 2		N	-0-		-0-
*02		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516 2		N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940												
09		9330 X	2828	-0-	-6502	-0-	2828 3		N	-0-		-0-
10		9641 X	1160	-0-	-8481	-0-	1159 3	1 9	N	1	1 8	-0-
11		8310 X	3620	-0-	-4690	-0-	3620 3		N	-0-		-0-
12		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-		-0-
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-		-0-
02		3509 X	1	-0-	-3508	-0-	1 3		N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342												
09		8910 X	6352	-0-	-2558	-0-	6352 3		N	-0-		20
10		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356 3		N	-0-		20
11		2910 X	327	-0-	-2583	-0-	327 3		N	-0-		20
12		6572 X	1313	-0-	-5259	-0-	1313 3		N	-0-		20
01		7347 X	1424	-0-	-5923	-0-	1424 3		N	-0-		20
*02		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7899 3		N	-0-		20

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332												
09		21990 X	21599	-0-	-391	-0-	21599 3		N	-0-		-0-
10		22041 X	21050	-0-	-991	-0-	21050 3		N	-0-		-0-
11		19800 X	17468	-0-	-2332	-0-	17468 3		N	-0-		-0-
12		21731 X	16413	-0-	-5318	-0-	16413 3		N	-0-		-0-
01		21731 X	17862	-0-	-3869	-0-	17862 3		N	-0-		-0-
02		20329 X	16720	-0-	-3609	-0-	16717 3	3 9	N	3	3 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
JOINT RESOURCES COMPANY				440742											
NIELSEN				WELL #:	2	RRCID ->	276755	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7551 - 8224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-			53
10	1209 X	18	-0-	-1191	-0-	18	2				N	-0-			53
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	433	184 1	1 8	301
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			301
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			301

JONES ENERGY, LLC				441132											
LINDLEY, BOBBYLEA				WELL #:	1	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8219 - 8840		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40

KIRBY				WELL #:		RRCID ->	213711	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	7660 - 8400		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			155
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012															

LITTELL				WELL #:		RRCID ->	225596	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8100 - 8214		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012															

MCCLENDON				WELL #:	2H	RRCID ->	249625	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9170 - 11230		
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-						N	-0-			9
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						N	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9

JRJ OIL & GAS LLC				448004											
GREENWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	217597	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8070 - 8170		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-			8
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-			8
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-			8
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			8
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
JRJ OIL & GAS LLC		//CONT.//		448004								
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	254042	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8064 - 8186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC.				448461								
CHADWELL, ODELL		WELL #:		3	RRCID ->	209023	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 6424 - 6560	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHADWELL, ODELL		WELL #:		2	RRCID ->	209297	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6581	PERF. 6410 - 6500	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	239160	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3610 - 3630	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
10	682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAWFORD C		WELL #:		1	RRCID ->	240739	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 4040 - 4070	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION				478188								
BECKMAN		WELL #:		2	RRCID ->	194288	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 7910 - 8712	
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			43
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			43
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			43
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			43
01	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	1574 2		N	-0-			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
KROCAN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		478188									
BECKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	197236	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7892 -	8726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2		N	-0-			41
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1 9	N	1	1 8		41
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			41
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			41
01	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1987	2	1 9	N	1	1 8		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

BECKMAN		WELL #:		3	RRCID ->	197237	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7874 -	8732
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			46
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			46
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			46
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			46
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2		N	-0-			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	197252	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7576 -	8120
09	1530 X	1403	-0-	-127	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1270	-0-	-311	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1166	-0-	-364	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1202	-0-	-379	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
01	1581 X	1209	-0-	-372	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS		WELL #:		3	RRCID ->	197253	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7534 -	8064
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	199136	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	7597 -	8146
09	2996 N	2951	-0-	-45	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS		WELL #:		4	RRCID ->	206874	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7490 -	8043
09	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2030	-0-	-419	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
L A PRODUCTIONS			479881									
MCCURDY, F. T.			WELL #:	1	RRCID ->	133820	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7204 - 7650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-
*02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-

LAKOTA ENERGY, LTD.			483657									
ABEL-EARLY			WELL #:	1	RRCID ->	142797	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6942 - 7154	
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-		-0-
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
*02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-		-0-

ABEL-EARLY			WELL #:	2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6908 - 7132	
09		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-		-0-
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-		-0-
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
12		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-		-0-
01		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-		-0-
*02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	151908	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7737 - 8020	
09		3000 N	3031	-0-	31	31	182	1	N	-0-		-0-
10		3067 N	3036	-0-	-31	-0-	182	1	N	-0-		-0-
11		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-		-0-
12		2728 X	2545	-0-	-183	-0-	284	1	N	-0-		-0-
01		2728 X	2645	-0-	-83	-0-	297	1	N	-0-		-0-
02		2552 X	2403	-0-	-149	-0-	270	1	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	154843	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7742 - 8034	
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		-0-
10		1922 X	786	-0-	-1136	-0-	47	1	N	-0-		-0-
11		2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
12		2883 X	1955	-0-	-928	-0-	242	1	N	-0-		-0-
01		2883 X	2432	-0-	-451	-0-	288	1	N	-0-		-0-
*02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	324	1	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	157175	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7748 - 7996	
09		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		-0-
10		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-		-0-
11		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-		-0-
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-		-0-
*02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 158873		COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3	N	-0-		152		
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3126 3	N	5		157		
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3	N	-0-		157		
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3688 3	N	7		164		
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3094 3	N	29		193		
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3	N	-0-		193		

ABEL-EARLY		WELL #: 3		RRCID -> 161119		COMPL. DATE 01/03/1997			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017			
09	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	2524 3	N	-0-		-0-		
10	2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469 3	N	-0-		-0-		
11	2580 N	2382	-0-	-198	-0-	2382 3	N	-0-		-0-		
12	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	2542 3	N	-0-		-0-		
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3	N	-0-		-0-		
*02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N	-0-		-0-		

HANGING "W" RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 161158		COMPL. DATE 01/09/1997			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932			
09	3000 N	3068	-0-	68	68	184 1	N	-0-		-0-		
10	3100 N	3124	-0-	24	92	187 1	N	-0-		-0-		
11	3000 N	2991	-0-	-9	83	179 1	N	-0-		-0-		
12	3069 X	2732	-0-	-337	-0-	304 1	N	-0-		-0-		
01	3069 X	2418	-0-	-651	-0-	271 1	N	-0-		-0-		
02	2871 X	2179	-0-	-692	-0-	244 1	N	-0-		-0-		

HUNN, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 164846		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210			
09	660 X	121	-0-	-539	-0-	121 3	N	-0-		-0-		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-		
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		-0-		
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-		
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-		
02	1218 N	1015	-0-	-203	-0-	1015 3	N	-0-		-0-		

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 165304		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748			
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3	N	-0-		-0-		
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3	N	-0-		-0-		
11	1860 N	692	-0-	-1168	-0-	692 3	N	-0-		-0-		
12	2263 N	61	-0-	-2202	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
01	2077 N	779	-0-	-1298	-0-	779 3	N	-0-		-0-		
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-		

HANGING "W" RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 167281		COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946			
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		-0-		
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	174 1	N	-0-		-0-		
11	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	166 1	N	-0-		-0-		
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	289 1	N	-0-		-0-		
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	289 1	N	-0-		-0-		
*02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	261 1	N	-0-		-0-		

LANHAM, L. N.		WELL #: 2		RRCID -> 168667		COMPL. DATE 05/16/1998			TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660			
09	5340 X	4543	-0-	-797	-0-	4543 3	N	-0-		75		
10	5363 X	4840	-0-	-523	-0-	4840 3	N	-0-		75		
11	4860 X	4372	-0-	-488	-0-	4372 3	N	-0-		75		
12	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801 3	N	-0-		75		
01	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145 3	N	-0-		75		
*02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 3	N	-0-		75		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//	483657									
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	2	RRCID ->	170410	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7558 - 7708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2190 N	2031	-0-	-159	-0-	2031	3	N	-0-		-0-
10		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-		-0-
11		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3	N	-0-		-0-
12		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3	N	-0-		-0-
01		2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	3	N	-0-		-0-
02		1943 N	1709	-0-	-234	-0-	1709	3	N	-0-		-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	3	RRCID ->	173288	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7320 - 7650	
09		2610 X	2076	-0-	-534	-0-	2076	3	N	-0-		35
10		2697 X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3	N	-0-		35
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-		35
12		2139 N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3	N	-0-		35
01		2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2065	3	N	-0-		35
02		2117 N	1963	-0-	-154	-0-	1963	3	N	-0-		35

ABEL-EARLY		WELL #:	4	RRCID ->	174543	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6682 - 6956	
09		1770 N	1443	-0-	-327	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-		-0-
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
01		1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
02		1450 N	1393	-0-	-57	-0-	1393	3	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:	3	RRCID ->	174544	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7160 - 7608	
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		55
10		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-		55
11		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3	N	-0-		55
12		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3	N	-0-		55
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-		55
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3	N	-0-		55

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	4	RRCID ->	175762	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7288 - 7682	
09		3240 X	3145	-0-	-95	-0-	3145	3	N	-0-		-0-
10		3348 X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3	N	-0-		-0-
11		3240 X	2542	-0-	-698	-0-	2542	3	N	-0-		-0-
12		3317 X	2304	-0-	-1013	-0-	2304	3	N	-0-		-0-
01		3255 X	1808	-0-	-1447	-0-	1808	3	N	-0-		-0-
02		3045 X	1456	-0-	-1589	-0-	1456	3	N	-0-		-0-

LANHAM, L. N.		WELL #:	3	RRCID ->	176525	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7150 - 7574	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	178185	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7466 - 7796	
09		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-		10
10		2449 X	874	-0-	-1575	-0-	53	1	N	-0-		10
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-		N	-0-		10
12		3379 X	2089	-0-	-1290	-0-	237	1	N	-0-		10
01		3379 X	2800	-0-	-579	-0-	331	1	N	-0-		10
*02		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 178188		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3		N	-0-	3
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236 3		N	-0-	3
11	4530 X	4506	-0-	-24	-0-	4506 3		N	-0-	3
12	5642 X	3866	-0-	-1776	-0-	3866 3		N	-0-	3
01	5549 X	3702	-0-	-1847	-0-	3702 3		N	-0-	3
02	5133 X	4297	-0-	-836	-0-	4297 3		N	-0-	3

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 181535		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870		
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-	-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-	-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-	-0-
01	1147 N	813	-0-	-334	-0-	813 3		N	-0-	-0-
02	1073 N	926	-0-	-147	-0-	926 3		N	-0-	-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 181643		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880		
09	3000 N	5692	-0-	2692	2692	455 1	5237 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	4702	-0-	1602	4294	376 1	4326 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	4746	-0-	1746	6040	380 1	4366 2	N	-0-	-0-
12	8858 X	2818	-0-	-6040	-0-	162 1	2656 2	N	-0-	-0-
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	257 1	4221 2	N	-0-	-0-
*02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	364 1	5964 2	N	-0-	-0-

THORN, ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 183791		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610		
09	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	97 1	1527 2	N	-0-	-0-
10	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	101 1	1576 2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	94 1	1475 2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1079	-0-	-595	-0-	15 1	1064 2	N	-0-	-0-
01	1674 N	953	-0-	-721	-0-	13 1	940 2	N	-0-	-0-
02	1508 N	973	-0-	-535	-0-	14 1	959 2	N	-0-	-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 187390		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150		
09	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	2949 3		N	-0-	135
10	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	2969 3	11 9	N	10	145
11	2970 X	1376	-0-	-1594	-0-	1376 3		N	-0-	145
12	3069 X	2414	-0-	-655	-0-	2414 3		N	-0-	145
01	3069 X	2508	-0-	-561	-0-	2508 3		N	-0-	145
02	2842 X	2658	-0-	-184	-0-	2658 3		N	-0-	145

LISBY-PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 187393		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 7107		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 189333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800		
09	3750 X	3701	-0-	-49	-0-	3701 3		N	-0-	30
10	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3857 3		N	-0-	30
11	3750 X	3670	-0-	-80	-0-	3670 3		N	-0-	30
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-	30
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3		N	-0-	30
02	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3467 3		N	-0-	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
SEALS, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	192093	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7635 - 8250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		1140 N	765	-0-	-375	-0-	46 1	719 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	61 1	962 2	N	-0-			-0-
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	76 1	1189 2	N	-0-			-0-
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	90 1	1071 2	N	-0-			-0-
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	91 1	1073 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	987	-0-	-231	-0-	77 1	910 2	N	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192095	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6702 - 7150	
09		1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
01		1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
02		1276 N	1167	-0-	-109	-0-	1167 3		N	-0-			-0-

HUNN, REBA		WELL #:		2	RRCID ->	192671	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6722 - 7088	
09		2820 X	1041	-0-	-1779	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
10		2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
11		2490 X	2442	-0-	-48	-0-	2442 3		N	-0-			-0-
12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
*02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-

BLACK, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	192674	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7190 - 7706	
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	859	-0-	-581	-0-	859 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	46	-0-	-1597	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
02		841 N	571	-0-	-270	-0-	571 3		N	-0-			-0-

DEXTER TOTEN		WELL #:		2	RRCID ->	192676	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7240 - 7646	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
01		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	193803	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7180 - 7740	
09		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5277 3	34 9	N	31			402
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5576 3	20 9	N	18			420
11		3990 X	1574	-0-	-2416	-0-	1574 3		N	-0-			420
12		5270 X	2847	-0-	-2423	-0-	2833 3	14 9	N	13			433
01		5270 X	3603	-0-	-1667	-0-	3578 3	25 9	N	23	179 1		277
02		4930 X	4429	-0-	-501	-0-	4411 3	18 9	N	16			293

BROWN, ORVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	194021	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6711 - 6755	
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	169 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
STONE, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	197212	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6666 - 7160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	593 3		N	-0-			75
10	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-			75
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627 3		N	-0-			75
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			75
01	651 N	177	-0-	-474	-0-	177 3		N	-0-			75
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			75

HOLMES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197213	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 6732 - 7246	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			30
10	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 3		N	-0-			30
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			30
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			30
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			30
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			30

JUSTIN TIME		WELL #:		1	RRCID ->	198829	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7306 - 7734	
09	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
10	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	2272 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2248	-0-	-170	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2352	-0-	-97	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
02	2204 N	2083	-0-	-121	-0-	2083 3		N	-0-			-0-

LANHAM, L. N.		WELL #:		4	RRCID ->	198830	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7142 - 7668	
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3		N	-0-			102
10	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		N	-0-			102
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			102
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3		N	-0-			102
01	3100 N	3113	-0-	13	13	3113 3		N	-0-			102
*02	2761 N	2748	-0-	-13	-0-	2748 3		N	-0-			102

DEXTER TOTEN		WELL #:		3	RRCID ->	204669	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7250 - 7736	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			112
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			112
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

BURGESS, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	205189	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7620 - 8130	
09	2370 N	2235	-0-	-135	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2273	-0-	-7	-0-	2273 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
01	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
02	2204 N	2096	-0-	-108	-0-	2096 3		N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		2	RRCID ->	205397	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7346 - 7808	
09	3240 X	3164	-0-	-76	-0-	3164 3		N	-0-			38
10	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3227 3		N	-0-			38
11	3180 X	3098	-0-	-82	-0-	3098 3		N	-0-			38
12	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	3199 3		N	-0-			38
01	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3152 3		N	-0-			38
02	3016 X	2889	-0-	-127	-0-	2889 3		N	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657											
TRAVIS COBB		WELL #:		1	RRCID ->	207387	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	6630 - 7012			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-				-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-				-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-				-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-				-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-				-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-				-0-

ABEL-EARLY		WELL #:		5	RRCID ->	210979	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6720 - 7080			
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-				-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3		N	-0-				-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-				-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3		N	-0-				-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-				-0-
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		N	-0-				-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	211237	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7594 - 7840			
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	3		N	-0-				68
10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3		N	-0-				68
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3		N	-0-				68
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3		N	-0-				68
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3		N	-0-				68
*02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3		N	-0-				68

HANGING "W" RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	213504	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7472 - 7970			
09	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	383	1	5998	2	N	-0-			-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	369	1	5785	2	N	-0-			-0-
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	345	1	5406	2	N	-0-			-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	594	1	4743	2	N	-0-			-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	608	1	4815	2	N	-0-			-0-
*02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	548	1	4334	2	N	-0-			-0-

BLACK, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224955	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7190 - 7706			
09	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	2212	3		N	-0-				144
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	3	9	9	N	-0-	8		152
11	2820	X	225	-0-	-2595	-0-	225	3		N	-0-				152
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-				152
01	2914	X	364	-0-	-2550	-0-	364	3		N	-0-				152
02	2726	X	205	-0-	-2521	-0-	205	3		N	-0-				152

HOLMES		WELL #:		2	RRCID ->	225363	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6792 - 7256			
09	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	3		N	-0-				127
10	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	1459	3		N	-0-				127
11	1620	N	455	-0-	-1165	-0-	455	3		N	-0-				127
12	1581	N	1002	-0-	-579	-0-	1002	3		N	-0-				127
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-				127
*02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-				127

STARK		WELL #:		3	RRCID ->	226162	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7398 - 7808			
09	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3		N	-0-				2
10	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3		N	-0-				2
11	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3832	3		N	-0-				2
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		N	-0-				2
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-				2
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3		N	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
LANHAM, L. N.		WELL #: 5		RRCID -> 226164		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5213	3	42	9	N	38	235
10	4929 X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-	235
11	4770 X	4317	-0-	-453	-0-	4317	3			N	-0-	235
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6084	3	14	9	N	13	248
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5518	3	24	9	N	22	270
*02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5095	3	18	9	N	16	286

TRAVIS COBB		WELL #: 2		RRCID -> 238659		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140			
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-	8
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-	8
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	8
12	1209 N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-	8
01	1240 N	826	-0-	-414	-0-	826	3			N	-0-	8
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-	8

MANN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238833		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700			
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-	162
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3622	3	17	9	N	15	177
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-	177
12	2821 X	1946	-0-	-875	-0-	1946	3			N	-0-	177
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3930	3	23	9	N	21	198
*02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2928	3	32	9	N	29	227

MANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 238835		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700			
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1977	3	15	9	N	14	72
10	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			N	-0-	72
11	2280 N	1640	-0-	-640	-0-	1631	3	9	9	N	8	80
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	3	6	9	N	5	85
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	3	9	9	N	8	93
*02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	N	2	95

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 240637		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840			
09	4170 X	3948	-0-	-222	-0-	3948	3			N	-0-	35
10	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	3925	3			N	-0-	35
11	4200 X	3738	-0-	-462	-0-	3738	3			N	-0-	35
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-	35
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-	35
02	3074 X	2558	-0-	-516	-0-	2558	3			N	-0-	35

HUNN, REBA		WELL #: 3		RRCID -> 240639		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058			
09	2760 X	1992	-0-	-768	-0-	1992	3			N	-0-	-0-
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2173	3			N	-0-	-0-
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-	-0-
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-	-0-
01	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-	-0-
02	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620	3			N	-0-	-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 240642		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940			
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	355	1	5555	2	N	-0-	-0-
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	359	1	5617	2	N	-0-	-0-
11	5640 X	5035	-0-	-605	-0-	302	1	4733	2	N	-0-	-0-
12	5828 X	4852	-0-	-976	-0-	490	1	4362	2	N	-0-	-0-
01	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	559	1	4818	2	N	-0-	-0-
02	5452 X	4933	-0-	-519	-0-	512	1	4421	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
MANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	244012	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7096 -	7428	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	2030	3			N	-0-		168
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-		168
11	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	2046	3			N	-0-		168
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-		168
01	2418 N	1851	-0-	-567	-0-	1851	3			N	-0-		168
02	1972 N	1855	-0-	-117	-0-	1836	3	19	9	N	17		185

MCCURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	254130	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8173 -	10391	
09	11970 X	836	-0-	-11134	-0-	836	2			N	-0-	-0-	
10	12369 X	8	-0-	-12361	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
11	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-	-0-	
12	12307 X	8799	-0-	-3508	-0-	8799	2			N	-0-	-0-	
01	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-	-0-	
*02	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-	-0-	

ORVILLE BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	254696	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 7320 -	9308	
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-	-0-	
10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-	-0-	
11	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-	-0-	
12	7378 X	6895	-0-	-483	-0-	6895	2			N	-0-	-0-	
01	7378 X	6879	-0-	-499	-0-	6879	2			N	-0-	-0-	
02	6902 X	6387	-0-	-515	-0-	6387	2			N	-0-	-0-	

HOLMES "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7342 -	10142	
09	8520 X	7149	-0-	-1371	-0-	7149	3			N	-0-	190	
10	8556 X	7889	-0-	-667	-0-	7889	3			N	-0-	190	
11	8190 X	7730	-0-	-460	-0-	7730	3			N	-0-	190	
12	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-	190	
01	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7970	3	11	9	N	10	200	
*02	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6788	3	31	9	N	28	228	

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF. 8292 -	10726	
09	22320 X	19220	-0-	-3100	-0-	19220	3			N	-0-	82	
10	23033 X	20348	-0-	-2685	-0-	20348	3			N	-0-	82	
11	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-	22135	3			N	-0-	82	
12	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	3			N	-0-	82	
01	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3			N	-0-	82	
02	20735 X	19578	-0-	-1157	-0-	19578	3			N	-0-	82	

ABEL-EARLY		WELL #:		6	RRCID ->	259682	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 6702 -	7100	
09	5160 X	4815	-0-	-345	-0-	4815	3			N	-0-	8	
10	5332 X	4912	-0-	-420	-0-	4912	3			N	-0-	8	
11	5190 X	4851	-0-	-339	-0-	4851	3			N	-0-	8	
12	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			N	-0-	8	
01	5177 X	4739	-0-	-438	-0-	4739	3			N	-0-	8	
02	4698 X	4428	-0-	-270	-0-	4428	3			N	-0-	8	

BRYAN		WELL #:		5H	RRCID ->	263899	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7725 -	10163	
09	20430 X	16736	-0-	-3694	-0-	16659	3	77	9	N	70	341	
10	21111 X	15120	-0-	-5991	-0-	15037	3	83	9	N	75	416	
11	17340 X	14237	-0-	-3103	-0-	14169	3	68	9	N	62	478	
12	16585 X	10338	-0-	-6247	-0-	10338	3			N	-0-	478	
01	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	18824	3	220	9	N	200	302	
*02	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	19744	3	143	9	N	130	432	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
BRYAN-MANN		WELL #:		1H	RRCID ->	263900	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7898 - 9762
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13470 X	12710	-0-	-760	-0-	12589 3	121 9	N	110		252
10		13919 X	12974	-0-	-945	-0-	12951 3	23 9	N	21		273
11		12420 X	11378	-0-	-1042	-0-	11293 3	85 9	N	77		350
12		12462 X	8232	-0-	-4230	-0-	8160 3	72 9	N	65		415
01		12462 X	11277	-0-	-1185	-0-	11210 3	67 9	N	61	189 1	287
02		11658 X	11430	-0-	-228	-0-	11409 3	21 9	N	19		306

MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263976	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	8302 - 10872
09		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13713 3	88 9	N	80		150
10		13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13294 3	55 9	N	50		200
11		9510 X	9170	-0-	-340	-0-	9142 3	28 9	N	25	173 1	52
12		9765 X	8446	-0-	-1319	-0-	8426 3	20 9	N	18		70
01		9765 X	8446	-0-	-1319	-0-	8380 3	66 9	N	60		130
02		9135 X	7686	-0-	-1449	-0-	7616 3	70 9	N	64		194

TRAVIS COBB		WELL #:		3H	RRCID ->	267013	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7115 - 10080
09		22260 X	19559	-0-	-2701	-0-	19556 3	3 9	N	3		200
10		22444 X	19666	-0-	-2778	-0-	19666 3		N	-0-		200
11		21720 X	17315	-0-	-4405	-0-	17315 3		N	-0-		200
12		21049 X	7959	-0-	-13090	-0-	7959 3		N	-0-		200
01		20491 X	20357	-0-	-134	-0-	20278 3	79 9	N	72		272
*02		20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	20745 3		N	-0-		272

TRAVIS COBB		WELL #:		4H	RRCID ->	267014	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7233 - 10262
09		20880 X	15998	-0-	-4882	-0-	15996 3	2 9	N	2		90
10		19902 X	16421	-0-	-3481	-0-	16421 3		N	-0-		90
11		19260 X	14387	-0-	-4873	-0-	14387 3		N	-0-		90
12		19902 X	6470	-0-	-13432	-0-	6426 3	44 9	N	40		130
01		18879 X	14037	-0-	-4842	-0-	14015 3	22 9	N	20		150
02		15457 X	3644	-0-	-11813	-0-	3570 3	74 9	N	67		217

NORTHSTAR		WELL #:		1H	RRCID ->	269549	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8468 - 10557
09		27180 X	22935	-0-	-4245	-0-	22771 3	164 9	N	149		497
10		28086 X	24395	-0-	-3691	-0-	24190 3	205 9	N	186	186 1	497
11		26190 X	13980	-0-	-12210	-0-	13894 3	86 9	N	78		575
12		25141 X	14017	-0-	-11124	-0-	13882 3	135 9	N	123		698
01		24676 X	17066	-0-	-7610	-0-	16779 3	287 9	N	261	372 1	587
02		22823 X	19257	-0-	-3566	-0-	19083 3	174 9	N	158	190 1	555

DEXTER TOTEN		WELL #:		4H	RRCID ->	273509	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7811 - 10440
09		16470 X	13261	-0-	-3209	-0-	13230 3	31 9	N	28		225
10		15376 X	12407	-0-	-2969	-0-	12337 3	70 9	N	64		289
11		14880 X	12003	-0-	-2877	-0-	11984 3	19 9	N	17		306
12		14911 X	11107	-0-	-3804	-0-	11041 3	66 9	N	60		366
01		14818 X	10729	-0-	-4089	-0-	10698 3	31 9	N	28		394
02		12818 X	9658	-0-	-3160	-0-	9599 3	59 9	N	54		448

SC2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275077	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7374 - 10497
09		10740 X	8520	-0-	-2220	-0-	8442 3	78 9	N	71		81
10		11098 X	9543	-0-	-1555	-0-	9437 3	106 9	N	96	172 1	5
11		9360 X	9136	-0-	-224	-0-	9092 3	44 9	N	40		45
12		8804 X	7085	-0-	-1719	-0-	6900 3	185 9	N	168	183 1	30
01		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10620 3	116 9	N	105		135
*02		9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9325 3	53 9	N	48	162 1	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
HAMM		WELL #:		1H	RRCID ->	275197	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7112 - 9256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	15660 X	10468	-0-	-5192	-0-	10389 3	79 9	N	72	174 1			25
10	14291 X	9444	-0-	-4847	-0-	9278 3	166 9	N	151	171 1			5
11	12690 X	9297	-0-	-3393	-0-	9091 3	206 9	N	187	177 1			15
12	12121 X	11150	-0-	-971	-0-	11095 3	55 9	N	50				65
01	11532 X	9186	-0-	-2346	-0-	9035 3	151 9	N	137	182 1			20
02	10121 X	8783	-0-	-1338	-0-	8592 3	191 9	N	174	184 1			10

OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	278075	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7628 - 9522	
09	53070 X	25913	-0-	-27157	-0-	25836 3	77 9	N	70				497
10	54839 X	25374	-0-	-29465	-0-	25260 3	114 9	N	104				601
11	53070 X	22817	-0-	-30253	-0-	22749 3	68 9	N	62				663
12	28706 X	10398	-0-	-18308	-0-	10345 3	53 9	N	48				711
01	28706 X	18521	-0-	-10185	-0-	18437 3	84 9	N	76	187 1			600
02	25056 X	21368	-0-	-3688	-0-	21266 3	102 9	N	93				693

A.N. NIVENS		WELL #:		1H	RRCID ->	278706	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	N/A	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

T.R. JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	279491	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	N/A	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LAUGHLIN, KENNETH K DAVIS-LAUGHLIN UNIT		488934 WELL #:		1 H	RRCID ->	229511	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4851	PERF.	5210 - 7211	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION GOEHRING, C. W.		506540 WELL #:		2R	RRCID ->	186285	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7406 - 8056	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5

PLUGGED AND ABANDONED				02/24/2014	-	P&A	02/24/14						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LUXOR OIL & GAS, INC.				511780									
RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	188288	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7065 -	7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3					-0-	
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3					-0-	
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3					-0-	
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3					-0-	
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3					-0-	
02		1885 N	1868	-0-	-17	-0-	1868 3					-0-	
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		544550	RRCID ->		240559	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7328 -	9231
GREEN, BONNIE				1H									
09		2580 X	2252	-0-	-328	-0-	2252 2					188	
10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2					188	
11		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2578 2	1 9				189	
*12		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2					189	
*01		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4239 2	1 9				190	
*02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2					190	
COURSEY		WELL #:		1AH	RRCID ->		246999	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7513 -	9815
09		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2					157	
10		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6232 2	24 9				179	
11		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5503 2	56 9		183 1		47	
*12		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7604 2	1 9				48	
*01		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2					48	
*02		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7924 2					48	
COURSEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->		251633	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7334 -	8326
09		3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	2304 2					144	
10		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2					144	
11		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2					144	
12		3503 X	3150	-0-	-353	-0-	3149 2	1 9				145	
01		4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444 2					145	
*02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2					145	
BEAMAN		WELL #:		1H	RRCID ->		259984	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7555 -	10300
09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 2					168	
10		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 2					168	
11		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6635 2	80 9		183 1		58	
*12		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8792 2	81 9				132	
*01		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	10165 2	1 9				133	
*02		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504 2					133	
LEITNER		WELL #:		1H	RRCID ->		261792	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7649 -	11182
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - P/A 09-14-15													
ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->		262293	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7168	PERF. 7576 -	9102
09		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2			175 1		55	
*10		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338 2					55	
*11		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6212 2	33 9				80	
*12		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7133 2	33 9				110	
*01		7099 X	6904	-0-	-195	-0-	6871 2	33 9				140	
*02		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6532 2	76 9				209	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550																		
SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					N	-0-					78
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600																		
09		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2				N	-0-					125
10		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2				N	-0-					125
11		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11052	2	1	9		N	1					126
*12		16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	16812	2	1	9		N	1					127
01		17050 X	16109	-0-	-941	-0-	16109	2				N	-0-					127
*02		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2				N	-0-					127

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050																		
09		1740 X	1541	-0-	-199	-0-	1541	2				N	-0-					245
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2				N	-0-					245
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9		N	1					246
*12		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2566	2	1	9		N	1					247
*01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2				N	-0-					247
*02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2				N	-0-					247

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300																		
09		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2				N	-0-					158
10		3100 N	3338	-0-	238	-0-	3338	2				N	-0-					158
11		3000 N	3718	-0-	718	-0-	956	3686	2	32	9	N	29					187
*12		3100 N	5249	-0-	2149	-0-	3105	5248	2	1	9	N	1					188
*01		3100 N	4695	-0-	1595	-0-	4700	4695	2			N	-0-					188
*02		2900 N	4177	-0-	1277	-0-	5977	4177	2			N	-0-					188

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375																		
09		0 W	9584	-0-	9584	859933	9584	2				N	-0-					199
10		0 W	9321	-0-	9321	869254	9321	2				N	-0-					199
11		0 W	8835	-0-	8835	878089	8834	2	1	9		N	1					200
12		0 W	13614	-0-	13614	891703	13558	2	56	9		N	51					251
01		0 W	13294	-0-	13294	904997	13246	2	48	9		N	44	181	1			114
02		0 W	12114	-0-	12114	917111	12016	2	98	9		N	89					203

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880																		
09		0 W	3964	-0-	3964	401197	3964	2				N	-0-					141
10		0 W	1868	-0-	1868	403065	1766	2	102	9		N	93	169	1			65
11		0 W	-0-	-0-	-0-	403065	-0-	2				N	-0-					65
*12		404275 X	1210	-0-	-403065	-0-	1167	2	43	9		N	39					104
*01		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3931	2	62	9		N	56					160
02		3828 X	2941	-0-	-887	-0-	2873	2	68	9		N	62					222

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218																		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
HUDSON, R. A.			WELL #:	2	RRCID ->	182056	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6887 - 7214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138 1	1315 2	N	-0-			-0-
10		2077 N	1691	-0-	-386	-0-	164 1	1527 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1449	-0-	-141	-0-	144 1	1305 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	179 1	1650 2	N	-0-			-0-
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	184 1	1785 2	N	-0-			-0-
*02		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	170 1	1592 2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	7	RRCID ->	183315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6932 - 7283	
09		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	359 1	3403 2	N	-0-			-0-
10		3410 X	3372	-0-	-38	-0-	328 1	3044 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	2778	-0-	-522	-0-	276 1	2502 2	N	-0-			-0-
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	316 1	2916 2	N	-0-			-0-
01		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	340 1	3304 2	N	-0-			-0-
*02		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	307 1	2882 2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	5	RRCID ->	183316	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6882 - 7230	
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	366 1	1750 2	N	-0-			-0-
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	406 1	1946 2	N	-0-			-0-
11		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	401 1	1890 2	N	-0-			-0-
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	405 1	1907 2	N	-0-			-0-
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	396 1	2004 2	N	-0-			-0-
*02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	386 1	1912 2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	3	RRCID ->	183425	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6949 - 7000	
09		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	472 1	4484 2	N	-0-			-0-
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	558 1	5189 2	N	-0-			-0-
11		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	582 1	5272 2	N	-0-			-0-
12		5208 X	5190	-0-	-18	-0-	507 1	4683 2	N	-0-			-0-
01		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	558 1	5432 2	N	-0-			-0-
*02		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	522 1	4898 2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	4	RRCID ->	191987	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6942 - 7220	
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	534 1	2553 2	N	-0-			-0-
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	524 1	2511 2	N	-0-			-0-
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	499 1	2352 2	N	-0-			-0-
12		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	525 1	2470 2	N	-0-			-0-
01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	534 1	2704 2	N	-0-			-0-
*02		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	484 1	2400 2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	6	RRCID ->	191988	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6928 - 7252	
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	241 1	2291 2	N	-0-			-0-
10		2449 N	2417	-0-	-32	-0-	235 1	2182 2	N	-0-			-0-
11		2550 N	2274	-0-	-276	-0-	226 1	2048 2	N	-0-			-0-
12		2604 N	2459	-0-	-145	-0-	240 1	2219 2	N	-0-			-0-
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	229 1	2229 2	N	-0-			-0-
*02		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	220 1	2064 2	N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	8	RRCID ->	191989	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6952 - 7238	
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	384 1	3640 2	N	-0-			-0-
10		4185 X	3905	-0-	-280	-0-	379 1	3526 2	N	-0-			-0-
11		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	406 1	3667 2	N	-0-			-0-
12		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	413 1	3814 2	N	-0-			-0-
01		3968 X	3607	-0-	-361	-0-	336 1	3271 2	N	-0-			-0-
02		3712 X	3521	-0-	-191	-0-	340 1	3181 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HUDSON, R. A.		WELL #: 9		RRCID -> 195885		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6952 - 6990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-				-0-
10	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2		N	-0-				-0-
11	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	3631	2		N	-0-				-0-
12	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	2		N	-0-				-0-
01	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2		N	-0-				-0-
02	3654	X	3464	-0-	-190	-0-	3464	2		N	-0-				-0-

HUDSON, R. A.		WELL #: 10		RRCID -> 197484		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 6902 - 7220					
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	206	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	196	1	1822	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	166	1	1504	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	205	1	1889	2	N	-0-			-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	213	1	2076	2	N	-0-			-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	-0-			-0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228196		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7458 - 10087					
09	6240	X	5766	-0-	-474	-0-	5692	2	74	9	N	67			217
10	6293	X	5876	-0-	-417	-0-	5797	2	79	9	N	72	173	1	116
11	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5509	2	72	9	N	65			181
12	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	5615	2	76	9	N	69			250
01	6138	X	5795	-0-	-343	-0-	5710	2	85	9	N	77	181	1	146
*02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5544	2	83	9	N	75			221

NORTON, E. E. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228199		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7495 - 9927					
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7853	2	52	9	N	47			127
10	8587	X	8007	-0-	-580	-0-	7949	2	58	9	N	53			180
11	8310	X	7656	-0-	-654	-0-	7608	2	48	9	N	44			224
12	8587	X	8136	-0-	-451	-0-	8059	2	77	9	N	70	182	1	112
01	8184	X	7632	-0-	-552	-0-	7570	2	62	9	N	56			168
02	7656	X	7385	-0-	-271	-0-	7328	2	57	9	N	52			220

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 1H		RRCID -> 228211		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 7821 - 10372					
09	5700	X	5620	-0-	-80	-0-	5565	2	55	9	N	50			180
10	5828	X	5745	-0-	-83	-0-	5675	2	70	9	N	64			244
11	5700	X	5509	-0-	-191	-0-	5454	2	55	9	N	50			294
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	5726	2	64	9	N	58	177	1	175
01	5859	X	5670	-0-	-189	-0-	5604	2	66	9	N	60			235
02	5423	X	5256	-0-	-167	-0-	5195	2	61	9	N	55	185	1	105

DAGGETT, W. H. B-1		WELL #: 2H		RRCID -> 238655		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 8270 - 12182					
09	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14235	2	134	9	N	122			308
10	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14667	2	154	9	N	140	172	1	276
11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	13865	2	136	9	N	124	174	1	226
12	15097	X	14081	-0-	-1016	-0-	13905	2	176	9	N	160			386
01	15097	X	13910	-0-	-1187	-0-	13743	2	167	9	N	152	360	1	178
02	13891	X	12910	-0-	-981	-0-	12791	2	119	9	N	108			286

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 238842		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7605 - 10895					
09	11430	X	10823	-0-	-607	-0-	10721	2	102	9	N	93	174	1	193
10	11842	X	11159	-0-	-683	-0-	11068	2	91	9	N	83			276
11	11460	X	10640	-0-	-820	-0-	10539	2	101	9	N	92	184	1	184
12	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11377	2	103	9	N	94			278
01	11315	X	11169	-0-	-146	-0-	11066	2	103	9	N	94	186	1	186
*02	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10391	2	95	9	N	86			272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
R.F. MCDERMOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	239932	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7518 - 11239
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5970 X	5205	-0-	-765	-0-		5133	2	72	9	N	257
10	5859 X	3910	-0-	-1949	-0-		3884	2	26	9	N	106
11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-		5763	2	42	9	N	144
12	5084 X	4557	-0-	-527	-0-		4520	2	37	9	N	178
01	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-		5482	2	156	9	N	164
02	4756 X	3310	-0-	-1446	-0-		3231	2	79	9	N	236

REMMELE		WELL #:		1H	RRCID ->	248134	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7248 - 10288
09	9660 X	8204	-0-	-1456	-0-		8204	2			N	89
10	9982 X	9191	-0-	-791	-0-		9191	2			N	89
11	9480 X	9190	-0-	-290	-0-		9190	2			N	89
12	9796 X	9584	-0-	-212	-0-		9553	2	31	9	N	117
01	9796 X	9764	-0-	-32	-0-		9719	2	45	9	N	158
*02	8948 X	8948	-0-	-0-	-0-		8895	2	53	9	N	206

COCANOUGH, G. H. B		WELL #:		1H	RRCID ->	248168	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7933 - 10983
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		2H	RRCID ->	248862	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7648 - 10698
09	8010 X	7995	-0-	-15	-0-		7987	2	8	9	N	89
10	8277 X	8110	-0-	-167	-0-		8110	2			N	89
11	8010 X	7737	-0-	-273	-0-		7734	2	3	9	N	92
12	8277 X	8014	-0-	-263	-0-		7978	2	36	9	N	125
01	8277 X	7784	-0-	-493	-0-		7748	2	36	9	N	158
02	7743 X	6938	-0-	-805	-0-		6910	2	28	9	N	183

VALCIK, J. N.		WELL #:		2H	RRCID ->	248864	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7517 - 9735
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44

DAGGETT, W. H. B-1		WELL #:		1H	RRCID ->	252294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7395 - 10145
09	6330 X	6099	-0-	-231	-0-		6058	2	41	9	N	75
10	6634 X	6126	-0-	-508	-0-		6078	2	48	9	N	119
11	6420 X	6082	-0-	-338	-0-		6034	2	48	9	N	163
12	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-		6826	2	62	9	N	219
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		6333	2	67	9	N	100
*02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-		5945	2	52	9	N	147

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #:		2H	RRCID ->	259129	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7609 - 11240
09	9690 X	9558	-0-	-132	-0-		9290	2	268	9	N	240
10	10013 X	9930	-0-	-83	-0-		9642	2	288	9	N	319
11	9660 X	9262	-0-	-398	-0-		9009	2	253	9	N	189
12	9920 X	9770	-0-	-150	-0-		9485	2	285	9	N	272
01	9920 X	9637	-0-	-283	-0-		9350	2	287	9	N	173
02	9280 X	9250	-0-	-30	-0-		8994	2	256	9	N	226

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MESA CHICA CORP.				561550										
ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	252856	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6573 - 8055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.				574775			CAPACITY			CNTY: WISE				
MQH				WELL #:	1H	RRCID ->	216193	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6980 - 9160	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #:	6H	RRCID ->	221294	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6873 - 9498	
09	16470	X	14498	-0-	-1972	-0-	14443	2	55	9	N	50		121
10	16492	X	15530	-0-	-962	-0-	212	1	15241	2	N	70	161 1	30
							77	9						
11	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	312	1	15274	2	N	47		77
							52	9						
12	15872	X	15766	-0-	-106	-0-	387	1	15239	2	N	127		204
							140	9						
01	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	156	1	15531	2	N	86	170 1	120
							95	9						
02	15109	X	14584	-0-	-525	-0-	333	1	14128	2	N	112		232
							123	9						

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS				WELL #:	3H	RRCID ->	225374	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6920 - 9537	
09	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	3	1	1621	2	N	-0-		147
							4151	5						
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	2	1	2843	2	N	-0-	120 1	27
							3935	5						
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2	1	1866	2	N	-0-		27
							4841	5						
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1481	2	4713	5	N	3		30
							3	9						
01	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	2	1	2011	2	N	3		33
							5841	5	3	9				
*02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	2	1	1037	2	N	-0-		33
							4084	5						

MONCRIEF WOODHOUSE				WELL #:	1SW	RRCID ->	234125	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7124 - 8294	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775												
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	9930 X	9545	-0-	-385	-0-	201 1	9294 2	N	45	171 1	50	
10	10137 X	9771	-0-	-366	-0-	50 9	9649 2	N	7		57	
11	9600 X	9446	-0-	-154	-0-	114 1	9017 2	N	60		117	
12	9858 X	9506	-0-	-352	-0-	8 9	8915 2	N	40		157	
01	9858 X	9508	-0-	-350	-0-	363 1	9001 2	N	27		184	
02	9222 X	8026	-0-	-1196	-0-	66 9	7640 2	N	10		194	
						547 1						
						44 9						
						477 1						
						30 9						
						375 1						
						11 9						

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026												
09	4860 X	4046	-0-	-814	-0-	86 1	3960 2	N	-0-		150	
10	5022 X	4623	-0-	-399	-0-	54 1	4563 2	N	5	63 1	92	
11	4860 X	4282	-0-	-578	-0-	6 9	4107 2	N	8		100	
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	166 1	4536 2	N	27		127	
01	4650 X	4359	-0-	-291	-0-	9 9	4116 2	N	23		150	
02	4321 X	3928	-0-	-393	-0-	278 1	3734 2	N	10		160	
						30 9						
						218 1						
						25 9						
						183 1						
						11 9						

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503												
09	2160 N	2006	-0-	-154	-0-	2005 2	1 9	N	1	172 1	30	
10	2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2049 2	8 9	N	7		37	
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1947 2	14 9	N	13		50	
12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	89 1	1986 2	N	10		60	
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	11 9	1995 2	N	10		70	
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	174 1	11 9	N	10		80	
						11 9						
						1875 2						

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631												
09	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	11970 2	44 9	N	40		161	
10	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	160 1	11522 2	N	50	181 1	30	
11	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	55 9	10627 2	N	37		67	
12	12400 X	11256	-0-	-1144	-0-	217 1	10880 2	N	90		157	
01	12400 X	10115	-0-	-2285	-0-	41 9	9893 2	N	111	188 1	80	
02	11600 X	9898	-0-	-1702	-0-	277 1	9596 2	N	69		149	
						99 9						
						100 1						
						122 9						
						226 1						
						76 9						

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034												
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870												
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-		1031	
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		1031	
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-		1031	
12	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-		1031	
01	2852 N	2720	-0-	-132	-0-	2720 2		N	-0-		1031	
*02	2900 N	3149	-0-	249	249	3149 2		N	-0-		1031	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034										
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	201285	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7434 - 8032		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2		N	-0-			46
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			46
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			46
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			46
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			46
*02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			46

LITTLE				WELL #:	2	RRCID ->	209897	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7466 - 8056		
09		1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-

LITTLE				WELL #:	3	RRCID ->	221034	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7466 - 8050		
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
*02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-

MOORE				WELL #:	2	RRCID ->	224581	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 - 8758		
09		750 N	659	-0-	-91	-0-	659	2		N	-0-			74
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			74
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			74
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			74
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			74
*02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			74

HARPER-KNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	238653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7886 - 8812		
09		1140 N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2		N	-0-			318
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			318
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			318
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			318
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			318
*02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			318

HARPER-KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	238654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7920 - 8812		
09		1140 N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2		N	-0-			501
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			501
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			501
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			501
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			501
*02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			501

LITTLE				WELL #:	4H	RRCID ->	254565	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8911 - 10800		
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			531
10		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			531
11		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			531
12		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-			531
01		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2		N	-0-			531
*02		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167											
RICHARDS RANCH				WELL #:	1 H	RRCID ->	211728	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6150 - 7889		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

RICHARDS RANCH "A" UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	211734	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	6150 - 8700		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

HUSKEY				WELL #:	3H	RRCID ->	228109	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5850 - 8112		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3	24	9	N	22	172	1	21
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3	42	9	N	38	4	8	55
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3	39	9	N	35	2	8	88
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3	73	9	N	66	2	8	152
01	1147 N	851	-0-	-296	-0-	-0-	788	3	63	9	N	57	162	1	46
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	3	63	9	N	57	5	8	98

WOLFE, MARTHA				WELL #:	1H	RRCID ->	229068	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6396 - 9359		
09	2070 X	1964	-0-	-106	-0-	-0-	1957	3	7	9	N	6	1	8	55
10	2015 X	721	-0-	-1294	-0-	-0-	721	3			N	-0-			55
11	1950 X	155	-0-	-1795	-0-	-0-	140	3	15	9	N	14			69
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	3	14	9	N	13	2	8	80
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			80
*02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3	43	9	N	39	2	8	117

HOOTEN, OTIS				WELL #:	1 H	RRCID ->	230912	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5975 - 6428		
09	3330 X	3308	-0-	-22	-0-	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
10	3596 X	3445	-0-	-151	-0-	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
11	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
12	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	-0-	3359	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3503 X	3324	-0-	-179	-0-	-0-	3323	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02	3277 X	3102	-0-	-175	-0-	-0-	3102	3			N	-0-			-0-

WIDMAN				WELL #:	1 H	RRCID ->	231248	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5830 - 7829		
09	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-			-0-
10	2635 X	2274	-0-	-361	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
11	2550 X	1853	-0-	-697	-0-	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2511 X	1870	-0-	-641	-0-	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
02	2262 X	1543	-0-	-719	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			-0-

LEE				WELL #:	1 H	RRCID ->	231258	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5905 - 8404		
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-			44
10	4030 X	3586	-0-	-444	-0-	-0-	3586	3			N	-0-			44
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-			44
12	4185 X	3522	-0-	-663	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			44
01	4185 X	2342	-0-	-1843	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			44
02	3915 X	1941	-0-	-1974	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
L CRANFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	237329	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5752	PERF.	5424 - 8200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2910 X	1976	-0-	-934	-0-	1969 3	7 9	N	6	6	8		26
10	3007 X	2090	-0-	-917	-0-	2084 3	6 9	N	5	5	8		26
11	2910 X	2136	-0-	-774	-0-	2134 3	2 9	N	2	2	8		26
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3918 3	4 9	N	4	4	8		26
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5478 3	2 9	N	2	2	8		26
*02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4552 3	9 9	N	8	8	8		26

LLOYD AOC		WELL #:		1H	RRCID ->	237883	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	5360 - 7258	
09	1710 N	1580	-0-	-130	-0-	1572 3	8 9	N	7				67
10	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1311 3	7 9	N	6				73
11	1560 N	1374	-0-	-186	-0-	1374 3		N	-0-				73
12	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	1424 3	9 9	N	8	1	8		80
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-				80
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1458 3	18 9	N	16	1	8		95

BOLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	237884	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	5950 - 7915	
09	3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3114 3	15 9	N	14	154	1	6 8	56
10	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	2569 3	7 9	N	6	1	8		61
11	3150 X	1448	-0-	-1702	-0-	1441 3	7 9	N	6	1	8		66
12	3224 X	712	-0-	-2512	-0-	710 3	2 9	N	2	2	8		66
01	3224 X	472	-0-	-2752	-0-	470 3	2 9	N	2	2	8		66
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-			N	-0-				66

POLK & PATTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237888	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5980 - 8171	
09	4620 X	3899	-0-	-721	-0-	3899 3		N	-0-				22
10	4402 X	3761	-0-	-641	-0-	3761 3		N	-0-				22
11	4260 X	3820	-0-	-440	-0-	3820 3		N	-0-				22
12	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	4019 3		N	-0-				22
01	4030 X	3572	-0-	-458	-0-	3572 3		N	-0-				22
02	3770 X	1213	-0-	-2557	-0-	1213 3		N	-0-				22

RICHARDS RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	237984	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5905 - 9515	
09	2070 X	1658	-0-	-412	-0-	1650 3	8 9	N	7	4	8		73
10	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	1534 3	3 9	N	3	3	8		73
11	1980 X	1133	-0-	-847	-0-	1133 3		N	-0-				73
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1970 3	17 9	N	15	7	8		81
01	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-				81
02	1595 X	1577	-0-	-18	-0-	1558 3	19 9	N	17				98

STRICKLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213	
09	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	2302 3	59 9	N	54	97	1	2 8	44
10	2449 X	2414	-0-	-35	-0-	2413 3	1 9	N	1	1	8		44
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2681 3	1 9	N	1	1	8		44
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2742 3	24 9	N	22	2	8		64
01	2449 X	2168	-0-	-281	-0-	2125 3	43 9	N	39	3	8		100
02	2581 X	1938	-0-	-643	-0-	1935 3	3 9	N	3				103

STRICKLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243	
09	1530 N	911	-0-	-619	-0-	910 3	1 9	N	1	1	8		108
10	1736 N	1345	-0-	-391	-0-	1343 3	2 9	N	2	2	8		108
11	1890 N	794	-0-	-1096	-0-	794 3		N	-0-				108
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1613 3	8 9	N	7	1	8		114
01	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3		N	-0-				114
*02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175 3	4 9	N	4	4	8		114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
 RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					80
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	3	14	9	N	13	1	8			92
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	N	9	1	8			100
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	3	15	9	N	14					114
01	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2180	3	90	9	N	82	75	1	4	8	117
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1392	3	43	9	N	39					156

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1697	3	90	9	N	82	16	8			179
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1453	3	42	9	N	38	168	1	15	8	34
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1773	3	47	9	N	43	8	8			69
12	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	1246	3	53	9	N	48	12	8			105
01	1488 N	581	-0-	-907	-0-	552	3	29	9	N	26	127	1	4	8	-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

09	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2778	3	13	9	N	12	2	8			43
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3099	3	31	9	N	28	1	8			70
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2786	3	42	9	N	38	3	8			105
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3094	3	42	9	N	38	2	8			141
01	1891 X	1170	-0-	-721	-0-	1158	3	12	9	N	11	148	1			4
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					4

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

09	7560 X	5780	-0-	-1780	-0-	5745	3	35	9	N	32					167
10	7657 X	6768	-0-	-889	-0-	6748	3	20	9	N	18					185
11	7410 X	7006	-0-	-404	-0-	6997	3	9	9	N	8	1	8			192
12	7657 X	6408	-0-	-1249	-0-	6389	3	19	9	N	17	10	8			199
01	7254 X	6402	-0-	-852	-0-	6380	3	22	9	N	20	166	1			53
02	6786 X	5551	-0-	-1235	-0-	5529	3	22	9	N	20					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910 - 8996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	4167	-0-	-1353	-0-	4152	3	15	9	N	14	11 8	157
10	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	4557	3	22	9	N	20	8 8	169
11	5160 X	4639	-0-	-521	-0-	4598	3	41	9	N	37	7 8	199
12	5146 X	4484	-0-	-662	-0-	4456	3	28	9	N	25		224
01	4588 X	3246	-0-	-1342	-0-	3194	3	52	9	N	47	7 8	264
02	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	3993	3	33	9	N	30	17 8	277

WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	278983	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5400 - 5482	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	278986	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5300 - 5386	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	278987	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5300 - 5386	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279001	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5270 - 5352	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWDY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279037	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5690 - 5730	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	279089	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5310 - 5380	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167												
SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	279100	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	5000 - 5040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTER RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	279399	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5348 - 5388				
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F.B. HILL		WELL #:		1	RRCID ->	279539	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5524 - 5586				
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 21	RRCID ->	279540	COMPL. DATE	09/27/2015	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5846 - 5886				
09		0	446	-0-	446	446	374	3	72	9	N	65				65
10		0	8156	-0-	8156	8602	6668	3	1488	9	N	1353	1168	1		250
11		0	7056	-0-	7056	15658	6045	3	1011	9	N	919	1020	1	9	140
12		0	6684	-0-	6684	22342	5851	3	833	9	N	757	685	1	25	187
01		0	5814	-0-	5814	28156	5073	3	741	9	N	674	681	1		180
02	SWR	10	5175	-0-	5175	33331	4579	3	596	9	N	542	527	1		195

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		WELL #:		617342 1H	RRCID ->	223646	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	9058 - 5476				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

COALSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	234513	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	5728 - 8578				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4592					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COALSON		WELL #:		3H	RRCID ->	237910	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	5890 - 8482				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//	617342										
COALSON		WELL #:	4H	RRCID ->	238311	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OXENERGY INCORPORATED			630140										
WALDEN		WELL #:	1H	RRCID ->	247781	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	6220 -	7282	
09		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			46
10		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-			46
11		2370 X	1141	-0-	-1229	-0-	1141 2		N	-0-			46
12		DLQ G-10	1917	-0-	1917	-0-	1917 2		N	-0-			46
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
OXXN			630579										
THOMASON		WELL #:	1	RRCID ->	214685	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6850 -	9905	
09		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1823	-0-	-367	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
12		2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
01		2077 N	1998	-0-	-79	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOONSMAN		WELL #:	2 H	RRCID ->	229633	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	6375 -	7975	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KOONSMAN		WELL #:	1 H	RRCID ->	231524	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6250 -	8505	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DODGE, ETHEL WILEY		WELL #:	1	RRCID ->	254628	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	6525 -	10728	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
P & D OPERATING, INC.				630771										
P & D		WELL #:		1	RRCID ->	203279	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8316 - 8404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		510 N	311	-0-	-199	-0-	311 2		N	-0-			-0-	
10		403 N	273	-0-	-130	-0-	273 2		N	-0-			-0-	
11		330 N	190	-0-	-140	-0-	190 2		N	-0-			-0-	
12		310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2		N	-0-			-0-	
01		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2		N	-0-			-0-	
02		174 N	167	-0-	-7	-0-	167 2		N	-0-			-0-	

PARKER, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	203999	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8160 - 8464		
09		300 N	246	-0-	-54	-0-	246 2		N	-0-			-0-	
10		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-			-0-	
11		270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-	
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-			-0-	
01		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-			-0-	
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	225 2		N	-0-			-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		WELL #:		101BH	RRCID ->	238316	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	5245 - 7607
MCMURREY, M. H. D														
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-	

MITCHELL		WELL #:		2H	RRCID ->	248224	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5021 - 7994		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15														

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		WELL #:		1	RRCID ->	201287	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7008 - 7268
WILD HARE														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARLAND BEND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213108	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4598 - 4632		
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-	
10		1488 N	196	-0-	-1292	-0-	196 2		N	-0-			-0-	
11		1260 N	63	-0-	-1197	-0-	63 2		N	-0-			-0-	
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-	
01		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2		N	-0-			-0-	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-	

HEATH, ELIZABETH		WELL #:		5	RRCID ->	213714	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	4464 - 4546		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	278819	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4276 - 4296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-			-0-
12	3255 X	3025	-0-	-230	-0-	2982	2	43	9	N	39		39
01	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	2350	2	305	9	N	277	165 1	151
02	3045 X	2623	-0-	-422	-0-	2621	2	2	9	N	2		153

PHILLIPS, BOB				662705									
DEARING-CHURCHILL		WELL #:		1	RRCID ->	189567	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6610 - 6754	
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-		-0-
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-		-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-		-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-		-0-
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	205207	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6458 - 6520	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-		-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID		WELL #:		3H	RRCID ->	221625	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	7053 - 9307	
09	8790 X	8099	-0-	-691	-0-	8099	3			N	-0-		-0-
10	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	3			N	-0-		-0-
11	8190 X	7543	-0-	-647	-0-	7543	3			N	-0-		-0-
12	8463 X	8030	-0-	-433	-0-	8030	3			N	-0-		-0-
01	9734 X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	3			N	-0-		-0-
02	9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL-SIMMONS		WELL #:		2H	RRCID ->	228634	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6610 - 8636	
09	2400 X	1171	-0-	-1229	-0-	1171	3			N	-0-		180
10	2480 X	1199	-0-	-1281	-0-	1199	3			N	-0-		180
11	2250 X	1278	-0-	-972	-0-	1278	3			N	-0-		180
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-COLVIN SOUTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230809	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	7772 - 8058	
09	3030 X	1947	-0-	-1083	-0-	1947	3			N	-0-		-0-
10	3131 X	1924	-0-	-1207	-0-	1924	3			N	-0-		-0-
11	2460 X	2387	-0-	-73	-0-	2387	3			N	-0-		-0-
12	2511 X	2050	-0-	-461	-0-	2050	3			N	-0-		-0-
01	2511 X	2086	-0-	-425	-0-	2086	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #:		1H	RRCID ->	240015	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	7025 - 8435	
09	2040 X	997	-0-	-1043	-0-	997	3			N	-0-		42
10	2108 X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3			N	-0-		42
11	1830 X	1088	-0-	-742	-0-	1088	3			N	-0-		42
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-		-0-
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE	
PINNERGY, LTD.			665701				
HIGHWAY 67 SWD		WELL #:	1	RRCID -> 240443	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 9341 - 11876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PRIMEXX OPERATING CORPORATION			677852				
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:	2 H	RRCID -> 210219	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 9035	PERF. 6700 - 8935
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.			679595				
EVANS-OVERSTREET		WELL #:	1	RRCID -> 237835	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 5610 - 5710
*09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	246 1	2462 2 N -0- 26
*10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	222 1	2223 2 N -0- 26
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	179 1	1792 2 N -0- 26
*12	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	298 1	2685 2 N -0- 26
*01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	289 1	2604 2 N -0- 26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT 26
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645				
GOWEN-DAVIS		WELL #:	1	RRCID -> 273685	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 6700 - 6930
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N -0- -0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N -0- -0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N -0- -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N -0- -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
QUICKSILVER RESOURCES INC.			684830				
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	C 1	RRCID -> 187159	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7286 - 7720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	B 2	RRCID -> 187175	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 7244 - 7662
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: E 3		RRCID -> 187891	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7254	- 7660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: D 4		RRCID -> 187892	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7238	- 7646				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 190793	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7208	- 7546				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 190794	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7155	- 7515				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 190795	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7180	- 7550				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON-HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 190796	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7393	- 7880				
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

NELSON-HYDE		WELL #: 2		RRCID -> 190797	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7392	- 7880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	192014	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7186 - 7530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	196190	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7197 - 7488		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	196819	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7800 - 8757		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	197033	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7170 - 7484		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	197413	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7185 - 7483		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	198087	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7187 - 7515		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	198636	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7172 - 7411		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE		WELL #:		A 1	RRCID ->	199457	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7021 - 7262				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 2	RRCID ->	199458	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	7786	PERF. 7296 - 7548				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 3	RRCID ->	199459	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7200 - 7454				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 4	RRCID ->	199460	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7316 - 7598				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		C 1	RRCID ->	201043	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7100 - 7439				
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
02	1392	N	1342	-0-	-50	-0-	1342	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		C 2H	RRCID ->	201044	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7720 - 9188				
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
01	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	1607	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	201520	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7178 - 7422				
09	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1505	-0-	-119	-0-	1505	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE		WELL #:		D 1	RRCID ->	202721	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7176 - 7528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	-0-
10		1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290 2		N	-0-	-0-
11		1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260 2		N	-0-	-0-
12		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
01		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
02		1218 N	1081	-0-	-137	-0-	1081 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 2H	RRCID ->	202722	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8296 - 10652
09		1590 N	949	-0-	-641	-0-	949 2		N	-0-	-0-
10		1178 N	908	-0-	-270	-0-	908 2		N	-0-	-0-
11		1050 N	754	-0-	-296	-0-	754 2		N	-0-	-0-
12		992 N	880	-0-	-112	-0-	880 2		N	-0-	-0-
01		899 N	704	-0-	-195	-0-	704 2		N	-0-	-0-
02		725 N	483	-0-	-242	-0-	483 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 1	RRCID ->	204355	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7310 - 7620
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOREN		WELL #:		1	RRCID ->	204891	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 8182 - 9817
09		3630 X	3483	-0-	-147	-0-	3483 2		N	-0-	-0-
10		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3474 2		N	-0-	-0-
11		3540 X	3435	-0-	-105	-0-	3435 2		N	-0-	-0-
12		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-	-0-
01		3596 X	2136	-0-	-1460	-0-	2136 2		N	-0-	-0-
02		3364 X	1854	-0-	-1510	-0-	1854 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 3	RRCID ->	205450	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 8200 - 9482
09		1800 X	1261	-0-	-539	-0-	1261 2		N	-0-	-0-
10		3193 X	1701	-0-	-1492	-0-	1701 2		N	-0-	-0-
11		3090 X	41	-0-	-3049	-0-	41 2		N	-0-	-0-
12		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-
01		1705 X	355	-0-	-1350	-0-	355 2		N	-0-	-0-
02		1595 X	121	-0-	-1474	-0-	121 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	205995	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 8175 - 9748
09		3540 X	2572	-0-	-968	-0-	2572 2		N	-0-	-0-
10		3658 X	2665	-0-	-993	-0-	2665 2		N	-0-	-0-
11		3540 X	2188	-0-	-1352	-0-	2188 2		N	-0-	-0-
12		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	-0-
01		2666 X	1797	-0-	-869	-0-	1797 2		N	-0-	-0-
02		2494 X	2030	-0-	-464	-0-	2030 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	207547	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7640 - 10120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 2H	RRCID ->	207548	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7700 - 10395	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLIANCE		WELL #:		F 1	RRCID ->	207653	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7142 - 7450	
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	2		N	-0-	-0-	
10	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2		N	-0-	-0-	
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	2		N	-0-	-0-	
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-	-0-	
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		N	-0-	-0-	
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE		WELL #:		F 2H	RRCID ->	207654	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7760 - 8905	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLIANCE		WELL #:		E 2H	RRCID ->	207658	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7550 - 9285	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLIANCE		WELL #:		E 1H	RRCID ->	207660	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7894 - 9537	
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-	-0-	
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2		N	-0-	-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-	-0-	
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-	-0-	
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-	

CANNIBAL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	207839	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6286 - 9691	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MARY ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	207840	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5717	PERF. 6680 - 8483	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
CHARCA LIMITED		WELL #:		1H	RRCID ->	207841	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	6700 - 8822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			169
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			169
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			169
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207842	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7090 - 8388		
09		3330 X	3214	-0-	-116	-0-	3214	3		Y	-0-			-0-
10		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3		Y	-0-			-0-
11		3330 X	3146	-0-	-184	-0-	3146	3		Y	-0-			-0-
12		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		Y	-0-			-0-
01		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184	3		Y	-0-			-0-
02		3103 X	2961	-0-	-142	-0-	2961	3		Y	-0-			-0-

PROFESSOR		WELL #:		2H	RRCID ->	207843	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6638 - 8576		
09		5370 X	4366	-0-	-1004	-0-	413	1	3953	3	Y	-0-		46
10		4650 X	4553	-0-	-97	-0-	413	1	4140	3	Y	-0-	46	1
11		4350 X	3607	-0-	-743	-0-	263	1	3344	3	Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-		-0-
02		4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-		-0-

FREELAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207954	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7934 - 9813		
09		5190 X	5066	-0-	-124	-0-	5055	3	11	9	Y	10		59
10		5332 X	5166	-0-	-166	-0-	5136	3	30	9	Y	27		86
11		5160 X	4927	-0-	-233	-0-	4913	3	14	9	Y	13		99
12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5037	3	44	9	Y	40		139
01		5332 X	5171	-0-	-161	-0-	5137	3	34	9	Y	31		170
02		4901 X	4792	-0-	-109	-0-	4763	3	29	9	Y	26		196

JOHN J MILES, JR GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	207956	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6750 - 9572		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALLIANCE-COZART		WELL #:		1	RRCID ->	208104	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7775 - 10506		
09		13710 X	7868	-0-	-5842	-0-	7868	2			N	-0-		-0-
10		15345 X	8644	-0-	-6701	-0-	8644	2			N	-0-		-0-
11		14850 X	10549	-0-	-4301	-0-	10549	2			N	-0-		-0-
12		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-		-0-
01		11625 X	11026	-0-	-599	-0-	11026	2			N	-0-		-0-
02		10208 X	9496	-0-	-712	-0-	9496	2			N	-0-		-0-

TRAPPER JOHN		WELL #:		2 H	RRCID ->	208464	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6056 - 9509		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
HANGER TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	208468	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6830 - 8722
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5580 X	5452	-0-	-128	-0-	5449 3	3 9	N	3	88 1		34
10	5766 X	5619	-0-	-147	-0-	5618 3	1 9	N	1			35
11	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	5339 3		N	-0-			35
12	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5497 3	10 9	N	9			44
01	5704 X	5545	-0-	-159	-0-	5545 3		N	-0-			44
02	5278 X	5117	-0-	-161	-0-	5117 3		N	-0-			44

HAWKEYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208607	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6905 - 8798
09	11070 X	9297	-0-	-1773	-0-	9297 3		Y	-0-			58
10	10540 X	9352	-0-	-1188	-0-	9352 3		Y	-0-			58
11	9600 X	8558	-0-	-1042	-0-	8558 3		Y	-0-			58
12	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945 3		Y	-0-			58
01	9796 X	8653	-0-	-1143	-0-	8653 3		Y	-0-			58
02	8990 X	8170	-0-	-820	-0-	8160 3	10 9	Y	9	9 8		58

HOT LIPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208608	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5961 - 8964
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

CHARCA LIMITED		WELL #:		2 H	RRCID ->	208610	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6570 - 9482
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PROFESSOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208624	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6072 - 7874
09	9450 X	9067	-0-	-383	-0-	414 1	8653 3	Y	-0-			2
10	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	419 1	8863 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	9000 X	8819	-0-	-181	-0-	346 1	8473 3	Y	-0-			-0-
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	238 1	9627 3	Y	-0-			-0-
01	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	330 1	9203 3	Y	-0-			-0-
02	8758 X	8743	-0-	-15	-0-	495 1	8248 3	Y	-0-			-0-

TRAPPER JOHN		WELL #:		1 H	RRCID ->	208631	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5846 - 9628
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
LANGDON		WELL #:		1 H	RRCID ->	208636	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6568 - 9171	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4920 X	4421	-0-	-499	-0-	755 1	3543 3		Y	112			186
10	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	123 9	821 1	3602 3	Y	73	176 1		83
11	4530 X	3118	-0-	-1412	-0-	80 9	3118 3		Y	-0-			83
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
01	4681 X	1	-0-	-4680	-0-	1 3			Y	-0-			83
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-				Y	-0-	68 1		15

ZBAR LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1 H	RRCID ->	209404	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	7375 - 9178	
09	5730 X	4910	-0-	-820	-0-	4910 3			N	-0-			75
10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426 3			N	-0-			75
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189 3			N	-0-			75
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947 3			N	-0-			75
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7292 3			N	-0-			75
*02	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 3			N	-0-			75

MARY ANN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209465	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5925 - 8128	
09	10170 X	8207	-0-	-1963	-0-	8207 3			Y	-0-			12
10	9765 X	8333	-0-	-1432	-0-	8333 3			Y	-0-			12
11	9000 X	7805	-0-	-1195	-0-	7805 3			Y	-0-			12
12	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141 3			Y	-0-			12
01	8742 X	8044	-0-	-698	-0-	8044 3			Y	-0-			12
02	7946 X	7527	-0-	-419	-0-	7527 3			Y	-0-			12

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	209485	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7900 - 9723	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	210486	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7850 - 12210	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		1H	RRCID ->	211590	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	7490 - 9203	
09	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	588 1	4392 3		N	6			120
10	5270 X	5107	-0-	-163	-0-	7 9	246 1	4851 3	N	9			129
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	10 9	5585 3	9 9	N	8			137
12	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	2 1	37 9	5699 3	N	34			171
01	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5933 3		28 9	N	25			196
*02	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5436 3		25 9	N	23	182 1		37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
GIBBS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	211591	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	6509 - 8917	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	211620	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6549 - 8127	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		45
10		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		45
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		45
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		45
01		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3		Y	-0-		45
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		45

SPEED RACER		WELL #:		1 H	RRCID ->	211720	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7050 - 8348	
09		3750 X	2331	-0-	-1419	-0-	2325	3	6	9	Y	5	82
10		3875 X	3776	-0-	-99	-0-	3768	3	8	9	Y	7	89
11		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	573	1	4393	3	Y	2	91
							2	9					
12		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	51	1	2119	3	Y	15	106
							17	9					
01		3782 X	2100	-0-	-1682	-0-	2100	3			Y	-0-	106
02		4814 X	1955	-0-	-2859	-0-	1955	3			Y	-0-	106

ALLIANCE-GATEWAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	211760	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7755 - 12310	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212018	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6105 - 8698	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	212192	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	7065 - 8432	
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212206	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	6021 - 8724		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-		30
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		30
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-		30
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		30
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		30
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		30

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212720	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	7105 - 8862		
09	15150 X	13380	-0-	-1770	-0-	-0-		13380	3		Y	-0-		8
10	15097 X	13299	-0-	-1798	-0-	-0-		13299	3		Y	-0-		8
11	14100 X	12317	-0-	-1783	-0-	-0-		12317	3		Y	-0-		8
12	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	-0-		12126	3		Y	-0-		8
01	13950 X	12474	-0-	-1476	-0-	-0-		12474	3		Y	-0-		8
02	12934 X	11579	-0-	-1355	-0-	-0-		11565	3	14	9	Y	13	13 8 8

LUCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213174	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7712 - 9334		
09	3090 X	206	-0-	-2884	-0-	-0-		206	3		Y	-0-		39
10	3193 X	4	-0-	-3189	-0-	-0-		4	3		Y	-0-		39
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					Y	-0-		39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		39
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-		39
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					Y	-0-		39

GILLIGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213350	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	6114 - 7646		
09	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-		935	1	5522	3	N	-0-	24
10	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	-0-		902	1	5477	3	N	-0-	24
11	6060 X	4873	-0-	-1187	-0-	-0-		766	1	4107	3	N	-0-	24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
01	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-	-0-						N	-0-	24
02	6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-	-0-						N	-0-	24

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	213400	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7935 - 10285		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PALLMEYER UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	213888	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6489 - 8896		
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	3 X	2	-0-	-1	-0-	-0-		2	3		Y	-0-		10
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-		10
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-		10
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	3		Y	-0-		10
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		Y	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
VETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	214420	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	6230 - 8702
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	686	1	4432	3	Y	-0-
10		5084 X	5046	-0-	-38	-0-	558	1	4488	3	Y	-0-
11		4920 X	3996	-0-	-924	-0-	358	1	3638	3	Y	-0-
12		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-
01		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-
02		4959 X	-0-	-0-	-4959	-0-					Y	-0-

VETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	214658	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	6101 - 8083
09		3450 X	3302	-0-	-148	-0-	857	1	2445	3	Y	-0-
10		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	698	1	2754	3	Y	-0-
11		3450 X	2774	-0-	-676	-0-	447	1	2238	3	Y	-0-
							89	9				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		3472 X	2	-0-	-3470	-0-	2	3			Y	-0-
02		3219 X	6	-0-	-3213	-0-	6	3			Y	-0-

CHARCA LIMITED		WELL #:		3 H	RRCID ->	214659	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6775 - 8922
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOONEY UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	214660	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	5751	PERF.	6055 - 9942
09		14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	504	1	14157	3	Y	-0-
10		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	504	1	14167	3	Y	-0-
11		14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	451	1	14131	3	Y	-0-
12		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	597	1	12620	3	Y	-0-
01		15593 X	12490	-0-	-3103	-0-	568	1	11872	3	Y	-0-
							50	9				-0-
02		14181 X	11364	-0-	-2817	-0-	597	1	10763	3	Y	-0-
							4	9				-0-

LANGDON UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	214661	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6136	PERF.	6635 - 8617
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOONEY UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	214662	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	5724	PERF.	6075 - 9002
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214663	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	6590 - 9127		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			200

CAMPOS UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	214912	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	7695 - 9787		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTGOMERY BURNS		WELL #:		1H	RRCID ->	214926	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	6540 - 8467		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215336	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7775 - 11155		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAFRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215347	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6100 - 7542		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	36 1		12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

HAYWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	215376	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5970 - 7952		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			39
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			39
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			39

LAFRANCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215448	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6175 - 8102		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
LANGDON UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	215665	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 6457 -	8439			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

PALLMEYER UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	215700	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 6460 -	9062			
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-					8
10	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-	6	1			2
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H	2 H	RRCID ->	216065	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7560 -	10520		
09	10920 X	6066	-0-	-4854	-0-	-0-	6066	2	N	-0-					-0-
10	11284 X	7218	-0-	-4066	-0-	-0-	7218	2	N	-0-					-0-
11	10920 X	7517	-0-	-3403	-0-	-0-	7517	2	N	-0-					-0-
12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	-0-	7798	2	N	-0-					-0-
01	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	-0-	8456	2	N	-0-					-0-
*02	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	-0-	8651	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE		WELL #:		H	1 H	RRCID ->	216066	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7520 -	9500		
09	3780 X	629	-0-	-3151	-0-	-0-	629	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	552	-0-	-3354	-0-	-0-	552	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	27	-0-	-3633	-0-	-0-	27	2	N	-0-					-0-
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
01	1736 X	84	-0-	-1652	-0-	-0-	84	2	N	-0-					-0-
02	609 X	360	-0-	-249	-0-	-0-	360	2	N	-0-					-0-

MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	216306	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5773 -	7485			
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	4901	3	N	-0-					84
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	-0-	4895	3	N	-0-					84
11	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	4576	3	N	-0-					84
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	3	N	-0-					84
01	5270 X	3759	-0-	-1511	-0-	-0-	3759	3	N	-0-					84
02	4727 X	3909	-0-	-818	-0-	-0-	3906	3	N	3	3	8			84

FREELAND UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217191	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6860 -	9862			
09	8550 X	8175	-0-	-375	-0-	-0-	8172	3	N	3	9				187
10	8835 X	8322	-0-	-513	-0-	-0-	8313	3	N	9	9				195
11	8400 X	7751	-0-	-649	-0-	-0-	7744	3	N	7	9				201
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	-0-	8005	3	N	6	9				206
01	8525 X	8217	-0-	-308	-0-	-0-	8204	3	N	13	9				218
02	7917 X	7409	-0-	-508	-0-	-0-	7405	3	N	4	9	186	1		36

SUGAR CRISP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217192	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5741	PERF. 6035 -	8127			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					103
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					103
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
COYOTE CROSSING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217193	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6330 - 9232				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BROWN-EYED GIRL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217194	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	5827 - 7919				
09	8340 X	6112	-0-	-2228	-0-	6112	3			N	-0-				39	
10	7099 X	6177	-0-	-922	-0-	6177	3			N	-0-				39	
11	6600 X	6046	-0-	-554	-0-	6046	3			N	-0-				39	
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	3			N	-0-				39	
01	6448 X	5232	-0-	-1216	-0-	5232	3			N	-0-				39	
02	5916 X	5439	-0-	-477	-0-	5384	3	55	9	N	50	50	8		39	

MASSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	217195	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5948 - 7615				
09	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				70	
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				70	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				70	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	

RED DRAGON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218709	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6513 - 7995				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				41	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				41	

CHRISSY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219758	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	6356 - 8338				
09	4530 X	4424	-0-	-106	-0-	4390	3	34	9	N	31				293	
10	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	4524	3	36	9	N	33				326	
11	4530 X	4281	-0-	-249	-0-	4250	3	31	9	N	28				354	
12	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4442	3	31	9	N	28	181	1		201	
01	4557 X	4517	-0-	-40	-0-	4471	3	46	9	N	42				243	
02	4263 X	4192	-0-	-71	-0-	4136	3	56	9	N	51	185	1		109	

DENVER, BOB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219764	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6510 - 8767				
09	6390 X	5656	-0-	-734	-0-	5656	3			Y	-0-				62	
10	6231 X	5876	-0-	-355	-0-	5876	3			Y	-0-				62	
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-				62	
12	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			Y	-0-				62	
01	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-				62	
02	5684 X	5452	-0-	-232	-0-	5452	3			Y	-0-				62	

KIMMEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219768	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	6140 - 8462				
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				28	
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				28	
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				28	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6141	-0-	-524	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	5888	-0-	-347	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

09	8100	X	2299	-0-	-5801	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	2375	-0-	-3825	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2159	-0-	-331	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	1875	-0-	-213	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

09	6930	X	6254	-0-	-676	-0-	491	1	5723	3	Y	36					59
							40	9									
10	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10526	3		3	9	Y	3				62
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	3				Y	-0-				62
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9864	3	52	9	Y	47					109
01	10540	X	9500	-0-	-1040	-0-	9500	3				Y	-0-				109
02	9860	X	8824	-0-	-1036	-0-	8750	3	74	9	Y	67					176

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
DENVER, BOB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	221658	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6615 - 8462
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16

MARSHALL, SAM "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221659	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6310 - 8202
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		176
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		176
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		176
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		176
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		176
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		176

HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	221660	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	5360 - 8002
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		69
10	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-		69
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		69
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		69
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69

CAMPOS UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	223721	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6155 - 8305
09	5340 X	1401	-0-	-3939	-0-	1395	3	6 9	Y	5		40
10	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6418	3	13 9	Y	12		52
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3		Y	-0-	27 1	25
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				Y	-0-		25
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-				Y	-0-		25

ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	223774	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7685 - 10145
09	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2		N	-0-		-0-
10	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641	2		N	-0-		-0-
11	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2		N	-0-		-0-
12	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2		N	-0-		-0-
01	13144 X	12200	-0-	-944	-0-	12200	2		N	-0-		-0-
02	12035 X	11150	-0-	-885	-0-	11150	2		N	-0-		-0-

SATCHMO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223940	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6258 - 8015
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OFFICERS CLUB SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224866	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8287 - 8720
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE		WELL #:		L 1H	RRCID ->	225970	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7732 - 11425		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10170 X	9376	-0-	-794	-0-	9376	2	N	-0-			-0-
10		10509 X	9279	-0-	-1230	-0-	9279	2	N	-0-			-0-
11		10050 X	8726	-0-	-1324	-0-	8726	2	N	-0-			-0-
12		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2	N	-0-			-0-
01		9703 X	8708	-0-	-995	-0-	8708	2	N	-0-			-0-
02		9077 X	8217	-0-	-860	-0-	8217	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	226709	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7625 - 10470		
09		3630 X	3031	-0-	-599	-0-	3031	2	N	-0-			-0-
10		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2420	-0-	-490	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
12		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2	N	-0-			-0-
01		4464 X	4409	-0-	-55	-0-	4409	2	N	-0-			-0-
02		4176 X	2120	-0-	-2056	-0-	2120	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 1H	RRCID ->	228242	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 8700 - 12070		
09		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2	N	-0-			-0-
10		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2	N	-0-			-0-
11		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2	N	-0-			-0-
12		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2	N	-0-			-0-
01		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2	N	-0-			-0-
*02		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228243	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7700 - 9478		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228246	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7825 - 9334		
09		0 W	12	-0-	12	17395	12	2	N	-0-			-0-
10		0 W	1	-0-	1	17396	1	2	N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	17396			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	17396			N	-0-			-0-
01		1200 N	-0-	-0-	-1200	16196			N	-0-			-0-
*02		2900 N	2	-0-	-2898	13298	2	2	N	-0-			-0-

HAWKEYE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228785	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6240 - 8582		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

ALFALFA		WELL #:		1H	RRCID ->	228793	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4472	PERF. 4755 - 6185		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
CAMPOS UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	228899	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 6325 -	8862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

CAUBLE		WELL #:		2H	RRCID ->	229359	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 5580 -	7202
09		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		54
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

ALLIANCE 'K' UNIT		WELL #:		K 2H	RRCID ->	230455	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 8260 -	10017
09		4050 X	2727	-0-	-1323	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
10		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2	N	-0-		-0-
11		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2	N	-0-		-0-
12		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-		-0-
01		5270 X	5208	-0-	-62	-0-	5208	2	N	-0-		-0-
02		4930 X	4687	-0-	-243	-0-	4687	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	231019	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7625 -	10006
09		1980 X	1807	-0-	-173	-0-	1807	2	N	-0-		-0-
10		2046 X	634	-0-	-1412	-0-	634	2	N	-0-		-0-
11		1980 X	248	-0-	-1732	-0-	248	2	N	-0-		-0-
12		2046 X	511	-0-	-1535	-0-	511	2	N	-0-		-0-
01		1891 X	553	-0-	-1338	-0-	553	2	N	-0-		-0-
02		1740 X	393	-0-	-1347	-0-	393	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		S 2 H	RRCID ->	231040	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7925 -	9641
09		4470 X	276	-0-	-4194	-0-	276	2	N	-0-		-0-
10		4619 X	291	-0-	-4328	-0-	291	2	N	-0-		-0-
11		4470 X	184	-0-	-4286	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
01		2449 X	184	-0-	-2265	-0-	184	2	N	-0-		-0-
*02		324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		N 3H	RRCID ->	231047	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7880 -	9782
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-		-0-
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE-AIRPORT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231050	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7849 -	11727
09		10620 X	8004	-0-	-2616	-0-	8004	2	N	-0-		-0-
10		9889 X	9017	-0-	-872	-0-	9017	2	N	-0-		-0-
11		9060 X	8035	-0-	-1025	-0-	8035	2	N	-0-		-0-
12		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2	N	-0-		-0-
01		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2	N	-0-		-0-
*02		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231184	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7634 - 9744
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2940 X	905	-0-	-2035	-0-	905	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	628	-0-	-2317	-0-	628	2	N	-0-			-0-
11	2850 X	701	-0-	-2149	-0-	701	2	N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
01	1705 X	252	-0-	-1453	-0-	252	2	N	-0-			-0-
02	870 X	294	-0-	-576	-0-	294	2	N	-0-			-0-

APU UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231389	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	5980 - 7602
09	4110 X	2894	-0-	-1216	-0-	356	1	2538 3	Y	-0-		29
10	4247 X	3255	-0-	-992	-0-	564	1	2691 3	Y	-0-		29
11	3750 X	2608	-0-	-1142	-0-	445	1	2163 3	Y	-0-		29
12	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	266	1	1957 3	Y	-0-		29
01	3255 X	2503	-0-	-752	-0-	312	1	2078 3	Y	103		132
						113	9					
02	3045 X	2072	-0-	-973	-0-	237	1	1835 3	Y	-0-		132

VETTE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231391	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6490 - 9342
09	6870 X	6277	-0-	-593	-0-	747	1	5530 3	Y	-0-		1
10	6944 X	4795	-0-	-2149	-0-	766	1	4029 3	Y	-0-		1
11	6570 X	3270	-0-	-3300	-0-	536	1	2734 3	Y	-0-		1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	6696 X	4	-0-	-6692	-0-	4	3		Y	-0-		1
02	6061 X	3	-0-	-6058	-0-	3	3		Y	-0-		1

TEJAS WESTERN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231393	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5960 - 7782
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

ROE, MABEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231395	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352 - 6260
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	380	1	3271 3	Y	26	37 1	46
						29	9					
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	431	1	3248 3	Y	23		69
						25	9					
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	416	1	3072 3	Y	43		112
						47	9					
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	362	1	2857 3	Y	-0-	73 1	39
01	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	356	1	3927 3	Y	31		70
						34	9					
02	3567 X	2962	-0-	-605	-0-	338	1	2602 3	Y	20		90
						22	9					

PARKER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231397	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6030 - 8182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
THURSTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231398	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6460 - 8882
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6 1	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-

THURSTON UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231402	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 8272
09		18300 X	8866	-0-	-9434	-0-	8862 3	4 9	Y	4		119
10		15903 X	8997	-0-	-6906	-0-	8993 3	4 9	Y	4	103 1	20
11		9120 X	8537	-0-	-583	-0-	8515 3	22 9	Y	20		40
12		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	3580 1	2964 3	Y	38		78
01		9331 X	8443	-0-	-888	-0-	3853 1	4581 3	Y	8		86
*02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8784 3	168 9	Y	153	92 1	1 8 146

PARKER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231404	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6038 - 8252
09		10380 X	8388	-0-	-1992	-0-	8388 3		Y	-0-		25
10		10168 X	8447	-0-	-1721	-0-	8447 3		Y	-0-		25
11		8970 X	8910	-0-	-60	-0-	8910 3		Y	-0-		25
12		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632 3		Y	-0-		25
01		16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	16005 3		Y	-0-		25
*02		15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15145 3	187 9	Y	170	149 1	46

APU UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231405	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6230 - 7992
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

PARKER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231418	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6045 - 8277
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	-0-

ELLA		WELL #:		3 H	RRCID ->	231420	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	6150 - 7952
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
APU UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231422	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	6360 - 8162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

BOB DENVER		WELL #:		3 H	RRCID ->	231423	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6220 - 8202	
09	6990 X	6114	-0-	-876	-0-	6114	3		Y	-0-			65
10	7223 X	6471	-0-	-752	-0-	6471	3		Y	-0-			65
11	6480 X	6237	-0-	-243	-0-	6237	3		Y	-0-			65
12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3		Y	-0-			65
01	6634 X	6169	-0-	-465	-0-	6169	3		Y	-0-			65
02	6061 X	4975	-0-	-1086	-0-	4975	3		Y	-0-			65

WIGGUM, RALPH		WELL #:		1 H	RRCID ->	231424	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	6420 - 9215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

MONTE CARLO		WELL #:		1 H	RRCID ->	231426	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	6095 - 8502	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75

MABEL ROE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231531	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	6170 - 8152	
09	5850 X	5440	-0-	-410	-0-	322	1	5089	3	Y	26	37 1	46
						29	9						
10	5952 X	5607	-0-	-345	-0-	374	1	5208	3	Y	23		69
						25	9						
11	5760 X	5233	-0-	-527	-0-	399	1	4787	3	Y	43		112
						47	9						
12	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	323	1	5308	3	Y	-0-	73 1	39
01	5673 X	5528	-0-	-145	-0-	339	1	5155	3	Y	31		70
						34	9						
*02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	301	1	5021	3	Y	20		90
						22	9						

VETTE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231535	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6320 - 8302	
09	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	913	1	2113	3	Y	-0-		-0-
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	602	1	2515	3	Y	-0-		-0-
11	2940 X	2443	-0-	-497	-0-	377	1	2066	3	Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SZYSLAK, MOE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231536	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6520 - 8302	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BOY SCOUT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231539	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5950 - 7482	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

S. S. MINNOW		WELL #:		1 H	RRCID ->	231540	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	5900 - 7902	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		27	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		27	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		27	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		27	
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-		27	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		27	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	231545	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7749 - 9479	
09	8190 X	7417	-0-	-773	-0-	7417	2		N	-0-		-0-	
10	7967 X	6539	-0-	-1428	-0-	6539	2		N	-0-		-0-	
11	8280 X	6810	-0-	-1470	-0-	6810	2		N	-0-		-0-	
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		N	-0-		-0-	
01	8556 X	6950	-0-	-1606	-0-	6950	2		N	-0-		-0-	
02	7163 X	6365	-0-	-798	-0-	6365	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	231548	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7515 - 9482	
09	9150 X	8186	-0-	-964	-0-	8186	2		N	-0-		-0-	
10	8990 X	8488	-0-	-502	-0-	8488	2		N	-0-		-0-	
11	8550 X	8420	-0-	-130	-0-	8420	2		N	-0-		-0-	
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2		N	-0-		-0-	
01	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2		N	-0-		-0-	
02	8149 X	7624	-0-	-525	-0-	7624	2		N	-0-		-0-	

BOB DENVER		WELL #:		4 H	RRCID ->	231694	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	6400 - 8602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SUNNYE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231695	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5890 - 7422
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	426 1	3548 3	N	-0-	1 1		3
10	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	441 1	3682 3	N	-0-			3
11	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	498 1	3384 3	N	-0-			3
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	433 1	3619 3	N	-0-	2 1		1
01	4123 X	3970	-0-	-153	-0-	361 1	3609 3	N	-0-			1
02	3857 X	3604	-0-	-253	-0-	333 1	3270 3	N	1	1 1		1
						1 9						

THURSTON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231696	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6230 - 9092
09	9240 X	8480	-0-	-760	-0-	8476 3	4 9	Y	4			87
10	9548 X	8809	-0-	-739	-0-	8805 3	4 9	Y	4	75 1		16
11	9240 X	8203	-0-	-1037	-0-	8181 3	22 9	Y	20			36
12	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	1128 1	8740 3	Y	38			74
						42 9						
01	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	9173 3	9 9	Y	8			82
02	8236 X	8015	-0-	-221	-0-	7848 3	167 9	Y	152	87 1	1 8	146

SUNNYE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231697	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6910 - 9002
09	6240 X	6180	-0-	-60	-0-	733 1	5375 3	N	65	102 1		323
						72 9						
10	6045 X	6018	-0-	-27	-0-	716 1	5274 3	N	25			348
						28 9						
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	640 1	5188 3	N	10			358
						11 9						
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	522 1	5453 3	N	5	222 1		141
						6 9						
01	6386 X	6229	-0-	-157	-0-	519 1	5435 3	N	250			391
						275 9						
02	5974 X	5842	-0-	-132	-0-	504 1	4998 3	N	309	178 1		522
						340 9						

ELLA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231698	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6630 - 9232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIPPER		WELL #:		4 H	RRCID ->	231699	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5980 - 9210
09	11850 X	11629	-0-	-221	-0-	11619 3	10 9	Y	9			42
10	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14694 3	11 9	Y	10			52
11	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	14467 3	19 9	Y	17			69
12	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	15071 3	11 9	Y	10			79
01	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	15227 3	17 9	Y	15			94
*02	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	14279 3	17 9	Y	15	2 8		107

FREELAND UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231700	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6700 - 10002
09	12270 X	12106	-0-	-164	-0-	12106 3		Y	-0-			1
10	12617 X	11671	-0-	-946	-0-	11671 3		Y	-0-			1
11	12210 X	11465	-0-	-745	-0-	11465 3		Y	-0-			1
12	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099 3		Y	-0-			1
01	12524 X	12061	-0-	-463	-0-	12061 3		Y	-0-			1
02	11716 X	11116	-0-	-600	-0-	11116 3	1 9	Y	1	1 8		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
HINTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	231704	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6488 - 8460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WIGGUM, RALPH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231705	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	6450 - 8642			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
CAUBLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231707	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	7302 - 5350			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
SKIPPER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231708	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	6290 - 8892			
09	8370 X	7922	-0-	-448	-0-	-0-	24	1	7888	3	Y	9			27
							10	9							
10	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	8418	3	Y	23			50
							25	9							
11	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	9869	3	Y	2			52
							2	9							
12	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	-0-	10192	3	14	9	Y	13			65
01	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	-0-	9781	3	26	9	Y	24			89
02	9541 X	8822	-0-	-719	-0-	-0-	8807	3	15	9	Y	14	1	8	102
EL CAMINO UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231710	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5960 - 8662			
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-			25
10	465 X	6	-0-	-459	-0-	-0-	6	3			N	-0-			25
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-			25
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	3			N	-0-			25
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			25
MARVEL GIRL		WELL #:		1 H	RRCID ->	231711	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	6810 - 8131			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
LEONARD, LENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	231723	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	8400 - 7230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPUS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231724	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7195 - 8980			
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
10	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
02	1682 N	1638	-0-	-44	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231728	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6550 - 8352			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

HOMER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231731	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595 - 8522			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231895	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150 - 8362			
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			7
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-	-0-					Y	-0-			7

GILLESPIE, DIZZY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231896	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765 - 7432			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			33
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			33
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

DENVER, BOB UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231904	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6245 - 8047			
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			91
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
11	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	186	3	Y	-0-			91
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			113
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//	684830									
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:	4 H	RRCID -> 231905	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH	5133	PERF. 5720 - 7672				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

BOB DENVER UNIT		WELL #:	7 H	RRCID -> 231983	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6160 - 8142				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:	1 H	RRCID -> 231989	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 5550 - 9552				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

WIGGUM, RALPH		WELL #:	3 H	RRCID -> 232001	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 6570 - 9122				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

ELLA UNIT		WELL #:	2 H	RRCID -> 232002	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 5860 - 8332				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT		WELL #:	4 H	RRCID -> 232003	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH	5923	PERF. 6160 - 8502				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
CARLSON, CARL		WELL #:		3 H	RRCID ->	232020	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 6420 -	9580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLSON, CARL		WELL #:		1 H	RRCID ->	232022	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 6850 -	9060		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLSON, CARL		WELL #:		2 H	RRCID ->	232025	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 6420 -	9410		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGDON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232027	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6073	PERF. 6725 -	8927		
09	4380 X	4186	-0-	-194	-0-	430	1	3756	3	Y	-0-			-0-
10	4526 X	4122	-0-	-404	-0-	408	1	3714	3	Y	-0-			-0-
11	4380 X	3228	-0-	-1152	-0-	3228	3			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4340 X	41	-0-	-4299	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

FORD, GERALD		WELL #:		1 H	RRCID ->	232030	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5861	PERF. 6099 -	8610		
09	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	901	1	3032	3	Y	-0-			44
10	4557 X	3774	-0-	-783	-0-	787	1	2987	3	Y	-0-			44
11	4410 X	3027	-0-	-1383	-0-	301	1	2726	3	Y	-0-			44
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	508	1	2669	3	Y	-0-			44
01	4092 X	3223	-0-	-869	-0-	1846	1	1308	3	Y	63			107
02	3799 X	2040	-0-	-1759	-0-	398	1	1640	3	Y	2			109
						2	9							

FORD, GERALD		WELL #:		2 H	RRCID ->	232034	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5833	PERF. 600 -	8941		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																	
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035										COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	5390	-	7792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48				
CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328										COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7370	-	9270
09	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	1427	2	N	-0-			-0-				
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-			-0-				
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-				
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2	N	-0-			-0-				
01	2573	X	1748	-0-	-825	-0-	1748	2	N	-0-			-0-				
02	2407	X	1655	-0-	-752	-0-	1655	2	N	-0-			-0-				
APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335										COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6048	-	7742
09	5910	X	4993	-0-	-917	-0-	286	1	4707	3	Y	-0-	32				
10	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	443	1	4694	3	Y	-0-	32				
11	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	348	1	4800	3	Y	-0-	32				
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	202	1	5248	3	Y	-0-	32				
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	277	1	5193	3	Y	-0-	32				
*02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	181	1	4997	3	Y	-0-	32				
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388										COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7328	-	8990
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454										COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	7705	-	9005
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455										COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	6105	-	9301
09	2940	X	890	-0-	-2050	-0-	629	1	254	3	Y	6	63				
							7	9									
10	2883	X	878	-0-	-2005	-0-	761	1	117	3	Y	-0-	63				
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	785	1	173	3	Y	-0-	28				
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	713	1	199	3	Y	4	32				
							4	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	883	1	407	3	Y	-0-	32				
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	591	1	623	3	Y	7	32				
							8	9				7 8					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
CAMPOS UNIT B		WELL #: 4 H		RRCID -> 232456		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9036	3	7 9	Y	6	42
10	9796 X	8484	-0-	-1312	-0-	8472	3	12 9	Y	11	53
11	9480 X	7404	-0-	-2076	-0-	7356	3	48 9	Y	44	69
12	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11380	3	8 9	Y	7	76
01	13580 X	13580	-0-	-0-	-0-	13576	3	4 9	Y	4	80
*02	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13101	3	12 9	Y	11	89

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232461		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702		
09	6000 X	5917	-0-	-83	-0-	430	1	5487 3	Y	-0-	-0-
10	6107 X	6106	-0-	-1	-0-	359	1	5747 3	Y	-0-	-0-
11	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	363	1	5724 3	Y	-0-	-0-
12	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	452	1	10721 3	Y	-0-	-0-
01	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	480	1	11032 3	Y	13	13
						14	9				
*02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	362	1	9891 3	Y	43	55
						47	9				

CAMPOS UNIT B		WELL #: 3 H		RRCID -> 232463		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850		
09	17070 X	14135	-0-	-2935	-0-	14129	3	6 9	Y	5	65
10	17639 X	15207	-0-	-2432	-0-	15194	3	13 9	Y	12	77
11	15120 X	14068	-0-	-1052	-0-	14068	3		Y	-0-	36
12	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9266	3	7 9	Y	6	42
01	15221 X	7190	-0-	-8031	-0-	7186	3	4 9	Y	4	46
02	14239 X	6030	-0-	-8209	-0-	6016	3	14 9	Y	13	55

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232845		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149		
09	7110 X	5123	-0-	-1987	-0-	5123	2		N	-0-	-0-
10	6479 X	6055	-0-	-424	-0-	6055	2		N	-0-	-0-
11	6240 X	3869	-0-	-2371	-0-	3869	2		N	-0-	-0-
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-	-0-
01	6169 X	2794	-0-	-3375	-0-	2794	2		N	-0-	-0-
02	5655 X	4422	-0-	-1233	-0-	4422	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232846		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922		
09	25830 X	21905	-0-	-3925	-0-	21905	2		N	-0-	-0-
10	25637 X	22158	-0-	-3479	-0-	22158	2		N	-0-	-0-
11	24000 X	20747	-0-	-3253	-0-	20747	2		N	-0-	-0-
12	20761 X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2		N	-0-	-0-
01	23002 X	20035	-0-	-2967	-0-	20035	2		N	-0-	-0-
02	21170 X	18219	-0-	-2951	-0-	18219	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #: B 5 H		RRCID -> 232847		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299		
09	5850 X	4783	-0-	-1067	-0-	4783	2		N	-0-	-0-
10	5580 X	5558	-0-	-22	-0-	5558	2		N	-0-	-0-
11	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2		N	-0-	-0-
12	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-	-0-
01	5549 X	3376	-0-	-2173	-0-	3376	2		N	-0-	-0-
02	6699 X	3034	-0-	-3665	-0-	3034	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
UMA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233387	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8019 - 10000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2			N	-0-			-0-
10	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548 2			N	-0-			-0-
11	4530 X	4041	-0-	-489	-0-	4041 2			N	-0-			-0-
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2			N	-0-			-0-
01	4712 X	4127	-0-	-585	-0-	4127 2			N	-0-			-0-
02	4408 X	3912	-0-	-496	-0-	3912 2			N	-0-			-0-

BENDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233397	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	8250 - 8452	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233399	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	6500 - 8902	
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	1	-0-	1	1	3			Y	-0-			11
02	T. A.	2	-0-	2	3	2 3			Y	-0-			11

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233402	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7592 - 9354	
09	14100 X	6439	-0-	-7661	-0-	6439 2			N	-0-			-0-
10	14570 X	5780	-0-	-8790	-0-	5780 2			N	-0-			-0-
11	11910 X	4052	-0-	-7858	-0-	4052 2			N	-0-			-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-				N	-0-			-0-
02	6235 X	-0-	-0-	-6235	-0-				N	-0-			-0-

WIRZ WEST UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233405	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6380 - 8360	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233842	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6040 - 9842	
09	13170 X	9397	-0-	-3773	-0-	544 1	8853 3	Y		-0-	90 1		-0-
10	13609 X	9632	-0-	-3977	-0-	419 1	9213 3	Y		-0-			-0-
11	12540 X	9133	-0-	-3407	-0-	373 1	8760 3	Y		-0-			-0-
12	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	450 1	8999 3	Y		-0-			-0-
01	9703 X	9419	-0-	-284	-0-	488 1	8917 3	Y		13			13
02	9077 X	8494	-0-	-583	-0-	599 1	7848 3	Y		43	1 8		55
						47 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
GUMBLE, BARNEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233887	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6790 - 8231	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		4 H	RRCID ->	233889	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	6270 - 8616	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		1 H	RRCID ->	233893	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	6274 - 9021	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	233895	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	6128 - 9461	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
BOY SCOUT		WELL #:		4 H	RRCID ->	233897	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5965 - 8242	
09	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	6779	3	2	9	Y	2	135
10	6975 X	6125	-0-	-850	-0-	-0-	146	1	5951	3	Y	25	160
							28	9					
11	6690 X	6029	-0-	-661	-0-	-0-	512	1	5517	3	Y	-0-	160
12	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	5654	3	Y	28	188
							31	9					
01	7006 X	6578	-0-	-428	-0-	-0-	377	1	6197	3	Y	4	192
							4	9					
02	6554 X	6039	-0-	-515	-0-	-0-	401	1	5624	3	Y	13	204
							14	9			1 8		
EAST CLETUS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233898	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7608 - 9581	
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-	-0-
10	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	-0-	4075	2			N	-0-	-0-
11	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	-0-	4057	2			N	-0-	-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	2	N	-0-	-0-
01	4495 X	3869	-0-	-626	-0-	-0-	3869	2			N	-0-	-0-
02	3915 X	3099	-0-	-816	-0-	-0-	3099	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900										COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901										COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7865 - 9107
09	6930	X	3766	-0-	-3164	-0-	3766	2		N	-0-			-0-	
10	7161	X	4648	-0-	-2513	-0-	4648	2		N	-0-			-0-	
11	6870	X	4386	-0-	-2484	-0-	4386	2		N	-0-			-0-	
12	0	X	0	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-			-0-	
01	5983	X	4310	-0-	-1673	-0-	4310	2		N	-0-			-0-	
*02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933										COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8029 - 9209
09	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	5858	2		N	-0-			-0-	
10	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	6410	2		N	-0-			-0-	
11	6210	X	6138	-0-	-72	-0-	6138	2		N	-0-			-0-	
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2		N	-0-			-0-	
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-			-0-	
02	6003	X	5362	-0-	-641	-0-	5362	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934										COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	8077 - 10127
09	1680	X	627	-0-	-1053	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
10	1736	X	350	-0-	-1386	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
11	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1391	2		N	-0-			-0-	
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-	
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-	
*02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486										COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7670 - 8890
09	8130	X	7612	-0-	-518	-0-	7612	2		N	-0-			-0-	
10	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2		N	-0-			-0-	
11	8280	X	6711	-0-	-1569	-0-	6711	2		N	-0-			-0-	
12	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2		N	-0-			-0-	
01	8556	X	8350	-0-	-206	-0-	8350	2		N	-0-			-0-	
*02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2		N	-0-			-0-	

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360										COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	6299 - 8750
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	688	1	2194	3	Y	5		147	
							6	9							
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	793	1	2075	3	Y	-0-		147	
11	2880	X	2437	-0-	-443	-0-	906	1	1528	3	Y	3	82 1	68	
							3	9							
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	908	1	1577	3	Y	4		72	
							4	9							
01	2976	X	1911	-0-	-1065	-0-	883	1	1028	3	Y	-0-		72	
02	2784	X	1840	-0-	-944	-0-	568	1	1268	3	Y	4	4 8	72	
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			18
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			18
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			18
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			18
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			18
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			18

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

09	15270 X	13457	-0-	-1813	-0-	13436	3	21	9	Y	19	56	1	26
10	14756 X	14243	-0-	-513	-0-	14223	3	20	9	Y	18			44
11	14010 X	13396	-0-	-614	-0-	13378	3	18	9	Y	16			60
12	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	13618	3	18	9	Y	16			76
01	14229 X	13726	-0-	-503	-0-	13726	3			Y	-0-			76
02	13311 X	13021	-0-	-290	-0-	12955	3	66	9	Y	60	1	8	135

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			50
10	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-			50
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			50
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			50
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			50
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			50

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

09	10710 X	10120	-0-	-590	-0-	104	1	10016	3	Y	-0-			29
10	11067 X	9015	-0-	-2052	-0-	106	1	8909	3	Y	-0-			29
11	10350 X	9287	-0-	-1063	-0-	78	1	9209	3	Y	-0-	13	1	16
12	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	6	1	10437	3	Y	4	8	1	12
						4	9							
01	10509 X	9927	-0-	-582	-0-	9927	3			Y	-0-			12
02	9773 X	8497	-0-	-1276	-0-	8496	3	1	9	Y	1	5	1	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
PALLMEYER UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	235367	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6391 -	9540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

PUTTEET HILL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235368	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6791 -	8735			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235370	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9163	PERF.	5650 -	9081			
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3

HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		1 H	RRCID ->	235372	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	6370 -	9101			
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-				-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-				-0-
11	551 X	-0-	-0-	-551	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RANDLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	235373	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6565 -	8010			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24

BOY SCOUT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235375	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5890 -	8102			
09	10260 X	9684	-0-	-576	-0-	9684	3				Y	-0-				146
10	10602 X	10312	-0-	-290	-0-	200	1	10099	3		Y	12				158
						13	9									
11	10260 X	9707	-0-	-553	-0-	9707	3				Y	-0-				158
12	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	3				Y	-0-				158
01	10323 X	10140	-0-	-183	-0-	10096	3	44	9		Y	40				198
02	9657 X	8798	-0-	-859	-0-	8776	3	22	9		Y	20				218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830													
SUGAR CRISP		WELL #:		4 H	RRCID ->	235377	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6180 -	8650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					151
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					151
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
01	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	3			N	-0-					151
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	3	1	3			N	-0-					151

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235380	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6990 -	10073
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RANDLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	235382	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	6190 -	8592
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	235384	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6257 -	8840
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RANDLE		WELL #:		2 H	RRCID ->	235436	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6380 -	8582
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

RANDLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	235437	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6470 -	8770
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235439	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6339 -	9300
09	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15118	3	19 9	Y	17			128
10	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	15453	3		Y	-0-			128
11	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	3		Y	-0-			128
12	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	14889	3	98 9	Y	89			217
01	15748 X	14756	-0-	-992	-0-	14756	3		Y	-0-			217
02	14645 X	13564	-0-	-1081	-0-	13469	3	95 9	Y	86	186 1	7 8	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																	
MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631																	
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250																	
09		5250 X	1734	-0-	-3516	-0-	269	1	1447	3	Y	16					41
							18	9									
10		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	362	1	1249	3	Y	16	33	1			24
							18	9									
11		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	3	Y	6					30
							7	9									
12		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1	2172	3	Y	7					37
							8	9									
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					37
*02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	3	6	9	Y	5	5	8			37
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801																	
09		13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13263	3	45	9	Y	41	48	1			71
10		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14004	3	89	9	Y	81	40	1			112
11		14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14210	3	57	9	Y	52	52	1			112
12		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15798	3	70	9	Y	64	59	1			117
01		17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	16961	3	95	9	Y	86	115	1			88
*02		17025 X	17025	-0-	-0-	-0-	16995	3	30	9	Y	27	61	1			54
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235458	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5800 - 8727	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		436 1	6187 3	Y	-0-	8 1		-0-
10	6789 X	6573	-0-	-216	-0-		318 1	6255 3	Y	-0-			-0-
11	6810 X	4829	-0-	-1981	-0-		224 1	4605 3	Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				Y	-0-			-0-
02	6409 X	-0-	-0-	-6409	-0-				Y	-0-			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235459	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	6567 - 8109	
09	8580 X	3527	-0-	-5053	-0-		3524 3	3 9	Y	3	2 1		5
10	5766 X	3720	-0-	-2046	-0-		3705 3	15 9	Y	14	3 1		16
11	3900 X	3386	-0-	-514	-0-		3379 3	7 9	Y	6	7 1		15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		7
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-	7 1		-0-
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235460	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6668 - 8612	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		7H	RRCID ->	235461	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	6200 - 9491	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

SMITHERS, WAYLON		WELL #:		2 H	RRCID ->	235462	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6660 - 8520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITHERS, WAYLON		WELL #:		3 H	RRCID ->	235463	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	6715 - 8471	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RADAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	235467	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	6003 - 7592	
09	9060 X	7521	-0-	-1539	-0-		7521 3		Y	-0-			5
10	9176 X	7645	-0-	-1531	-0-		7645 3		Y	-0-			5
11	8370 X	8254	-0-	-116	-0-		8254 3		Y	-0-			5
12	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-		10918 3		Y	-0-			5
01	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-		10396 3		Y	-0-			5
*02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-		9513 3		Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ROSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	235516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	5335 - 7227	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-		65
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		65
01	62 X	8	-0-	-54	-0-	-0-	2 3	6	9	Y	5		70
02	58 X	29	-0-	-29	-0-	-0-	29 3			Y	-0-		70

MOONEY UNIT A		WELL #:		2 H	RRCID ->	235517	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6117 - 9602	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

LOVEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235518	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6027 - 7970	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	39 1	18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

PALLMEYER UNIT B		WELL #:		2 H	RRCID ->	235519	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	6191 - 9340	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-	7 1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		4
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3 3			Y	-0-		4
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-		4

LANGDON		WELL #:		3 H	RRCID ->	235520	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6725 - 9487	
09	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	-0-	485 1	9643 3		Y	-0-		74
10	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	-0-	522 1	9928 3		Y	-0-	70 1	4
11	10050 X	8848	-0-	-1202	-0-	-0-	8848 3			Y	-0-		4
12	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	-0-	527 1	12180 3		Y	144		148
							158 9						
01	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	-0-	957 1	13127 3		Y	-0-		148
*02	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	-0-	803 1	12472 3		Y	190	122 1	216
							209 9						

BUBBS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235521	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6507 - 8853	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235522	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 6403 - 9151			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOONEY UNIT A		WELL #:		3 H	RRCID ->	235523	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 6454 - 9603			
09		8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-	-0-			Y	-0-			60
10		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-	-0-			Y	-0-			60
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			Y	-0-			60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48 1		12

SASS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235525	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 6349 - 9900			
09		6990 X	5531	-0-	-1459	-0-	-0-	5531 3		Y	-0-			23
10		7223 X	1015	-0-	-6208	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			23
11		6420 X	951	-0-	-5469	-0-	-0-	951 3		Y	-0-			23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1		4
01		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-	-0-			Y	-0-			4

SMITHERS, WAYLON		WELL #:		4 H	RRCID ->	235526	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 6670 - 8770			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITHERS, WAYLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235527	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6054	PERF. 6490 - 8111			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOONEY UNIT B		WELL #:		2 H	RRCID ->	235528	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 6151 - 9301			
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			59
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			59
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			59
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			59
01		8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

TED & ROY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235529	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 6997 - 8740			
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		62 X	5	-0-	-57	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			1
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BOY SCOUT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235547	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5890 -	7602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	-0-		18
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

CAMPOS UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	235548	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5920 -	8668
09	6210	X	5106	-0-	-1104	-0-	5100	3	6	9	Y	42
10	6665	X	1676	-0-	-4989	-0-	1664	3	12	9	Y	53
11	6450	X	1706	-0-	-4744	-0-	1706	3			Y	25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 1	25
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-		25
02	4930	X	-0-	-0-	-4930	-0-			Y	-0-		25

GLEEN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235549	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 6087 -	9237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GLEEN UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	235550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 6382 -	9130
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		9
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		9
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		9
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		9
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3	Y	-0-		9
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		9

ROSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	235552	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 5500 -	7712
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33

ARMSTRONG, LOUIS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236178	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 5710 -	9141
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BILL THE CAT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236185	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7939 -	9508
09	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	4333	2	N	-0-		-0-
10	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4325	2	N	-0-		-0-
11	4440	X	3840	-0-	-600	-0-	3840	2	N	-0-		-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
01	4557	X	3746	-0-	-811	-0-	3746	2	N	-0-		-0-
02	4176	X	3919	-0-	-257	-0-	3919	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		2 H	RRCID ->	236216	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6455 - 9186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9630 X	2774	-0-	-6856	-0-		428	1	2346	3	Y	-0-	-0-
10	8277 X	5966	-0-	-2311	-0-		166	1	5800	3	Y	-0-	-0-
11	4680 X	2683	-0-	-1997	-0-		2683	3			Y	-0-	-0-
12	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-		39	1	8989	3	Y	-0-	-0-
01	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-		9021	3			Y	-0-	-0-
*02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		45	1	7591	3	Y	-0-	-0-

HINTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236307	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	6842 - 8980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236310	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5565 - 8166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		65

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236315	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6547 - 10501
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:		3 H	RRCID ->	236401	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8112 - 10462
09	12900 X	9032	-0-	-3868	-0-		9032	2		N	-0-	-0-
10	10912 X	8976	-0-	-1936	-0-		8976	2		N	-0-	-0-
11	10320 X	8884	-0-	-1436	-0-		8884	2		N	-0-	-0-
12	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-		9374	2		N	-0-	-0-
01	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-		11948	2		N	-0-	-0-
*02	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-		10926	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 3H	RRCID ->	236403	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7987 - 9792
09	8160 X	5	-0-	-8155	-0-		5	2		N	-0-	-0-
10	4030 X	112	-0-	-3918	-0-		112	2		N	-0-	-0-
11	3900 X	99	-0-	-3801	-0-		99	2		N	-0-	-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-		153	2		N	-0-	-0-
01	930 X	110	-0-	-820	-0-		110	2		N	-0-	-0-
02	116 X	80	-0-	-36	-0-		80	2		N	-0-	-0-

ACTON MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	236790	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	6085 - 9101
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-	28 1	7
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-		7
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14640 X	12118	-0-	-2522	-0-	143	1	11914	3	Y	55					123
10	15128 X	12796	-0-	-2332	-0-	61	9	12528	3	Y	43	100	1			66
11	13800 X	11474	-0-	-2326	-0-	47	9			Y	-0-					66
12	11910 X	11910	-0-	-	-0-	11474	3	155	9	Y	141	103	1			104
01	13144 X	11805	-0-	-1339	-0-	11755	3	63	9	Y	57	104	1			57
02	11977 X	10506	-0-	-1471	-0-	11742	3	102	9	Y	93	98	1			52
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430																
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901																
09	12810 X	12408	-0-	-402	-0-	12349	3	59	9	N	54	182	1			134
10	13237 X	12099	-0-	-1138	-0-	12071	3	28	9	N	25					159
11	12810 X	11928	-0-	-882	-0-	11928	3			N	-0-					159
12	12139 X	12139	-0-	-	-0-	12038	3	101	9	N	92					251
01	13082 X	12168	-0-	-914	-0-	12168	3			N	-0-					251
02	12006 X	11358	-0-	-648	-0-	11281	3	77	9	N	70	192	1	1	8	128
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		9 H	RRCID ->	236948	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6393 -	9140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		6H	RRCID ->	236952	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	6373 -	9121			
09	9900 X	9482	-0-	-418	-0-	9465	3	17	9	Y	15					238
10	10230 X	9186	-0-	-1044	-0-	9122	3	64	9	Y	58	164	1			132
11	9900 X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	3			Y	-0-					132
12	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9278	3	78	9	Y	71					203
01	9889 X	9272	-0-	-617	-0-	9272	3			Y	-0-					203
02	9164 X	8544	-0-	-620	-0-	8537	3	7	9	Y	6	136	1	6	8	67

WIGGUM, RALPH		WELL #:		6 H	RRCID ->	236954	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6250 -	8876			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

CAMPOS UNIT A		WELL #:		5 H	RRCID ->	236955	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	6321 -	9471			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SUGAR CRISP		WELL #:		5 H	RRCID ->	237178	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	5901 -	8351			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237181	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5661 -	5470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MOONEY UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	237186	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5858 -	9187			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
LANHAM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237218	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6451 - 9600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8704 3	85 9	Y		77	71 1		122
10	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	8882 3	147 9	Y		134	69 1		187
11	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8347 3	79 9	Y		72	86 1		173
12	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8926 3	106 9	Y		96	92 1		177
01	9083 X	8811	-0-	-272	-0-	8651 3	160 9	Y		145	175 1		147
02	8497 X	7718	-0-	-779	-0-	7662 3	56 9	Y		51	103 1	1 8	94

BOSWELL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237529	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7967 - 11680	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		9 H	RRCID ->	237533	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6575 - 9501	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			31

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237539	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	5932 - 8381	
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y		-0-			3
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			Y		-0-			3
11	5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-			Y		-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3

SASS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	237625	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	6092 - 8840	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			2

LEWELLEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237626	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	5881 - 7931	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			54

LEWELLEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237627	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5641 - 8041	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
HAWKEYE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237628	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	5909 -	8871			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

SASS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	237629	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6532 -	9280
09	9960 X	8755	-0-	-1205	-0-	8744	3	11 9	Y	10			43
10	10292 X	7862	-0-	-2430	-0-	7840	3	22 9	Y	20			63
11	9810 X	7733	-0-	-2077	-0-	7729	3	4 9	Y	4			67
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8141	3	52 9	Y	47	56 1		58
01	9052 X	8361	-0-	-691	-0-	8315	3	46 9	Y	42			100
02	8468 X	7723	-0-	-745	-0-	7700	3	23 9	Y	21	2 8		119

BUBBS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237630	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6623 -	8969
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237631	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5717 -	8301
09	210 X	177	-0-	-33	-0-	177	3		Y	-0-			21
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			21
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			21
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			21
01	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	3		Y	-0-			21
02	435 X	76	-0-	-359	-0-	76	3		Y	-0-			21

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237633	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6004 -	8520
09	240 X	179	-0-	-61	-0-	179	3		Y	-0-			60
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			60
11	240 X	151	-0-	-89	-0-	151	3		Y	-0-			60
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			60
01	186 X	18	-0-	-168	-0-	18	3		Y	-0-			60
02	174 X	154	-0-	-20	-0-	154	3		Y	-0-			60

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237635	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6174 -	7710
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SHERRY P UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237636	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	6222 -	8567
09	7230 X	6707	-0-	-523	-0-	6659	3	48 9	Y	44	138 1		91
10	7378 X	6749	-0-	-629	-0-	6691	3	58 9	Y	53	61 1		83
11	6990 X	6157	-0-	-833	-0-	6138	3	19 9	Y	17	22 1		78
12	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6711	3	29 9	Y	26	67 1		37
01	7161 X	6655	-0-	-506	-0-	6627	3	28 9	Y	25	13 1		49
02	6496 X	5988	-0-	-508	-0-	5986	3	2 9	Y	2	12 1		39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237638	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6029 - 9580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

SHERRY P UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	237641	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6350 - 9031				
09	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	643	1	4141	3	Y	7	7	1			9
10	5115 X	4869	-0-	-246	-0-	504	1	4298	3	Y	61	6	1			64
11	4830 X	4487	-0-	-343	-0-	525	1	3908	3	Y	49	17	1			96
12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	521	1	3760	3	Y	197	82	1			211
01	4960 X	4411	-0-	-549	-0-	534	1	3672	3	Y	186	73	1			324
02	4640 X	4165	-0-	-475	-0-	737	1	3354	3	Y	67	82	1			309

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237643	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5701 - 8850				
09	7050 X	6301	-0-	-749	-0-	206	1	6005	3	Y	82	173	1			28
10	7285 X	6180	-0-	-1105	-0-	118	1	6062	3	Y	-0-					28
11	6840 X	6354	-0-	-486	-0-	143	1	6196	3	Y	14					42
12	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	3			Y	-0-					42
01	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	195	1	9284	3	Y	-0-					42
*02	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	626	1	8326	3	Y	33					75

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237644	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	6030 - 8777				
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	237645	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6004 - 7431				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BERLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237647	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	5663 - 8951				
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					18
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
SHERRY P UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	237649	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6289 - 9841				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5820	X	5365	-0-	-455	-0-		604	1	4761	3	Y	-0-			1
10	5611	X	5554	-0-	-57	-0-		520	1	5034	3	Y	-0-			1
11	5400	X	4781	-0-	-619	-0-		586	1	4195	3	Y	-0-			1
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-		527	1	4390	3	Y	-0-			1
01	5549	X	4847	-0-	-702	-0-		531	1	4316	3	Y	-0-			1
02	5191	X	4425	-0-	-766	-0-		722	1	3703	3	Y	-0-	1	8	-0-

HOOVER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	237650	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	6004 - 7431				
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

RADAR		WELL #:		3H	RRCID ->	237656	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	6077 - 8661				
09	6270	X	5941	-0-	-329	-0-		5941	3		Y	-0-				14
10	6448	X	6060	-0-	-388	-0-		6060	3		Y	-0-				14
11	6750	X	3888	-0-	-2862	-0-		3888	3		Y	-0-				14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-				14
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	-0-				14

TRAPPER JOHN		WELL #:		3H	RRCID ->	237661	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6002 - 9630				
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-		5886	3		N	-0-				92
10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-		6482	3		N	-0-				92
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-		6149	3		N	-0-				92
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-		6293	3		N	-0-				92
01	6479	X	6255	-0-	-224	-0-		6255	3		N	-0-				92
02	6061	X	5714	-0-	-347	-0-		5714	3		N	-0-				92

STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237665	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	6587 - 8530				
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-				-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-		1	3		Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEWART UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237667	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6393 - 9141				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

TRAPPER JOHN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237669	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	6161 - 9500				
09	15960	X	12885	-0-	-3075	-0-		12885	3		Y	-0-				92
10	16058	X	14102	-0-	-1956	-0-		14029	3	73	9	Y	66	132	1	26
11	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-		13917	3			Y	-0-			26
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-		14062	3			Y	-0-			26
01	16368	X	14691	-0-	-1677	-0-		14691	3			Y	-0-			26
*02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-		13764	3	19	9	Y	17	17	8	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			19
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-			19
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

09	11280 X	10882	-0-	-398	-0-	10762	3	120	9	Y	109	212	1		180
10	11656 X	10988	-0-	-668	-0-	10881	3	107	9	Y	97	120	1		157
11	10860 X	10587	-0-	-273	-0-	10537	3	50	9	Y	45	42	1		160
12	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	1	1	10907	3	Y	115	137	1		138
						127	9								
01	11253 X	10764	-0-	-489	-0-	10695	3	69	9	Y	63	48	1		153
02	10527 X	9927	-0-	-600	-0-	9876	3	51	9	Y	46	39	1	1 8	159

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			20
10	3 X	2	-0-	-1	-0-		2	3			Y	-0-			20
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			20
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-			20
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3			Y	-0-			20
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			20

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			19

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

09	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	2				N	-0-			-0-
10	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2				N	-0-			-0-
11	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2				N	-0-			-0-
12	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2				N	-0-			-0-
01	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2				N	-0-			-0-
*02	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237919	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 6463 -	9211			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPOS UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	237921	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 6422 -	8768			
09	10830 X	8264	-0-	-2566	-0-	8258	3	6	9	Y	5				53
10	9114 X	7389	-0-	-1725	-0-	7377	3	12	9	Y	11				64
11	7830 X	6928	-0-	-902	-0-	6928	3			Y	-0-	34	1		30
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10036	3	8	9	Y	7				37
01	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8817	3	3	9	Y	3				40
02	7975 X	7780	-0-	-195	-0-	7767	3	13	9	Y	12	2	8		50

MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237962	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5432	PERF. 6008 -	7736			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237963	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 6102 -	8045			
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-				42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237965	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 6159 -	8907			
09	8850 X	8690	-0-	-160	-0-	8669	3	21	9	Y	19	117	1		33
10	9362 X	8921	-0-	-441	-0-	8900	3	21	9	Y	19				52
11	9060 X	8312	-0-	-748	-0-	8295	3	17	9	Y	15				67
12	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8710	3	19	9	Y	17				84
01	9021 X	8479	-0-	-542	-0-	8447	3	32	9	Y	29				113
02	8410 X	7809	-0-	-601	-0-	7809	3			Y	-0-				113

RANDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	237966	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF. 6870 -	8472			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
10	3 X	-0-	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-				2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
12	4 N	-0-	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-				2
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237967	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6787 - 10741
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	5550 X	4927	-0-	-623	-0-	573	1	4332	3	Y	20	161
10	5735 X	3307	-0-	-2428	-0-	1681	1	1624	3	Y	2	163
11	5550 X	4548	-0-	-1002	-0-	1610	1	2938	3	Y	-0-	163
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	909	1	3627	3	Y	73	236
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1190	1	5111	3	Y	-0-	236
*02	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1345	1	4698	3	Y	32	161 1 4 8 103

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237968	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	6649 - 10201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1 -0-

LANGDON UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	237971	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6546 - 8490
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-	104
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	104

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237974	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8150 - 10701
09	4050 X	3125	-0-	-925	-0-	3125	2			N	-0-	-0-
10	4185 X	3426	-0-	-759	-0-	3426	2			N	-0-	-0-
11	4050 X	3545	-0-	-505	-0-	3545	2			N	-0-	-0-
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-	-0-
01	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	-0-
*02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-	-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237975	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8510 - 10961
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	821	1	4926	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	5561	-0-	-236	-0-	1640	1	3921	2	N	-0-	-0-
11	5640 X	5336	-0-	-304	-0-	843	1	4493	2	N	-0-	-0-
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	802	1	4323	2	N	-0-	-0-
01	5952 X	4121	-0-	-1831	-0-	657	1	3464	2	N	-0-	-0-
02	5568 X	4935	-0-	-633	-0-	641	1	4294	2	N	-0-	-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237979	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8210 - 10661
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SMELLEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	237980	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6480 - 8322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUMMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238024	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5935 - 8201	
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		47
10	6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-		47
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		47
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		47
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		47
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		47

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238045	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6329 - 8541	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38 1	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

SASS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238047	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	7010 - 10160	
09	7650 X	6470	-0-	-1180	-0-	6423	3	47 9	Y	43			73
10	7905 X	5447	-0-	-2458	-0-	5416	3	31 9	Y	28			101
11	6570 X	3912	-0-	-2658	-0-	3911	3	1 9	Y	1			102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86 1	17
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-		17
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-					Y	-0-		17

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238048	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	6395 - 10348	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		186

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238261	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	9429 - 9981	
09	11850 X	10369	-0-	-1481	-0-	10352	3	17 9	Y	15	176 1		143
10	12245 X	10054	-0-	-2191	-0-	10039	3	15 9	Y	14			157
11	11850 X	9640	-0-	-2210	-0-	9640	3		Y	-0-			157
12	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	183	1	9170 3	Y	52			209
						57	9						
01	10819 X	10096	-0-	-723	-0-	277	1	9819 3	Y	-0-			209
02	10034 X	9433	-0-	-601	-0-	277	1	9100 3	Y	51	187 1	2 8	71
						56	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
BUBBS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238262	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 6493 -	9240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238280	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 6072 -	9557		
09	13800	X	12425	-0-	-1375	-0-	12425	3		Y	-0-			19
10	13578	X	11766	-0-	-1812	-0-	11766	3		Y	-0-			19
11	13140	X	11329	-0-	-1811	-0-	11329	3		Y	-0-			19
12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	3		Y	-0-			19
01	13206	X	12629	-0-	-577	-0-	12629	3		Y	-0-			19
02	12006	X	11948	-0-	-58	-0-	11948	3		Y	-0-	19	1	-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	238299	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7900 -	10415		
09	9060	X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
10	8773	X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
11	8490	X	7573	-0-	-917	-0-	7573	2		N	-0-			-0-
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
01	7967	X	6554	-0-	-1413	-0-	6554	2		N	-0-			-0-
02	7308	X	3702	-0-	-3606	-0-	3702	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	238300	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7822 -	10377		
09	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	4914	2		N	-0-			-0-
10	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
11	5130	X	3415	-0-	-1715	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
01	5921	X	4704	-0-	-1217	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
02	4756	X	4600	-0-	-156	-0-	4600	2		N	-0-			-0-

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	238394	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5891 -	9040		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			47
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			47
12	T. A.		2	-0-	2	-0-	2	3		Y	-0-			47
01	T. A.		2	-0-	2	-0-	4	3		Y	-0-			47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			47

LEWELLEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238572	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5215	PERF. 5590 -	7761		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

LANHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238586	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6625 -	8970		
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-				Y	-0-	14	1	9
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-				Y	-0-	5	1	4
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-				Y	-0-	2	1	2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	1
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238600	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	5913 - 8661		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8610 X	8257	-0-	-353	-0-	766	1	7479	3	Y	11			33
10	8897 X	8658	-0-	-239	-0-	927	1	7731	3	Y	-0-			33
11	8280 X	6777	-0-	-1503	-0-	768	1	6000	3	Y	8			41
12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	9	9							97
01	8649 X	4	-0-	-8645	-0-	4	3			Y	-0-			97
02	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-			97

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	238601	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	4899	PERF.	5189 - 8741		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238603	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	6091 - 9521		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

HOOVER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238605	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6137 - 8080		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			1

BERLIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238608	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5680 - 8335		
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			45
02	T. A.	2	-0-	2	-0-	4	3			Y	-0-			45

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238614	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	6003 - 8751		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238616	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6209 - 9761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1589 N	1589	-0-	-0-	482 1	995 3	Y	102	43 1		116
						112 9						
10		1732 N	1732	-0-	-0-	476 1	1076 3	Y	164	78 1		202
						180 9						
11		2151 N	2151	-0-	-0-	433 1	1679 3	Y	35	54 1		183
						39 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	156 1		27
01		1736 N	-0-	-0-	-1736			Y	-0-	9 1		18
02		1711 N	-0-	-0-	-1711			Y	-0-	4 1		14

BERLIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238617	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5966 - 9116
09		3 X	2	-0-	-1	2 3		Y	-0-			18
10		3 X	2	-0-	-1	2 3		Y	-0-			18
11		3 X	-0-	-0-	-3			Y	-0-			18
12		1 N	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			18
01		4 N	4	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			18
*02		3 N	3	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			18

T&P UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238618	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	6151 - 9300
09		16560 X	13739	-0-	-2821	92 1	13647 3	Y	-0-			-0-
10		16864 X	14464	-0-	-2400	14464 3		Y	-0-			-0-
11		16320 X	13360	-0-	-2960	13360 3		Y	-0-			-0-
12		13605 X	13605	-0-	-0-	13605 3		Y	-0-			-0-
01		14477 X	13626	-0-	-851	13626 3		Y	-0-			-0-
02		13543 X	12319	-0-	-1224	12315 3	4 9	Y	4	4 8		-0-

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238619	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	620	PERF.	6657 - 10610
09		2310 X	-0-	-0-	-2310			Y	1	9 1		4
10		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	7	3 1		8
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1		9
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	238620	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6385 - 10741
09		598 N	598	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			49
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 1		14
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

WIGGUM, RALPH		WELL #:		10H	RRCID ->	238637	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	6200 - 8826
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LANGDON UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	238643	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 6450 -	7501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57

LANGDON UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	238645	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 6406 -	8350
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238769	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 8650 -	10548
09	24780	X	24119	-0-	-661	-0-	24119	2	N	-0-		-0-
10	26040	X	24901	-0-	-1139	-0-	24901	2	N	-0-		-0-
11	25200	X	21046	-0-	-4154	-0-	21046	2	N	-0-		-0-
12	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2	N	-0-		-0-
01	24924	X	23069	-0-	-1855	-0-	23069	2	N	-0-		-0-
02	23316	X	22396	-0-	-920	-0-	22396	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238771	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	4367	PERF. 8106 -	10814
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2	N	-0-		-0-
10	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2	N	-0-		-0-
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2	N	-0-		-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2	N	-0-		-0-
01	9517	X	8272	-0-	-1245	-0-	8272	2	N	-0-		-0-
02	8903	X	6441	-0-	-2462	-0-	6441	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238775	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7505 -	9235
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6784	2	N	-0-		-0-
10	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	7133	2	N	-0-		-0-
11	7140	X	6531	-0-	-609	-0-	6531	2	N	-0-		-0-
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2	N	-0-		-0-
01	7130	X	5606	-0-	-1524	-0-	5606	2	N	-0-		-0-
02	6670	X	5739	-0-	-931	-0-	5739	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	238778	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 8017 -	12335
09	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	25815	2	N	-0-		-0-
10	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	26691	2	N	-0-		-0-
11	25950	X	25844	-0-	-106	-0-	25844	2	N	-0-		-0-
12	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	26277	2	N	-0-		-0-
01	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	26903	2	N	-0-		-0-
02	24969	X	24825	-0-	-144	-0-	24825	2	N	-0-		-0-

T&P UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238844	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 5905 -	9751
09	9120	X	8728	-0-	-392	-0-	8728	3	Y	-0-		-0-
10	9424	X	8429	-0-	-995	-0-	11	1	8418	3	Y	-0-
11	9270	X	7897	-0-	-1373	-0-	7897	3	Y	-0-		-0-
12	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3	Y	-0-		-0-
01	9579	X	8549	-0-	-1030	-0-	8549	3	Y	-0-		-0-
02	8439	X	8218	-0-	-221	-0-	8218	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
MCPHERSON		WELL #:		3H	RRCID ->	238850	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7945 - 9566
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	2730 X	2725	-0-	-5	-0-	683	1	2042	2	N	-0-	-0-
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	720	1	2175	2	N	-0-	-0-
11	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	653	1	1987	2	N	-0-	-0-
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	654	1	2014	2	N	-0-	-0-
01	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	651	1	1878	2	N	-0-	-0-
02	2697 X	2106	-0-	-591	-0-	527	1	1579	2	N	-0-	-0-

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238857	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6379 - 9930
09	12360 X	11940	-0-	-420	-0-	11940	3		Y	-0-	14 1	5
10	12772 X	11915	-0-	-857	-0-	11915	3		Y	-0-	3 1	2
11	12360 X	10509	-0-	-1851	-0-	1	1	10508	3	Y	-0-	2
12	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	3		Y	-0-	1 1	1
01	12524 X	11988	-0-	-536	-0-	6	1	11982	3	Y	-0-	1
02	11542 X	11183	-0-	-359	-0-	11183	3		Y	-0-	1 8	-0-

BERLIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238859	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5673 - 8417
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

BERLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238860	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	6020 - 8891
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20

WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238864	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5617	PERF.	6123 - 8871
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

FRANCES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238866	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8030 - 10306
09	4020 X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2		Y	-0-		-0-
10	4154 X	3819	-0-	-335	-0-	3819	2		Y	-0-		-0-
11	4020 X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2		Y	-0-		-0-
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		Y	-0-		-0-
01	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	4001	2		Y	-0-		-0-
02	3741 X	3664	-0-	-77	-0-	3664	2		Y	-0-		-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	238869	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	8200 - 10900
09	34964 X	34964	-0-	-0-	-0-	34964	2		N	-0-		-0-
10	35805 X	31419	-0-	-4386	-0-	31419	2		N	-0-		-0-
11	34650 X	20226	-0-	-14424	-0-	20226	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	40734 X	-0-	-0-	-40734	-0-				N	-0-		-0-
02	33785 X	-0-	-0-	-33785	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
OLCOTT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	238871	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8340 - 11290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238873	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5835 - 8501
09	8190 X	7433	-0-	-757	-0-	349	1	7078	3	Y	5	31
						6	9					
10	7998 X	7721	-0-	-277	-0-	344	1	7357	3	Y	18	49
						20	9					
11	7920 X	7293	-0-	-627	-0-	68	1	7192	3	Y	30	16 1 63
						33	9					
12	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	196	1	6152	3	Y	49	23 1 89
						54	9					
01	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	393	1	7794	3	Y	49	65 1 73
						54	9					
02	7221 X	7127	-0-	-94	-0-	330	1	6758	3	Y	35	51 1 2 8 55
						39	9					

HOOVER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238879	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6234 - 7776
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OLCOTT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	238880	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7910 - 11611
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238898	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5935 - 9116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CAMPOS UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	238900	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6349 - 9833
09	12570 X	12563	-0-	-7	-0-	12556	3	7 9	Y	6		53
10	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	3		Y	-0-		53
11	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	3		Y	-0-	29 1	24
12	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12931	3	4 9	Y	4		28
01	13299 X	12706	-0-	-593	-0-	12706	3		Y	-0-		28
02	12441 X	11850	-0-	-591	-0-	11848	3	2 9	Y	2	2 8	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
CHARCA-HANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238941	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6830 - 10192	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11910 X	11618	-0-	-292	-0-	11618	3		Y	-0-			27
10	12245 X	11598	-0-	-647	-0-	11598	3		Y	-0-			27
11	11850 X	10898	-0-	-952	-0-	10898	3		Y	-0-			27
12	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	3		Y	-0-			27
01	12059 X	11057	-0-	-1002	-0-	11057	3		Y	-0-			27
02	11223 X	9959	-0-	-1264	-0-	9952	3	7 9	Y	6	1 8		32

GLEEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238953	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	6259 - 9810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GLEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238970	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6179 - 9730	
09	11280 X	9667	-0-	-1613	-0-	9645	3	22 9	Y	20			59
10	11005 X	9866	-0-	-1139	-0-	9814	3	52 9	Y	47			106
11	10290 X	9214	-0-	-1076	-0-	9152	3	62 9	Y	56			162
12	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	3		Y	-0-			162
01	10044 X	8427	-0-	-1617	-0-	8427	3		Y	-0-			162
02	9338 X	8051	-0-	-1287	-0-	8044	3	7 9	Y	6	6 8		162

HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239111	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7154 - 7454	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239206	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8340 - 9240	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239292	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7120 - 7676	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239379	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6104 - 8240	
09	420 X	155	-0-	-265	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
10	434 X	271	-0-	-163	-0-	271	3		Y	-0-			-0-
11	420 X	166	-0-	-254	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
01	279 X	22	-0-	-257	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	261 X	43	-0-	-218	-0-	43	3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
T&P UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239382	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	6139 - 9690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1213 1	3023 3	Y	-0-		-0-
10		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	938 1	3844 3	Y	-0-		-0-
11		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	116 1	3478 3	Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-		-0-
02		4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-			Y	-0-		-0-

SASS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239391	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6057 - 10010
09		8190 X	7485	-0-	-705	-0-	7485 3		Y	-0-		1
10		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	11290 3		Y	-0-		1
11		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680 3		Y	-0-		1
12		12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	12982 3		Y	-0-		1
01		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12847 3		Y	-0-		1
*02		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11612 3	1 9	Y	1	2 8	-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		8H	RRCID ->	239394	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	6340 - 9631
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72

LEWELLEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239396	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	5197	PERF.	5830 - 7871
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239399	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7970 - 10766
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	239402	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8150 - 11600
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SASS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239404	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6310 - 8530
09		9240 X	8925	-0-	-315	-0-	8925 3		Y	-0-		14
10		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708 3		Y	-0-		14
11		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478 3		Y	-0-		14
12		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11317 3		Y	-0-	11 1	3
01		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246 3		Y	-0-		3
*02		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9539 3	4 9	Y	4	1 8	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BOSWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239468	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7595 - 10045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6840 X	5140	-0-	-1700	-0-	5140	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	2556	-0-	-4450	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
11	6450 X	1105	-0-	-5345	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	6138 X	900	-0-	-5238	-0-	900	2		N	-0-			-0-
02	4832 X	-0-	-0-	-4832	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239482	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 7516 - 9430		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239484	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7555 - 11059		
09	6690 X	5374	-0-	-1316	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
10	6913 X	4821	-0-	-2092	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
11	6690 X	3272	-0-	-3418	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2		N	-0-			-0-
*02	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2		N	-0-			-0-

BUBBS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239485	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 6515 - 8861		
09	12660 X	10306	-0-	-2354	-0-	10228	3	78 9	Y	71	41 1		97
10	13082 X	11468	-0-	-1614	-0-	11456	3	12 9	Y	11	55 1		53
11	12660 X	10426	-0-	-2234	-0-	10418	3	8 9	Y	7	24 1		36
12	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	10936	3	10 9	Y	9	19 1		26
01	11470 X	10095	-0-	-1375	-0-	10078	3	17 9	Y	15	26 1		15
02	10730 X	9159	-0-	-1571	-0-	9157	3	2 9	Y	2	10 1	2 8	5

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239486	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6418 - 9166		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	13 1		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

SIDESHOW BOB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239487	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7298 - 9271		
09	2910 X	2662	-0-	-248	-0-	1026	1	1636 2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	1010	1	1719 2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2537	-0-	-193	-0-	1084	1	1453 2	N	-0-			-0-
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	1015	1	1411 2	N	-0-			-0-
01	2728 N	2476	-0-	-252	-0-	1019	1	1457 2	N	-0-			-0-
02	2465 N	2357	-0-	-108	-0-	1058	1	1299 2	N	-0-			-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239488	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7490 - 10515		
09	7440 X	6965	-0-	-475	-0-	787	1	6178 2	N	-0-			-0-
10	7564 X	7029	-0-	-535	-0-	949	1	6080 2	N	-0-			-0-
11	7320 X	6859	-0-	-461	-0-	1172	1	5687 2	N	-0-			-0-
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	1057	1	5834 2	N	-0-			-0-
01	7192 X	6896	-0-	-296	-0-	1000	1	5896 2	N	-0-			-0-
02	6728 X	6547	-0-	-181	-0-	931	1	5616 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BUBBS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	239491	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6685 -	9031
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NOEL				WELL #:	3H	RRCID ->	239494	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF. 5898 -	7371
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20

COLONEL FLAGG UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	239495	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5731 -	8880
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3

BUBBS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	239497	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6583 -	9331
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1

SHERRY P UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239574	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 6135 -	8480
09		4140 X	3836	-0-	-304	-0-	677	1	3130	3	Y	26	31 1 36
							29	9					
10		4185 X	3788	-0-	-397	-0-	583	1	3205	3	Y	-0-	24 1 12
11		3840 X	3647	-0-	-193	-0-	603	1	3044	3	Y	-0-	3 1 9
12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	568	1	3114	3	Y	-0-	8 1 1
01		3968 X	3852	-0-	-116	-0-	566	1	3285	3	Y	1	1 2
							1	9					
02		3712 X	3614	-0-	-98	-0-	727	1	2886	3	Y	1	1 1 2
							1	9					

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT				WELL #:	H 4H	RRCID ->	239600	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7721 -	9651
09		18390 X	11184	-0-	-7206	-0-	11184	2			N	-0-	-0-
10		17856 X	11960	-0-	-5896	-0-	11960	2			N	-0-	-0-
11		12060 X	11986	-0-	-74	-0-	11986	2			N	-0-	-0-
12		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2			N	-0-	-0-
01		16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2			N	-0-	-0-
*02		15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
WARD, BLANCHE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239604	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7830 - 9441
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	5400 X	5365	-0-	-35	-0-	653	1	4712	2	N	-0-	-0-
10	5580 X	5410	-0-	-170	-0-	740	1	4670	2	N	-0-	-0-
11	5340 X	5104	-0-	-236	-0-	579	1	4525	2	N	-0-	-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	505	1	4646	2	N	-0-	-0-
01	5549 X	5142	-0-	-407	-0-	436	1	4706	2	N	-0-	-0-
02	5191 X	4713	-0-	-478	-0-	488	1	4225	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239606	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7991 - 10336
09	10920 X	1520	-0-	-9400	-0-	1520	2			N	-0-	-0-
10	11284 X	5556	-0-	-5728	-0-	5556	2			N	-0-	-0-
11	10920 X	4794	-0-	-6126	-0-	4794	2			N	-0-	-0-
12	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-	-0-
01	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-	-0-
02	5191 X	5062	-0-	-129	-0-	5062	2			N	-0-	-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239609	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8050 - 11751
09	15870 X	9527	-0-	-6343	-0-	9527	2			N	-0-	-0-
10	18879 X	15871	-0-	-3008	-0-	15871	2			N	-0-	-0-
11	18270 X	14664	-0-	-3606	-0-	14664	2			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-	-0-
02	14848 X	-0-	-0-	-14848	-0-					N	-0-	-0-

BERLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239612	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5740 - 8085
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

FLANDERS, NED		WELL #:		1H	RRCID ->	239620	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7756 - 9501
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-	-0-
10	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
01	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-	-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-	-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239625	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	6051 - 9201
09	9480 X	7437	-0-	-2043	-0-	294	1	7126	3	Y	15	122
						17	9					
10	9796 X	7619	-0-	-2177	-0-	431	1	7170	3	Y	16	40
						18	9					
11	8100 X	7550	-0-	-550	-0-	194	1	7349	3	Y	6	46
						7	9					
12	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	131	1	6414	3	Y	1	47
						1	9					
01	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8651	3	56	9	Y	51	98
*02	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7310	3	25	9	Y	23	120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830												
WARD, BLANCHE		WELL #: 5H		RRCID ->	239634	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	7624 - 9281			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	231	1	532	2	N	-0-			-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	265	1	508	2	N	-0-			-0-
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	208	1	506	2	N	-0-			-0-
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	181	1	524	2	N	-0-			-0-
01	775 N	691	-0-	-84	-0-	158	1	533	2	N	-0-			-0-
02	696 N	602	-0-	-94	-0-	168	1	434	2	N	-0-			-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	239641	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7526 - 10109			
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-

UMA UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	239646	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8190 - 10361			
09	4410 X	4173	-0-	-237	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
10	4588 X	4247	-0-	-341	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
01	4309 X	4274	-0-	-35	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
02	4031 X	3875	-0-	-156	-0-	3875	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: M 1H		RRCID ->	239751	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	8218 - 11298			
09	2730 X	1508	-0-	-1222	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
01	4433 X	4027	-0-	-406	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
02	4234 X	3782	-0-	-452	-0-	3782	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT		WELL #: 2H		RRCID ->	239754	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	8156 - 11806			
09	13620 X	11126	-0-	-2494	-0-	11126	2			N	-0-			-0-
10	13020 X	11272	-0-	-1748	-0-	11272	2			N	-0-			-0-
11	12540 X	10683	-0-	-1857	-0-	10683	2			N	-0-			-0-
12	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-			-0-
01	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
*02	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-			-0-

RADAR		WELL #: 2H		RRCID ->	239911	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6165 - 8511			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

PALLMEYER A		WELL #: 2H		RRCID ->	239912	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6350 - 9352			
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			10
10	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			10
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			10
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			10
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			10
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LOVEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239913	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5986 -	7930
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10410 X	8256	-0-	-2154	-0-		8256 3		Y	-0-	123 1	55
10	10075 X	8342	-0-	-1733	-0-		8342 3		Y	-0-		55
11	8880 X	8024	-0-	-856	-0-		8024 3		Y	-0-		55
12	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-		8540 3		Y	-0-		55
01	8618 X	8176	-0-	-442	-0-		8176 3		Y	-0-		55
02	7975 X	7474	-0-	-501	-0-		7378 3	96 9	Y	87		142

PARKER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239914	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 6291 -	9441
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TED AND ROY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239919	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6123	PERF. 7459 -	9400
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PALLMEYER A		WELL #:		3H	RRCID ->	239920	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6315 -	9677
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		10
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-		10
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		10
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		10
01	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 3		Y	-0-		10
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		Y	-0-		10

JAMES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239922	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 6003 -	8741
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		43
10	2 X	1	-0-	-1	-0-		1 3		Y	-0-		43
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43

HOT LIPS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239941	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF. 5993 -	10750
09	11340 X	10278	-0-	-1062	-0-		10278 3		Y	-0-		8
10	11532 X	10290	-0-	-1242	-0-		10290 3		Y	-0-		8
11	10980 X	9612	-0-	-1368	-0-		9612 3		Y	-0-		8
12	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-		9946 3		Y	-0-		8
01	10633 X	10017	-0-	-616	-0-		10017 3		Y	-0-		8
02	9947 X	9166	-0-	-781	-0-		9148 3	18 9	Y	16	16 8	8

SHIPLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239945	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5918 -	9931
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	T. A.	2	-0-	2	2		2 3		Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239950	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 7750 - 11651	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-		10203 2	N	-0-			-0-
10	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			N	-0-			-0-
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-			N	-0-			-0-
02	9860 X	-0-	-0-	-9860	-0-			N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	240009	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7950 - 11901	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	240010	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7950 - 11400	
09	10 X	4	-0-	-6	-0-		4 2	N	-0-			-0-
10	10 X	3	-0-	-7	-0-		3 2	N	-0-			-0-
11	12 X	6	-0-	-6	-0-		6 2	N	-0-			-0-
12	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	55411	-0-	52311	52311		55411 2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	59546	-0-	56646	108957		59546 2	N	-0-			-0-

MILQUETOAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240011	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8028 - 9564	
09	2790 N	2648	-0-	-142	-0-		2648 2	N	-0-			-0-
10	2914 N	2702	-0-	-212	-0-		2702 2	N	-0-			-0-
11	2760 N	2650	-0-	-110	-0-		2650 2	N	-0-			-0-
12	2728 X	2569	-0-	-159	-0-		2569 2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2684	-0-	-168	-0-		2684 2	N	-0-			-0-
02	2552 X	2414	-0-	-138	-0-		2414 2	N	-0-			-0-

T&P UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240012	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 6311 - 9460	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240013	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 5251 - 8681	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

RALPH WIGGUM		WELL #:		11H	RRCID ->	240014	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 6506 - 9741	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
T&P UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240016	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6080 - 9260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8580 X	8297	-0-	-283	-0-	8297 3		Y	-0-		-0-	
10	8804 X	8434	-0-	-370	-0-	8434 3		Y	-0-		-0-	
11	8790 X	7632	-0-	-1158	-0-	38 1	7594 3	Y	-0-		-0-	
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	89 1	9192 3	Y	-0-		-0-	
01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885 3		Y	-0-		-0-	
*02	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500 3		Y	-0-		-0-	

NIMROD		WELL #:		1H	RRCID ->	240017	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6167 - 10120
09	11160 X	8388	-0-	-2772	-0-	8386 3	2 9	N	2	94 1	29	
10	10509 X	8114	-0-	-2395	-0-	8112 3	2 9	N	2		31	
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8124 3	2 9	N	2		33	
12	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7759 3	6 9	N	5		38	
01	8680 X	7667	-0-	-1013	-0-	7652 3	15 9	N	14		52	
02	8120 X	7752	-0-	-368	-0-	7742 3	10 9	N	9	1 8	60	

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240019	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6021 - 9170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53	

JEANS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240020	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7733 - 10431
09	5100 X	2806	-0-	-2294	-0-	2806 2		N	-0-		-0-	
10	5177 X	3412	-0-	-1765	-0-	3412 2		N	-0-		-0-	
11	5010 X	2622	-0-	-2388	-0-	2622 2		N	-0-		-0-	
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-	
01	4371 X	3023	-0-	-1348	-0-	3023 2		N	-0-		-0-	
02	3190 X	2866	-0-	-324	-0-	2866 2		N	-0-		-0-	

PRICE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240051	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5810 - 11481
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HOOVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240072	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	6344 - 7550
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	240109	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6387 - 8330
09	5910 X	5650	-0-	-260	-0-	644 1	5006 3	Y	-0-		1	
10	6107 X	5799	-0-	-308	-0-	547 1	5252 3	Y	-0-		1	
11	5850 X	4718	-0-	-1132	-0-	471 1	4247 3	Y	-0-		1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			Y	-0-		1	
02	5452 X	-0-	-0-	-5452	-0-			Y	-0-		1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830													
HOOVER UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	240156	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 6020 - 9715					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	240193	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6750 - 9471					
09	11190 X	10324	-0-	-866	-0-	10315	3	9	9	Y	8	15	1				18
10	11563 X	8584	-0-	-2979	-0-	8566	3	18	9	Y	16	10	1				24
11	11190 X	7083	-0-	-4107	-0-	7070	3	13	9	Y	12	11	1				25
12	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7617	3	34	9	Y	31	13	1				43
01	12803 X	5664	-0-	-7139	-0-	5641	3	23	9	Y	21	42	1				22
02	9976 X	3207	-0-	-6769	-0-	3201	3	6	9	Y	5	15	1	5	8		7

DEBORAH LOU UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	240196	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 6187 - 10141					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	240214	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	5982	PERF. 6319 - 9871					
09	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	369	1	9938	3	Y	74	79	1				100
10	10509 X	10255	-0-	-254	-0-	326	1	9843	3	Y	78	67	1				111
11	10170 X	9720	-0-	-450	-0-	366	1	9318	3	Y	33	30	1				114
12	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	358	1	9455	3	Y	102	98	1				118
01	10881 X	9829	-0-	-1052	-0-	323	1	9363	3	Y	130	41	1				207
02	10034 X	8943	-0-	-1091	-0-	437	1	8470	3	Y	33	52	1	1	8		187

PRICE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	240223	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5676	PERF. 5687 - 7658					
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	240238	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5987 - 9941					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
PRICE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	240244	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 11581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PRICE UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	240245	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5820 - 10330	
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			7				13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			58				71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			24	24	1		71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			19	26	1		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			32	46	1		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14	35	1	1 8	28
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	240326	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6081 - 10201	
09	7620 X	6222	-0-	-1398	-0-	6197	3	25	9	Y	23	109
10	7874 X	7161	-0-	-713	-0-	7026	3	135	9	Y	123	232
11	7350 X	6687	-0-	-663	-0-	6676	3	11	9	Y	10	170
12	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6860	3	20	9	Y	18	118
01	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	495	1	6675	3	Y	18	85
						20	9					
02	6699 X	6502	-0-	-197	-0-	490	1	5998	3	Y	13	64
						14	9					
DUFF SWD		WELL #:	1	RRCID ->	240434	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8971 - 9117	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOT LIPS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	240505	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6165 - 10851	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	240564	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6301 - 9115	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240590	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	6637 - 8581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240619	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	5910 - 8991			
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240643	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7650 - 11851			
09	13230 X	4252	-0-	-8978	-0-	4252	2				N	-0-			-0-
10	13671 X	405	-0-	-13266	-0-	405	2				N	-0-			-0-
11	13590 X	4696	-0-	-8894	-0-	4696	2				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240646	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8164 - 11464			
09	5370 X	4582	-0-	-788	-0-	620	1	3962	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4542	-0-	-852	-0-	666	1	3876	2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4429	-0-	-431	-0-	623	1	3806	2		N	-0-			-0-
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	638	1	3915	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4618	-0-	-125	-0-	690	1	3928	2		N	-0-			-0-
*02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	672	1	3979	2		N	-0-			-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240647	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	6313 - 11361			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			124

MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240648	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8224 - 10370			
09	5730 X	5512	-0-	-218	-0-	5512	2				N	-0-			-0-
10	5921 X	5161	-0-	-760	-0-	5161	2				N	-0-			-0-
11	5670 X	5424	-0-	-246	-0-	5424	2				N	-0-			-0-
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2				N	-0-			-0-
01	5735 X	5453	-0-	-282	-0-	5453	2				N	-0-			-0-
02	5336 X	5109	-0-	-227	-0-	5109	2				N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240649	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7780 - 8948			
09	6480 X	3669	-0-	-2811	-0-	3669	2				N	-0-			-0-
10	6696 X	3014	-0-	-3682	-0-	3014	2				N	-0-			-0-
11	6480 X	1913	-0-	-4567	-0-	1913	2				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	4774 X	156	-0-	-4618	-0-	156	2				N	-0-			-0-
*02	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH	6944	PERF. 7234 - 9483	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3318 1	128 2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	3079 1	212 2		N	-0-			-0-
11	3420 X	2756	-0-	-664	-0-	2044 1	712 2		N	-0-			-0-
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2033 1	1251 2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	1964 1	1286 2		N	-0-			-0-
02	3335 X	2831	-0-	-504	-0-	1747 1	1084 2		N	-0-			-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	5707	PERF. 6087 - 8030	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008										TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5906 - 11567	
09	24510 X	21684	-0-	-2826	-0-	21682 3	2 9		Y	2			12
10	25327 X	22657	-0-	-2670	-0-	22631 3	26 9		Y	24			36
11	22560 X	22002	-0-	-558	-0-	21983 3	19 9		Y	17	12 1		41
12	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	22769 3	22 9		Y	20	15 1		46
01	22940 X	22804	-0-	-136	-0-	22742 3	62 9		Y	56	33 1		69
*02	21315 X	21315	-0-	-0-	-0-	21276 3	39 9		Y	35	48 1	3 8	53

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	5613	PERF. 5926 - 8674	
09	11550 X	10258	-0-	-1292	-0-	180 1	10078 3		Y	-0-			-0-
10	10664 X	10456	-0-	-208	-0-	101 1	10355 3		Y	-0-			-0-
11	10290 X	8092	-0-	-2198	-0-	215 1	7877 3		Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				Y	43			43
02	9918 X	-0-	-0-	-9918	-0-				Y	-0-			43

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007										TOTAL DEPTH	5595	PERF. 6329 - 9814	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1		-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7794 - 10560	
09	7080 X	6463	-0-	-617	-0-	6463 2			N	-0-			-0-
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317 2			N	-0-			-0-
11	6420 X	5078	-0-	-1342	-0-	5078 2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7316 X	4848	-0-	-2468	-0-	4848 2			N	-0-			-0-
02	6844 X	6330	-0-	-514	-0-	6330 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769										COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 5918	PERF. 6300	- 10501
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	161 1	13904 3	Y	3				90
10	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	73 1	14517 3	Y	8				98
11	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	97 1	13706 3	Y	33				131
12	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	14169 3	48 9	Y	44	54	1		121
01	14601 X	14446	-0-	-155	-0-	14440 3	6 9	Y	5				126
02	13659 X	12842	-0-	-817	-0-	12838 3	4 9	Y	4	51	1		79
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811										COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 5684	PERF. 6149	- 9700
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814										COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 7617	PERF. 7790	- 9790
09	4980 X	4316	-0-	-664	-0-	4316 2		N	-0-				-0-
10	5146 X	4410	-0-	-736	-0-	4410 2		N	-0-				-0-
11	4620 X	4303	-0-	-317	-0-	4303 2		N	-0-				-0-
12	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	19 1	4078 2	N	-0-				-0-
01	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	4217 2		N	-0-				-0-
02	4176 X	3870	-0-	-306	-0-	3870 2		N	-0-				-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818										COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 8088	- 10363
09	8490 X	5271	-0-	-3219	-0-	5271 2		N	-0-				-0-
10	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752 2		N	-0-				-0-
11	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369 2		N	-0-				-0-
12	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625 2		N	-0-				-0-
01	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	11438 2		N	-0-				-0-
*02	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10491 2		N	-0-				-0-
SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827										COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 8190	- 11981
09	7290 X	7278	-0-	-12	-0-	7278 2		N	-0-				-0-
10	7564 X	6812	-0-	-752	-0-	6812 2		N	-0-				-0-
11	7320 X	6717	-0-	-603	-0-	6717 2		N	-0-				-0-
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2		N	-0-				-0-
01	7533 X	6946	-0-	-587	-0-	6946 2		N	-0-				-0-
02	7047 X	5644	-0-	-1403	-0-	5644 2		N	-0-				-0-
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829										COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 7589	PERF. 7800	- 10120
09	5970 X	4282	-0-	-1688	-0-	4282 2		N	-0-				-0-
10	5890 X	4240	-0-	-1650	-0-	4240 2		N	-0-				-0-
11	5700 X	4804	-0-	-896	-0-	4804 2		N	-0-				-0-
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		N	-0-				-0-
01	5363 X	3331	-0-	-2032	-0-	3331 2		N	-0-				-0-
02	4640 X	3159	-0-	-1481	-0-	3159 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240832	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8020 - 9690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240838	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7218 - 9971	
09	4410	X	4263	-0-	-147	-0-	4263	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4138	-0-	-667	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
02	4321	X	3590	-0-	-731	-0-	3590	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240840	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7636 - 9637	
09	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	629	1	2861	2	N	-0-	-0-
10	4216	X	3403	-0-	-813	-0-	668	1	2735	2	N	-0-	-0-
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	751	1	3220	2	N	-0-	-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	789	1	2791	2	N	-0-	-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	726	1	3120	2	N	-0-	-0-
02	3828	X	3485	-0-	-343	-0-	682	1	2803	2	N	-0-	-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240848	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6824 - 10660	
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-			110
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-			Y	-0-			110
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-			Y	-0-			110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45	1	65
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	1	39

T&P UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240979	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6285 - 9434	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELBY NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240997	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7526 - 11481	
09	9390	X	8453	-0-	-937	-0-	8453	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	8412	-0-	-1260	-0-	8412	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7193	-0-	-1897	-0-	7193	2	N	-0-			-0-
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	7246	-0-	-1744	-0-	7246	2	N	-0-			-0-
02	8178	X	6854	-0-	-1324	-0-	6854	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241001	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8225 - 11226	
09	25020	X	23055	-0-	-1965	-0-	23055	2	N	-0-			-0-
10	25451	X	23880	-0-	-1571	-0-	23880	2	N	-0-			-0-
11	23760	X	16834	-0-	-6926	-0-	16834	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-			N	-0-			-0-
02	22330	X	-0-	-0-	-22330	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6234 - 10011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	1023	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007										TOTAL DEPTH	5606	PERF.	6053 - 8800
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8040 - 10861
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH	5944	PERF.	6419 - 10550
09	13770	X	11966	-0-	-1804	-0-	161	1	11799	3	Y	5	112
							6	9					
10	13454	X	10037	-0-	-3417	-0-	73	1	9922	3	Y	38	150
							42	9					
11	13020	X	10179	-0-	-2841	-0-	97	1	10032	3	Y	45	195
							50	9					
12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10194	3	74	9	Y	67	80 1 182
01	12369	X	10506	-0-	-1863	-0-	10449	3	57	9	Y	52	234
02	11571	X	10044	-0-	-1527	-0-	9987	3	57	9	Y	52	95 1 1 8 190
NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7590 - 10006
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	2			N	-0-	-0-
10	4774	X	4718	-0-	-56	-0-	4718	2			N	-0-	-0-
11	4860	X	4509	-0-	-351	-0-	4509	2			N	-0-	-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-	-0-
01	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	2			N	-0-	-0-
02	4408	X	4081	-0-	-327	-0-	4081	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	241132	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7471	PERF. 8684 - 10680	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18900 X	15175	-0-	-3725	-0-	15175	2		N	-0-	-0-	
10	18352 X	14990	-0-	-3362	-0-	14990	2		N	-0-	-0-	
11	17070 X	13767	-0-	-3303	-0-	13767	2		N	-0-	-0-	
12	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2		N	-0-	-0-	
01	16306 X	12724	-0-	-3582	-0-	12724	2		N	-0-	-0-	
02	14674 X	12223	-0-	-2451	-0-	12223	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241177	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7625 - 9393
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PEUGH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241255	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7433 - 9746
09	3420 X	2994	-0-	-426	-0-	2994	2		N	-0-	-0-
10	3286 X	3146	-0-	-140	-0-	3146	2		N	-0-	-0-
11	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2		N	-0-	-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-	-0-
01	3193 X	3187	-0-	-6	-0-	3187	2		N	-0-	-0-
*02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-	-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241308	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 6080 - 10834
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	241309	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5438	PERF. 5950 - 9526
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241310	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 6186 - 8702
09	8010 X	4155	-0-	-3855	-0-	777	1	3378	3	Y	57
10	7750 X	3800	-0-	-3950	-0-	830	1	2970	3	Y	57
11	6330 X	3225	-0-	-3105	-0-	852	1	2373	3	Y	57
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	1531	1	1388	3	Y	57
						3	9				
01	4929 X	3074	-0-	-1855	-0-	1701	1	1372	3	Y	58
						1	9				
02	4031 X	2701	-0-	-1330	-0-	704	1	1997	3	Y	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9090 X	8687	-0-	-403	-0-	435	1	8252	3	N	-0-			21
10		9083 X	8701	-0-	-382	-0-	502	1	8199	3	N	-0-			21
11		8490 X	8476	-0-	-14	-0-	305	1	8167	3	N	4			25
12		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	967	1	11107	3	N	-0-			25
01		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	1591	1	11171	3	N	-0-			25
*02		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	871	1	9528	3	N	-0-			25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331															
09		17640 X	16433	-0-	-1207	-0-	66	1	16338	3	Y	26			180
10		18197 X	17387	-0-	-810	-0-	29	9	17290	3	Y	80			260
11		17610 X	15506	-0-	-2104	-0-	88	9	15416	3	Y	57	87	1	230
12		17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	27	1	16933	3	Y	61	84	1	207
01		18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	63	9	17869	3	Y	164	150	1	221
*02		16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	37	1	108	9	Y	98	154	1	164
							67	9							
							2	1							
							180	9							
							16436	3							

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441															
09		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
10		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
12		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
01		3968 X	3923	-0-	-45	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
02		3712 X	3594	-0-	-118	-0-	3594	2			N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307															
09		10830 X	10040	-0-	-790	-0-	143	1	9897	3	Y	-0-			-0-
10		10943 X	10430	-0-	-513	-0-	86	1	10344	3	Y	-0-			-0-
11		10320 X	10046	-0-	-274	-0-	295	1	9751	3	Y	-0-			-0-
12		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	1081	1	9147	3	Y	-0-			-0-
01		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	1366	1	9102	3	Y	43			43
02		9744 X	9451	-0-	-293	-0-	47	9	8276	3	Y	-0-			43
							1175	1							

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
T&P UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242103	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	6055 - 9511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	10020 X	9016	-0-	-1004	-0-	9007	3	9	9	Y	8		75
10	10354 X	9250	-0-	-1104	-0-	9196	3	54	9	Y	49		124
11	9810 X	7584	-0-	-2226	-0-	18	1	7529	3	Y	34	41 1	117
12	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	37	9						
01	9393 X	9215	-0-	-178	-0-	9228	3	42	9	Y	38	43 1	112
02	8729 X	8641	-0-	-88	-0-	9099	3	116	9	Y	105	81 1	136
						8580	3	61	9	Y	55	95 1	96

MARY ANN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242105	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5871 - 8091	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242106	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5800 - 9600	
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		98
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98

WHEELER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242107	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5546	PERF.	5718 - 9530	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

SATCHMO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242108	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	6164 - 8480	
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PRICE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	242109	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5690 - 7831	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242588	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6188 - 9673
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	8550 X		2	-0-	-8548	-0-		2 3	Y	-0-		-0-
10	7347 X			-0-	-7347	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 X			-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01	2 X			-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242642	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	6145 - 10051
09	0 X			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
10	0 X			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
11	0 X			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

HOOVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242644	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6059 - 7601
09	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SATCHMO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242653	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5794 - 8485
09	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PRICE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	242654	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5710 - 8709
09	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

PRICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	242665	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	5930 - 12010
09	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242666	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5750 - 9611
09	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
10	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
11	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
12	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
01	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
SILVER BULLET		WELL #:		5H	RRCID ->	242723	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	5859 - 8217				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242724	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	6360 - 10468				
09	9930 X	8859	-0-	-1071	-0-	161	1	8698	3	Y	-0-					1
10	10261 X	9539	-0-	-722	-0-	73	1	9466	3	Y	-0-					1
11	9930 X	8507	-0-	-1423	-0-	97	1	8410	3	Y	-0-					1
12	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			Y	-0-					1
01	9548 X	9264	-0-	-284	-0-	9264	3			Y	-0-					1
02	8932 X	8274	-0-	-658	-0-	8274	3			Y	-0-	1	8			-0-

RADAR		WELL #:		5H	RRCID ->	242726	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6053 - 8801				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RADAR		WELL #:		4H	RRCID ->	242727	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	6031 - 9181				
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242728	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5626	PERF.	5814 - 7816				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242729	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	5710 - 8056				
09	13890 X	12529	-0-	-1361	-0-	12520	3	9	9	Y	8					125
10	14353 X	12515	-0-	-1838	-0-	12515	3			Y	-0-					125
11	13890 X	12206	-0-	-1684	-0-	12188	3	18	9	Y	16					141
12	12369 X	12369	-0-	-0-	-0-	12352	3	17	9	Y	15					156
01	13268 X	12198	-0-	-1070	-0-	12198	3			Y	-0-					156
02	12122 X	11629	-0-	-493	-0-	11424	3	205	9	Y	186	123	1			219

PROFESSOR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242731	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5782 - 10268				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	223	193	1			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242732	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	5876 - 8500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6450 X	5525	-0-	-925	-0-	650 1	4805 3	Y	64	132 1		47
10	6665 X	5142	-0-	-1523	-0-	70 9	4543 3	Y	-0-			47
11	5970 X	5484	-0-	-486	-0-	599 1	4832 3	Y	6			53
12	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	645 1	7661 3	Y	14			67
01	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7 9	7223 3	Y	-0-			67
*02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	15 9	6302 3	Y	14	14 8		67

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	242803	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	5532 - 8131
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

SHIPLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242804	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5649	PERF.	6351 - 9501
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RANDLE, KEITH ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	242813	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	6093 - 9210
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			42
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			42
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			42
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			42
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			42
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			42

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242820	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5994 - 7996
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #:		2H	RRCID ->	242838	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6285 - 9033
09	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	20080 3	15 9	Y	14			15
10	21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	21408 3	1 9	Y	1	11 1		5
11	20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	20636 3		Y	-0-			5
12	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	21559 3	79 9	Y	72			77
01	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	21602 3		Y	-0-			77
*02	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	20087 3	237 9	Y	215	51 1	2 8	239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
STATION	BRANCH	RANCH	UNIT	WELL #:	10H	RRCID ->	242839	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6108 - 10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	15525 3	32 9	Y		29	69 1		130
10		15128 X	14207	-0-	-921	-0-	14184 3	23 9	Y		21			151
11		14790 X	13731	-0-	-1059	-0-	13691 3	40 9	Y		36	47 1		140
12		14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	14085 3	80 9	Y		73	58 1		155
01		16089 X	12256	-0-	-3833	-0-	175 1	11992 3	Y		81	67 1		169
							89 9							
02		15051 X	11684	-0-	-3367	-0-	115 1	11525 3	Y		40	65 1	1 8	143
							44 9							

LUKER-HAMMER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	243164	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5594	PERF.	5810 - 8156	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y		5			59
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			59
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		10			69
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		8			77
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			77
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	61 1		16

HOOVER UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	243349	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5693	PERF.	5930 - 7610	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BLUE DUCK				WELL #:	1H	RRCID ->	243351	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5743 - 8491	
09		4710 X	3290	-0-	-1420	-0-	3290 3		N		-0-			167
10		4867 X	2291	-0-	-2576	-0-	2291 3		N		-0-			167
11		4710 X	3125	-0-	-1585	-0-	3122 3	3 9	N		3			170
12		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4293 3	2 9	N		2			172
01		3689 X	3205	-0-	-484	-0-	3205 3		N		-0-			172
*02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3		N		-0-			172

LUKER-HAMMER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	243352	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5910 - 8291	
09		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420 3		Y		-0-			1
10		7409 X	5459	-0-	-1950	-0-	5459 3		Y		-0-			1
11		7890 X	5578	-0-	-2312	-0-	5576 3	2 9	Y		2			3
12		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 3		Y		-0-			3
01		8401 X	5702	-0-	-2699	-0-	5702 3		Y		-0-			3
*02		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 3		Y		-0-	2 1		1

OLCOTT SOUTH				WELL #:	7H	RRCID ->	243567	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7940 - 12140	
09		4 X	2	-0-	-2	-0-	2 2		N		-0-			-0-
10		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N		-0-			-0-
11		5 X	3	-0-	-2	-0-	3 2		N		-0-			-0-
12		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N		-0-			-0-
01		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N		-0-			-0-
*02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
APU UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	243960	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5884	PERF. 5944 - 8801			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

APU UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	243961	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 6148 - 8981			
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	3			Y	-0-			-0-
10	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	3			Y	-0-			-0-
11	14520	X	14066	-0-	-454	-0-	14066	3			Y	-0-			-0-
12	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14558	3	110	9	Y	100			100
01	15004	X	14217	-0-	-787	-0-	14148	3	69	9	Y	63			163
02	13862	X	13199	-0-	-663	-0-		3	1	13196	3	Y	-0-		163

APU UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	243962	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5881 - 9781			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1	2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

YOSEMITE SAM UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	243963	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 6591 - 9740			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	145	1	81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	4	8	134

HOOVER UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	244044	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5724	PERF. 6040 - 7721			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BOSWELL UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	244054	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7588 - 9366			
09	8850	X	8170	-0-	-680	-0-	8170	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8899	2			N	-0-			-0-
11	8550	X	6776	-0-	-1774	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	8897	X	5220	-0-	-3677	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
02	8323	X	3816	-0-	-4507	-0-	3816	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	244059	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 8330 - 12644			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
APU UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	244311	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 6224 -	9056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244356	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7674 -	11810	
09	4950 X	3875	-0-	-1075	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4228	-0-	-732	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
11	4800 X	4527	-0-	-273	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3836	-0-	-1124	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
02	4379 X	3487	-0-	-892	-0-	3487	2		N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244376	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 8310 -	11312	
09	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	22618	2		N	-0-			-0-
10	24715 X	24715	-0-	-0-	-0-	24715	2		N	-0-			-0-
11	21960 X	14412	-0-	-7548	-0-	14412	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	23113 X	-0-	-0-	-23113	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244377	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8520 -	12142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244601	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 8530 -	12732	
09	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-	29697	2		N	-0-			-0-
10	31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	31772	2		N	-0-			-0-
11	26100 X	25364	-0-	-736	-0-	25364	2		N	-0-			-0-
12	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
01	53132 X	53132	-0-	-0-	-0-	53132	2		N	-0-			-0-
*02	35740 X	35740	-0-	-0-	-0-	35740	2		N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244786	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 6290 -	10491	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

APU UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	244953	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 6200 -	9100	
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				//CONT.//	684830											
APU UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	245062	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6154	-	8971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		11370 X	10478	-0-	-892	-0-	818	1	9660	3	Y	-0-				88
10		11749 X	10229	-0-	-1520	-0-	940	1	9289	3	Y	-0-				88
11		11130 X	10451	-0-	-679	-0-	1571	1	8880	3	Y	-0-				88
12		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	881	1	9423	3	Y	85	86	1		87
							94	9								
01		11098 X	9953	-0-	-1145	-0-	672	1	9253	3	Y	25				112
							28	9								
02		10121 X	8921	-0-	-1200	-0-	245	1	8633	3	Y	39				151
							43	9								

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	245100	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6417	-	10371	
09		44618 X	7067	-0-	-37551	-0-	7026	3	41	9	Y	37	29	1		78
10		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12346	3	20	9	Y	18				96
11		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11576	3	35	9	Y	32	30	1		98
12		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12145	3	79	9	Y	72	41	1		129
01		12369 X	12341	-0-	-28	-0-	12236	3	105	9	Y	95	56	1		168
02		11571 X	11390	-0-	-181	-0-	11333	3	57	9	Y	52	65	1	1 8	154

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	245153	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5901	-	8525	
09		5490 X	5420	-0-	-70	-0-	731	1	4689	3	Y	-0-	39	1		-0-
10		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	762	1	4798	3	Y	-0-				-0-
11		5160 X	4397	-0-	-763	-0-	623	1	3774	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-				-0-
02		5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-					Y	-0-				-0-

PROFESSOR UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	245185	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5794	-	9866	
09		5220 X	4198	-0-	-1022	-0-	539	1	3659	3	Y	-0-				1
10		5394 X	3853	-0-	-1541	-0-	535	1	3318	3	Y	-0-	1	1		-0-
11		5220 X	3301	-0-	-1919	-0-	345	1	2956	3	Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-				-0-
02		4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-				-0-

SATCHMO UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	245224	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	5894	-	8610	
09		9150 X	6134	-0-	-3016	-0-	594	1	5540	3	Y	-0-				-0-
10		9455 X	6095	-0-	-3360	-0-	341	1	5754	3	Y	-0-				-0-
11		6870 X	4417	-0-	-2453	-0-	177	1	4240	3	Y	-0-				-0-
12		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	266	1	5870	3	Y	-0-				-0-
01		6789 X	6561	-0-	-228	-0-	969	1	5592	3	Y	-0-				-0-
*02		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	926	1	4996	3	Y	-0-				-0-

HOOVER UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	245273	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	5508	-	7440	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

09	8550 X	6496	-0-	-2054	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
10	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
11	7380 X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
*02	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

09	19440 X	17163	-0-	-2277	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
10	19623 X	17455	-0-	-2168	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
11	18810 X	13461	-0-	-5349	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	18352 X	13239	-0-	-5113	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
*02	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	19150	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
HARRIS, BOB		WELL #:		2H	RRCID ->	246429	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5515 - 7960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8340 X	5926	-0-	-2414	-0-	-0-	849 1	5077 3	Y	-0-			29
10		8618 X	5855	-0-	-2763	-0-	-0-	949 1	4906 3	Y	-0-			29
11		8340 X	6837	-0-	-1503	-0-	-0-	1288 1	5549 3	Y	-0-			29
12		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	-0-	1220 1	5294 3	Y	-0-			29
01		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	-0-	1197 1	5544 3	Y	-0-			29
02		6612 X	6149	-0-	-463	-0-	-0-	2363 1	3786 3	Y	-0-			29

HARRIS, BOB		WELL #:		1H	RRCID ->	246486	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	5533 - 7974		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

HARRIS, BOB		WELL #:		3H	RRCID ->	246493	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	5427 - 8040		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

BOB DENVER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246730	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6340 - 8422		
09		8250 X	6572	-0-	-1678	-0-	-0-	490 1	6082 3	Y	-0-			11
10		7905 X	6426	-0-	-1479	-0-	-0-	2099 1	4327 3	Y	-0-			11
11		7260 X	5244	-0-	-2016	-0-	-0-	584 1	4660 3	Y	-0-			11
12		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	-0-	371 1	7913 3	Y	-0-			11
01		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	-0-	513 1	7451 3	Y	-0-			11
*02		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	-0-	482 1	6462 3	Y	-0-			11

VETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	246758	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	6740 - 9082		
09		6510 X	5810	-0-	-700	-0-	-0-	933 1	4802 3	Y	68			225
								75 9						
10		6727 X	6290	-0-	-437	-0-	-0-	832 1	5377 3	Y	74	184 1		115
								81 9						
11		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	-0-	544 1	6744 3	Y	81			196
								89 9						
12		439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3	14 9	Y	13	132 1		77
01		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-			Y	-0-			77
02		7134 X	-0-	-0-	-7134	-0-	-0-			Y	-0-			77

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246759	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7874 - 10890		
09		8250 X	7079	-0-	-1171	-0-	-0-	7079 2		N	-0-			-0-
10		8339 X	7289	-0-	-1050	-0-	-0-	7289 2		N	-0-			-0-
11		7800 X	6972	-0-	-828	-0-	-0-	6972 2		N	-0-			-0-
12		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	-0-	7056 2		N	-0-			-0-
01		7874 X	6626	-0-	-1248	-0-	-0-	6626 2		N	-0-			-0-
02		6844 X	6201	-0-	-643	-0-	-0-	6201 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246780	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	8094 - 11717
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19290 X	14707	-0-	-4583	-0-	14707 2		N	-0-			-0-
10	19282 X	14480	-0-	-4802	-0-	14480 2		N	-0-			-0-
11	16800 X	13894	-0-	-2906	-0-	13894 2		N	-0-			-0-
12	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	13479 2		N	-0-			-0-
01	15190 X	13529	-0-	-1661	-0-	13529 2		N	-0-			-0-
02	14210 X	13442	-0-	-768	-0-	13442 2		N	-0-			-0-

PUTTEET HILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246880	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6259	PERF.	6724 - 8668
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUBBS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	246881	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6683 - 9430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSALIS		WELL #:		1H	RRCID ->	246882	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5820 - 7442
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	247016	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	6002 - 9171
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			34
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			34
11	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-			34
02	T. A.	3	-0-	3	6	3 3		Y	-0-			34

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	247241	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	6249 - 11220
09	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	161 1	1374 3	Y	-0-			6
10	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	73 1	1466 3	Y	-0-			6
11	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	97 1	1380 3	Y	-0-			6
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 3	1 9	Y	1	2 1		5
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1561 3	2 9	Y	2			7
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460 3	4 9	Y	4	3 1		8

WIGGUM, RALPH		WELL #:		5H	RRCID ->	247356	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	6350 - 9275
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2880 X	2298	-0-	-582	-0-	25	1	2273	2	N	-0-			-0-
10		2604 X	2178	-0-	-426	-0-	91	1	2087	2	N	-0-			-0-
11		2400 X	2090	-0-	-310	-0-	377	1	1713	2	N	-0-			-0-
12		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
01		2480 X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-			-0-
02		2233 X	2068	-0-	-165	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185															
09		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-			18
10		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			18
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
12		T. A.	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			18

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610															
09		12090 X	10689	-0-	-1401	-0-	10689	3			Y	-0-			19
10		11842 X	11255	-0-	-587	-0-	11255	3			Y	-0-			19
11		11460 X	10569	-0-	-891	-0-	10569	3			Y	-0-			19
12		10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			Y	-0-	16	1	3
01		11253 X	10691	-0-	-562	-0-	10691	3			Y	-0-			3
02		10527 X	9913	-0-	-614	-0-	9913	3	15	9	Y	14	3	8	14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871															
09		2430 N	1022	-0-	-1408	-0-	1015	3	7	9	Y	6	21	1	37
10		1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1335	3	4	9	Y	4			41
11		1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1540	3	8	9	Y	7	13	1	35
12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	3	12	9	Y	11	15	1	31
01		1333 N	783	-0-	-550	-0-	383	1	400	3	Y	-0-	13	1	18
02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-	7	1	11

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402															
09		4590 X	4126	-0-	-464	-0-	246	1	3855	3	Y	23			78
							25	9							
10		4743 X	2930	-0-	-1813	-0-	106	1	2813	3	Y	10			88
							11	9							
11		4470 X	3816	-0-	-654	-0-	13	1	3727	3	Y	69	40	1	117
							76	9							
12		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	58	1	4177	3	Y	49	56	1	110
							54	9							
01		4340 X	3561	-0-	-779	-0-	46	1	3457	3	Y	53			163
							58	9							
02		4002 X	2272	-0-	-1730	-0-	2248	3	24	9	Y	22	70	1	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
MARY ANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248250	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 5902 -	8381
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BOSWELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	248252	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7737 -	9366
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MILLARD FILLMORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248342	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 5725 -	7741
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-		55
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		55
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		55
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		55
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		55
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		55
ALLIANCE-COZART		WELL #:		2H	RRCID ->	248359	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 8077 -	9399
09	7140 X	6850	-0-	-290	-0-	6850	2		N	-0-		-0-
10	7750 X	6962	-0-	-788	-0-	6962	2		N	-0-		-0-
11	7500 X	6194	-0-	-1306	-0-	6194	2		N	-0-		-0-
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-		-0-
01	7068 X	5631	-0-	-1437	-0-	5631	2		N	-0-		-0-
02	6612 X	5389	-0-	-1223	-0-	5389	2		N	-0-		-0-
MARY ANN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248411	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 6001 -	9151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248530	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7365 -	9077
09	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
BOSWELL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	248537	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7574 -	9216
09	18360 X	13665	-0-	-4695	-0-	13665	2		N	-0-		-0-
10	18383 X	13291	-0-	-5092	-0-	13291	2		N	-0-		-0-
11	17280 X	9477	-0-	-7803	-0-	9477	2		N	-0-		-0-
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-		-0-
01	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	21330	2		N	-0-		-0-
*02	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	248709	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	6532 - 10485	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	545 1	6417 3	Y	5	19	1	11	
10	6696 X	6604	-0-	-92	-0-	462 1	6135 3	Y	6	7	1	10	
11	6480 X	6458	-0-	-22	-0-	501 1	5956 3	Y	1	3	1	8	
12	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	370 1	10828 3	Y	-0-	7	1	1	
01	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	334 1	11132 3	Y	4			5	
*02	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	396 1	9943 3	Y	-0-	1	1	4	

MONTE CARLO		WELL #:		2H	RRCID ->	248856	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	5563	PERF.	5960 - 8962	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			288	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			288	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			288	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			288	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			288	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			288	

MACFARLANE WARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248861	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6220 - 8391	
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			6	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248863	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7383 - 8454	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	248866	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7505 - 9805	
09	10320 X	9792	-0-	-528	-0-	9792 2		N	-0-			-0-	
10	10664 X	9985	-0-	-679	-0-	9985 2		N	-0-			-0-	
11	10320 X	9406	-0-	-914	-0-	9406 2		N	-0-			-0-	
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 2		N	-0-			-0-	
01	10106 X	9217	-0-	-889	-0-	9217 2		N	-0-			-0-	
02	9454 X	8674	-0-	-780	-0-	8674 2		N	-0-			-0-	

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248867	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5675 - 8564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
WIGGUM, RALPH		WELL #:		13H	RRCID ->	248881	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6120 - 9401			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248882	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7820 - 9572
09	9810 X	8183	-0-	-1627	-0-	8183	2		N	-0-		-0-
10	10044 X	8558	-0-	-1486	-0-	8558	2		N	-0-		-0-
11	9480 X	7906	-0-	-1574	-0-	7906	2		N	-0-		-0-
12	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2		N	-0-		-0-
01	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2		N	-0-		-0-
*02	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2		N	-0-		-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		14H	RRCID ->	248883	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6177 - 9443
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248896	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	6067 - 9536
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		61

SKIPPER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248904	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5990 - 9031
09	8010 X	4785	-0-	-3225	-0-	657	1	4117	3	Y	10	44
						11	9					
10	7874 X	383	-0-	-7491	-0-	86	1	286	3	Y	10	54
						11	9					
11	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	54
02	4640 X	-0-	-0-	-4640	-0-					Y	-0-	54

WIGGUM, RALPH		WELL #:		15H	RRCID ->	248910	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6325 - 9616
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	248929	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5461	PERF.	6222 - 8361		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248931	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5700 - 8820		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
820 MARTIN DEVELOPMENT		WELL #:		2H	RRCID ->	249221	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7520 - 9521		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EAST CLETUS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249244	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7508 - 9480		
09	7200 X	6512	-0-	-688	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
10	7378 X	6562	-0-	-816	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
11	6900 X	6435	-0-	-465	-0-	6435	2			N	-0-			-0-
12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	446	1	6251	2	N	-0-			-0-
01	6913 X	6482	-0-	-431	-0-	290	1	6192	2	N	-0-			-0-
*02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	950	1	5480	2	N	-0-			-0-
SKIPPER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249578	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	6090 - 8892		
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	622	1	2882	3	Y	9			34
						10	9							
10	3534 X	2524	-0-	-1010	-0-	516	1	1983	3	Y	23			57
						25	9							
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	2			59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-			59
02	3393 X	1	-0-	-3392	-0-	1	3			Y	-0-			59
BROWN-EYED GIRL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249661	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5665 - 9281		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	249663	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 8200 - 9202	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6270 X	4647	-0-	-1623	-0-	4647	2	N	-0-			-0-
10	5921 X	4743	-0-	-1178	-0-	4743	2	N	-0-			-0-
11	5730 X	4090	-0-	-1640	-0-	4090	2	N	-0-			-0-
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4136	-0-	-948	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
02	4495 X	3680	-0-	-815	-0-	3680	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 6H	RRCID ->	249665	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7600 - 11020	
09	22620 X	16832	-0-	-5788	-0-	16832	2	N	-0-			-0-
10	22134 X	20157	-0-	-1977	-0-	20157	2	N	-0-			-0-
11	20280 X	17775	-0-	-2505	-0-	17775	2	N	-0-			-0-
12	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18552	2	N	-0-			-0-
01	20150 X	18517	-0-	-1633	-0-	18517	2	N	-0-			-0-
02	18850 X	17256	-0-	-1594	-0-	17256	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 7H	RRCID ->	249674	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7590 - 10250	
09	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1786	-0-	-43	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
11	1770 X	1594	-0-	-176	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1306	-0-	-492	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1471	-0-	-66	-0-	1471	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 9H	RRCID ->	249677	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 7590 - 10200	
09	2880 X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	2098	-0-	-212	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
01	2418 N	1847	-0-	-571	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
02	2030 N	1388	-0-	-642	-0-	1388	2	N	-0-			-0-

BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249681	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5613	PERF. 5890 - 9011	
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249682	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5608 - 7941	
09	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-			Y	-0-			40
10	4464 X	4	-0-	-4460	-0-	4	3	Y	-0-			40
11	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-			40
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			40
01	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	3	Y	-0-			40
02	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3	Y	-0-			40

BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249683	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6238 - 8415	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

09	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	-0-	8082	3			Y	-0-					-0-
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
11	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
12	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	-0-	8737	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
*02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

09	10470 X	6818	-0-	-3652	-0-	-0-	6711	3	107	9	Y	97	77	1			51
10	9672 X	3298	-0-	-6374	-0-	-0-	3263	3	35	9	Y	32	70	1			13
11	8970 X	7604	-0-	-1366	-0-	-0-	7604	3			Y	-0-					13
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	-0-	7416	3	2	9	Y	2	2	8			13
01	8122 X	7175	-0-	-947	-0-	-0-	7141	3	34	9	Y	31					44
02	7337 X	6853	-0-	-484	-0-	-0-	6850	3	3	9	Y	3					47

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

09	25140 X	8016	-0-	-17124	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
10	25978 X	5025	-0-	-20953	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
11	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	7743 X	-0-	-0-	-7743	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	4829	-0-	-38	-0-	-0-	758	1	4071	2	N	-0-					-0-
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	4072	2	N	-0-					-0-
12	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	4836 X	4587	-0-	-249	-0-	-0-	965	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	4582 X	4254	-0-	-328	-0-	-0-	1070	1	3184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249740	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249745	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	7432	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHEELER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249757	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5652 - 9618
09	1590 X	2	-0-	-1588	-0-	2 3		Y	-0-		69
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		69
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		69
12	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		Y	-0-		69
01	T. A.	2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-		69
02	T. A.	3	-0-	3	8	3 3		Y	-0-		69
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249758	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5738 - 9631
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249759	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5839 - 9011
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249760	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 6100 - 8440
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
PYLE-MERCER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249763	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 9450 - 10241
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	1991	-0-	-739	-0-	1991 2		N	-0-		-0-
12	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
01	2821 X	2068	-0-	-753	-0-	2068 2		N	-0-		-0-
02	2291 X	1871	-0-	-420	-0-	1871 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	250136	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	250138	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7825 - 12427
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250377	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7750 - 11766
09	11520 X	5651	-0-	-5869	-0-	5651	2		N	-0-	-0-
10	11904 X	5441	-0-	-6463	-0-	5441	2		N	-0-	-0-
11	10470 X	4820	-0-	-5650	-0-	4820	2		N	-0-	-0-
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-	-0-
01	6231 X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2		N	-0-	-0-
02	5452 X	2093	-0-	-3359	-0-	2093	2		N	-0-	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250378	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7880 - 10725
09	7200 X	2697	-0-	-4503	-0-	2697	2		N	-0-	-0-
10	6882 X	2107	-0-	-4775	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
11	6480 X	1856	-0-	-4624	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-	-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250408	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	5426	PERF. 6780 - 11120
09	7680 X	5807	-0-	-1873	-0-	5785	3	22 9	Y	20	13 1 11
10	7936 X	4913	-0-	-3023	-0-	4903	3	10 9	Y	9	16 1 4
11	7680 X	6046	-0-	-1634	-0-	6046	3		Y	-0-	4
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6570	3	1 9	Y	1	1 8 4
01	7285 X	6535	-0-	-750	-0-	6462	3	73 9	Y	66	70
*02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7024	3	6 9	Y	5	75

ZWEIFEL, HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	250409	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 6062 - 8724
09	7320 X	6924	-0-	-396	-0-	6924	3		N	-0-	156
10	7378 X	7044	-0-	-334	-0-	6932	3	112 9	N	102	180 1 78
11	7020 X	6692	-0-	-328	-0-	6692	3		N	-0-	78
12	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3		N	-0-	78
01	7192 X	6539	-0-	-653	-0-	6533	3	6 9	N	5	83
02	6699 X	6654	-0-	-45	-0-	6641	3	13 9	N	12	12 8 83

BOSWELL UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	250411	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7612 - 8807
09	12420 X	8536	-0-	-3884	-0-	8536	2		N	-0-	-0-
10	12834 X	7035	-0-	-5799	-0-	7035	2		N	-0-	-0-
11	12420 X	4718	-0-	-7702	-0-	4718	2		N	-0-	-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
01	11563 X	7180	-0-	-4383	-0-	7180	2		N	-0-	-0-
*02	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	250412	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7500 - 11030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2		N	-0-		-0-
10	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	18979	2		N	-0-		-0-
11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2		N	-0-		-0-
12	16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2		N	-0-		-0-
01	21762 X	20229	-0-	-1533	-0-	20229	2		N	-0-		-0-
*02	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2		N	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250413	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 6365 - 9341	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250414	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	5545	PERF. 5625 - 9702	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117

BOSWELL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250417	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7631 - 9682	
09	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2		N	-0-		-0-
10	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	13998	2		N	-0-		-0-
11	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14198 X	8471	-0-	-5727	-0-	8471	2		N	-0-		-0-
*02	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2		N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250418	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 8271 - 11710	
09	6780 X	21	-0-	-6759	-0-	21	2		N	-0-		-0-
10	4960 X	6	-0-	-4954	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 5H	RRCID ->	250419	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7550 - 12427	
09	23700 X	21391	-0-	-2309	-0-	21391	2		N	-0-		-0-
10	24490 X	19827	-0-	-4663	-0-	19827	2		N	-0-		-0-
11	23460 X	19452	-0-	-4008	-0-	19452	2		N	-0-		-0-
12	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	22863	2		N	-0-		-0-
01	23002 X	22225	-0-	-777	-0-	22225	2		N	-0-		-0-
*02	21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	21849	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 3H	RRCID ->	250421	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7419 - 10522	
09	12600 X	10071	-0-	-2529	-0-	10071	2		N	-0-		-0-
10	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2		N	-0-		-0-
11	12600 X	10879	-0-	-1721	-0-	10879	2		N	-0-		-0-
12	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2		N	-0-		-0-
01	13702 X	10925	-0-	-2777	-0-	10925	2		N	-0-		-0-
02	12818 X	8772	-0-	-4046	-0-	8772	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
STINSON, ADAM		WELL #:		12H	RRCID ->	250423	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	5384	PERF.	6076 - 8762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		12000 X	2651	-0-	-9349	-0-		2629	3	22	9	Y	20	10	1	11
10		12431 X	2418	-0-	-10013	-0-		2416	3	2	9	Y	2	12	1	1
11		12030 X	2196	-0-	-9834	-0-		2196	3			Y	-0-			1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-						Y	-0-			1
02		2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-						Y	-0-			1

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250425	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6320 - 9770	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1	1	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ALLIANCE		WELL #:		B 10H	RRCID ->	250427	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7560 - 9950				
09		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-		12040	2			N	-0-			-0-
10		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-		13108	2			N	-0-			-0-
11		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-		12436	2			N	-0-			-0-
12		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-		12788	2			N	-0-			-0-
01		13113 X	11164	-0-	-1949	-0-		11164	2			N	-0-			-0-
02		12267 X	9508	-0-	-2759	-0-		9508	2			N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250429	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	6487 - 10859	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	250431	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	5260 - 9180	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250449	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	6875 - 10630				
09		9630 X	5753	-0-	-3877	-0-		5702	3	51	9	Y	46	31	1	24
10		9548 X	5194	-0-	-4354	-0-		5184	3	10	9	Y	9	29	1	4
11		6540 X	4552	-0-	-1988	-0-		4552	3			Y	-0-			4
12		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		4409	3	1	9	Y	1	1	8	4
01		5952 X	3627	-0-	-2325	-0-		3624	3	3	9	Y	3			7
02		5568 X	1291	-0-	-4277	-0-		1291	3			Y	-0-			7

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250453	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	6860 - 11200				
09		8220 X	7481	-0-	-739	-0-		7433	3	48	9	Y	44	27	1	23
10		8494 X	6959	-0-	-1535	-0-		6940	3	19	9	Y	17	33	1	7
11		8220 X	6874	-0-	-1346	-0-		6874	3			Y	-0-			7
12		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-		7036	3			Y	1	1	8	7
01		8060 X	6379	-0-	-1681	-0-		6359	3	20	9	Y	18			25
02		7221 X	5881	-0-	-1340	-0-		5880	3	1	9	Y	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//	684830								
EXELON NORTH UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	250454	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8905 - 11720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-		-0-
10	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	2	N	-0-		-0-
11	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064	2	N	-0-		-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
01	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			N	-0-		-0-
02	16066 X	-0-	-0-	-16066	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:	B 11H	RRCID ->	250455	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7510 - 10145
09	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2	N	-0-		-0-
10	13702 X	13072	-0-	-630	-0-	13072	2	N	-0-		-0-
11	13470 X	12142	-0-	-1328	-0-	12142	2	N	-0-		-0-
12	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2	N	-0-		-0-
01	13919 X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2	N	-0-		-0-
02	12673 X	11531	-0-	-1142	-0-	11531	2	N	-0-		-0-

FINLEY, DORRIS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	250457	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	5695 - 10466
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	250458	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	5443	PERF.	6385 - 11365
09	1050 X	475	-0-	-575	-0-	440	3	Y	32	20 1	17
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	2	18 1	1
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	250465	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5603 - 9731
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	250466	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5554 - 10231
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	250467	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	7085 - 9462
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//	684830								
BOSWELL UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	250468	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7915 - 9827	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2	N	-0-		-0-
10	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2	N	-0-		-0-
11	15690 X	14771	-0-	-919	-0-	14771	2	N	-0-		-0-
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
01	26179 X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	2	N	-0-		-0-
*02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2	N	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	250469	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 6160 - 10579
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

GRACIE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	250479	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5373	PERF. 5600 - 9581
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1 10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1 2

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	250480	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	5438	PERF. 5760 - 9201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	250481	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5396	PERF. 5519 - 9027
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	250773	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10747 - 11357
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GILLIGAN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	251142	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	587	PERF. 6310 - 8402
09	13500 X	11368	-0-	-2132	-0-	11368	3	Y	-0-	9
10	13950 X	13071	-0-	-879	-0-	13071	3	Y	-0-	9
11	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	3	Y	-0-	9
12	14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3	Y	-0-	9
01	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	3	Y	-0-	9
*02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	3	Y	-0-	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
STATION	BRANCH	RANCH	UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	251207	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 6065 - 9910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1 11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	10

DAVIS, MILES				WELL #:	1H	RRCID ->	251443	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 5880 - 7952
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN HILL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	251829	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6565 - 9171
09	8550 X	7001	-0-	-1549	-0-	-0-	7001 3			Y	-0-	60
10	8835 X	7088	-0-	-1747	-0-	-0-	7088 3			Y	-0-	60
11	8550 X	7182	-0-	-1368	-0-	-0-	7182 3			Y	-0-	60
12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	-0-	7853 3			Y	-0-	60
01	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	-0-	7581 3	21 9		Y	19	79
*02	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	-0-	7026 3	12 9		Y	11	11 8 79

ALLIANCE				WELL #:	C 3H	RRCID ->	251830	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7480 - 8998
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-	-0-
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269 2			N	-0-	-0-
11	1200 X	1186	-0-	-14	-0-	-0-	1186 2			N	-0-	-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	-0-	1211 2			N	-0-	-0-
02	1160 N	1090	-0-	-70	-0-	-0-	1090 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE				WELL #:	C 4H	RRCID ->	251835	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7420 - 10100
09	10920 X	10149	-0-	-771	-0-	-0-	10149 2			N	-0-	-0-
10	11284 X	9745	-0-	-1539	-0-	-0-	9745 2			N	-0-	-0-
11	10920 X	10448	-0-	-472	-0-	-0-	10448 2			N	-0-	-0-
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	-0-	11015 2			N	-0-	-0-
01	10912 X	9810	-0-	-1102	-0-	-0-	9810 2			N	-0-	-0-
02	10092 X	9997	-0-	-95	-0-	-0-	9997 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE				WELL #:	D 11H	RRCID ->	251836	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7900 - 9438
09	13890 X	12436	-0-	-1454	-0-	-0-	12436 2			N	-0-	-0-
10	14353 X	11479	-0-	-2874	-0-	-0-	11479 2			N	-0-	-0-
11	13680 X	11058	-0-	-2622	-0-	-0-	11058 2			N	-0-	-0-
12	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	-0-	11227 2			N	-0-	-0-
01	12865 X	11248	-0-	-1617	-0-	-0-	11248 2			N	-0-	-0-
02	12035 X	10443	-0-	-1592	-0-	-0-	10443 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE				WELL #:	E 5H	RRCID ->	251837	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7493 - 9230
09	9660 X	8436	-0-	-1224	-0-	-0-	8436 2			N	-0-	-0-
10	9703 X	8960	-0-	-743	-0-	-0-	8960 2			N	-0-	-0-
11	9270 X	7986	-0-	-1284	-0-	-0-	7986 2			N	-0-	-0-
12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-	7742 2			N	-0-	-0-
01	8959 X	7629	-0-	-1330	-0-	-0-	7629 2			N	-0-	-0-
02	8381 X	7358	-0-	-1023	-0-	-0-	7358 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE		WELL #:		B 12H	RRCID ->	251839	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7510 - 9730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8940 X	8068	-0-	-872	-0-	8068	2	N	-0-		-0-
10		8866 X	7562	-0-	-1304	-0-	7562	2	N	-0-		-0-
11		8580 X	6903	-0-	-1677	-0-	6903	2	N	-0-		-0-
12		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2	N	-0-		-0-
01		8773 X	5536	-0-	-3237	-0-	5536	2	N	-0-		-0-
02		7801 X	2953	-0-	-4848	-0-	2953	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		E 4H	RRCID ->	251840	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7500 - 8990	
09		5610 X	3719	-0-	-1891	-0-	3719	2	N	-0-		-0-
10		5673 X	4757	-0-	-916	-0-	4757	2	N	-0-		-0-
11		5220 X	4770	-0-	-450	-0-	4770	2	N	-0-		-0-
12		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2	N	-0-		-0-
01		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	N	-0-		-0-
02		4611 X	3858	-0-	-753	-0-	3858	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		F 3H	RRCID ->	251841	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7556 - 9998	
09		20970 X	18806	-0-	-2164	-0-	18806	2	N	-0-		-0-
10		20925 X	17589	-0-	-3336	-0-	17589	2	N	-0-		-0-
11		19320 X	16139	-0-	-3181	-0-	16139	2	N	-0-		-0-
12		16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2	N	-0-		-0-
01		19437 X	17260	-0-	-2177	-0-	17260	2	N	-0-		-0-
02		18183 X	15843	-0-	-2340	-0-	15843	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		K 3H	RRCID ->	251842	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7458 - 10660	
09		5910 X	3811	-0-	-2099	-0-	3811	2	N	-0-		-0-
10		6293 X	406	-0-	-5887	-0-	406	2	N	-0-		-0-
11		6090 X	699	-0-	-5391	-0-	699	2	N	-0-		-0-
12		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
01		5611 X	744	-0-	-4867	-0-	744	2	N	-0-		-0-
02		3683 X	355	-0-	-3328	-0-	355	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		K 4H	RRCID ->	251843	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7480 - 10200	
09		13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2	N	-0-		-0-
10		19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	19368	2	N	-0-		-0-
11		18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2	N	-0-		-0-
12		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	18698	2	N	-0-		-0-
01		19375 X	18278	-0-	-1097	-0-	18278	2	N	-0-		-0-
02		18125 X	17181	-0-	-944	-0-	17181	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251844	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7540 - 13108	
09		28980 X	27582	-0-	-1398	-0-	27582	2	N	-0-		-0-
10		28923 X	27492	-0-	-1431	-0-	27492	2	N	-0-		-0-
11		27990 X	25786	-0-	-2204	-0-	25786	2	N	-0-		-0-
12		26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2	N	-0-		-0-
01		28613 X	25139	-0-	-3474	-0-	25139	2	N	-0-		-0-
02		26651 X	24145	-0-	-2506	-0-	24145	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251846	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7585 - 11285	
09		20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2	N	-0-		-0-
10		19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2	N	-0-		-0-
11		19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2	N	-0-		-0-
12		19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	19254	2	N	-0-		-0-
01		21390 X	19551	-0-	-1839	-0-	19551	2	N	-0-		-0-
02		19749 X	18458	-0-	-1291	-0-	18458	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
GRACIE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	251847	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5800 - 9541	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	3

BOSWELL UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	251849	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7620 - 11099	
09	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-			-0-
10	21895 X	21895	-0-	-0-	-0-	21895	2			N	-0-			-0-
11	20820 X	17193	-0-	-3627	-0-	17193	2			N	-0-			-0-
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
01	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-			-0-
02	20474 X	18784	-0-	-1690	-0-	18784	2			N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	251850	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	9500 - 12922	
09	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-			-0-
10	20584 X	269	-0-	-20315	-0-	269	2			N	-0-			-0-
11	18270 X	301	-0-	-17969	-0-	301	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	251851	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	9400 - 12900	
09	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-			-0-
10	16058 X	10373	-0-	-5685	-0-	10373	2			N	-0-			-0-
11	19950 X	15546	-0-	-4404	-0-	15546	2			N	-0-			-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-			-0-
02	19604 X	513	-0-	-19091	-0-	513	2			N	-0-			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	251852	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	5585 - 10553	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			6

EXELON SOUTH UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	251853	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7790 - 11642	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	251854	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7640 - 11810	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251855	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7902 - 11555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-		-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-		-0-

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251877	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 5604 - 9112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 10H	RRCID ->	251878	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7530 - 10390	
09	26264 X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2		N	-0-		-0-
10	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2		N	-0-		-0-
11	20628 X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2		N	-0-		-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
01	27125 X	29	-0-	-27096	-0-	29	2		N	-0-		-0-
02	25375 X	11082	-0-	-14293	-0-	11082	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251879	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7620 - 10525	
09	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2		N	-0-		-0-
10	16213 X	15785	-0-	-428	-0-	15785	2		N	-0-		-0-
11	15840 X	14132	-0-	-1708	-0-	14132	2		N	-0-		-0-
12	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2		N	-0-		-0-
01	16492 X	13142	-0-	-3350	-0-	13142	2		N	-0-		-0-
02	15428 X	12302	-0-	-3126	-0-	12302	2		N	-0-		-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251880	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 7H	RRCID ->	251881	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7570 - 11317	
09	16620 X	14191	-0-	-2429	-0-	14191	2		N	-0-		-0-
10	16802 X	14783	-0-	-2019	-0-	14783	2		N	-0-		-0-
11	15120 X	14362	-0-	-758	-0-	14362	2		N	-0-		-0-
12	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2		N	-0-		-0-
01	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2		N	-0-		-0-
02	13891 X	12707	-0-	-1184	-0-	12707	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 6H	RRCID ->	251882	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7630 - 11982	
09	18510 X	17427	-0-	-1083	-0-	17427	2		N	-0-		-0-
10	18631 X	18075	-0-	-556	-0-	18075	2		N	-0-		-0-
11	18030 X	16923	-0-	-1107	-0-	16923	2		N	-0-		-0-
12	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2		N	-0-		-0-
01	18073 X	17192	-0-	-881	-0-	17192	2		N	-0-		-0-
02	16907 X	16349	-0-	-558	-0-	16349	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
ALLIANCE		WELL #: D 5H		RRCID -> 251883		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14460 X	13651	-0-	-809	-0-	13651	2	N	-0-		-0-
10	14942 X	12591	-0-	-2351	-0-	12591	2	N	-0-		-0-
11	13500 X	10033	-0-	-3467	-0-	10033	2	N	-0-		-0-
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2	N	-0-		-0-
01	14105 X	13307	-0-	-798	-0-	13307	2	N	-0-		-0-
02	13195 X	11563	-0-	-1632	-0-	11563	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: B 8H		RRCID -> 251890		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150			
09	11370 X	9960	-0-	-1410	-0-	9960	2	N	-0-		-0-
10	11811 X	11439	-0-	-372	-0-	11439	2	N	-0-		-0-
11	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11588	2	N	-0-		-0-
12	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2	N	-0-		-0-
01	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2	N	-0-		-0-
*02	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: D 10H		RRCID -> 251893		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755			
09	16410 X	14533	-0-	-1877	-0-	14533	2	N	-0-		-0-
10	16027 X	15067	-0-	-960	-0-	15067	2	N	-0-		-0-
11	15510 X	14297	-0-	-1213	-0-	14297	2	N	-0-		-0-
12	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	13973	2	N	-0-		-0-
01	15066 X	14211	-0-	-855	-0-	14211	2	N	-0-		-0-
02	14094 X	13434	-0-	-660	-0-	13434	2	N	-0-		-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251894		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: E 3H		RRCID -> 251897		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716			
09	2400 X	2119	-0-	-281	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-		-0-
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-		-0-
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2287	-0-	-255	-0-	2287	2	N	-0-		-0-
02	2378 X	2136	-0-	-242	-0-	2136	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: D 8H		RRCID -> 251898		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790			
09	19800 X	18819	-0-	-981	-0-	18819	2	N	-0-		-0-
10	20801 X	18021	-0-	-2780	-0-	18021	2	N	-0-		-0-
11	20130 X	17746	-0-	-2384	-0-	17746	2	N	-0-		-0-
12	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2	N	-0-		-0-
01	19933 X	14534	-0-	-5399	-0-	14534	2	N	-0-		-0-
02	18183 X	18146	-0-	-37	-0-	18146	2	N	-0-		-0-

ADAM STINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 251905		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251906	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	6000 - 10095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251908	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	6721 - 10856		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251909	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5700 - 8861		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62

ALLIANCE		WELL #:		C 7H	RRCID ->	251956	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7445 - 9195		
09	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2		N	-0-				-0-
10	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2		N	-0-				-0-
11	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2		N	-0-				-0-
12	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2		N	-0-				-0-
01	13764 X	12637	-0-	-1127	-0-	12637	2		N	-0-				-0-
02	12876 X	11739	-0-	-1137	-0-	11739	2		N	-0-				-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	252000	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7714 - 10930		
09	23730 X	-0-	-0-	-23730	-0-					N	-0-			-0-
10	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2		N	-0-				-0-
11	34631 X	34631	-0-	-0-	-0-	34631	2		N	-0-				-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
01	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-			-0-
02	33466 X	-0-	-0-	-33466	-0-					N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252129	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	5688 - 9611		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252154	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5910 - 7352		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 7H	RRCID ->	252235	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7635 - 10538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 2		N	-0-			-0-
10		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187 2		N	-0-			-0-
11		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			-0-
01		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			N	-0-			-0-
02		7656 X	4191	-0-	-3465	-0-	4191 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		F 5H	RRCID ->	252246	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7480 - 11130	
09		18060 X	16551	-0-	-1509	-0-	16551 2		N	-0-			-0-
10		18383 X	17114	-0-	-1269	-0-	17114 2		N	-0-			-0-
11		17670 X	16480	-0-	-1190	-0-	16480 2		N	-0-			-0-
12		16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	16299 2		N	-0-			-0-
01		17205 X	15639	-0-	-1566	-0-	15639 2		N	-0-			-0-
02		16008 X	13227	-0-	-2781	-0-	13227 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		E 6H	RRCID ->	252247	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7550 - 9215	
09		9600 X	8036	-0-	-1564	-0-	8036 2		N	-0-			-0-
10		9579 X	8367	-0-	-1212	-0-	8367 2		N	-0-			-0-
11		8880 X	8431	-0-	-449	-0-	8431 2		N	-0-			-0-
12		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-			-0-
01		8959 X	6953	-0-	-2006	-0-	6953 2		N	-0-			-0-
02		8149 X	6265	-0-	-1884	-0-	6265 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 11H	RRCID ->	252248	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7522 - 10920	
09		33480 X	21320	-0-	-12160	-0-	21320 2		N	-0-			-0-
10		33356 X	23249	-0-	-10107	-0-	23249 2		N	-0-			-0-
11		31440 X	17722	-0-	-13718	-0-	17722 2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-			N	-0-			-0-
02		21750 X	20127	-0-	-1623	-0-	20127 2		N	-0-			-0-

CRABTREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252249	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	6045 - 8631	
09		5010 X	4670	-0-	-340	-0-	486 1	4184 3	N	-0-			131
10		5146 X	4896	-0-	-250	-0-	573 1	4323 3	N	-0-			131
11		5010 X	4840	-0-	-170	-0-	595 1	4226 3	N	17			148
							19 9						
12		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	537 1	4430 3	N	17			165
							19 9						
01		5177 X	4918	-0-	-259	-0-	609 1	4309 3	N	-0-			165
02		4669 X	4545	-0-	-124	-0-	557 1	3978 3	N	9	9 8		165
							10 9						

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252250	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	8191 - 11814	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252253	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7588 - 11802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OLCOTT SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	252254	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	9070 - 12551			
09	3 X	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
10	3 X	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-	

OLCOTT SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	252255	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLIVIA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252256	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 - 9265			
09	10860 X	9664	-0-	-1196	-0-	-0-	9624	3	40	9	Y	36		74	
10	10664 X	10347	-0-	-317	-0-	-0-	10313	3	34	9	Y	31		105	
11	10230 X	9918	-0-	-312	-0-	-0-	9882	3	36	9	Y	33	76	62	
12	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	-0-	16883	3	22	9	Y	20		82	
01	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	-0-	18480	3	154	9	Y	140	80	142	
*02	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	-0-	18408	3	90	9	Y	82	1	8	223

OLIVIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252277	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 - 9200			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OLIVIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252278	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 - 9037			
09	12570 X	10781	-0-	-1789	-0-	-0-	10720	3	61	9	Y	55		106	
10	12958 X	11190	-0-	-1768	-0-	-0-	11144	3	46	9	Y	42		148	
11	12210 X	10573	-0-	-1637	-0-	-0-	10528	3	45	9	Y	41	106	83	
12	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	-0-	12582	3	26	9	Y	24		107	
01	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	-0-	14062	3	190	9	Y	173	105	1	175
*02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	-0-	12782	3	108	9	Y	98	1	8	272

ALLIANCE		WELL #:		C 6H	RRCID ->	252332	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7436 - 9745			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252344	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6448 - 8532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	3049	-0-	-2471	-0-	399	1	2650	3	Y	-0-		19
10	5704 X	3003	-0-	-2701	-0-	380	1	2623	3	Y	-0-		19
11	4650 X	2912	-0-	-1738	-0-	2912	3			Y	-0-		19
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	324	1	2412	3	Y	1	1 8	19
01	3162 X	2669	-0-	-493	-0-	132	1	2531	3	Y	5		24
02	2958 X	2615	-0-	-343	-0-	149	1	2466	3	Y	-0-		24

ALLIANCE		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252345	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7631 - 8525	
09	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-		-0-
10	10633 X	10593	-0-	-40	-0-	10593	2			N	-0-		-0-
11	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-		-0-
12	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-		-0-
01	11346 X	9275	-0-	-2071	-0-	9275	2			N	-0-		-0-
02	10469 X	9962	-0-	-507	-0-	9962	2			N	-0-		-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252350	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7499 - 11700	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252352	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 2H	RRCID ->	252391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7503 - 11365	
09	6870 X	5629	-0-	-1241	-0-	5629	2			N	-0-		-0-
10	7099 X	5908	-0-	-1191	-0-	5908	2			N	-0-		-0-
11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-		-0-
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-		-0-
01	5921 X	5391	-0-	-530	-0-	5391	2			N	-0-		-0-
02	5539 X	4573	-0-	-966	-0-	4573	2			N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 4H	RRCID ->	252395	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7420 - 11022	
09	19080 X	17827	-0-	-1253	-0-	17827	2			N	-0-		-0-
10	19561 X	18358	-0-	-1203	-0-	18358	2			N	-0-		-0-
11	18780 X	16858	-0-	-1922	-0-	16858	2			N	-0-		-0-
12	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	16323	2			N	-0-		-0-
01	18507 X	17016	-0-	-1491	-0-	17016	2			N	-0-		-0-
02	17226 X	15600	-0-	-1626	-0-	15600	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252397	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5600 -	9823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

GRACIE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252399	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5720 -	9550		
09	10200	X	9253	-0-	-947	-0-	709	1	8471	3	Y	66	107 1	105	
							73	9							
10	10199	X	9282	-0-	-917	-0-	916	1	8366	3	Y	-0-		105	
11	9450	X	9390	-0-	-60	-0-	982	1	8368	3	Y	36		141	
							40	9							
12	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	602	1	9225	3	Y	50		191	
							55	9							
01	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	619	1	8938	3	Y	-0-		191	
02	9077	X	8949	-0-	-128	-0-	547	1	8165	3	Y	215	167 1 24 8	215	
							237	9							

CAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	252580	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5920 -	9225		
09	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-		22	
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		22	
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		22	
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		22	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		22	
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		22	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	252715	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	8100 -	11591		
09	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					N	-0-		-0-	
10	18445	X	25	-0-	-18420	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
11	14070	X	5427	-0-	-8643	-0-	5427	2			N	-0-		-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-		-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252717	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	9000 -	11802		
09	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-		-0-	
10	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-		-0-	
11	18589	X	-0-	-0-	-18589	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252718	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8670 -	12942		
09	19110	X	11049	-0-	-8061	-0-	11049	2			N	-0-		-0-	
10	25606	X	8957	-0-	-16649	-0-	8957	2			N	-0-		-0-	
11	24780	X	11061	-0-	-13719	-0-	11061	2			N	-0-		-0-	
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-		-0-	
02	10701	X	-0-	-0-	-10701	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252719	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 8300 - 11601					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-						N	-0-			-0-
10	14632	X	533	-0-	-14099	-0-		533	2			N	-0-			-0-
11	7410	X	4888	-0-	-2522	-0-		4888	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-						N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	252722	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7902 - 11901					
09	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-						N	-0-			-0-
10	9765	X	3946	-0-	-5819	-0-		3946	2			N	-0-			-0-
11	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-		12451	2			N	-0-			-0-
12	47	X	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						N	-0-			-0-
02	12035	X	-0-	-0-	-12035	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE D		WELL #:		9H	RRCID ->	252723	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7539 - 11250					
09	14730	X	13137	-0-	-1593	-0-		13137	2			N	-0-			-0-
10	15221	X	13345	-0-	-1876	-0-		13345	2			N	-0-			-0-
11	14190	X	12289	-0-	-1901	-0-		12289	2			N	-0-			-0-
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-		12286	2			N	-0-			-0-
01	13578	X	11277	-0-	-2301	-0-		11277	2			N	-0-			-0-
02	12702	X	10820	-0-	-1882	-0-		10820	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	252724	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7685 - 13166					
09	6930	X	4015	-0-	-2915	-0-		1925	1	2090	2	N	-0-			-0-
10	7161	X	1940	-0-	-5221	-0-		1043	1	897	2	N	-0-			-0-
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-		1083	1	5951	2	N	-0-			-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-		1534	1	2043	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	2871	-0-	-1283	-0-		1267	1	1604	2	N	-0-			-0-
02	5162	X	2578	-0-	-2584	-0-		1047	1	1531	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	252725	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7675 - 12900					
09	3150	X	1795	-0-	-1355	-0-		1795	2			N	-0-			-0-
10	3255	X	1797	-0-	-1458	-0-		1797	2			N	-0-			-0-
11	3150	X	1018	-0-	-2132	-0-		1018	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	2480	X	215	-0-	-2265	-0-		215	2			N	-0-			-0-
*02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-		1647	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE D		WELL #:		12H	RRCID ->	252726	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7760 - 12080					
09	16590	X	15140	-0-	-1450	-0-		15140	2			N	-0-			-0-
10	16368	X	15543	-0-	-825	-0-		15543	2			N	-0-			-0-
11	15300	X	12201	-0-	-3099	-0-		12201	2			N	-0-			-0-
12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-		13739	2			N	-0-			-0-
01	15655	X	15590	-0-	-65	-0-		15590	2			N	-0-			-0-
*02	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-		17047	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A		WELL #:		A 13H	RRCID ->	252727	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7640 - 10702					
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-		4205	2			N	-0-			-0-
10	4278	X	4151	-0-	-127	-0-		4151	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3284	-0-	-856	-0-		3284	2			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-			-0-
02	4060	X	1885	-0-	-2175	-0-		1885	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 4H	RRCID ->	252728	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7630 - 11474		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	34620 X	20836	-0-	-13784	-0-	20836	2			N	-0-			-0-
10	32891 X	21859	-0-	-11032	-0-	21859	2			N	-0-			-0-
11	29700 X	16673	-0-	-13027	-0-	16673	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	28618	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 14H	RRCID ->	252729	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7600 - 10920		
09	23160 X	20779	-0-	-2381	-0-	20779	2			N	-0-			-0-
10	23529 X	19741	-0-	-3788	-0-	19741	2			N	-0-			-0-
11	22500 X	16009	-0-	-6491	-0-	16009	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	20097 X	15164	-0-	-4933	-0-	15164	2			N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252730	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	6080 - 9841		
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2		2 8			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252731	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	6020 - 9000		
09	15180 X	13916	-0-	-1264	-0-	13907	3	9 9	Y	8	50 1			119
10	15314 X	13998	-0-	-1316	-0-	13991	3	7 9	Y	6				125
11	14100 X	13294	-0-	-806	-0-	13282	3	12 9	Y	11				136
12	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	3		Y	-0-				136
01	14477 X	13631	-0-	-846	-0-	13600	3	31 9	Y	28				164
02	13456 X	12370	-0-	-1086	-0-	12364	3	6 9	Y	5	5 8			164

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252749	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5990 - 8272		
09	11490 X	11252	-0-	-238	-0-	11215	3	37 9	Y	34				90
10	11873 X	11439	-0-	-434	-0-	11422	3	17 9	Y	15				105
11	11520 X	10528	-0-	-992	-0-	10481	3	47 9	Y	43	48 1			100
12	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	10263	3	30 9	Y	27	48 1			79
01	11904 X	10261	-0-	-1643	-0-	10259	3	2 9	Y	2				81
02	10875 X	9519	-0-	-1356	-0-	9516	3	3 9	Y	3	35 1	1 8		48

MCGILVERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252987	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6260 - 9322		
09	4860 X	4057	-0-	-803	-0-	281	1	3772 3	Y	4				29
10	5022 X	4346	-0-	-676	-0-	238	1	4101 3	Y	6	20 1			15
11	4860 X	4094	-0-	-766	-0-	239	1	3855 3	Y	-0-				15
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	122	1	3844 3	Y	5				20
01	4340 X	3614	-0-	-726	-0-	3614	3		Y	-0-	13 1			7
02	4060 X	2922	-0-	-1138	-0-	87	1	2828 3	Y	6				13
						7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253039	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7480 - 13740		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15420 X	14620	-0-	-800	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
10	15934 X	14722	-0-	-1212	-0-	14722	2		N	-0-			-0-
11	14220 X	14141	-0-	-79	-0-	14141	2		N	-0-			-0-
12	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2		N	-0-			-0-
01	15097 X	14198	-0-	-899	-0-	14198	2		N	-0-			-0-
02	14123 X	12973	-0-	-1150	-0-	12973	2		N	-0-			-0-

KAMELL		WELL #:		3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6248 - 10890		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			44
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y			45
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			45
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y			46
01	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		Y	-0-			46
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			46

WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 8055 - 11330		
09	8580 X	7860	-0-	-720	-0-	7860	2		N	-0-			-0-
10	8742 X	7898	-0-	-844	-0-	7898	2		N	-0-			-0-
11	8190 X	7550	-0-	-640	-0-	7550	2		N	-0-			-0-
12	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7603	-0-	-612	-0-	7603	2		N	-0-			-0-
02	7598 X	6853	-0-	-745	-0-	6853	2		N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	253115	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7685 - 11009		
09	40470 X	6234	-0-	-34236	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
10	50418 X	50418	-0-	-0-	-0-	50418	2		N	-0-			-0-
11	40470 X	40443	-0-	-27	-0-	40443	2		N	-0-			-0-
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
01	57796 X	57796	-0-	-0-	-0-	57796	2		N	-0-			-0-
02	47154 X	45318	-0-	-1836	-0-	45318	2		N	-0-			-0-

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253116	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 5580 - 9285		
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

KAMELL		WELL #:		1H	RRCID ->	253197	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6033	PERF.10622 - 11620		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140

HASSELSTROM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253199	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 9800 - 10567		
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2		N	-0-			-0-
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
02	4350 X	3745	-0-	-605	-0-	3745	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	253200	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7688 - 9929
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RONALD ANN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253320	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	10370 - 11270
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-		-0-
10	4123 X	3156	-0-	-967	-0-	-0-	3156 2		N	-0-		-0-
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-		-0-
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
01	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	-0-	3461 2		N	-0-		-0-
02	3973 X	3018	-0-	-955	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	253486	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7570 - 10332
09	19440 X	3293	-0-	-16147	-0-	-0-	3293 2		N	-0-		-0-
10	20088 X	10100	-0-	-9988	-0-	-0-	10100 2		N	-0-		-0-
11	18510 X	600	-0-	-17910	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
01	15748 X	1488	-0-	-14260	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
02	9454 X	1768	-0-	-7686	-0-	-0-	1768 2		N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	253487	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7660 - 11211
09	21180 X	-0-	-0-	-21180	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	21204 X	15080	-0-	-6124	-0-	-0-	15080 2		N	-0-		-0-
11	39397 X	39397	-0-	-0-	-0-	-0-	39397 2		N	-0-		-0-
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
01	15562 X	214	-0-	-15348	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
02	38077 X	-0-	-0-	-38077	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253491	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	10250 - 11998
09	4170 X	3527	-0-	-643	-0-	-0-	569 1	2958 2	N	-0-		-0-
10	4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	-0-	820 1	2483 2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3395	-0-	-535	-0-	-0-	927 1	2468 2	N	-0-		-0-
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	1547 1	1920 2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	-0-	765 1	2705 2	N	-0-		-0-
02	3422 X	3253	-0-	-169	-0-	-0-	720 1	2533 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253635	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7600 - 12070
09	19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	-0-	19501 2		N	-0-		-0-
10	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	-0-	19926 2		N	-0-		-0-
11	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	-0-	15792 2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	18850 X	13581	-0-	-5269	-0-	-0-	13581 2		N	-0-		-0-

UNIMIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253636	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6285 - 9852
09	18420 X	17392	-0-	-1028	-0-	-0-	17341 3	51 9	Y	46	90 1	36
10	18879 X	17564	-0-	-1315	-0-	-0-	17564 3		Y	-0-		36
11	18270 X	17113	-0-	-1157	-0-	-0-	17113 3		Y	-0-		36
12	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	-0-	14351 3	1 9	Y	1	1 8	36
01	18259 X	15217	-0-	-3042	-0-	-0-	15170 3	47 9	Y	43		79
02	16820 X	16452	-0-	-368	-0-	-0-	16452 3		Y	-0-		79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		21510 X	17563	-0-	-3947	-0-	17563 2		N	-0-	-0-	-0-
10		21328 X	19643	-0-	-1685	-0-	19643 2		N	-0-	-0-	-0-
11		20640 X	19814	-0-	-826	-0-	19814 2		N	-0-	-0-	-0-
12		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18582 2		N	-0-	-0-	-0-
01		20894 X	19755	-0-	-1139	-0-	19755 2		N	-0-	-0-	-0-
02		19140 X	18891	-0-	-249	-0-	18891 2		N	-0-	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951												
09		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286												
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	3	-0-	3	-0-	4 3 2		N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893												
09		16650 X	16634	-0-	-16	-0-	16634 2		N	-0-	-0-	-0-
10		17205 X	16807	-0-	-398	-0-	16807 2		N	-0-	-0-	-0-
11		15450 X	13488	-0-	-1962	-0-	13488 2		N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		16066 X	-0-	-0-	-16066	-0-			N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393												
09		16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	16938 2		N	-0-	-0-	-0-
10		16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	16998 2		N	-0-	-0-	-0-
11		13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168 2		N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		17515 X	-0-	-0-	-17515	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		16385 X	13725	-0-	-2660	-0-	13725 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 8H	RRCID ->	253694	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7670 - 9832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8550 X	7814	-0-	-736	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
10	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2	N	-0-			-0-
11	8550 X	6891	-0-	-1659	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 9H	RRCID ->	253695	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7725 - 9616	
09	15630 X	13777	-0-	-1853	-0-	13777	2	N	-0-			-0-
10	16151 X	13700	-0-	-2451	-0-	13700	2	N	-0-			-0-
11	15450 X	11116	-0-	-4334	-0-	11116	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	13311 X	9319	-0-	-3992	-0-	9319	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 7H	RRCID ->	253696	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7593 - 9763	
09	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2	N	-0-			-0-
10	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2	N	-0-			-0-
11	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2	N	-0-			-0-
12	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2	N	-0-			-0-
01	12834 X	12115	-0-	-719	-0-	12115	2	N	-0-			-0-
02	12006 X	11156	-0-	-850	-0-	11156	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 8H	RRCID ->	253697	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7740 - 10082	
09	16470 X	15103	-0-	-1367	-0-	15103	2	N	-0-			-0-
10	16833 X	14456	-0-	-2377	-0-	14456	2	N	-0-			-0-
11	15780 X	13370	-0-	-2410	-0-	13370	2	N	-0-			-0-
12	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13308	2	N	-0-			-0-
01	16306 X	12944	-0-	-3362	-0-	12944	2	N	-0-			-0-
02	14587 X	12171	-0-	-2416	-0-	12171	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 9H	RRCID ->	253698	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7560 - 9841	
09	24120 X	21402	-0-	-2718	-0-	21402	2	N	-0-			-0-
10	24211 X	21174	-0-	-3037	-0-	21174	2	N	-0-			-0-
11	22500 X	19637	-0-	-2863	-0-	19637	2	N	-0-			-0-
12	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2	N	-0-			-0-
01	22506 X	19688	-0-	-2818	-0-	19688	2	N	-0-			-0-
02	20677 X	18084	-0-	-2593	-0-	18084	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	253699	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7490 - 10815	
09	27270 X	25891	-0-	-1379	-0-	25891	2	N	-0-			-0-
10	27807 X	26677	-0-	-1130	-0-	26677	2	N	-0-			-0-
11	26670 X	23715	-0-	-2955	-0-	23715	2	N	-0-			-0-
12	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	24396	2	N	-0-			-0-
01	26753 X	23074	-0-	-3679	-0-	23074	2	N	-0-			-0-
02	25027 X	22529	-0-	-2498	-0-	22529	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 5H	RRCID ->	253700	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		36240 X	29544	-0-	-6696	-0-	29544	2	N	-0-				-0-
10		36239 X	28856	-0-	-7383	-0-	28856	2	N	-0-				-0-
11		34350 X	29026	-0-	-5324	-0-	29026	2	N	-0-				-0-
12		28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2	N	-0-				-0-
01		31651 X	25202	-0-	-6449	-0-	25202	2	N	-0-				-0-
02		28565 X	20398	-0-	-8167	-0-	20398	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002														
09		4020 X	2905	-0-	-1115	-0-	2905	2	N	-0-				-0-
10		3534 X	2212	-0-	-1322	-0-	2212	2	N	-0-				-0-
11		3420 X	2887	-0-	-533	-0-	2887	2	N	-0-				-0-
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-				-0-
01		3348 X	1904	-0-	-1444	-0-	1904	2	N	-0-				-0-
02		2813 X	1715	-0-	-1098	-0-	1715	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490														
09		26790 X	25260	-0-	-1530	-0-	25260	2	N	-0-				-0-
10		27094 X	25411	-0-	-1683	-0-	25411	2	N	-0-				-0-
11		25740 X	24006	-0-	-1734	-0-	24006	2	N	-0-				-0-
12		24033 X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2	N	-0-				-0-
01		26102 X	24163	-0-	-1939	-0-	24163	2	N	-0-				-0-
02		24418 X	21923	-0-	-2495	-0-	21923	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758														
09		11520 X	10559	-0-	-961	-0-	10559	2	N	-0-				-0-
10		19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2	N	-0-				-0-
11		19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2	N	-0-				-0-
12		19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	19136	2	N	-0-				-0-
01		19096 X	17806	-0-	-1290	-0-	17806	2	N	-0-				-0-
02		18676 X	16455	-0-	-2221	-0-	16455	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225														
09		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21483	2	N	-0-				-0-
10		21867 X	21867	-0-	-0-	-0-	21867	2	N	-0-				-0-
11		20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2	N	-0-				-0-
12		19445 X	19445	-0-	-0-	-0-	19445	2	N	-0-				-0-
01		22568 X	20416	-0-	-2152	-0-	20416	2	N	-0-				-0-
02		20764 X	18678	-0-	-2086	-0-	18678	2	N	-0-				-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	90	1		36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8		36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43				79
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
KAMELL		WELL #:		2H	RRCID ->	253757	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 11366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	113 1	14393 3	Y	-0-			2
10	15562 X	14065	-0-	-1497	-0-	293 1	13772 3	Y	-0-			2
11	15060 X	12118	-0-	-2942	-0-	370 1	11748 3	Y	-0-			2
12	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	295 1	10892 3	Y	26			28
						29 9						
01	15438 X	11387	-0-	-4051	-0-	224 1	11163 3	Y	-0-			28
02	14036 X	12218	-0-	-1818	-0-	354 1	11857 3	Y	6	6	8	28
						7 9						

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 9H	RRCID ->	253889	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7935 - 11325
09	16980 X	15555	-0-	-1425	-0-	15555 2		N	-0-			-0-
10	17515 X	15715	-0-	-1800	-0-	15715 2		N	-0-			-0-
11	16950 X	14379	-0-	-2571	-0-	14379 2		N	-0-			-0-
12	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	14930 2		N	-0-			-0-
01	16492 X	13442	-0-	-3050	-0-	13442 2		N	-0-			-0-
02	15051 X	12732	-0-	-2319	-0-	12732 2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253905	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253909	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS		WELL #:		2H	RRCID ->	253919	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7740 - 11016
09	10650 X	10109	-0-	-541	-0-	10109 2		N	-0-			-0-
10	10943 X	10349	-0-	-594	-0-	10349 2		N	-0-			-0-
11	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976 2		N	-0-			-0-
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403 2		N	-0-			-0-
01	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365 2		N	-0-			-0-
02	10614 X	10481	-0-	-133	-0-	10481 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253920	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	8010 - 9752
09	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	16058 2		N	-0-			-0-
10	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	16082 2		N	-0-			-0-
11	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245 2		N	-0-			-0-
12	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	15082 2		N	-0-			-0-
01	16864 X	15065	-0-	-1799	-0-	15065 2		N	-0-			-0-
02	15515 X	13802	-0-	-1713	-0-	13802 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253927	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7475 - 9437	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	33900	X	31837	-0-	-2063	-0-	31837 2	N	-0-		-0-	
10	35030	X	31562	-0-	-3468	-0-	31562 2	N	-0-		-0-	
11	33450	X	28915	-0-	-4535	-0-	28915 2	N	-0-		-0-	
12	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23536 2	N	-0-		-0-	
01	33294	X	24543	-0-	-8751	-0-	24543 2	N	-0-		-0-	
02	30769	X	24850	-0-	-5919	-0-	24850 2	N	-0-		-0-	

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	253928	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8085 - 11262	
09	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-		N	-0-		-0-	
10	26815	X	17205	-0-	-9610	-0-	17205 2	N	-0-		-0-	
11	41035	X	41035	-0-	-0-	-0-	41035 2	N	-0-		-0-	
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
01	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067 2	N	-0-		-0-	
02	39672	X	31310	-0-	-8362	-0-	31310 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	253929	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7465 - 9333	
09	23520	X	16484	-0-	-7036	-0-	16484 2	N	-0-		-0-	
10	21452	X	16134	-0-	-5318	-0-	16134 2	N	-0-		-0-	
11	18600	X	15335	-0-	-3265	-0-	15335 2	N	-0-		-0-	
12	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14372 2	N	-0-		-0-	
01	17639	X	15687	-0-	-1952	-0-	15687 2	N	-0-		-0-	
02	15921	X	13853	-0-	-2068	-0-	13853 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	253930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7720 - 12122	
09	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 2	N	-0-		-0-	
10	8773	X	6743	-0-	-2030	-0-	6743 2	N	-0-		-0-	
11	8490	X	4272	-0-	-4218	-0-	4272 2	N	-0-		-0-	
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2	N	-0-		-0-	
01	7874	X	3598	-0-	-4276	-0-	3598 2	N	-0-		-0-	
02	6583	X	3823	-0-	-2760	-0-	3823 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253932	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7730 - 9838	
09	14400	X	12505	-0-	-1895	-0-	12505 2	N	-0-		-0-	
10	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961 2	N	-0-		-0-	
11	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637 2	N	-0-		-0-	
12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843 2	N	-0-		-0-	
01	15965	X	13595	-0-	-2370	-0-	13595 2	N	-0-		-0-	
02	14935	X	12758	-0-	-2177	-0-	12758 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	253933	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7680 - 10663	
09	31080	X	30925	-0-	-155	-0-	30925 2	N	-0-		-0-	
10	32116	X	30335	-0-	-1781	-0-	30335 2	N	-0-		-0-	
11	31410	X	30725	-0-	-685	-0-	30725 2	N	-0-		-0-	
12	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050 2	N	-0-		-0-	
01	32457	X	25290	-0-	-7167	-0-	25290 2	N	-0-		-0-	
02	29899	X	19724	-0-	-10175	-0-	19724 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253934	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7555 - 10172	
09	13950	X	11901	-0-	-2049	-0-	11901 2	N	-0-		-0-	
10	14415	X	11179	-0-	-3236	-0-	11179 2	N	-0-		-0-	
11	13590	X	11611	-0-	-1979	-0-	11611 2	N	-0-		-0-	
12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699 2	N	-0-		-0-	
01	12307	X	10089	-0-	-2218	-0-	10089 2	N	-0-		-0-	
*02	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	253935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	8052 - 11692	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	37236 X	37236	-0-	-0-	-0-	37236	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	42535 X	42535	-0-	-0-	-0-	42535	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	37231 X	20064	-0-	-17167	-0-	20064	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	41122 X	28836	-0-	-12286	-0-	28836	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE AIRPORT		WELL #: 3H		RRCID ->	253936	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7520 - 14600	
09	39660 X	36066	-0-	-3594	-0-	36066	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	39556 X	36616	-0-	-2940	-0-	36616	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	37410 X	33375	-0-	-4035	-0-	33375	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	30360	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	37262 X	19540	-0-	-17722	-0-	19540	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	34858 X	12861	-0-	-21997	-0-	12861	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	253937	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7660 - 9223	
09	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	15810 X	15369	-0-	-441	-0-	15369	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	14790 X	13962	-0-	-828	-0-	13962	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: A 7H		RRCID ->	254051	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7540 - 9873	
09	14820 X	13392	-0-	-1428	-0-	13392	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	15314 X	13261	-0-	-2053	-0-	13261	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14610 X	12779	-0-	-1831	-0-	12779	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	14074 X	10974	-0-	-3100	-0-	10974	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12934 X	11877	-0-	-1057	-0-	11877	2	N	-0-	-0-	-0-	

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	254063	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7960 - 11752	
09	24030 X	5233	-0-	-18797	-0-	5233	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	24738 X	18926	-0-	-5812	-0-	18926	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	23940 X	15393	-0-	-8547	-0-	15393	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	18941 X	1461	-0-	-17480	-0-	1461	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	17719 X	-0-	-0-	-17719	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #: B 5H		RRCID ->	254068	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7800 - 9762	
09	18840 X	18239	-0-	-601	-0-	18239	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	19468 X	18104	-0-	-1364	-0-	18104	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	18840 X	16433	-0-	-2407	-0-	16433	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	16981	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	19654 X	17436	-0-	-2218	-0-	17436	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	17632 X	16274	-0-	-1358	-0-	16274	2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #: B 7H		RRCID ->	254069	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7773 - 9295	
09	18804 X	18804	-0-	-0-	-0-	18804	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	17759	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	20119 X	18365	-0-	-1754	-0-	18365	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	18212 X	17300	-0-	-912	-0-	17300	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 6H	RRCID ->	254070	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7650 - 9662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
10		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
11		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
12		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
01		2015 X	1801	-0-	-214	-0-	1801 2		N	-0-			-0-
02		1885 X	1647	-0-	-238	-0-	1647 2		N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254117	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7640 - 11867		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254125	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7778 - 11672		
09		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426 2		N	-0-			-0-
10		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
11		1590 X	764	-0-	-826	-0-	764 2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			N	-0-			-0-
02		11049 X	-0-	-0-	-11049	-0-			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	254180	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7585 - 10494		
09		3210 X	2	-0-	-3208	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10		961 X	13	-0-	-948	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	254328	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7710 - 11346		
09		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	12541 2		N	-0-			-0-
10		12927 X	11175	-0-	-1752	-0-	65 1	11110 2	N	-0-			-0-
11		12510 X	9353	-0-	-3157	-0-	884 1	8469 2	N	-0-			-0-
12		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	1309 1	7934 2	N	-0-			-0-
01		12958 X	9085	-0-	-3873	-0-	1172 1	7913 2	N	-0-			-0-
02		12122 X	8506	-0-	-3616	-0-	703 1	7803 2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	254441	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7450 - 10389		
09		34650 X	3	-0-	-34647	-0-	3 2		N	-0-			-0-
10		868 X	7	-0-	-861	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	254443	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 8347 - 11917		
09		22890 X	19928	-0-	-2962	-0-	19928 2		N	-0-			-0-
10		23653 X	21584	-0-	-2069	-0-	21584 2		N	-0-			-0-
11		23730 X	16990	-0-	-6740	-0-	16990 2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		24521 X	-0-	-0-	-24521	-0-			N	-0-			-0-
02		20184 X	-0-	-0-	-20184	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7770 X	7563	-0-	-207	-0-	7551 3	12 9	N	11		50
10		7967 X	7788	-0-	-179	-0-	7736 3	52 9	N	47		97
11		7710 X	7441	-0-	-269	-0-	7407 3	34 9	N	31		128
12		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7628 3	21 9	N	19		147
01		7905 X	7736	-0-	-169	-0-	7678 3	58 9	N	53		200
02		7308 X	7053	-0-	-255	-0-	6987 3	66 9	N	60	187 1 1 8	72

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529												
09		11400 X	10398	-0-	-1002	-0-	10398 2		N	-0-		-0-
10		11780 X	9764	-0-	-2016	-0-	9764 2		N	-0-		-0-
11		11310 X	8758	-0-	-2552	-0-	8758 2		N	-0-		-0-
12		9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 2		N	-0-		-0-
01		11098 X	8379	-0-	-2719	-0-	8379 2		N	-0-		-0-
02		10063 X	7970	-0-	-2093	-0-	7970 2		N	-0-		-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093												
09		8 X	2	-0-	-6	-0-	2 3		Y	-0-		10
10		3 X	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		10
11		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		10
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		10
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		10
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		10

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440												
09		4380 X	3	-0-	-4377	-0-	3 2		N	-0-		-0-
10		403 X	5	-0-	-398	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11		4 X	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12		4 X	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452												
09		480 X	53	-0-	-427	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10		62 X	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211												
09		16230 X	7324	-0-	-8906	-0-	7324 2		N	-0-		-0-
10		15779 X	6482	-0-	-9297	-0-	6482 2		N	-0-		-0-
11		11640 X	5571	-0-	-6069	-0-	5571 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	-0-		-0-
02		7076 X	-0-	-0-	-7076	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	255053	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7560 - 10500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2		N	-0-				-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-				-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	255092	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7812 - 13617				
09	60570	X	60502	-0-	-68	-0-	60502	2		N	-0-				-0-
10	62589	X	61592	-0-	-997	-0-	61592	2		N	-0-				-0-
11	61380	X	58808	-0-	-2572	-0-	58808	2		N	-0-				-0-
12	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	55423	2		N	-0-				-0-
01	63426	X	55423	-0-	-8003	-0-	55423	2		N	-0-				-0-
02	58493	X	45496	-0-	-12997	-0-	45496	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 7H	RRCID ->	255098	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 8010 - 14267				
09	7830	X	1044	-0-	-6786	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
10	6944	X	184	-0-	-6760	-0-	184	2		N	-0-				-0-
11	6720	X	35	-0-	-6685	-0-	35	2		N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-				-0-
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-				N	-0-				-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	255099	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7870 - 10292				
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2		N	-0-				-0-
10	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2		N	-0-				-0-
11	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	8423	2		N	-0-				-0-
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2		N	-0-				-0-
01	11997	X	5617	-0-	-6380	-0-	5617	2		N	-0-				-0-
02	11223	X	7033	-0-	-4190	-0-	7033	2		N	-0-				-0-

HOT LIPS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255300	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 6913 - 9657				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23

STINGRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255301	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	5687	PERF. 5900 - 8564				
09	15630	X	14586	-0-	-1044	-0-	14541	3	45	9	Y	41			117
10	16151	X	14739	-0-	-1412	-0-	14708	3	31	9	Y	28			145
11	15540	X	14034	-0-	-1506	-0-	14014	3	20	9	Y	18	111	1	52
12	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14464	3	51	9	Y	46			98
01	15066	X	14457	-0-	-609	-0-	14380	3	77	9	Y	70	106	1	62
02	14094	X	13643	-0-	-451	-0-	13620	3	23	9	Y	21	1	8	82

STINGRAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255302	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF. 6180 - 8911				
09	16770	X	16702	-0-	-68	-0-	16670	3	32	9	Y	29			86
10	17329	X	16516	-0-	-813	-0-	16495	3	21	9	Y	19			105
11	16770	X	15609	-0-	-1161	-0-	15596	3	13	9	Y	12	80	1	37
12	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16112	3	35	9	Y	32			69
01	17267	X	16249	-0-	-1018	-0-	16194	3	55	9	Y	50	75	1	44
02	16153	X	15290	-0-	-863	-0-	15273	3	17	9	Y	15	1	8	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
BROWN HILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	6813 - 9727		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24

JOHN J. MILES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255314	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7130 - 9717		
09	11430 X	10255	-0-	-1175	-0-	10237	3	18	9	Y	16			55
10	11687 X	10609	-0-	-1078	-0-	10588	3	21	9	Y	19			74
11	11310 X	10118	-0-	-1192	-0-	10094	3	24	9	Y	22	72	1	24
12	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10429	3	40	9	Y	36			60
01	11191 X	10550	-0-	-641	-0-	10507	3	43	9	Y	39	85	1	14
02	9918 X	9759	-0-	-159	-0-	9733	3	26	9	Y	24	1	8	37

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255321	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7448 - 9590		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEXTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255323	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5926 - 11748		
09	24330 X	24038	-0-	-292	-0-	24038	3			N	-0-			47
10	25141 X	24695	-0-	-446	-0-	24695	3			N	-0-			47
11	24330 X	23401	-0-	-929	-0-	23401	3			N	-0-			47
12	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	3			N	-0-			47
01	24831 X	22285	-0-	-2546	-0-	22282	3	3	9	N	3	3	8	47
02	23229 X	20506	-0-	-2723	-0-	20506	3			N	-0-			47

HOT LIPS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255331	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	6498 - 8460		
09	10290 X	6140	-0-	-4150	-0-	6140	3			Y	-0-			13
10	10633 X	6244	-0-	-4389	-0-	6244	3			Y	-0-			13
11	10290 X	5823	-0-	-4467	-0-	5823	3			Y	-0-			13
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-			13
01	6479 X	5427	-0-	-1052	-0-	5427	3			Y	-0-			13
02	5945 X	4878	-0-	-1067	-0-	4870	3	8	9	Y	7	7	8	13

COMANCHE PEAK NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255365	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	6590 - 11050		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
KAMELL		WELL #:		4H	RRCID ->	255366	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6735 - 10772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	443 1	5550 3	Y	-0-			18
10		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	839 1	5169 3	Y	1			19
							1 9						
11		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	984 1	4808 3	Y	-0-			19
12		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	610 1	5347 3	Y	12			31
							13 9						
01		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	523 1	5821 3	Y	-0-			31
*02		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	647 1	5299 3	Y	4	4 8		31
							4 9						

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255424	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7488 - 10460	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	255484	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7715 - 9994	
09		22110 X	21983	-0-	-127	-0-	21983 2		N	-0-			-0-
10		23033 X	21396	-0-	-1637	-0-	21396 2		N	-0-			-0-
11		22290 X	20938	-0-	-1352	-0-	20938 2		N	-0-			-0-
12		21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	21390 2		N	-0-			-0-
01		22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	22972 2		N	-0-			-0-
*02		21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	21285 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255485	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7885 - 10987	
09		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015 2		N	-0-			-0-
10		8742 X	7211	-0-	-1531	-0-	7211 2		N	-0-			-0-
11		8220 X	7916	-0-	-304	-0-	7916 2		N	-0-			-0-
12		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106 2		N	-0-			-0-
01		9331 X	5696	-0-	-3635	-0-	5696 2		N	-0-			-0-
02		8729 X	4174	-0-	-4555	-0-	4174 2		N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255557	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7310 - 13932	
09		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	14049 2		N	-0-			-0-
10		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14122 2		N	-0-			-0-
11		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13619 2		N	-0-			-0-
12		14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14192 2		N	-0-			-0-
01		14508 X	13885	-0-	-623	-0-	13885 2		N	-0-			-0-
02		13572 X	12668	-0-	-904	-0-	12668 2		N	-0-			-0-

JAMES B. MOONEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255599	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	6902 - 11223	
09		21540 X	20074	-0-	-1466	-0-	20074 3		Y	-0-			94
10		22258 X	19043	-0-	-3215	-0-	28 1	19015 3	Y	-0-			94
11		21540 X	16816	-0-	-4724	-0-	21 1	16795 3	Y	-0-			94
12		15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	475 1	15445 3	Y	-0-			94
01		20739 X	16643	-0-	-4096	-0-	773 1	15870 3	Y	-0-			94
02		19401 X	16903	-0-	-2498	-0-	464 1	16414 3	Y	23			117
							25 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
JULIA ROSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255602	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5700 - 8166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 X	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		181
10		2 X	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		181
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		181
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		181
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		181
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181

MILL STREAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255639	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6041 - 9940
09		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	9 1	21
10		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		21
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		21
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		T. A.	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		21
02		T. A.	2	-0-	2	6	2 3		Y	-0-		21

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255739	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7593 - 9801
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	255740	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7469 - 10529
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUMINANT		WELL #:		2H	RRCID ->	255769	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	6549 - 11574
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 6H	RRCID ->	255812	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7930 - 11236
09		16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	16028 2		N	-0-		-0-
10		13950 X	13053	-0-	-897	-0-	13053 2		N	-0-		-0-
11		15000 X	13007	-0-	-1993	-0-	13007 2		N	-0-		-0-
12		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10689 2		N	-0-		-0-
01		16554 X	8334	-0-	-8220	-0-	8334 2		N	-0-		-0-
02		15486 X	9919	-0-	-5567	-0-	9919 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 5H	RRCID ->	255814	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7792 - 10862
09		12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-			N	-0-		-0-
10		13392 X	9201	-0-	-4191	-0-	9201 2		N	-0-		-0-
11		12660 X	12211	-0-	-449	-0-	12211 2		N	-0-		-0-
12		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13141 2		N	-0-		-0-
01		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937 2		N	-0-		-0-
*02		12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	12754 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255909	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7326 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	256013	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7524 PERF. 7721 - 10940					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 7H	RRCID ->	256014	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 7860 - 11402					
09	23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2			N	-0-				-0-
10	23777 X	22012	-0-	-1765	-0-	22012	2			N	-0-				-0-
11	23700 X	18636	-0-	-5064	-0-	18636	2			N	-0-				-0-
12	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	19372	2			N	-0-				-0-
01	24490 X	17944	-0-	-6546	-0-	17944	2			N	-0-				-0-
02	22388 X	16509	-0-	-5879	-0-	16509	2			N	-0-				-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256015	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7408 PERF. 7440 - 11564					
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	4	-0-	4	47	4	2			N	-0-				-0-
02	T. A.	12	-0-	12	59	12	2			N	-0-				-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256019	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7064 PERF. 7223 - 11896					
09	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-				-0-
10	10323 X	8135	-0-	-2188	-0-	8135	2			N	-0-				-0-
11	9570 X	6740	-0-	-2830	-0-	6740	2			N	-0-				-0-
12	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-				-0-
01	13485 X	7531	-0-	-5954	-0-	7531	2			N	-0-				-0-
02	12615 X	9021	-0-	-3594	-0-	9021	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	256224	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7473 PERF. 7650 - 10789					
09	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	23674	2			N	-0-				-0-
10	23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-				-0-
11	23340 X	22610	-0-	-730	-0-	22610	2			N	-0-				-0-
12	19722 X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	2			N	-0-				-0-
01	24862 X	20188	-0-	-4674	-0-	20188	2			N	-0-				-0-
02	22881 X	19663	-0-	-3218	-0-	19663	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	256257	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7757 - 10501					
09	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-				-0-
10	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	18808	2			N	-0-				-0-
11	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-				-0-
12	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-				-0-
01	20367 X	17029	-0-	-3338	-0-	17029	2			N	-0-				-0-
02	18212 X	16484	-0-	-1728	-0-	16484	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MILL STREAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256284	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 6363 - 9155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	10
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-		10
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		10
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 8H	RRCID ->	256375	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7923 - 11785		
09		3840 X	3617	-0-	-223	-0-	3617 2			N	-0-		-0-
10		3968 X	3816	-0-	-152	-0-	3816 2			N	-0-		-0-
11		3840 X	3567	-0-	-273	-0-	3567 2			N	-0-		-0-
12		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2			N	-0-		-0-
01		3813 X	3312	-0-	-501	-0-	3312 2			N	-0-		-0-
02		3567 X	3109	-0-	-458	-0-	3109 2			N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 3H	RRCID ->	256377	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7806 - 9738		
09		22740 X	12903	-0-	-9837	-0-	12903 2			N	-0-		-0-
10		16523 X	12910	-0-	-3613	-0-	12910 2			N	-0-		-0-
11		15990 X	9210	-0-	-6780	-0-	9210 2			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				N	-0-		-0-
02		12470 X	12268	-0-	-202	-0-	12268 2			N	-0-		-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	256378	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7736 - 12058		
09		34440 X	1323	-0-	-33117	-0-	1323 2			N	-0-		-0-
10		19375 X	1228	-0-	-18147	-0-	1228 2			N	-0-		-0-
11		3840 X	798	-0-	-3042	-0-	798 2			N	-0-		-0-
12		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-
01		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
02		1276 X	3	-0-	-1273	-0-	3 2			N	-0-		-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	256445	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7960 - 11978		
09		12960 X	6387	-0-	-6573	-0-	6387 2			N	-0-		-0-
10		13392 X	5879	-0-	-7513	-0-	5879 2			N	-0-		-0-
11		12960 X	4031	-0-	-8929	-0-	4031 2			N	-0-		-0-
12		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-		-0-
01		7347 X	1824	-0-	-5523	-0-	1824 2			N	-0-		-0-
02		6177 X	4	-0-	-6173	-0-	4 2			N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 8H	RRCID ->	256506	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7843 - 11210		
09		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2			N	-0-		-0-
10		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2			N	-0-		-0-
11		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 2			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				N	-0-		-0-
02		7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-				N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 6H	RRCID ->	256561	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8109 - 9546		
09		7680 X	5752	-0-	-1928	-0-	5752 2			N	-0-		-0-
10		7936 X	7580	-0-	-356	-0-	7580 2			N	-0-		-0-
11		4620 X	2722	-0-	-1898	-0-	2722 2			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-		-0-
02		7105 X	2103	-0-	-5002	-0-	2103 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 10H	RRCID ->	256563	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8081 - 12207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
11		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	718	-0-	-491	-0-	718 2		N	-0-		-0-
02		1073 N	775	-0-	-298	-0-	775 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 9H	RRCID ->	256703	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7864 - 11814	
09		35372 X	35372	-0-	-0-	-0-	35372 2		N	-0-		-0-
10		35619 X	35151	-0-	-468	-0-	35151 2		N	-0-		-0-
11		34500 X	34042	-0-	-458	-0-	34042 2		N	-0-		-0-
12		35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	35048 2		N	-0-		-0-
01		36549 X	34166	-0-	-2383	-0-	34166 2		N	-0-		-0-
02		34191 X	31728	-0-	-2463	-0-	31728 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 5H	RRCID ->	256755	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7904 - 10883	
09		24720 X	56	-0-	-24664	-0-	56 2		N	-0-		-0-
10		25544 X	24	-0-	-25520	-0-	24 2		N	-0-		-0-
11		16530 X	29	-0-	-16501	-0-	29 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		-0-
*02		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9664 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 4H	RRCID ->	256859	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7932 - 10374	
09		24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	24525 2		N	-0-		-0-
10		22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	22813 2		N	-0-		-0-
11		18960 X	18658	-0-	-302	-0-	18658 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-			N	-0-		-0-
02		23722 X	755	-0-	-22967	-0-	755 2		N	-0-		-0-

GOFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256873	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 6025 - 11382	
09		21570 X	20252	-0-	-1318	-0-	20252 3		N	-0-		67
10		22289 X	20794	-0-	-1495	-0-	20794 3		N	-0-		67
11		20910 X	20551	-0-	-359	-0-	20551 3		N	-0-		67
12		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264 3		N	-0-		67
01		21328 X	18939	-0-	-2389	-0-	18930 3	9 9	N	8		75
02		19865 X	17817	-0-	-2048	-0-	17817 3		N	-0-		75

ALLIANCE-COZART		WELL #:		3H	RRCID ->	257052	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7858 - 10092	
09		15810 X	15590	-0-	-220	-0-	15590 2		N	-0-		-0-
10		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	17327 2		N	-0-		-0-
11		15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	15436 2		N	-0-		-0-
12		17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	17059 2		N	-0-		-0-
01		17329 X	14716	-0-	-2613	-0-	14716 2		N	-0-		-0-
02		16211 X	12435	-0-	-3776	-0-	12435 2		N	-0-		-0-

STATION BRANCH RANCH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	257078	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		A 2H	RRCID ->	257275	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7790 - 9902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	17613 2		N	-0-		-0-	
10	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	17563 2		N	-0-		-0-	
11	18900 X	16063	-0-	-2837	-0-	16063 2		N	-0-		-0-	
12	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	15542 2		N	-0-		-0-	
01	19530 X	16247	-0-	-3283	-0-	16247 2		N	-0-		-0-	
02	17023 X	15363	-0-	-1660	-0-	15363 2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 11H	RRCID ->	257276	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8018 - 12432
09	22080 X	14680	-0-	-7400	-0-	14680 2		N	-0-		-0-	
10	22816 X	14415	-0-	-8401	-0-	14415 2		N	-0-		-0-	
11	21240 X	13645	-0-	-7595	-0-	13645 2		N	-0-		-0-	
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	11881 2		N	-0-		-0-	
01	16306 X	9389	-0-	-6917	-0-	9389 2		N	-0-		-0-	
02	14181 X	10155	-0-	-4026	-0-	10155 2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257277	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7629 - 10562
09	25890 X	23894	-0-	-1996	-0-	23894 2		N	-0-		-0-	
10	26753 X	24400	-0-	-2353	-0-	24400 2		N	-0-		-0-	
11	24900 X	23308	-0-	-1592	-0-	23308 2		N	-0-		-0-	
12	23731 X	23731	-0-	-0-	-0-	23731 2		N	-0-		-0-	
01	24676 X	23409	-0-	-1267	-0-	23409 2		N	-0-		-0-	
02	23084 X	20693	-0-	-2391	-0-	20693 2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	257278	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7700 - 10172
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590 2		N	-0-		-0-	
10	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11035 2		N	-0-		-0-	
11	10920 X	10130	-0-	-790	-0-	10130 2		N	-0-		-0-	
12	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961 2		N	-0-		-0-	
01	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14790 2		N	-0-		-0-	
*02	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	16291 2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	257279	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	7755 - 10592
09	14400 X	11558	-0-	-2842	-0-	11558 2		N	-0-		-0-	
10	14880 X	11451	-0-	-3429	-0-	11451 2		N	-0-		-0-	
11	14400 X	11311	-0-	-3089	-0-	11311 2		N	-0-		-0-	
12	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11191 2		N	-0-		-0-	
01	13268 X	10572	-0-	-2696	-0-	10572 2		N	-0-		-0-	
02	11165 X	9488	-0-	-1677	-0-	9488 2		N	-0-		-0-	

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257341	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5718 - 11929
09	29850 X	26733	-0-	-3117	-0-	26683 2	50 9	Y	45	67 1		75
10	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	35140 2	47 9	Y	43	62 1		56
11	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	29071 2	31 9	Y	28	53 1		31
12	25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	25016 2	36 9	Y	33	31 1		33
01	35185 X	25811	-0-	-9374	-0-	25755 2	56 9	Y	51	40 1		44
02	32915 X	29266	-0-	-3649	-0-	29233 2	33 9	Y	30	37 1		37

DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257371	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	6660 - 10542
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257372	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7549 - 10527	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257374	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7542 - 14200	
09	19890 X	-0-	-0-	-19890	-0-				N	-0-			-0-
10	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-				N	-0-			-0-
11	14993 X	-0-	-0-	-14993	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
01	T. A.	2	-0-	2	3	2	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

STEINER VALLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257415	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	6986 - 12432	
09	15930 X	14631	-0-	-1299	-0-	14631	2		N	-0-			-0-
10	16430 X	15694	-0-	-736	-0-	15694	2		N	-0-			-0-
11	15300 X	15024	-0-	-276	-0-	15024	2		N	-0-			-0-
12	15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	2		N	-0-			-0-
01	15686 X	14243	-0-	-1443	-0-	14243	2		N	-0-			-0-
02	14674 X	14192	-0-	-482	-0-	14192	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE-COZART		WELL #:		4H	RRCID ->	257417	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7700 - 10072	
09	15750 X	15259	-0-	-491	-0-	15259	2		N	-0-			-0-
10	16368 X	15314	-0-	-1054	-0-	15314	2		N	-0-			-0-
11	15840 X	14077	-0-	-1763	-0-	14077	2		N	-0-			-0-
12	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2		N	-0-			-0-
01	15779 X	13877	-0-	-1902	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
02	14761 X	13322	-0-	-1439	-0-	13322	2		N	-0-			-0-

DYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257418	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5996 - 9295	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	7	1	7
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	138	3	7	9	6	6	1	7
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	101	3	28	9	25			32
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	441	3	21	9	19	36	1	15
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	198	3	34	9	31			46
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	36	3	24	9	22	43	1	24

LAWHON WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257436	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7633 - 9867	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257459	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7586 - 14280	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257582	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6466 - 10457	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6480 X	5	-0-	-6475	-0-	5	3	Y	-0-			20
10	3565 X	3	-0-	-3562	-0-	3	3	Y	-0-			20
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			20
12	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			20
01	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3	Y	-0-			20
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			20

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257583	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 6319 - 8815	
09	5850 X	4290	-0-	-1560	-0-	642	1	3648 3	Y	-0-		5
10	5394 X	2465	-0-	-2929	-0-	640	1	1825 3	Y	-0-		5
11	8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-				Y	-0-		5
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	587	1	786 3	Y	1	1 8	5
01	6871 X	2591	-0-	-4280	-0-	325	1	2259 3	Y	6		11
02	4147 X	2751	-0-	-1396	-0-	410	1	2341 3	Y	-0-		11

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258597	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7725 - 9647	
09	12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2		N	-0-		-0-
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2		N	-0-		-0-
11	11790 X	9848	-0-	-1942	-0-	9848	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-				N	-0-		-0-
02	12296 X	-0-	-0-	-12296	-0-				N	-0-		-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:		W 4H	RRCID ->	258623	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7341	PERF. 7610 - 14900	
09	42780 X	40543	-0-	-2237	-0-	40543	2		N	-0-		-0-
10	40920 X	40918	-0-	-2	-0-	40918	2		N	-0-		-0-
11	39600 X	36786	-0-	-2814	-0-	36786	2		N	-0-		-0-
12	36819 X	36819	-0-	-0-	-0-	36819	2		N	-0-		-0-
01	41881 X	34699	-0-	-7182	-0-	34699	2		N	-0-		-0-
02	39179 X	33610	-0-	-5569	-0-	33610	2		N	-0-		-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258640	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7587 - 14385	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-

WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258658	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7715 - 10952	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258668	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6125 - 9505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		10440 X	7858	-0-	-2582	-0-	532 1	7326 3	Y	-0-		12
10		10788 X	9035	-0-	-1753	-0-	508 1	8527 3	Y	-0-		12
11		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198 3		Y	-0-		12
12		10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	432 1	9928 3	Y	1	1 8	12
							1 9					
01		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	236 1	9612 3	Y	4		16
							4 9					
02		8903 X	7974	-0-	-929	-0-	298 1	7676 3	Y	-0-		16

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258669	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	5650 - 11872
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		20
10		3100 N	3374	-0-	274	-0-	3374 2		Y	-0-	14 1	6
11		3000 N	5386	-0-	2386	-0-	5385 2	1 9	Y	1		7
12		8945 X	6285	-0-	-2660	-0-	6282 2	3 9	Y	3		10
01		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4012 2	7 9	Y	6	11 1	5
02		5220 X	5198	-0-	-22	-0-	5188 2	10 9	Y	9		14

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258670	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	6138 - 9260
09		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	394 1	2590 3	Y	-0-		13
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	371 1	1510 3	Y	-0-		13
11		2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2113 3		Y	-0-		13
12		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	431 1	748 3	Y	1	1 8	13
							1 9					
01		3069 X	1755	-0-	-1314	-0-	236 1	1506 3	Y	12		25
							13 9					
02		2871 X	1796	-0-	-1075	-0-	298 1	1498 3	Y	-0-		25

LADD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258687	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6348 - 11771
09		17070 X	16769	-0-	-301	-0-	16765 3	4 9	Y	4		107
10		17484 X	17261	-0-	-223	-0-	17253 3	8 9	Y	7	74 1	40
11		16920 X	15920	-0-	-1000	-0-	15913 3	7 9	Y	6		46
12		16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	16508 3	12 9	Y	11		57
01		17484 X	16437	-0-	-1047	-0-	16436 3	1 9	Y	1		58
02		16211 X	14936	-0-	-1275	-0-	14914 3	22 9	Y	20	10 8	68

RED DRAGON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258688	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 10846
09		5010 X	3429	-0-	-1581	-0-	526 1	2855 3	Y	44		96
							48 9					
10		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	557 1	5820 3	Y	38	78 1	56
							42 9					
11		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 3		Y	-0-		56
12		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7474 3	135 9	Y	123	88 1	91
01		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7244 3	57 9	Y	52	91 1	52
02		6699 X	6593	-0-	-106	-0-	140 1	6342 3	Y	101	96 1	56
							111 9				1 8	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	258858	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7702 - 9426
09		22080 X	19684	-0-	-2396	-0-	19684 2		N	-0-		-0-
10		22816 X	20068	-0-	-2748	-0-	20068 2		N	-0-		-0-
11		21810 X	19420	-0-	-2390	-0-	19420 2		N	-0-		-0-
12		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	21531 2		N	-0-		-0-
01		22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22770 2		N	-0-		-0-
*02		19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258859	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7703 - 10725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	15591	-0-	-3099	-0-	15591	2	N	-0-			-0-
10	19034	X	16065	-0-	-2969	-0-	16065	2	N	-0-			-0-
11	16380	X	12030	-0-	-4350	-0-	12030	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	16306	X	-0-	-0-	-16306	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	15080	X	-0-	-0-	-15080	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258862	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7729 - 10952		
09	10680	X	9019	-0-	-1661	-0-	9019	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	1734	-0-	-7194	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
11	10950	X	4304	-0-	-6646	-0-	4304	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	8729	X	-0-	-0-	-8729	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:		W 3H	RRCID ->	258980	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7835 - 14117		
09	18240	X	13296	-0-	-4944	-0-	13296	2	N	-0-			-0-
10	18848	X	13630	-0-	-5218	-0-	13630	2	N	-0-			-0-
11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2	N	-0-			-0-
12	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2	N	-0-			-0-
01	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2	N	-0-			-0-
*02	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	21110	2	N	-0-			-0-

LAWHON WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258987	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7636 - 11314		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAVEN		WELL #:		3H	RRCID ->	259005	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 5710 - 8722		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	259027	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7870 - 9449		
09	14370	X	12901	-0-	-1469	-0-	12901	2	N	-0-			-0-
10	14849	X	14318	-0-	-531	-0-	14318	2	N	-0-			-0-
11	13500	X	10037	-0-	-3463	-0-	10037	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22878	2	N	-0-			-0-
*02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2	N	-0-			-0-

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259224	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5818	PERF. 5995 - 8257		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259253	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	6042 - 10495			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17862	3	43	9	Y	39				182
10	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17718	3	9	9	Y	8				190
11	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16707	3	31	9	Y	28				218
12	17050 X	17050	-0-	-0-	-0-	17038	3	12	9	Y	11				229
01	18538 X	17202	-0-	-1336	-0-	17156	3	46	9	Y	42	182	1		89
*02	17313 X	15914	-0-	-1399	-0-	15892	3	22	9	Y	20		3 8		106

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259286	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6009 - 8257
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259423	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8240 - 11577
09	21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	21495	2		N	-0-		-0-
10	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2		N	-0-		-0-
11	13680 X	9927	-0-	-3753	-0-	9927	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-				N	-0-		-0-
*02	20793 X	-0-	-0-	-20793	-0-				N	-0-		-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		2H	RRCID ->	259444	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7817 - 10744
09	25620 X	22592	-0-	-3028	-0-	22592	2		N	-0-		-0-
10	25172 X	20484	-0-	-4688	-0-	20484	2		N	-0-		-0-
11	23970 X	22776	-0-	-1194	-0-	22776	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	32825	2		N	-0-		-0-
*02	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	259445	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7891 - 10817
09	10740 X	9505	-0-	-1235	-0-	9505	2		N	-0-		-0-
10	10695 X	1582	-0-	-9113	-0-	1582	2		N	-0-		-0-
11	10230 X	330	-0-	-9900	-0-	330	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	10571 X	4742	-0-	-5829	-0-	4742	2		N	-0-		-0-
*02	9193 X	7743	-0-	-1450	-0-	7743	2		N	-0-		-0-

HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259536	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	6027 - 9655
09	1350 N	839	-0-	-511	-0-	627	1	212	3	Y	-0-	13
10	1054 N	9	-0-	-1045	-0-	9	1			Y	-0-	13
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	3
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	3

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259555	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6081 - 8385
09	8850 X	8384	-0-	-466	-0-	8338	3	46	9	Y	42	181
10	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8897	3	19	9	Y	17	198
11	8490 X	8184	-0-	-306	-0-	8137	3	47	9	Y	43	151
12	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8603	3	85	9	Y	77	155
01	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8886	3	44	9	Y	40	195
*02	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8775	3	40	9	Y	36	147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259961		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259966		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749			
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 260034		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657			
09	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	34301	2	N	-0-		-0-
10	39626 X	39626	-0-	-0-	-0-	39626	2	N	-0-		-0-
11	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-			N	-0-		-0-
02	37062 X	-0-	-0-	-37062	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: R 3H		RRCID -> 260050		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746			
09	33360 X	32524	-0-	-836	-0-	32524	2	N	-0-		-0-
10	32630 X	32630	-0-	-0-	-0-	32630	2	N	-0-		-0-
11	32100 X	28796	-0-	-3304	-0-	28796	2	N	-0-		-0-
12	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2	N	-0-		-0-
01	41723 X	41723	-0-	-0-	-0-	41723	2	N	-0-		-0-
*02	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	34363	2	N	-0-		-0-

LADD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260056		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

CAVEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260114		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567			
09	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		10
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		10
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		10
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		10
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		10
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		10

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260125		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782			
09	34621 X	34621	-0-	-0-	-0-	34621	2	N	-0-		-0-
10	28991 X	28991	-0-	-0-	-0-	28991	2	N	-0-		-0-
11	33910 X	33910	-0-	-0-	-0-	33910	2	N	-0-		-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
01	35774 X	2728	-0-	-33046	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
02	33466 X	2079	-0-	-31387	-0-	2079	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 4H	RRCID ->	260191	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7766 - 14210
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	16740 X	11781	-0-	-4959	-0-	11781 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	17298 X	13143	-0-	-4155	-0-	13143 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16740 X	9625	-0-	-7115	-0-	9625 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	13144 X	10822	-0-	-2322	-0-	10822 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	12296 X	7035	-0-	-5261	-0-	7035 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 5H	RRCID ->	260224	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7746 - 14161
09	30030 X	24690	-0-	-5340	-0-	24690 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	30473 X	23518	-0-	-6955	-0-	23518 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	26340 X	25999	-0-	-341	-0-	25999 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	30311 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31791 X	31791	-0-	-0-	-0-	31791 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	27051 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		4H	RRCID ->	260282	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7785 - 10774
09	24810 X	22728	-0-	-2082	-0-	22728 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	24986 X	22600	-0-	-2386	-0-	22600 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	23760 X	19853	-0-	-3907	-0-	19853 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	27159 X	27159	-0-	-0-	-0-	27159 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	25599 X	25599	-0-	-0-	-0-	25599 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260297	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7871 - 11180
09	660 X	72	-0-	-588	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11	1260 X	595	-0-	-665	-0-	595 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	481 N	370	-0-	-111	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		6H	RRCID ->	260299	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 8117 - 11274
09	35850 X	33624	-0-	-2226	-0-	33624 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	36487 X	27176	-0-	-9311	-0-	27176 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	35130 X	28314	-0-	-6816	-0-	28314 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	34813 X	26557	-0-	-8256	-0-	26557 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	36484 X	36484	-0-	-0-	-0-	36484 2	N	-0-	-0-	-0-	

SNOWBALL		WELL #:		1H	RRCID ->	260311	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7763 - 13347
09	9660 X	9603	-0-	-57	-0-	34 1	9569 2	N	-0-	-0-	
10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	135 1	10257 2	N	-0-	-0-	
11	9900 X	9805	-0-	-95	-0-	541 1	9264 2	N	-0-	-0-	
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10385 X	9451	-0-	-934	-0-	9451 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9715 X	9015	-0-	-700	-0-	9015 2	N	-0-	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 6H	RRCID ->	260540	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7920 - 14214
09	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	18554 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	19558 X	19558	-0-	-0-	-0-	19558 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	16563 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	17325 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	19561 X	17151	-0-	-2410	-0-	17151 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	18299 X	16635	-0-	-1664	-0-	16635 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260629		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7691 - 14552		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	36900 X	32590	-0-	-4310	-0-	32590	2	N	-0-			-0-
10	36859 X	33003	-0-	-3856	-0-	33003	2	N	-0-			-0-
11	33540 X	30643	-0-	-2897	-0-	30643	2	N	-0-			-0-
12	30597 X	30597	-0-	-0-	-0-	30597	2	N	-0-			-0-
01	33666 X	30031	-0-	-3635	-0-	30031	2	N	-0-			-0-
02	31494 X	27403	-0-	-4091	-0-	27403	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: S 7H		RRCID -> 260634		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 7670 - 14029		
09	26010 X	23962	-0-	-2048	-0-	23962	2	N	-0-			-0-
10	26753 X	24540	-0-	-2213	-0-	24540	2	N	-0-			-0-
11	24630 X	23433	-0-	-1197	-0-	23433	2	N	-0-			-0-
12	24316 X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2	N	-0-			-0-
01	24769 X	23753	-0-	-1016	-0-	23753	2	N	-0-			-0-
02	23171 X	21524	-0-	-1647	-0-	21524	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: N 17H		RRCID -> 261234		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7560 - 16200		
09	44940 X	37139	-0-	-7801	-0-	37139	2	N	-0-			-0-
10	44082 X	40564	-0-	-3518	-0-	40564	2	N	-0-			-0-
11	41040 X	38761	-0-	-2279	-0-	38761	2	N	-0-			-0-
12	38913 X	38913	-0-	-0-	-0-	38913	2	N	-0-			-0-
01	40579 X	37602	-0-	-2977	-0-	37602	2	N	-0-			-0-
02	37961 X	32768	-0-	-5193	-0-	32768	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: S 8H		RRCID -> 261235		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7743 - 14075		
09	24240 X	22486	-0-	-1754	-0-	22486	2	N	-0-			-0-
10	24304 X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2	N	-0-			-0-
11	23490 X	21293	-0-	-2197	-0-	21293	2	N	-0-			-0-
12	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2	N	-0-			-0-
01	23312 X	21290	-0-	-2022	-0-	21290	2	N	-0-			-0-
02	21750 X	19969	-0-	-1781	-0-	19969	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261404		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 7534		PERF. 7770 - 14151		
09	14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-			N	-0-			-0-
10	2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: S 9H		RRCID -> 261508		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7569 - 13973		
09	24810 X	22386	-0-	-2424	-0-	22386	2	N	-0-			-0-
10	25234 X	24705	-0-	-529	-0-	24705	2	N	-0-			-0-
11	23820 X	22362	-0-	-1458	-0-	22362	2	N	-0-			-0-
12	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	23231	2	N	-0-			-0-
01	24707 X	22461	-0-	-2246	-0-	22461	2	N	-0-			-0-
02	23113 X	20770	-0-	-2343	-0-	20770	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: N 16H		RRCID -> 261509		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7570 - 16562		
09	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
01	3131 X	1243	-0-	-1888	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	594	-0-	-1581	-0-	594	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 12H	RRCID ->	261510	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7610 - 15157					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	23940	X	20576	-0-	-3364	-0-	20576	2		N	-0-					-0-
10	24149	X	20687	-0-	-3462	-0-	20687	2		N	-0-					-0-
11	22230	X	19634	-0-	-2596	-0-	19634	2		N	-0-					-0-
12	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	19110	2		N	-0-					-0-
01	21514	X	17413	-0-	-4101	-0-	17413	2		N	-0-					-0-
02	19894	X	17994	-0-	-1900	-0-	17994	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 11H	RRCID ->	261511	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7590 - 14552					
09	26130	X	23294	-0-	-2836	-0-	23294	2		N	-0-					-0-
10	26846	X	26259	-0-	-587	-0-	26259	2		N	-0-					-0-
11	25140	X	24497	-0-	-643	-0-	24497	2		N	-0-					-0-
12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	25330	2		N	-0-					-0-
01	26257	X	24655	-0-	-1602	-0-	24655	2		N	-0-					-0-
02	24563	X	22712	-0-	-1851	-0-	22712	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 14H	RRCID ->	261513	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7630 - 16327					
09	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2		N	-0-					-0-
10	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20383	2		N	-0-					-0-
11	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	19383	2		N	-0-					-0-
12	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	17965	2		N	-0-					-0-
01	21173	X	15779	-0-	-5394	-0-	15779	2		N	-0-					-0-
02	19082	X	15482	-0-	-3600	-0-	15482	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 10H	RRCID ->	261514	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7710 - 14225					
09	19920	X	18380	-0-	-1540	-0-	18380	2		N	-0-					-0-
10	20336	X	7042	-0-	-13294	-0-	7042	2		N	-0-					-0-
11	19680	X	13525	-0-	-6155	-0-	13525	2		N	-0-					-0-
12	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2		N	-0-					-0-
01	19003	X	14198	-0-	-4805	-0-	14198	2		N	-0-					-0-
02	17777	X	12414	-0-	-5363	-0-	12414	2		N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	261515	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7815 - 14585					
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-					-0-
10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-					-0-
11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-					-0-
12	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	917	-0-	-633	-0-	917	2		N	-0-					-0-
02	1247	N	872	-0-	-375	-0-	872	2		N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261516	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6920 - 10190					
09	11520	X	10600	-0-	-920	-0-	10570	3	30	9	N	27				83
10	11625	X	10723	-0-	-902	-0-	10692	3	31	9	N	28				111
11	11040	X	10301	-0-	-739	-0-	10269	3	32	9	N	29	108	1		32
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10724	3	42	9	N	38				70
01	11098	X	10823	-0-	-275	-0-	10773	3	50	9	N	45	99	1		16
02	10237	X	10193	-0-	-44	-0-	10160	3	33	9	N	30	1	8		45

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 13H	RRCID ->	261517	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7483 - 15652					
09	34890	X	31636	-0-	-3254	-0-	31636	2		N	-0-					-0-
10	35216	X	31810	-0-	-3406	-0-	31810	2		N	-0-					-0-
11	33360	X	30305	-0-	-3055	-0-	30305	2		N	-0-					-0-
12	31479	X	31479	-0-	-0-	-0-	31479	2		N	-0-					-0-
01	33108	X	31994	-0-	-1114	-0-	31994	2		N	-0-					-0-
02	30595	X	29065	-0-	-1530	-0-	29065	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MILL STREAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261518	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6135 - 10277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

MILL STREAM UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261521	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	6220 - 9662	
09	14820 X	10783	-0-	-4037	-0-	2612	1	8162 3	Y	8			117
						9	9						
10	15314 X	10804	-0-	-4510	-0-	2711	1	8093 3	Y	-0-			117
11	13710 X	10864	-0-	-2846	-0-	2756	1	8080 3	Y	25			142
						28	9						
12	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	2098	1	8539 3	Y	10			152
						11	9						
01	11315 X	11116	-0-	-199	-0-	2691	1	8395 3	Y	27			179
						30	9						
02	10498 X	9723	-0-	-775	-0-	1435	1	8277 3	Y	10	10 8		179
						11	9						

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261522	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	8880 - 11696	
09	15510 X	2504	-0-	-13006	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
10	15872 X	7820	-0-	-8052	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
11	12900 X	2651	-0-	-10249	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-			-0-
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-				N	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	261523	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6240 - 9902	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

MABERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261524	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6293 - 8845	
09	6810 X	6168	-0-	-642	-0-	482	1	5628 3	N	53			192
						58	9						
10	6386 X	6221	-0-	-165	-0-	573	1	5648 3	N	-0-			192
11	6030 X	5744	-0-	-286	-0-	546	1	5198 3	N	-0-			192
12	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	687	1	5953 3	N	42			234
						46	9						
01	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	778	1	5936 3	N	-0-			234
*02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	591	1	5614 3	N	41			275
						45	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261525	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	8630 - 11566	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2		N	-0-			-0-
10	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
11	6060 X	5855	-0-	-205	-0-	5855	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	10962 X	-0-	-0-	-10962	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261526	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	8603 - 15042	
09	4830 X	3392	-0-	-1438	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
10	4991 X	3426	-0-	-1565	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	2028	-0-	-2712	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
01	4681 X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
02	3277 X	2237	-0-	-1040	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261527	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8600 - 11670	
09	9480 X	181	-0-	-9299	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	9796 X	777	-0-	-9019	-0-	777	2		N	-0-			-0-
11	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RADAR WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261595	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5920 - 10086	
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			47
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			47
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			47
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-			47
01	T. A.	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-			47
02	T. A.	1	-0-	1	5	1	3		N	-0-			47

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 15H	RRCID ->	261885	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7570 - 16395	
09	42900 X	37985	-0-	-4915	-0-	37985	2		N	-0-			-0-
10	42904 X	37617	-0-	-5287	-0-	37617	2		N	-0-			-0-
11	40560 X	35882	-0-	-4678	-0-	35882	2		N	-0-			-0-
12	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	36640	2		N	-0-			-0-
01	41323 X	32945	-0-	-8378	-0-	32945	2		N	-0-			-0-
02	36714 X	29823	-0-	-6891	-0-	29823	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		7H	RRCID ->	262291	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7865 - 11369	
09	3120 X	1930	-0-	-1190	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	3006	-0-	-1	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2287	-0-	-623	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3007 X	2364	-0-	-643	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
*02	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
MCGILVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262409	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6299 - 9487
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-		8 1	7468 3	Y	8		31
10	7905 X	7145	-0-	-760	-0-		7100 3	45 9	Y	41	21 1	51
11	7650 X	6587	-0-	-1063	-0-		6587 3		Y	-0-		51
12	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-		6866 3	53 9	Y	48		99
01	7874 X	7217	-0-	-657	-0-		7189 3	28 9	Y	25	66 1	58
02	7250 X	6960	-0-	-290	-0-		6936 3	24 9	Y	22	1 8	79

BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	262436	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6325 - 9426
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

CHARCA HANGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262973	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6725 - 10652
09	13680 X	12726	-0-	-954	-0-		12726 3		Y	-0-		33
10	13795 X	12748	-0-	-1047	-0-		12748 3		Y	-0-		33
11	12870 X	12455	-0-	-415	-0-		12455 3		Y	-0-		33
12	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-		12393 3		Y	-0-		33
01	13144 X	12249	-0-	-895	-0-		12249 3		Y	-0-		33
02	12296 X	11146	-0-	-1150	-0-		11139 3	7 9	Y	6	1 8	38

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	263372	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7790 - 12462
09	17940 X	14402	-0-	-3538	-0-		14402 2		N	-0-		-0-
10	18228 X	15605	-0-	-2623	-0-		15605 2		N	-0-		-0-
11	17040 X	14020	-0-	-3020	-0-		14020 2		N	-0-		-0-
12	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-		14187 2		N	-0-		-0-
01	16306 X	14055	-0-	-2251	-0-		14055 2		N	-0-		-0-
02	14587 X	12494	-0-	-2093	-0-		12494 2		N	-0-		-0-

BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263373	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6130 - 8751
09	16350 X	11017	-0-	-5333	-0-		56 1	10961 3	Y	-0-		17
10	16895 X	12078	-0-	-4817	-0-		92 1	11986 3	Y	-0-		17
11	15270 X	11951	-0-	-3319	-0-		11951 3		Y	-0-		17
12	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-		67 1	12549 3	Y	1	1 8	17
01	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-		4 1	13103 3	Y	7		24
*02	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-		8 9		Y	-0-		24

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263423	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7855 - 13502
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263467	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 6260 -	9141			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 2H	RRCID ->	263579	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7950 -	16252			
09	38430	X	36260	-0-	-2170	-0-	36260	2		N	-0-				-0-
10	38564	X	36788	-0-	-1776	-0-	36788	2		N	-0-				-0-
11	37080	X	34947	-0-	-2133	-0-	34947	2		N	-0-				-0-
12	36099	X	36099	-0-	-0-	-0-	36099	2		N	-0-				-0-
01	37510	X	35339	-0-	-2171	-0-	35339	2		N	-0-				-0-
02	35061	X	32551	-0-	-2510	-0-	32551	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 3H	RRCID ->	263580	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7667 -	15852			
09	25290	X	22325	-0-	-2965	-0-	22325	2		N	-0-				-0-
10	26133	X	23546	-0-	-2587	-0-	23546	2		N	-0-				-0-
11	24960	X	22582	-0-	-2378	-0-	22582	2		N	-0-				-0-
12	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2		N	-0-				-0-
01	24490	X	21028	-0-	-3462	-0-	21028	2		N	-0-				-0-
02	22040	X	19758	-0-	-2282	-0-	19758	2		N	-0-				-0-

DYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263613	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 6225 -	8877			
09	5430	X	4323	-0-	-1107	-0-	4311	3	12 9	Y	11	26 1			18
10	5456	X	3673	-0-	-1783	-0-	3662	3	11 9	Y	10	17 1			11
11	5130	X	4056	-0-	-1074	-0-	4046	3	10 9	Y	9				20
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6096	3	19 9	Y	17	23 1			14
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8520	3	51 9	Y	46				60
*02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4653	3	12 9	Y	11	57 1	1 8		13

DYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 5925 -	8652			
09	8580	X	7840	-0-	-740	-0-	7699	3	141 9	Y	128	134 1			163
10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8067	3	72 9	Y	65	160 1			68
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7433	3	61 9	Y	55				123
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5597	3	41 9	Y	37	130 1			30
01	8153	X	4874	-0-	-3279	-0-	4809	3	65 9	Y	59				89
02	7627	X	6546	-0-	-1081	-0-	6484	3	62 9	Y	56	84 1	1 8		60

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263702	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7730 -	11832			
09	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2		N	-0-				-0-
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	19033	2		N	-0-				-0-
11	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2		N	-0-				-0-
12	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2		N	-0-				-0-
01	20770	X	17474	-0-	-3296	-0-	17474	2		N	-0-				-0-
02	18966	X	16503	-0-	-2463	-0-	16503	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5070 X	669	-0-	-4401	-0-	324	1	327	3	Y	16	83	1		43
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	18	9			Y	-0-				43
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-				43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				43
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-				43

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

09	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	3			Y	-0-	64	1		21
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11804	3	21	9	Y	19				40
11	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11229	3	46	9	Y	42				82
12	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11528	3	12	9	Y	11				93
01	11811 X	11742	-0-	-69	-0-	11735	3	7	9	Y	6				99
02	11049 X	10811	-0-	-238	-0-	10809	3	2	9	Y	2	2	8		99

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

09	13290 X	12090	-0-	-1200	-0-	12090	3			Y	-0-				27
10	13020 X	12337	-0-	-683	-0-	12337	3			Y	-0-				27
11	12360 X	11823	-0-	-537	-0-	11823	3			Y	-0-				27
12	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-				27
01	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	3			Y	-0-				27
02	11687 X	11169	-0-	-518	-0-	11161	3	8	9	Y	7	1	8		33

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

09	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	23897	2	33	9	Y	30	40	1		48
10	23591 X	22443	-0-	-1148	-0-	22418	2	25	9	Y	23	40	1		31
11	22920 X	21072	-0-	-1848	-0-	21049	2	23	9	Y	21	29	1		23
12	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21789	2	26	9	Y	24	23	1		24
01	24738 X	20040	-0-	-4698	-0-	19993	2	47	9	Y	43	30	1		37
02	23142 X	19495	-0-	-3647	-0-	19464	2	31	9	Y	28	31	1		34

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	3100 N	4379	-0-	1279	1279	4379	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	8955	-0-	5955	7234	8949	2	6	9	Y	5				5
12	17634 X	10400	-0-	-7234	-0-	10382	2	18	9	Y	16	5	1		16
01	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10580	2	29	9	Y	26	20	1		22
02	6206 X	1042	-0-	-5164	-0-	1042	2			Y	-0-	19	1		3

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	1		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1		6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
COYOTE CROSSING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263741	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6299 - 9600
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15699 X	15699	-0-	-0-	-0-	15641	3	58 9	Y	53		190
10	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	14993	3	45 9	Y	41	178 1	53
11	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3		Y	-0-		53
12	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8195	3	105 9	Y	95		148
01	16213 X	7562	-0-	-8651	-0-	7562	3		Y	-0-		148
02	15167 X	7042	-0-	-8125	-0-	6966	3	76 9	Y	69	5 8	212

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 1H	RRCID ->	263864	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8166 - 16602
09	21360 X	19500	-0-	-1860	-0-	19500	2		N	-0-		-0-
10	22072 X	21741	-0-	-331	-0-	21741	2		N	-0-		-0-
11	21360 X	20721	-0-	-639	-0-	20721	2		N	-0-		-0-
12	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	20594	2		N	-0-		-0-
01	24025 X	22708	-0-	-1317	-0-	22708	2		N	-0-		-0-
02	20329 X	18688	-0-	-1641	-0-	18688	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	263942	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7900 - 10482
09	25380 X	21706	-0-	-3674	-0-	21706	2		N	-0-		-0-
10	25575 X	22192	-0-	-3383	-0-	22192	2		N	-0-		-0-
11	23280 X	20930	-0-	-2350	-0-	20930	2		N	-0-		-0-
12	21630 X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2		N	-0-		-0-
01	22723 X	21242	-0-	-1481	-0-	21242	2		N	-0-		-0-
02	20996 X	19682	-0-	-1314	-0-	19682	2		N	-0-		-0-

DYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263950	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6220 - 9092
09	14790 X	14008	-0-	-782	-0-	14008	3		Y	-0-	20 1	5
10	15283 X	14673	-0-	-610	-0-	14673	3		Y	-0-	5 1	-0-
11	14790 X	13944	-0-	-846	-0-	13944	3		Y	-0-		-0-
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	3		Y	-0-		-0-
01	15159 X	13561	-0-	-1598	-0-	13561	3		Y	-0-		-0-
02	13717 X	12758	-0-	-959	-0-	12757	3	1 9	Y	1	1 8	-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263971	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7750 - 10532
09	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	17724	2		N	-0-		-0-
10	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2		N	-0-		-0-
11	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2		N	-0-		-0-
12	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	15968	2		N	-0-		-0-
01	18321 X	16001	-0-	-2320	-0-	16001	2		N	-0-		-0-
02	17139 X	14774	-0-	-2365	-0-	14774	2		N	-0-		-0-

ACTON MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	263972	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6325 - 9040
09	11100 X	9003	-0-	-2097	-0-	9003	3		Y	-0-	96 1	26
10	11470 X	10406	-0-	-1064	-0-	10392	3	14 9	Y	13		39
11	11400 X	8475	-0-	-2925	-0-	8471	3	4 9	Y	4		43
12	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9977	3	20 9	Y	18		61
01	11780 X	8719	-0-	-3061	-0-	8706	3	13 9	Y	12		73
02	9744 X	7655	-0-	-2089	-0-	7647	3	8 9	Y	7	2 8	78

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 4H	RRCID ->	264012	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	8020 - 16202
09	33660 X	31606	-0-	-2054	-0-	31606	2		N	-0-		-0-
10	33604 X	32116	-0-	-1488	-0-	32116	2		N	-0-		-0-
11	32520 X	30515	-0-	-2005	-0-	30515	2		N	-0-		-0-
12	31629 X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2		N	-0-		-0-
01	32767 X	32503	-0-	-264	-0-	32503	2		N	-0-		-0-
02	30566 X	30356	-0-	-210	-0-	30356	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264034	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	6369 - 11882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	16245 2	42 9	Y	38			210
10		15500 X	8466	-0-	-7034	-0-	8466 2		Y	-0-	152 1		58
11		15000 X	6699	-0-	-8301	-0-	6665 2	34 9	Y	31			89
12		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8434 2	53 9	Y	48			137
01		16833 X	9828	-0-	-7005	-0-	9709 2	119 9	Y	108	160 1		85
02		15747 X	12447	-0-	-3300	-0-	12415 2	32 9	Y	29			114

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264071	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8146 - 10986	
09		16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16492 2		N	-0-			-0-
10		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	17104 2		N	-0-			-0-
11		16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	16330 2		N	-0-			-0-
12		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16477 2		N	-0-			-0-
01		18228 X	17061	-0-	-1167	-0-	17061 2		N	-0-			-0-
02		16008 X	15653	-0-	-355	-0-	15653 2		N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264119	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	7586 - 11242	
09		14130 X	12763	-0-	-1367	-0-	12763 2		N	-0-			-0-
10		13826 X	12887	-0-	-939	-0-	12887 2		N	-0-			-0-
11		13170 X	12370	-0-	-800	-0-	12370 2		N	-0-			-0-
12		12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	12045 2		N	-0-			-0-
01		13609 X	12115	-0-	-1494	-0-	12115 2		N	-0-			-0-
02		12325 X	11214	-0-	-1111	-0-	11214 2		N	-0-			-0-

MCGILVERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264128	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6408 - 9312	
09		8490 X	7717	-0-	-773	-0-	408 1	7234 3	Y	68			200
							75 9						
10		8773 X	8332	-0-	-441	-0-	447 1	7839 3	Y	42	134 1		108
							46 9						
11		8490 X	7635	-0-	-855	-0-	475 1	7160 3	Y	-0-			108
12		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	602 1	7238 3	Y	61			169
							67 9						
01		8339 X	7924	-0-	-415	-0-	682 1	7221 3	Y	19	112 1		76
							21 9						
02		7801 X	7344	-0-	-457	-0-	662 1	6636 3	Y	42	2 8		116
							46 9						

ALLIANCE-LAU (SA)		WELL #:		D 13H	RRCID ->	264184	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7610 - 10400	
09		26610 X	25043	-0-	-1567	-0-	25043 2		N	-0-			-0-
10		27125 X	25670	-0-	-1455	-0-	25670 2		N	-0-			-0-
11		25950 X	23269	-0-	-2681	-0-	23269 2		N	-0-			-0-
12		23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	23385 2		N	-0-			-0-
01		26133 X	24224	-0-	-1909	-0-	24224 2		N	-0-			-0-
02		24215 X	22519	-0-	-1696	-0-	22519 2		N	-0-			-0-

HOODENPYLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264253	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	6265 - 9585	
09		9 X	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-			100
10		9 X	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-			100
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			100
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			100
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			100
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//	684830								
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264284	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	6300 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		13470 X	11954	-0-	-1516	-0-	410 1	11544 3	N	-0-	4
10		13919 X	9868	-0-	-4051	-0-	554 1	9314 3	N	-0-	4
11		13470 X	9753	-0-	-3717	-0-	323 1	9426 3	N	4	8
							4 9				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01		12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			N	-0-	8
02		11542 X	-0-	-0-	-11542	-0-			N	-0-	8

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:	8H	RRCID ->	264286	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7755 - 11442
09		17850 X	14428	-0-	-3422	-0-	14428 2		N	-0-	-0-
10		17825 X	16132	-0-	-1693	-0-	16132 2		N	-0-	-0-
11		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17495 2		N	-0-	-0-
12		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	17885 2		N	-0-	-0-
01		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	16157 2		N	-0-	-0-
02		16907 X	14618	-0-	-2289	-0-	14618 2		N	-0-	-0-

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264294	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5860 - 11342
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	3051	-0-	3051	-0-	3051 2		Y	-0-	-0-
11		T. A.	10378	-0-	10378	13429	10370 2	8 9	Y	7	7
12		21552 X	8123	-0-	-13429	-0-	8115 2		Y	7	14
01		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7522 2	18 9	Y	16	13
02		9425 X	675	-0-	-8750	-0-	674 2	1 9	Y	1	14

BLAIR EAST UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	264562	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	10508 - 14503
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-	-0-
10		837 X	14	-0-	-823	-0-	14 2		N	-0-	-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-	-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	264851	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	8409 - 10518
09		18240 X	17803	-0-	-437	-0-	17803 2		N	-0-	-0-
10		18848 X	18215	-0-	-633	-0-	18215 2		N	-0-	-0-
11		18240 X	17188	-0-	-1052	-0-	17188 2		N	-0-	-0-
12		16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	16740 2		N	-0-	-0-
01		18476 X	17323	-0-	-1153	-0-	17323 2		N	-0-	-0-
02		17197 X	16039	-0-	-1158	-0-	16039 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	264887	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7765 - 11802
09		18667 X	18667	-0-	-0-	-0-	18667 2		N	-0-	-0-
10		18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	18452 2		N	-0-	-0-
11		17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	17509 2		N	-0-	-0-
12		16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	16710 2		N	-0-	-0-
01		20832 X	16789	-0-	-4043	-0-	16789 2		N	-0-	-0-
02		18038 X	15791	-0-	-2247	-0-	15791 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012										TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8255 - 16352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		33810 X	29999	-0-	-3811	-0-	29999 2		N	-0-			-0-
10		33573 X	30406	-0-	-3167	-0-	30406 2		N	-0-			-0-
11		31770 X	29017	-0-	-2753	-0-	29017 2		N	-0-			-0-
12		28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	28926 2		N	-0-			-0-
01		31341 X	28133	-0-	-3208	-0-	28133 2		N	-0-			-0-
02		29000 X	25840	-0-	-3160	-0-	25840 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012										TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8036 - 16002
09		36270 X	34390	-0-	-1880	-0-	34390 2		N	-0-			-0-
10		37479 X	34999	-0-	-2480	-0-	34999 2		N	-0-			-0-
11		36270 X	34057	-0-	-2213	-0-	34057 2		N	-0-			-0-
12		34846 X	34846	-0-	-0-	-0-	34846 2		N	-0-			-0-
01		35526 X	35099	-0-	-427	-0-	35099 2		N	-0-			-0-
02		33234 X	31397	-0-	-1837	-0-	31397 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012										TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8108 - 16002
09		28890 X	27394	-0-	-1496	-0-	27394 2		N	-0-			-0-
10		29295 X	27147	-0-	-2148	-0-	27147 2		N	-0-			-0-
11		27660 X	27059	-0-	-601	-0-	27059 2		N	-0-			-0-
12		27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	27777 2		N	-0-			-0-
01		28303 X	23777	-0-	-4526	-0-	23777 2		N	-0-			-0-
02		26477 X	21547	-0-	-4930	-0-	21547 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012										TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8224 - 15742
09		28800 X	13834	-0-	-14966	-0-	13834 2		N	-0-			-0-
10		27869 X	17730	-0-	-10139	-0-	17730 2		N	-0-			-0-
11		23700 X	6137	-0-	-17563	-0-	6137 2		N	-0-			-0-
12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		N	-0-			-0-
01		21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-			N	-0-			-0-
02		16588 X	13164	-0-	-3424	-0-	13164 2		N	-0-			-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012										TOTAL DEPTH	6145	PERF.	6586 - 9705
09		10500 X	9616	-0-	-884	-0-	9582 3	34 9	Y	31			58
10		10850 X	9494	-0-	-1356	-0-	9465 3	29 9	Y	26	60 1		24
11		10500 X	7720	-0-	-2780	-0-	7720 3		Y	-0-			24
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			24
01		9951 X	4	-0-	-9947	-0-	4 3		Y	-0-			24
02		9309 X	-0-	-0-	-9309	-0-			Y	27	16 1		35

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012										TOTAL DEPTH	6224	PERF.	6540 - 9811
09		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12169 3	167 9	Y	152			240
10		12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	12012 3	136 9	Y	124	246 1		118
11		12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	12848 3		Y	-0-			118
12		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	17778 3	150 9	Y	136			254
01		16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	16860 3		Y	-0-			254
*02		15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	15686 3	177 9	Y	161	171 1	1 8	243

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012										TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8082 - 15832
09		37500 X	36568	-0-	-932	-0-	36568 2		N	-0-			-0-
10		38099 X	37053	-0-	-1046	-0-	37053 2		N	-0-			-0-
11		37134 X	37134	-0-	-0-	-0-	37134 2		N	-0-			-0-
12		38101 X	38101	-0-	-0-	-0-	38101 2		N	-0-			-0-
01		39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	39168 2		N	-0-			-0-
02		35902 X	33654	-0-	-2248	-0-	33654 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
LANGDON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265598	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6890 - 10542				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9930 X	9399	-0-	-531	-0-	9399	3			Y	-0-					-0-
10	10261 X	9206	-0-	-1055	-0-	9206	3			Y	-0-					-0-
11	9930 X	8583	-0-	-1347	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
12	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10451	3			Y	-0-					-0-
01	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-					-0-
02	9077 X	8727	-0-	-350	-0-	8726	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265599	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5401	PERF.	6399 - 11922				
09	24720 X	19856	-0-	-4864	-0-	19856	2			Y	-0-					-0-
10	25544 X	24116	-0-	-1428	-0-	24116	2			Y	-0-					-0-
11	21960 X	21470	-0-	-490	-0-	21470	2			Y	-0-					-0-
12	21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			Y	-0-					-0-
01	24118 X	21566	-0-	-2552	-0-	21566	2			Y	-0-					-0-
02	22562 X	21017	-0-	-1545	-0-	21017	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265604	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6898 - 10003				
09	9090 X	7902	-0-	-1188	-0-	7894	3	8	9	Y	7					33
10	9393 X	7580	-0-	-1813	-0-	7578	3	2	9	Y	2					35
11	9090 X	6067	-0-	-3023	-0-	6060	3	7	9	Y	6					41
12	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6048	3	15	9	Y	14	41	1			14
01	8153 X	5022	-0-	-3131	-0-	5001	3	21	9	Y	19					33
02	7627 X	4096	-0-	-3531	-0-	4089	3	7	9	Y	6	1	8			38

HOFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265608	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	5940 - 9802				
09	15960 X	12772	-0-	-3188	-0-	12755	3	17	9	Y	15					61
10	16492 X	12373	-0-	-4119	-0-	12364	3	9	9	Y	8					69
11	15960 X	12468	-0-	-3492	-0-	12447	3	21	9	Y	19					88
12	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	14079	3	45	9	Y	41	88	1			41
01	15283 X	14213	-0-	-1070	-0-	14149	3	64	9	Y	58					99
*02	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13559	3	23	9	Y	21	2	8			118

HOFFMAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265609	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	6010 - 10032				
09	15330 X	13933	-0-	-1397	-0-	13924	3	9	9	Y	8					33
10	15841 X	13926	-0-	-1915	-0-	13896	3	30	9	Y	27					60
11	15330 X	12951	-0-	-2379	-0-	12951	3			Y	-0-					60
12	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12920	3	1	9	Y	1	60	1			1
01	14384 X	12598	-0-	-1786	-0-	12598	3			Y	-0-					1
02	13456 X	11581	-0-	-1875	-0-	11578	3	3	9	Y	3	2	8			2

SPEED RACER		WELL #:		3H	RRCID ->	265612	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6805 - 10482				
09	9900 X	9333	-0-	-567	-0-	9321	3	12	9	N	11	183	1			50
10	9982 X	9431	-0-	-551	-0-	9411	3	20	9	N	18	1	8			67
11	9660 X	8854	-0-	-806	-0-	8839	3	15	9	N	14					81
12	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9547	3	18	9	N	16					97
01	9765 X	9730	-0-	-35	-0-	9696	3	34	9	N	31					128
02	9019 X	8652	-0-	-367	-0-	8639	3	13	9	N	12	1	8			139

ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	265620	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7800 - 11984				
09	27780 X	25261	-0-	-2519	-0-	25261	2			N	-0-					-0-
10	28706 X	25446	-0-	-3260	-0-	25446	2			N	-0-					-0-
11	27090 X	24392	-0-	-2698	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
12	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2			N	-0-					-0-
01	26753 X	24584	-0-	-2169	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
02	24418 X	24281	-0-	-137	-0-	24281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265735	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5332	PERF.	5614 - 9142		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265740	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5496 - 8810		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		40

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		5H	RRCID ->	265772	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8120 - 14502		
09	48900 X	44807	-0-	-4093	-0-	44807	2				N	-0-		-0-
10	49166 X	45603	-0-	-3563	-0-	45603	2				N	-0-		-0-
11	46320 X	43009	-0-	-3311	-0-	43009	2				N	-0-		-0-
12	44072 X	44072	-0-	-0-	-0-	44072	2				N	-0-		-0-
01	47182 X	44534	-0-	-2648	-0-	44534	2				N	-0-		-0-
02	43326 X	40767	-0-	-2559	-0-	40767	2				N	-0-		-0-

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265874	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5460 - 8843		
09	6300 X	3174	-0-	-3126	-0-	932	1	2242	3		Y	-0-		34
10	11439 X	5132	-0-	-6307	-0-	1392	1	3740	3		Y	-0-		34
11	11070 X	1812	-0-	-9258	-0-	705	1	1107	3		Y	-0-		34
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-					Y	-0-		34
02	4814 X	-0-	-0-	-4814	-0-	-0-					Y	-0-		34

LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265894	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6779 - 11222		
09	5880 X	1086	-0-	-4794	-0-	1086	3				Y	-0-		-0-
10	3503 X	1867	-0-	-1636	-0-	1867	3				Y	-0-		-0-
11	2340 X	323	-0-	-2017	-0-	323	3				Y	-0-		-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3				Y	-0-		-0-
01	2418 X	1638	-0-	-780	-0-	1638	3				Y	-0-		-0-
*02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2609	3	3	9		Y	3	3 8	-0-

STINGRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266466	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	267370	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.11700	- 12062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-				-0-
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	267977	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8125	- 12666
09	56090 X	56090	-0-	-0-	-0-	56090	2		N	-0-		-0-
10	36564 X	36564	-0-	-0-	-0-	36564	2		N	-0-		-0-
11	43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	43209	2		N	-0-		-0-
12	46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	46090	2		N	-0-		-0-
01	57970 X	46452	-0-	-11518	-0-	46452	2		N	-0-		-0-
02	54230 X	42037	-0-	-12193	-0-	42037	2		N	-0-		-0-

STINGRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268060	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	5769	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268063	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 6150	- 11185
09	7710 X	7007	-0-	-703	-0-	6985	2	22 9	N	20	25 1	31
10	7967 X	6160	-0-	-1807	-0-	6140	2	20 9	N	18	26 1	23
11	7950 X	6732	-0-	-1218	-0-	6636	2	96 9	N	87	22 1	88
12	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7100	2	48 9	N	44	88 1	44
01	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	6884	2	68 9	N	62	53 1	53
02	6786 X	6523	-0-	-263	-0-	6484	2	39 9	N	35	45 1	43

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	268066	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	5461	PERF. 6075	- 10350
09	8820 X	8283	-0-	-537	-0-	8240	2	43 9	N	39	44 1	59
10	9114 X	7585	-0-	-1529	-0-	7529	2	56 9	N	51	49 1	61
11	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9678	2	30 9	N	27	57 1	31
12	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8410	2	28 9	N	25	31 1	25
01	9982 X	8420	-0-	-1562	-0-	8362	2	58 9	N	53	33 1	45
02	9396 X	8073	-0-	-1323	-0-	8032	2	41 9	N	37	38 1	44

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268133	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 6100	- 11250
09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2		N	-0-		-0-
10	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2		N	-0-		-0-
11	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2		N	-0-		-0-
12	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2		N	-0-		-0-
01	12803 X	11076	-0-	-1727	-0-	11076	2		N	-0-		-0-
02	11977 X	10074	-0-	-1903	-0-	10074	2		N	-0-		-0-

STINGRAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268506	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	269412	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7915 - 12355	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	59044 X	59044	-0-	-0-	-0-	59044	2	N	-0-			-0-
10	42724 X	42724	-0-	-0-	-0-	42724	2	N	-0-			-0-
11	44225 X	44225	-0-	-0-	-0-	44225	2	N	-0-			-0-
12	48924 X	48924	-0-	-0-	-0-	48924	2	N	-0-			-0-
01	61008 X	44284	-0-	-16724	-0-	44284	2	N	-0-			-0-
02	57072 X	36133	-0-	-20939	-0-	36133	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270423	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	1309	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272138	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7810 - 10786	
09	36600 X	31347	-0-	-5253	-0-	31347	2	N	-0-			-0-
10	36022 X	31425	-0-	-4597	-0-	31425	2	N	-0-			-0-
11	34020 X	29671	-0-	-4349	-0-	29671	2	N	-0-			-0-
12	30456 X	30456	-0-	-0-	-0-	30456	2	N	-0-			-0-
01	33139 X	29660	-0-	-3479	-0-	29660	2	N	-0-			-0-
02	30305 X	27035	-0-	-3270	-0-	27035	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272210	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 8495 - 14064	
09	64440 X	50427	-0-	-14013	-0-	50427	2	N	-0-			-0-
10	63426 X	50419	-0-	-13007	-0-	50419	2	N	-0-			-0-
11	57750 X	46706	-0-	-11044	-0-	46706	2	N	-0-			-0-
12	46938 X	46938	-0-	-0-	-0-	46938	2	N	-0-			-0-
01	54653 X	45538	-0-	-9115	-0-	45538	2	N	-0-			-0-
02	48749 X	41406	-0-	-7343	-0-	41406	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	272399	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 8045 - 12327	
09	42720 X	37575	-0-	-5145	-0-	37575	2	N	-0-			-0-
10	42222 X	37283	-0-	-4939	-0-	37283	2	N	-0-			-0-
11	39510 X	35768	-0-	-3742	-0-	35768	2	N	-0-			-0-
12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	36239	2	N	-0-			-0-
01	39711 X	35466	-0-	-4245	-0-	35466	2	N	-0-			-0-
02	36337 X	32438	-0-	-3899	-0-	32438	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272400	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7785 - 10901	
09	39630 X	33864	-0-	-5766	-0-	33864	2	N	-0-			-0-
10	39091 X	33740	-0-	-5351	-0-	33740	2	N	-0-			-0-
11	36870 X	32034	-0-	-4836	-0-	32034	2	N	-0-			-0-
12	32807 X	32807	-0-	-0-	-0-	32807	2	N	-0-			-0-
01	35960 X	31976	-0-	-3984	-0-	31976	2	N	-0-			-0-
02	32741 X	29202	-0-	-3539	-0-	29202	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	273608	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8218 - 13068	
09	53086 X	53086	-0-	-0-	-0-	53086	2	N	-0-			-0-
10	52490 X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	2	N	-0-			-0-
11	46506 X	46506	-0-	-0-	-0-	46506	2	N	-0-			-0-
12	46234 X	46234	-0-	-0-	-0-	46234	2	N	-0-			-0-
01	59117 X	44070	-0-	-15047	-0-	44070	2	N	-0-			-0-
02	51330 X	40100	-0-	-11230	-0-	40100	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	273714	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	8190 - 12137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		45143 X	45143	-0-	-0-	-0-	45143 2	N	-0-			-0-
10		59898 X	59898	-0-	-0-	-0-	59898 2	N	-0-			-0-
11		35685 X	35685	-0-	-0-	-0-	35685 2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	33046	-0-	33046	33046	33046 2	N	-0-			-0-
01		69851 X	36805	-0-	-33046	-0-	36805 2	N	-0-			-0-
02		55999 X	31336	-0-	-24663	-0-	31336 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274410	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	9535 - 13966
09		48240 X	38320	-0-	-9920	-0-	38320 2	N	-0-			-0-
10		45229 X	38864	-0-	-6365	-0-	38864 2	N	-0-			-0-
11		42390 X	36221	-0-	-6169	-0-	36221 2	N	-0-			-0-
12		37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	37496 2	N	-0-			-0-
01		41013 X	35356	-0-	-5657	-0-	35356 2	N	-0-			-0-
02		37033 X	32175	-0-	-4858	-0-	32175 2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		12H	RRCID ->	274429	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	8025 - 11431
09		25710 X	-0-	-0-	-25710	-0-		N	-0-			-0-
10		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		T. A.	23390	-0-	23390	23390	23390 2	N	-0-			-0-
*02		63951 X	40561	-0-	-23390	-0-	40561 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	274520	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9190 - 13860
09		65130 X	46768	-0-	-18362	-0-	46768 2	N	-0-			-0-
10		60636 X	45314	-0-	-15322	-0-	45314 2	N	-0-			-0-
11		54750 X	42492	-0-	-12258	-0-	42492 2	N	-0-			-0-
12		42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	42794 2	N	-0-			-0-
01		51491 X	40978	-0-	-10513	-0-	40978 2	N	-0-			-0-
02		45211 X	36928	-0-	-8283	-0-	36928 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274540	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	9320 - 13520
09		54270 X	43165	-0-	-11105	-0-	43165 2	N	-0-			-0-
10		51832 X	44025	-0-	-7807	-0-	44025 2	N	-0-			-0-
11		48600 X	41124	-0-	-7476	-0-	41124 2	N	-0-			-0-
12		41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	41688 2	N	-0-			-0-
01		46655 X	38866	-0-	-7789	-0-	38866 2	N	-0-			-0-
02		41731 X	36247	-0-	-5484	-0-	36247 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	274671	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7970 - 10852
09		55860 X	40854	-0-	-15006	-0-	40854 2	N	-0-			-0-
10		52545 X	40081	-0-	-12464	-0-	40081 2	N	-0-			-0-
11		47310 X	37326	-0-	-9984	-0-	37326 2	N	-0-			-0-
12		39469 X	39469	-0-	-0-	-0-	39469 2	N	-0-			-0-
01		44857 X	36357	-0-	-8500	-0-	36357 2	N	-0-			-0-
02		39498 X	32172	-0-	-7326	-0-	32172 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	274672	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8135 - 13002
09		70103 X	70103	-0-	-0-	-0-	70103 2	N	-0-			-0-
10		68917 X	68917	-0-	-0-	-0-	68917 2	N	-0-			-0-
11		65970 X	62075	-0-	-3895	-0-	62075 2	N	-0-			-0-
12		52017 X	52017	-0-	-0-	-0-	52017 2	N	-0-			-0-
01		76353 X	62151	-0-	-14202	-0-	62151 2	N	-0-			-0-
02		67773 X	55412	-0-	-12361	-0-	55412 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274674	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	8160 - 12772
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	67860	X	56398	-0-	-11462	-0-	56398 2	N	-0-			-0-
10	65534	X	55969	-0-	-9565	-0-	55969 2	N	-0-			-0-
11	61350	X	52202	-0-	-9148	-0-	52202 2	N	-0-			-0-
12	52799	X	52799	-0-	-0-	-0-	52799 2	N	-0-			-0-
01	58280	X	51391	-0-	-6889	-0-	51391 2	N	-0-			-0-
02	54520	X	46915	-0-	-7605	-0-	46915 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274675	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8010 - 12632
09	62430	X	51328	-0-	-11102	-0-	51328 2	N	-0-			-0-
10	61163	X	51143	-0-	-10020	-0-	51143 2	N	-0-			-0-
11	57780	X	47541	-0-	-10239	-0-	47541 2	N	-0-			-0-
12	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	48011 2	N	-0-			-0-
01	53041	X	46763	-0-	-6278	-0-	46763 2	N	-0-			-0-
02	49619	X	42681	-0-	-6938	-0-	42681 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274837	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8486 - 13966
09	118890	X	82417	-0-	-36473	-0-	82417 2	N	-0-			-0-
10	112933	X	79163	-0-	-33770	-0-	79163 2	N	-0-			-0-
11	100590	X	76436	-0-	-24154	-0-	76436 2	N	-0-			-0-
12	76080	X	76080	-0-	-0-	-0-	76080 2	N	-0-			-0-
01	88598	X	73391	-0-	-15207	-0-	73391 2	N	-0-			-0-
02	79663	X	66131	-0-	-13532	-0-	66131 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	275085	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	8215 - 13577
09	74025	X	74025	-0-	-0-	-0-	74025 2	N	-0-			-0-
10	73131	X	73131	-0-	-0-	-0-	73131 2	N	-0-			-0-
11	66620	X	66620	-0-	-0-	-0-	66620 2	N	-0-			-0-
12	59752	X	59752	-0-	-0-	-0-	59752 2	N	-0-			-0-
01	80011	X	66233	-0-	-13778	-0-	66233 2	N	-0-			-0-
02	71572	X	59990	-0-	-11582	-0-	59990 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	275086	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	8200 - 12502
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE		WELL #:		2H	RRCID ->	275093	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	8195 - 11777
09	58590	X	43346	-0-	-15244	-0-	43346 2	N	-0-			-0-
10	51553	X	51553	-0-	-0-	-0-	51553 2	N	-0-			-0-
11	50448	X	50448	-0-	-0-	-0-	50448 2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		53337	-0-	53337	-0-	53337 2	N	-0-			-0-
01	105831	X	52494	-0-	-53337	-0-	52494 2	N	-0-			-0-
02	48778	X	46683	-0-	-2095	-0-	46683 2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	275095	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8325 - 12711
09	59202	X	59202	-0-	-0-	-0-	59202 2	N	-0-			-0-
10	56539	X	56539	-0-	-0-	-0-	56539 2	N	-0-			-0-
11	45642	X	45642	-0-	-0-	-0-	45642 2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		49193	-0-	49193	49193	49193 2	N	-0-			-0-
01	96091	X	46898	-0-	-49193	-0-	46898 2	N	-0-			-0-
02	55448	X	41193	-0-	-14255	-0-	41193 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275201	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 8465 - 15387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		141060 X	73177	-0-	-67883	-0-	73177	2	N	-0-	-0-	-0-
10		118203 X	72172	-0-	-46031	-0-	72172	2	N	-0-	-0-	-0-
11		96390 X	64239	-0-	-32151	-0-	64239	2	N	-0-	-0-	-0-
12		57389 X	57389	-0-	-0-	-0-	57389	2	N	-0-	-0-	-0-
01		81468 X	62010	-0-	-19458	-0-	62010	2	N	-0-	-0-	-0-
02		70731 X	54541	-0-	-16190	-0-	54541	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	275209	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 8040 - 12900	
09		765185 X	90250	-0-	-674935	-0-	90250	2	N	-0-	-0-	-0-
10		151714 X	85767	-0-	-65947	-0-	85767	2	N	-0-	-0-	-0-
11		123240 X	73432	-0-	-49808	-0-	73432	2	N	-0-	-0-	-0-
12		54497 X	54497	-0-	-0-	-0-	54497	2	N	-0-	-0-	-0-
01		103695 X	73915	-0-	-29780	-0-	73915	2	N	-0-	-0-	-0-
02		87232 X	64688	-0-	-22544	-0-	64688	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275990	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	7563	PERF. N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275992	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 8207 - 15088	
09		154200 X	81113	-0-	-73087	-0-	81113	2	N	-0-	-0-	-0-
10		135377 X	78548	-0-	-56829	-0-	78548	2	N	-0-	-0-	-0-
11		108270 X	69923	-0-	-38347	-0-	69923	2	N	-0-	-0-	-0-
12		64878 X	64878	-0-	-0-	-0-	64878	2	N	-0-	-0-	-0-
01		89931 X	67457	-0-	-22474	-0-	67457	2	N	-0-	-0-	-0-
02		78416 X	59175	-0-	-19241	-0-	59175	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275994	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7522	PERF. 8200 - 15081	
09		148230 X	81072	-0-	-67158	-0-	81072	2	N	-0-	-0-	-0-
10		136090 X	73779	-0-	-62311	-0-	73779	2	N	-0-	-0-	-0-
11		108960 X	65734	-0-	-43226	-0-	65734	2	N	-0-	-0-	-0-
12		59845 X	59845	-0-	-0-	-0-	59845	2	N	-0-	-0-	-0-
01		91202 X	64712	-0-	-26490	-0-	64712	2	N	-0-	-0-	-0-
02		78358 X	56314	-0-	-22044	-0-	56314	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275995	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	276455	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	7553	PERF. N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722														
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		99900 X	73083	-0-	-26817	-0-		73083	2	N	-0-			-0-
10		95852 X	70419	-0-	-25433	-0-		70419	2	N	-0-			-0-
11		87930 X	67319	-0-	-20611	-0-		67319	2	N	-0-			-0-
12		66472 X	66472	-0-	-0-	-0-		66472	2	N	-0-			-0-
01		79639 X	63374	-0-	-16265	-0-		63374	2	N	-0-			-0-
02		70644 X	57407	-0-	-13237	-0-		57407	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608														
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400														
09		1260 N	695	-0-	-565	-0-		695	1	N	-0-			20
10		1457 N	129	-0-	-1328	-0-		129	1	N	-0-			20
11		1290 N	30	-0-	-1260	-0-		30	1	N	-0-			20
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			20
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752																	
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587																	
09	7140	X	5892	-0-	-1248	-0-	435	1	5457	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	4710	-0-	-2668	-0-	253	1	4457	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	4072	-0-	-3488	-0-	221	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	3920	-0-	-3892	-0-	208	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3321	-0-	-3530	-0-	190	1	3131	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677																	
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	488	1	6126	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	392	1	6903	2	N	-0-					-0-
11	7590	X	6104	-0-	-1486	-0-	331	1	5773	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	5735	-0-	-1519	-0-	305	1	5430	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5862	-0-	-1268	-0-	336	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	6786	X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164																	
09	5130	X	4752	-0-	-378	-0-	351	1	4401	2	N	-0-					-0-
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	291	1	5124	2	N	-0-					-0-
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	290	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	296	1	5287	2	N	-0-					-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	326	1	5358	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					N	NO RPT					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761																	
09	6120	X	6038	-0-	-82	-0-	445	1	5593	2	N	-0-					-0-
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	358	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	5845	-0-	-275	-0-	317	1	5528	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	305	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5672	-0-	-559	-0-	325	1	5347	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	NO RPT	-0-	-6235	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412																	
09	8430	X	7758	-0-	-672	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	7245	-0-	-1404	-0-	3089	1	4156	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7047	-0-	-1143	-0-	1769	1	5278	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7163	-0-	-773	-0-	1803	1	5360	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	4573	-0-	-3363	-0-	1929	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376																	
09	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	371	1	4659	2	N	-0-					-0-
10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	291	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	275	1	4806	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5242	-0-	-183	-0-	278	1	4964	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4358	-0-	-1005	-0-	250	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	NO RPT	-0-	-5075	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752																
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		8400 X	7627	-0-	-773	-0-	563 1	7064 2	N	-0-		-0-				-0-
10		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	472 1	8309 2	N	-0-		-0-				-0-
11		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	504 1	8809 2	N	-0-		-0-				-0-
12		9176 X	8828	-0-	-348	-0-	469 1	8359 2	N	-0-		-0-				-0-
01		8649 X	8129	-0-	-520	-0-	466 1	7663 2	N	-0-		-0-				-0-
02		8207 X	NO RPT	-0-	-8207	-0-			N	NO RPT						-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491																
09		5580 X	4096	-0-	-1484	-0-	302 1	3794 2	N	-0-		-0-				-0-
10		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT						-0-
11		5430 X	4835	-0-	-595	-0-	262 1	4573 2	N	-0-		-0-				-0-
12		4743 X	3633	-0-	-1110	-0-	193 1	3440 2	N	-0-		-0-				-0-
01		DELQ PR	2989	-0-	2989	2989	171 1	2818 2	N	-0-		-0-				-0-
02		3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-			N	NO RPT						-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362																
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	285 1	3578 2	N	-0-		-0-				-0-
10		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	253 1	4457 2	N	-0-		-0-				-0-
11		4380 X	4215	-0-	-165	-0-	228 1	3987 2	N	-0-		-0-				-0-
12		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	245 1	4365 2	N	-0-		-0-				-0-
01		4526 X	4372	-0-	-154	-0-	251 1	4121 2	N	-0-		-0-				-0-
02		4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			N	NO RPT						-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690																
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890																
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-				-0-
10		1085 N	589	-0-	-496	-0-	589 2		N	-0-		-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2		N	-0-		-0-				-0-
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-		-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		698690								
REGAL BENNETT		WELL #:		2H	RRCID ->	254630	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5712 - 7447	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH		WELL #:		4H	RRCID ->	254631	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 5559 - 7069	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
10	1302 X	1027	-0-	-275	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-
12	1302 X	1275	-0-	-27	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	990	-0-	-312	-0-	990	2	N	-0-			-0-
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		1 H	RRCID ->	254763	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 6052 - 7713	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL-BOONSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	259963	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 7093 - 9025	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		2H	RRCID ->	261048	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 5445 - 7425	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269025	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 8448 - 10150	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL BOONESVILLE		WELL #:		3H	RRCID ->	272061	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 6573 - 8995	
09	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	698690										
REGAL BOONESVILLE		WELL #:	2H	RRCID ->	272062	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	6332	-	8887
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REGAL WAGGONER		WELL #:	2V	RRCID ->	272507	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7378	-	7830
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8368		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REGAL WAGGONER		WELL #:	1V	RRCID ->	272508	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7386	-	8030
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:	702662	RRCID ->	227193	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	5640	-	8005
ALBERTHAL		WELL #:	1H										
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-			117	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	RRCID ->	185007	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7368	-	7920
COCANOUGHHER UNIT		WELL #:	6										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

THOMAS, B. H.		WELL #:	1	RRCID ->	187806	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6742	-	7060
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

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

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					51
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	686	2	195	9	N	177	167	1	10	8	51
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	867	2	167	9	N	152	152	1			51
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	827	2	43	9	N	39					90
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					138
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					34
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					34
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					34
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370													
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 206851		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8053 - 8776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

KEW-CRANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 207515		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8120 - 8709					
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10	2	8		54
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	N	16	1	8		69
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12				81
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	663	2	17	9	N	15	61	1	3	32
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	611	2	17	9	N	15				47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

CRANDALL		WELL #: 2		RRCID -> 209653		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7812 - 8710					
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				30
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				30
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				30
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				30
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209654		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8010 - 8915					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERMAN-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209655		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8070 - 8677					
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				22
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				22
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				22
12	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-				22
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

CRANDALL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 209656		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 7848 - 8300					
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				135
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				135
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-				135
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	117	1		18
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 3		RRCID -> 221082		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 8931		PERF. 8046 - 8858					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				34
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				34
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370								
CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 221084		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		90
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		90
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		90
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2	N	-0-		90
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

ENGLISH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 224893		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92 1	29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	121		150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78		98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		30
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		30
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		30
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		30
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730		
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		118
10	0 W	1689	-0-	1689	1689	1687 2	N	2		120
11	0 W	1372	-0-	1372	3061	1371 2	N	1	88 1	33
12	400 N	1326	-0-	926	3987	1326 2	N	-0-		33
*01	3100 N	1326	-0-	-1774	2213	1326 2	N	-0-		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2213		N	NO RPT		33

ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370												
ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-				32
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-				32
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				32
12	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2		N	-0-				32
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 248922		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					71
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				71
*01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71

ENGLISH B		WELL #: 1		RRCID -> 248923		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656						
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-				127
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-				127
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				127
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	873	2	4 9	N	4				131
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2 9	N	2				133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				133

ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734						
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				55
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-				55
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-				55
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1509	2	1 9	N	1				56
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1 9	N	1				57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57

ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672						
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				32
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-				32
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				32
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2		N	-0-				32
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-				32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 254462		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370									
INGLISH SISTERS		WELL #:		7	RRCID ->	273681	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7994 - 8656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	480 X	230	-0-	-250	-0-	230 2			N	-0-			94
10	496 X	210	-0-	-286	-0-	210 2			N	-0-			94
11	480 X	190	-0-	-290	-0-	190 2			N	-0-			94
12	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173 2			N	-0-			94
01	14B2 EXT	180	-0-	180	353	180 2			N	-0-			94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	353				N	NO RPT			94

INGLISH		WELL #:		1H	RRCID ->	273682	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8444 - 9792	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	273789	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	8010 - 8570	
09	3000 N	215	-0-	-2785	105631	205 2	10 9		N	9		40	
10	3100 N	171	-0-	-2929	102702	171 2			N	-0-		40	
11	3000 N	333	-0-	-2667	100035	140 2	193 9		N	175	159 1	56	
12	3100 N	140	-0-	-2960	97075	140 2			N	-0-		56	
*01	3100 N	133	-0-	-2967	94108	133 2			N	-0-		56	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	94108				N	NO RPT		56	

INGLISH SISTERS		WELL #:		8	RRCID ->	274435	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8010 - 8766	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		82	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		82	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-		82	
12	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2			N	-0-		82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82	

INGLISH SISTERS		WELL #:		9	RRCID ->	274436	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	8030 - 8676	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52	

BUSBY		WELL #:		1	RRCID ->	274764	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8092 - 8486	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-		40	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	327 2	2 9		N	2		42	
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9		N	2		44	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	316 2	6 9		N	5		49	
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295 2	4 9		N	4		53	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370									
BERRY		WELL #:		2	RRCID ->	276780	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8000	- 8646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	334	-0-	-2666	116951	334 2		N	-0-			192
10		3100 N	146	-0-	-2954	113997	146 2		N	-0-			192
11		3000 N	65	-0-	-2935	111062	65 2		N	-0-			192
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	107962			N	-0-			192
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	104862			N	-0-			192
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	104862			N	NO RPT			192

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	276783	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 8060	- 8634	
09		T. A.	261	-0-	261	184406	261 2		N	-0-			34
10		T. A.	650	-0-	650	185056	541 2	109 9	N	99	21 8		112
11		186287 X	1231	-0-	-185056	-0-	1147 2	84 9	N	76	163 1		25
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	911 2	50 9	N	45	1 8		69
*01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	863 2	46 9	N	42			111
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	276784	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 8060	- 8680	
09		0 W	42	-0-	42	79495	42 2		N	-0-			77
10		3100 N	215	-0-	-2885	76610	50 2	165 9	N	150	162 1		65
11		3000 N	127	-0-	-2873	73737	82 2	45 9	N	41			106
12		3100 N	88	-0-	-3012	70725	53 2	35 9	N	32			138
*01		3100 N	108	-0-	-2992	67733	46 2	62 9	N	56	174 1		20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	67733			N	NO RPT			20

INGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	276785	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8084	- 8794	
09		0 W	505	-0-	505	115643	505 2		N	-0-			26
10		3100 N	506	-0-	-2594	113049	506 2		N	-0-			26
11		3000 N	480	-0-	-2520	110529	480 2		N	-0-			26
12		3100 N	494	-0-	-2606	107923	494 2		N	-0-			26
*01		3100 N	429	-0-	-2671	105252	429 2		N	-0-			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	105252			N	NO RPT			26

INGLISH		WELL #:		12	RRCID ->	276786	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8060	- 8746	
09		0 W	370	-0-	370	121624	370 2		N	-0-			61
10		3100 N	359	-0-	-2741	118883	359 2		N	-0-			61
11		3000 N	52	-0-	-2948	115935	52 2		N	-0-			61
12		3100 N	316	-0-	-2784	113151	316 2		N	-0-			61
*01		3100 N	403	-0-	-2697	110454	400 2	3 9	N	3			64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	110454			N	NO RPT			64

INGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	276794	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8050	- 8750	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	193780			N	-0-			48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	193780			N	-0-			48
11		0 W	-0-	-0-	-0-	193780			N	-0-			48
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	190680			N	-0-			48
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	187580			N	-0-			48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	187580			N	NO RPT			48

INGLISH D		WELL #:		1	RRCID ->	276795	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7928	- 8746	
09		0 W	116	-0-	116	2418	116 2		N	-0-			33
10		2461 N	43	-0-	-2418	-0-	43 2		N	-0-			33
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			33
12		93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			33
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370										
INGLISH D				WELL #:	2	RRCID ->	276804	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7928 - 8678		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 W	3	-0-	3	59778		3	2		N	-0-			94
10	0 W	-0-	-0-	-0-	59778					N	-0-			94
11	0 W	-0-	-0-	-0-	59778					N	-0-			94
12	400 N	-0-	-0-	-400	59378					N	-0-			94
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	56278					N	16			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56278					N	NO RPT			110

INGLISH D				WELL #:	7	RRCID ->	276805	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8064 - 8718		
09	0 W	829	-0-	829	172027		829	2		N	-0-			58
10	3100 N	843	-0-	-2257	169770		843	2		N	-0-			58
11	3000 N	776	-0-	-2224	167546		776	2		N	-0-			58
12	3100 N	511	-0-	-2589	164957		511	2		N	-0-			58
*01	3100 N	214	-0-	-2886	162071		214	2		N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	162071					N	NO RPT			58

INGLISH D				WELL #:	3	RRCID ->	276832	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7996 - 8626		
09	0 W	158	-0-	158	129403		158	2		N	-0-			58
10	0 W	151	-0-	151	129554		151	2		N	-0-			58
11	3000 N	145	-0-	-2855	126699		145	2		N	-0-			58
12	3100 N	138	-0-	-2962	123737		138	2		N	-0-			58
*01	3100 N	117	-0-	-2983	120754		117	2		N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	120754					N	NO RPT			58

CRAIG-MUNCASTER				WELL #:	4	RRCID ->	276833	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7946 - 8736		
09	0 W	55	-0-	55	127874		52	2	3 9	N	3			38
10	3100 N	56	-0-	-3044	124830		56	2		N	-0-			38
11	3000 N	47	-0-	-2953	121877		47	2		N	-0-			38
12	3100 N	53	-0-	-3047	118830		53	2		N	-0-			38
*01	3100 N	49	-0-	-3051	115779		49	2		N	-0-			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	115779					N	NO RPT			38

INGLISH				WELL #:	13	RRCID ->	277014	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8036 - 8754		
09	0 W	806	-0-	806	181543		806	2		N	-0-			53
10	0 W	646	-0-	646	182189		646	2		N	-0-			53
11	0 W	378	-0-	378	182567		378	2		N	-0-			53
12	400 N	153	-0-	-247	182320		153	2		N	-0-			53
*01	3100 N	140	-0-	-2960	179360		140	2		N	-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	179360					N	NO RPT			53

INGLISH				WELL #:	15	RRCID ->	277016	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7970 - 8696		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-			83
10	0 W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-			83
11	0 W	-0-	-0-	-0-	138791					N	-0-			83
12	400 N	-0-	-0-	-400	138391					N	-0-			83
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	135291					N	-0-			83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	135291					N	NO RPT			83

INGLISH				WELL #:	16	RRCID ->	277017	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8044 - 8696		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-			30
10	0 W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-			30
11	0 W	-0-	-0-	-0-	96092					N	-0-			30
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	92992					N	-0-			30
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	89892					N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89892					N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370										
INGLISH				WELL #:	2	RRCID ->	277018	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7860 - 8756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 W	73	-0-	73	38013	73 2			N	-0-			31
10		0 W	76	-0-	76	38089	76 2			N	-0-			31
11		0 W	88	-0-	88	38177	88 2			N	-0-			31
12		0 W	93	-0-	93	38270	93 2			N	-0-			31
01		0 W	87	-0-	87	38357	87 2			N	-0-			31
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	38357				N	NO RPT			31

INGLISH				WELL #:	3	RRCID ->	277019	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 8194 - 8736		
09		0 W	448	-0-	448	143921	448 2			N	-0-			46
10		0 W	456	-0-	456	144377	456 2			N	-0-			46
11		0 W	426	-0-	426	144803	426 2			N	-0-			46
12		3100 N	297	-0-	-2803	142000	297 2			N	-0-			46
*01		3100 N	290	-0-	-2810	139190	290 2			N	-0-			46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	139190				N	NO RPT			46

INGLISH D				WELL #:	11	RRCID ->	277030	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8044 - 8590		
09		0 W	69	-0-	69	130069	69 2			N	-0-			63
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	126969				N	-0-			63
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	123969				N	-0-			63
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	120869				N	-0-			63
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	117769				N	-0-			63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	117769				N	NO RPT			63

INGLISH D				WELL #:	10	RRCID ->	277032	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 8034 - 8650		
09		0 W	1062	-0-	1062	184884	1062 2			N	-0-			49
10		3100 N	1088	-0-	-2012	182872	1088 2			N	-0-			49
11		3000 N	1038	-0-	-1962	180910	1038 2			N	-0-			49
12		3100 N	1061	-0-	-2039	178871	1059 2		2 9	N	2			51
*01		3100 N	1051	-0-	-2049	176822	1049 2		2 9	N	2			53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	176822				N	NO RPT			53

INGLISH D				WELL #:	15	RRCID ->	277058	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8010 - 8586		
09		0 W	193	-0-	193	97361	193 2			N	-0-			30
10		0 W	195	-0-	195	97556	195 2			N	-0-			30
11		3000 N	176	-0-	-2824	94732	176 2			N	-0-			30
12		3100 N	184	-0-	-2916	91816	184 2			N	-0-			30
*01		3100 N	185	-0-	-2915	88901	185 2			N	-0-			30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	88901				N	NO RPT			30

INGLISH D				WELL #:	17	RRCID ->	277059	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 7996 - 8636		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	131211				N	-0-			26
10		0 W	-0-	-0-	-0-	131211				N	-0-			26
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	128211				N	-0-			26
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	125111				N	-0-			26
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	122011				N	-0-			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	122011				N	NO RPT			26

INGLISH D				WELL #:	4	RRCID ->	277406	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7924 - 8630		
09		0 W	26	-0-	26	220911	26 2			N	-0-			149
10		0 W	384	-0-	384	221295	384 2			N	-0-			149
11		3000 N	251	-0-	-2749	218546	251 2			N	-0-			149
12		3100 N	239	-0-	-2861	215685	239 2			N	-0-			149
*01		3100 N	235	-0-	-2865	212820	212 2		23 9	N	21			170
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	212820				N	NO RPT			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370																	
INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8040	-	8610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	834	-0-	834	167572	834	2			N	-0-					38
10		0 W	898	-0-	898	168470	898	2			N	-0-					38
11		3000 N	531	-0-	-2469	166001	531	2			N	-0-					38
12		3100 N	243	-0-	-2857	163144	241	2	2	9	N	2					40
*01		3100 N	772	-0-	-2328	160816	772	2			N	-0-					40
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	160816					N	NO RPT					40

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008										TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8134	-	8722		
09		0 W	886	-0-	886	32487	884	2	2	9	N	2					57
10		0 W	877	-0-	877	33364	876	2	1	9	N	1					58
11		0 W	830	-0-	830	34194	829	2	1	9	N	1					59
12		0 W	836	-0-	836	35030	836	2			N	-0-					59
01		0 W	815	-0-	815	35845	813	2	2	9	N	2					61
02		0 W NO RPT		-0-	-0-	35845					N	NO RPT					61

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8170	-	8350		
09	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008										TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8100	-	8776		
09		570 X NO RPT		-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
10		589 X NO RPT		-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8106	-	8782		
09		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007										TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8008	-	8686		
09		0 W		-0-	-0-	88051					N	-0-					28
10		0 W		-0-	-0-	88051					N	-0-					28
11		0 W		-0-	-0-	88051					N	-0-					28
12		0 W		-0-	-0-	88051					N	-0-					28
01		0 W		-0-	-0-	88051					N	-0-					28
02		0 W NO RPT		-0-	-0-	88051					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//	711370													
ENGLISH SISTERS		WELL #:	4	RRCID ->	278698	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 8050 - 8694						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	64508				N	-0-					82
10		0 W	-0-	-0-	-0-	64508				N	-0-					82
11		0 W	-0-	-0-	-0-	64508				N	-0-					82
12		0 W	-0-	-0-	-0-	64508				N	-0-					82
01		0 W	-0-	-0-	-0-	64508				N	-0-					82
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	64508				N	NO RPT					82
RIO O & P LLC					712827											
SWEENEY					WELL #:	1	RRCID ->	198942	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6344 - 6482			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC					739823											
PEEK					WELL #:	2	RRCID ->	180768	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7324 - 7840			
09		5190 X	4374	-0-	-816	-0-	4374	2		N	-0-					50
10		5239 X	2412	-0-	-2827	-0-	2411	2	1 9	N	1	1 8				50
11		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2		N	-0-					50
12		4681 X	2848	-0-	-1833	-0-	2848	2		N	-0-					50
01		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-					50
*02		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4502	2	1 9	N	1	1 8				50
PRUETT-PROSPECT UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	183719	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 7310 - 7864			
09		1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2		N	-0-					100
10		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2		N	-0-					100
11		1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571	2		N	-0-					100
12		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2		N	-0-					100
01		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2		N	-0-					100
*02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-					100
BARNETT					WELL #:	3	RRCID ->	184356	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8112 - 8332			
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-					81
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-					81
11		1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2		N	-0-					81
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-					81
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-					81
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1 9	N	1	1 8				81
PRUETT-PROSPECT UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	185581	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7274 - 7840			
09		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3673	2	1 9	N	1	1 8				31
10		3782 X	3749	-0-	-33	-0-	3749	2		N	-0-					31
11		3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3505	2	3 9	N	3	3 8				31
12		3813 X	3745	-0-	-68	-0-	3743	2	2 9	N	2	2 8				31
01		3813 X	3743	-0-	-70	-0-	3743	2		N	-0-					31
02		3538 X	3485	-0-	-53	-0-	3484	2	1 9	N	1	1 8				31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
PEEK		WELL #: 3		RRCID -> 186027		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7308 - 7830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2					-0-
10	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	2	1	9	N	1	-0-
11	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2					-0-
12	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2					-0-
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2					-0-
*02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 189483		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 7206 - 7780		
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2					16
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2	1	9	N	1	16
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2					16
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2					16
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2					16
02	1247 N	1173	-0-	-74	-0-	1173	2					16

DOWNE		WELL #: 2		RRCID -> 190503		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 7318 - 7824		
09	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2					-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2					-0-
11	2100 N	927	-0-	-1173	-0-	927	2					-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2					-0-
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	-0-

PEEK		WELL #: 4		RRCID -> 192277		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7316 - 7838		
09	3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3361	2					-0-
10	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2					-0-
11	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2					-0-
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2					-0-
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2					-0-
*02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2					-0-

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 192837		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 7979		PERF. 7276 - 7858		
09	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2					-0-
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2					-0-
11	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2					-0-
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1448	2	3	9	N	3	-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2					-0-
02	1363 N	1339	-0-	-24	-0-	1337	2	2	9	N	2	-0-

BARNETT		WELL #: 4		RRCID -> 193359		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7624 - 8382		
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2					74
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	74
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2					74
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2					74
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2	36
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2	38

MCCURDY		WELL #: 3		RRCID -> 195517		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 7270 - 7830		
09	3000 X	2795	-0-	-205	-0-	2794	2	1	9	N	1	96
10	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2822	2	1	9	N	1	96
11	2880 X	2732	-0-	-148	-0-	2732	2					96
12	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	2794	2	3	9	N	3	96
01	2821 N	2760	-0-	-61	-0-	2760	2					96
02	2639 N	2592	-0-	-47	-0-	2590	2	2	9	N	2	96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823											
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449 2	1 9	N	1	22
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-	22
11		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478 2		N	-0-	22
12		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1381 2	6 9	N	5	27
01		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338 2		N	-0-	27
02		1421 N	1311	-0-	-110	-0-	1304 2	7 9	N	6	33

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630											
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-	-0-
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2495 2	1 9	N	1	-0-
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-	-0-
12		2635 N	2477	-0-	-158	-0-	2477 2		N	-0-	-0-
01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-	-0-
02		2349 N	2271	-0-	-78	-0-	2271 2		N	-0-	-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808											
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2		N	-0-	-0-
10		4557 X	4338	-0-	-219	-0-	4338 2		N	-0-	-0-
11		4410 X	4281	-0-	-129	-0-	4281 2		N	-0-	-0-
12		4495 X	4376	-0-	-119	-0-	4376 2		N	-0-	-0-
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-	-0-
02		4205 X	3919	-0-	-286	-0-	3919 2		N	-0-	-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570											
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
10		1271 N	1117	-0-	-154	-0-	1117 2		N	-0-	-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1589 2	2 9	N	2	-0-
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-	-0-
02		1537 N	1339	-0-	-198	-0-	1339 2		N	-0-	-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850											
09		390 N	173	-0-	-217	-0-	172 2	1 9	N	1	-0-
10		403 N	267	-0-	-136	-0-	266 2	1 9	N	1	-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-
02		406 N	302	-0-	-104	-0-	300 2	2 9	N	2	-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276											
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1726 2	10 9	N	9	27
10		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1780 2	9 9	N	8	35
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1726 2	14 9	N	13	48
12		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1765 2	19 9	N	17	65
01		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1754 2	19 9	N	17	48
02		1682 N	1673	-0-	-9	-0-	1660 2	13 9	N	12	60

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260											
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1040 2	20 9	N	18	94
10		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1033 2	19 9	N	17	111
11		1050 N	984	-0-	-66	-0-	970 2	14 9	N	13	19
12		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1018 2	23 9	N	21	40
01		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1000 2	25 9	N	23	63
*02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	946 2	23 9	N	21	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
DOWNE				WELL #:	5	RRCID ->	203252	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7947	PERF. 7334 - 7880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3060 X	2824	-0-	-236	-0-	2824	2	N	-0-			37
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2	N	-0-			37
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-			37
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-			37
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			37
02	2726 X	2704	-0-	-22	-0-	2704	2	N	-0-			37

MAEYERS				WELL #:	6	RRCID ->	203489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6962 - 7470
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			28
10	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1111	2	N	1	1 8		28
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2	N	-0-			28
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2	N	-0-			28
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2	N	-0-			28
02	1044 N	1011	-0-	-33	-0-	1011	2	N	-0-			28

MAEYERS				WELL #:	7	RRCID ->	206671	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6990 - 7500
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	1	1 8		68
10	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	1538	2	N	1	1 8		68
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2	N	-0-			68
12	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1518	2	N	4	4 8		68
01	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2	N	-0-			68
02	1450 N	1256	-0-	-194	-0-	1253	2	N	3	3 8		68

MAEYERS				WELL #:	8	RRCID ->	206716	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 6890 - 7390
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1758	2	N	1	1 8		-0-
11	1770 N	1665	-0-	-105	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1557	-0-	-67	-0-	1557	2	N	-0-			-0-

BARNETT				WELL #:	7	RRCID ->	208637	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7468 - 8190
09	1710 N	1401	-0-	-309	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1219	-0-	-251	-0-	1217	2	N	2	2 8		-0-
12	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-

BARNETT				WELL #:	8	RRCID ->	209313	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 7464 - 8170
09	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	987	2	N	14	1 8		111
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	20	86 1	9 8	36
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	933	2	N	15			51
12	1023 N	978	-0-	-45	-0-	963	2	N	14	2 8		63
01	1054 N	978	-0-	-76	-0-	963	2	N	14			77
02	928 N	921	-0-	-7	-0-	904	2	N	15			92

PEEK				WELL #:	5	RRCID ->	210859	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7310 - 7780
09	1950 N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1805	-0-	-80	-0-	1805	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823															
MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48	171	1	12
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14	7	8	19
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			19
12		2573 N	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			N	-0-			19
01		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2318	2	2	9	N	2			21
*02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	9	N	2			23

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520															
09		1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1841	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02		1769 N	1672	-0-	-97	-0-	1670	2	2	9	N	2	2	8	-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454															
09		720 N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-			-0-
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
02		754 N	691	-0-	-63	-0-	691	2			N	-0-			-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500															
09		1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-			123
10		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-			123
11		1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-			123
12		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1405	2	3	9	N	3			126
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2			128
02		1334 N	1279	-0-	-55	-0-	1279	2			N	-0-			128

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410															
09		2490 N	2382	-0-	-108	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
10		2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
11		2490 N	2427	-0-	-63	-0-	2425	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
01		2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
02		2349 N	2202	-0-	-147	-0-	2202	2			N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520															
09		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-	28	1	3
10		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1280	2	4	9	N	4	1	8	6
11		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1256	2	7	9	N	6			12
12		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1278	2	14	9	N	13			25
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	2	3	9	N	3			28
02		1218 N	1162	-0-	-56	-0-	1155	2	7	9	N	6			34

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616															
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1076	2	30	9	N	27	134	1	13
10		1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-			13
11		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-			13
12		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-			13
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1			14
02		1015 N	965	-0-	-50	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823										
ACOLA		WELL #: 6		RRCID -> 223262		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 6984 - 7480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703 2	1 9	N	1	1 8		44
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	N	1	12 1	1 8	32
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			32
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			32
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

HOUGH-MANNING		WELL #: 7		RRCID -> 229275		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7180 - 7670		
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			34
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	443 2		N	-0-	10 1		24
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	366 2	3 9	N	3	3 8		24
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	422 2		N	-0-			24
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	280 2		N	-0-			24
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			24

HOUGH-MANNING		WELL #: 3		RRCID -> 229276		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6970 - 7430		
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1271 2	1 9	N	1	1 8		66
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			66
11	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277 2		N	-0-			66
12	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1278 2	3 9	N	3	3 8		66
01	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 2		N	-0-			66
02	1247 N	1110	-0-	-137	-0-	1110 2		N	-0-			66

BARNETT		WELL #: 9		RRCID -> 237950		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8414		PERF. 7610 - 8350		
09	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1733 2	40 9	N	36			109
10	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1737 2	32 9	N	29	102 1		36
11	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1736 2	32 9	N	29			65
12	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1769 2	52 9	N	47	1 8		111
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1759 2	45 9	N	41	140 1		12
02	1711 N	1709	-0-	-2	-0-	1670 2	39 9	N	35			47

BARNETT		WELL #: 10		RRCID -> 238258		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7598 - 8350		
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1 9	N	1	1 8		58
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	872 2	1 9	N	1	1 8		58
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 2	3 9	N	3	3 8		58
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			58
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			58
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			58

ACOLA		WELL #: 9		RRCID -> 239370		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7010 - 7464		
09	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1754 2		N	-0-			44
10	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	1763 2	1 9	N	1	1 8		44
11	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	1663 2		N	-0-			44
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-			44
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			44
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			44

BARNETT		WELL #: 11		RRCID -> 241178		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 7620 - 8374		
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1625 2	24 9	N	22			73
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1679 2	22 9	N	20			93
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1623 2	19 9	N	17			110
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1660 2	9 9	N	8	105 1		13
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1679 2	30 9	N	27			40
*02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1620 2	28 9	N	25			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
BARNETT		WELL #: 12		RRCID -> 242740		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 7604 - 8350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 2	1 9	N	1	1 8	67
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569 2	10 9	N	9	9 8	67
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		67
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	628 2	3 9	N	3	49 1	18
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2		N	-0-		18
02	609 N	581	-0-	-28	-0-	581 2		N	-0-		18

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 246441		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 7320 - 7890	
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-		24
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566 2	1 9	N	1	1 8	24
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1466 2	3 9	N	3	3 8	24
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1515 2	3 9	N	3	3 8	24
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511 2		N	-0-		24
02	1421 N	1371	-0-	-50	-0-	1362 2	9 9	N	8	1 8	31

BARNETT		WELL #: 13		RRCID -> 256250		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7512 - 8222	
09	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1004 2	1 9	N	1	1 8	2
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 2		N	-0-		2
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	964 2	6 9	N	5	5 8	2
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		2
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-		2
02	928 N	885	-0-	-43	-0-	885 2		N	-0-	2 1	-0-

ACOLA		WELL #: 10		RRCID -> 259681		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7030 - 7504	
09	930 N	771	-0-	-159	-0-	771 2		N	-0-		40
10	899 N	758	-0-	-141	-0-	758 2		N	-0-		40
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2		N	-0-		40
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862 2	2 9	N	2		42
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		42
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		42

MAEYERS		WELL #: 16		RRCID -> 263901		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7000 - 7520	
09	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1450 2	11 9	N	10	51 1	51
10	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1453 2	2 9	N	2		53
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1419 2	2 9	N	2		55
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1425 2	3 9	N	3	2 8	56
01	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1421 2	2 9	N	2		58
02	1363 N	1225	-0-	-138	-0-	1224 2	1 9	N	1	1 8	58

MAEYERS		WELL #: 17		RRCID -> 264181		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6970 - 7520	
09	2310 N	2224	-0-	-86	-0-	2224 2		N	-0-		29
10	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	2243 2	3 9	N	3		32
11	2280 N	2164	-0-	-116	-0-	2158 2	6 9	N	5	3 8	34
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2164 2	9 9	N	8	2 8	40
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2239 2	7 9	N	6		46
02	2088 N	2041	-0-	-47	-0-	2041 2		N	-0-		46

BARNETT		WELL #: 14		RRCID -> 264572		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 8348		PERF. 7562 - 8320	
09	2430 N	2353	-0-	-77	-0-	2296 2	57 9	N	52		65
10	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2351 2	58 9	N	53	1 8	117
11	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2252 2	51 9	N	46	71 1	92
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2307 2	61 9	N	55		147
01	2418 N	2308	-0-	-110	-0-	2263 2	45 9	N	41	153 1	35
02	2233 N	2173	-0-	-60	-0-	2117 2	56 9	N	51		86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SABLE OPERATING COMPANY			742236							
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	3	RRCID ->	208536	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3609 - 3722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	92		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	92		Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	92		Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	92		Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	92		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92		Y	NO RPT	-0-

BETTY		WELL #:	1 H	RRCID ->	213442	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	4139	PERF. 5255 - 5880
09	14B2	EXT	1544	-0-	1544	4712	1544 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.		1972	-0-	1972	6684	1951 3	Y	19	-0-
11	8337	X	1653	-0-	-6684	-0-	1653 3	Y	-0-	-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	Y	-0-	-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-		Y	-0-	-0-
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-		Y	NO RPT	-0-

KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	219177	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4077 - 4173
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	331		Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	331		Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	331		Y	-0-	-0-
12	T. A.	5	-0-	-0-	5	336	5 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	336		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	336		Y	NO RPT	-0-

HINKSON		WELL #:	7703	RRCID ->	219178	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4210 - 4281
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANDREATTA		WELL #:	1	RRCID ->	237012	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4605 - 4678
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72		Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	72		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72		Y	-0-	-0-
12	72	X	-0-	-0-	-72	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RIEBE		WELL #:	3	RRCID ->	241311	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4093 - 4103
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9

HINKSON		WELL #:	21	RRCID ->	241518	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 4077 - 4139
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236							
BILL HINKSON "A"		WELL #:		A 5	RRCID ->	247772	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	4479	PERF. 4138 - 4146
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MARINER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255222	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4276 - 4288
09	2900 N	-0-	-0-	-2900	4703						5
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	1603						5
11	1603 N	-0-	-0-	-1603	-0-						5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		5

HINKSON		WELL #:		16	RRCID ->	256474	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4132 - 4152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1326						14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1326						14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1326						14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1326						14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1326						14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1326				NO RPT		14

HINKSON 79		WELL #:		3	RRCID ->	256752	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	4338	PERF. 4200 - 4220
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	593						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	593						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	593						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	593						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	593						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	593				NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		9	RRCID ->	257586	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4150 - 4160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

CLARK, GRAHAME		WELL #:		2	RRCID ->	259723	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4274 - 4284
09	2900 N	-0-	-0-	-2900	9733						-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	6633						-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	3633						-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	533						-0-
01	533 N	-0-	-0-	-533	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

KIRK A		WELL #:		1	RRCID ->	261051	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4060 - 4070
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SAUDER MANAGEMENT COMPANY		//CONT.// 748782											
MARTIN-HYPONEX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217833	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6900 -	9357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2100 X	1902	-0-	-198	-0-	36 1	1866 2	N	-0-			220
10		2170 X	1986	-0-	-184	-0-	38 1	1948 2	N	-0-			220
11		2100 X	1832	-0-	-268	-0-	36 1	1796 2	N	-0-			220
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	41 1	2035 2	N	-0-			220
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	37 1	1796 2	N	-0-			220
*02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	37 1	1839 2	N	-0-			220

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	218061	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6750 -	8527
09		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	35 1	1806 2	Y	9			153
							10 9						
10		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	44 1	2231 2	Y	2			155
							2 9						
11		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	43 1	2165 2	Y	1			156
							1 9						
12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	44 1	2185 2	Y	1			157
							1 9						
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	51 1	2449 2	Y	2			159
							2 9						
*02		2900 N	3074	-0-	174	174	61 1	3005 2	Y	7			166
							8 9						

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223987	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6700 -	8951
09		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	101 1	5199 2	Y	7			119
							8 9						
10		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	105 1	5357 2	Y	2			121
							2 9						
11		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	102 1	5176 2	Y	1			122
							1 9						
12		5611 X	4548	-0-	-1063	-0-	90 1	4457 2	Y	1			123
							1 9						
01		5611 X	4894	-0-	-717	-0-	100 1	4793 2	Y	1			124
							1 9						
02		5133 X	5101	-0-	-32	-0-	101 1	4994 2	Y	5			129
							6 9						

ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #:		2 H	RRCID ->	234423	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6685 -	9481
09		4200 X	3678	-0-	-522	-0-	70 1	3604 2	Y	4			35
							4 9						
10		4123 X	3320	-0-	-803	-0-	64 1	3256 2	Y	-0-			35
11		3930 X	2668	-0-	-1262	-0-	52 1	2615 2	Y	1			36
							1 9						
12		3844 X	3075	-0-	-769	-0-	61 1	3012 2	Y	2			38
							2 9						
01		3813 X	2829	-0-	-984	-0-	58 1	2769 2	Y	2			40
							2 9						
02		3567 X	3365	-0-	-202	-0-	66 1	3299 2	Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782												
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1140 X	1075	-0-	-65	-0-	20	1	1047	2	N	7	150
10	1147 X	1129	-0-	-18	-0-	8	9	1104	2	N	3	153
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	N	6	159
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	7	9	1129	2	N	5	164
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	23	1	1159	2	N	5	169
02	1102 N	1056	-0-	-46	-0-	6	9	1008	2	N	25	194
						20	1					
						28	9					
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971												
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	97	1	4976	2	Y	5	100
10	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	6	9	4339	2	Y	2	102
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	85	1	4539	2	Y	1	103
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	2	9	4303	2	Y	1	104
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	90	1	3719	2	Y	-0-	104
*02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	1	9	4524	2	Y	5	109
						78	1					
						91	1					
						6	9					
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688												
09	5970 X	4352	-0-	-1618	-0-	83	1	4229	2	N	36	168
10	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	40	9	5411	2	N	4	172
11	5250 X	5127	-0-	-123	-0-	106	1	5026	2	N	2	174
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	4	9	5398	2	N	10	184
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	99	1	5583	2	N	8	192
02	5162 X	3346	-0-	-1816	-0-	2	9	3276	2	N	4	196
						109	1					
						11	9					
						116	1					
						9	9					
						66	1					
						4	9					
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821												
09	17910 X	15803	-0-	-2107	-0-	302	1	15490	2	N	10	264
10	17949 X	16202	-0-	-1747	-0-	11	9	15882	2	N	8	272
11	17310 X	15531	-0-	-1779	-0-	311	1	15220	2	N	9	281
12	17887 X	15817	-0-	-2070	-0-	9	9	15499	2	N	4	285
01	17298 X	15331	-0-	-1967	-0-	301	1	14978	2	N	37	136
02	15283 X	14392	-0-	-891	-0-	10	9	14074	2	N	32	168
						314	1			186	1	
						4	9					
						312	1					
						41	9					
						283	1					
						35	9					

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SAUDER MANAGEMENT COMPANY		//CONT.// 748782										
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274513		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	19380 X	18201	-0-	-1179	-0-	348 1	17827 2	N	24	284		
10	20460 X	18578	-0-	-1882	-0-	26 9	18192 2	N	27	311		
11	19800 X	18001	-0-	-1799	-0-	30 9	17602 2	N	46	357		
12	17763 X	17691	-0-	-72	-0-	51 9	17280 2	N	55	412		
01	17763 X	17115	-0-	-648	-0-	61 9	16708 2	N	54	191 1	275	
02	16617 X	16350	-0-	-267	-0-	86 9	15943 2	N	78	353		

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 118530		COMPL. DATE 09/23/1985			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246			
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 1										
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958 3		N	-0-	41		
10	1085 N	986	-0-	-99	-0-	986 3		N	-0-	41		
11	1020 N	941	-0-	-79	-0-	941 3		N	-0-	41		
12	992 N	900	-0-	-92	-0-	900 3		N	-0-	41		
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	885 3		N	-0-	41		
02	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-	41		

SMITH, T. M.		WELL #: 6		RRCID -> 170576		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220			
09	2631 N	2371	-0-	-260	-0-	186 1	2185 3	N	-0-	22		
10	3100 N	3450	-0-	350	-0-	186 1	3264 3	N	-0-	22		
11	1919 X	1569	-0-	-350	-0-	186 1	1383 3	N	-0-	22		
12	1395 X	1098	-0-	-297	-0-	186 1	912 3	N	-0-	22		
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	186 1	1348 3	N	-0-	22		
*02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	174 1	1699 3	N	-0-	22		

SMITH, T. M.		WELL #: 7		RRCID -> 178233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190			
09	1200 N	1028	-0-	-172	-0-	156 1	872 3	N	-0-	8		
10	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	156 1	1286 3	N	-0-	8		
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156 1	1235 3	N	-0-	8		
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	156 1	1533 3	N	-0-	8		
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	186 1	1439 3	N	-0-	8		
02	1334 N	1333	-0-	-1	-0-	174 1	1159 3	N	-0-	8		

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 4		RRCID -> 184907		COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274			
09	4680 X	4124	-0-	-556	-0-	81 1	4043 3	N	-0-	62		
10	4836 X	4170	-0-	-666	-0-	81 1	4089 3	N	-0-	62		
11	4350 X	4194	-0-	-156	-0-	81 1	4113 3	N	-0-	62		
12	DLQ G-10	4307	-0-	4307	-0-	81 1	4226 3	N	-0-	62		
01	8843 X	4536	-0-	-4307	-0-	81 1	4455 3	N	-0-	62		
*02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	81 1	4153 3	N	-0-	62		

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 186414		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296			
09	3000 N	3407	-0-	407	-0-	81 1	3326 3	N	-0-	5		
10	3100 N	5266	-0-	2166	-0-	81 1	5185 3	N	-0-	5		
11	3000 N	2862	-0-	-138	-0-	81 1	2781 3	N	-0-	5		
12	4486 X	2051	-0-	-2435	-0-	81 1	1970 3	N	-0-	5		
01	2945 X	1889	-0-	-1056	-0-	81 1	1808 3	N	-0-	5		
02	2755 X	2175	-0-	-580	-0-	81 1	2094 3	N	-0-	5		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4330 3	54 9	N	49			51
10	4433 X	4039	-0-	-394	-0-	4038 3	1 9	N	1	1 8	51	
11	4290 X	4250	-0-	-40	-0-	4247 3	3 9	N	3	3 8	51	
*12	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	4303 3	2 9	N	2	2 8	51	
*01	8500 X	4195	-0-	-4305	-0-	4195 3		N	-0-		51	
*02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-		51	

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335												
09	4770 X	4194	-0-	-576	-0-	4126 3	68 9	N	62		78	
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 3		N	-0-		78	
11	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4877 3	3 9	N	3	3 8	78	
*12	DLQ G-10	5148	-0-	5148	5148	5146 3	2 9	N	2	2 8	78	
*01	10091 X	4943	-0-	-5148	-0-	4943 3		N	-0-		78	
*02	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 3		N	-0-		78	

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240												
09	6300 X	4335	-0-	-1965	-0-	156 1	4179 3	N	-0-		-0-	
10	5456 X	3361	-0-	-2095	-0-	156 1	3204 3	N	1	1 8	-0-	
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	156 1	5286 3	N	-0-		-0-	
*12	DLQ G-10	6036	-0-	6036	6036	156 1	5878 3	N	2	2 8	-0-	
*01	12111 X	6075	-0-	-6036	-0-	186 1	5885 3	N	4		4	
*02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	174 1	5109 3	N	11		15	

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372												
09	3000 N	3479	-0-	479	479	3479 3		N	-0-		7	
10	3100 N	3364	-0-	264	743	3364 3		N	-0-		7	
11	3000 N	3107	-0-	107	850	3107 3		N	-0-		7	
12	3699 X	2849	-0-	-850	-0-	2849 3		N	-0-		7	
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		N	-0-		7	
02	2349 X	2318	-0-	-31	-0-	2318 3		N	-0-		7	

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337												
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4497 3	9 9	N	8		9	
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 3		N	-0-		9	
11	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083 3		N	-0-		9	
12	DLQ G-10	5744	-0-	5744	5744	5744 3		N	-0-		9	
01	11312 X	5568	-0-	-5744	-0-	5568 3		N	-0-		9	
*02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 3		N	-0-		9	

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290												
09	3210 X	2875	-0-	-335	-0-	93 1	2782 3	N	-0-		30	
10	3224 X	3003	-0-	-221	-0-	93 1	2910 3	N	-0-		30	
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	93 1	3428 3	N	-0-		30	
12	DLQ G-10	3338	-0-	3338	3338	93 1	3245 3	N	-0-		30	
01	6762 X	3424	-0-	-3338	-0-	93 1	3331 3	N	-0-		30	
*02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	93 1	3030 3	N	-0-		30	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006										TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7062 - 7268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	6424	-0-	3424	3424	93	1	6328	3	N	3	3 8	5
						3	9						
10	3100 N	12920	-0-	9820	13244	93	1	12824	3	N	3	3 8	5
						3	9						
11	3000 N	11732	-0-	8732	21976	93	1	11635	3	N	4	4 8	5
						4	9						
*12	33398 X	11422	-0-	-21976	-0-	93	1	11323	3	N	5	5 8	5
						6	9						
01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	93	1	9808	3	N	-0-		5
*02	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	93	1	8074	3	N	2		7
						2	9						

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7052 - 7278	
09	3000 N	4939	-0-	1939	9772	93	1	4845	3	N	1	1 8	9
						1	9						
10	12066 X	2294	-0-	-9772	-0-	93	1	2198	3	N	3	3 8	9
						3	9						
11	2100 X	1987	-0-	-113	-0-	93	1	1891	3	N	3	3 8	9
						3	9						
12	2170 X	1345	-0-	-825	-0-	93	1	1252	3	N	-0-		9
01	2170 X	1281	-0-	-889	-0-	93	1	1188	3	N	-0-		9
02	2030 X	1854	-0-	-176	-0-	93	1	1761	3	N	-0-		9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010										TOTAL DEPTH	7352	PERF. 6848 - 7270	
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	156	1	4529	3	N	-0-		6
10	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	156	1	3116	3	N	-0-		6
11	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	156	1	4409	3	N	-0-		6
*12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	156	1	4611	3	N	2	2 8	6
						2	9						
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	186	1	3976	3	N	-0-		6
*02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	174	1	3639	3	N	10		16
						11	9						

SHIDLER, MARK L., INC. 776590 ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005										TOTAL DEPTH	8028	PERF. 8250 - 8855	
09	2460 X	1447	-0-	-1013	-0-	1	1	1446	2	N	-0-		-0-
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	1	1	3301	2	N	-0-		-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	1	1	2917	2	N	-0-		-0-
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	3766	2	N	-0-		-0-
01	2542 X	2458	-0-	-84	-0-	1	1	2457	2	N	-0-		-0-
*02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	1	1	2489	2	N	-0-		-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005										TOTAL DEPTH	8896	PERF. 8989 - 10517	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.//		776590											
PARKER-BETZEL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235558	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8290 - 10405			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2280	X	1670	-0-	-610	-0-	462	1	1208	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1846	-0-	-417	-0-	567	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1179	-0-	-1011	-0-	630	1	549	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	294	1	706	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	588	1	563	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	392	-0-	-739	-0-	84	1	308	2	N	-0-			-0-

PIPES		WELL #:		1 H	RRCID ->	235559	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7500 - 9160			
09	3780	X	2162	-0-	-1618	-0-	976	1	1186	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2514	-0-	-1299	-0-	1076	1	1438	2	N	-0-			-0-
11	3690	X	1346	-0-	-2344	-0-	572	1	774	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	1113	1	1481	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	1236	1	1178	2	N	-0-			-0-
*02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1192	1	1660	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	246669	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7260 - 7690			
09	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1	1	1775	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1	1	1867	2	N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1	1	1610	2	N	-0-			-0-
01	1860	N	1421	-0-	-439	-0-	1	1	1420	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1598	-0-	-84	-0-	1	1	1597	2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	253073	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	8303 - 9826			
09	2910	X	2051	-0-	-859	-0-	810	1	1241	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1749	-0-	-1072	-0-	846	1	903	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	755	1	1521	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	629	1	1208	2	N	-0-			-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	791	1	1173	2	N	-0-			-0-
*02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	792	1	1631	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	253075	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7920 - 9800			
09	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	1	1	3401	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	1	1	3292	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	1	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	1	1	3485	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	1	1	3483	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3161	-0-	-116	-0-	1	1	3160	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	253081	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	8144 - 9568			
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1479	2	N	-0-			-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1	1	1711	2	N	-0-			-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1	1	1973	2	N	-0-			-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1	1	1647	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1	1	1341	2	N	-0-			-0-
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	N	-0-			-0-

PIPES		WELL #:		3H	RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	8050 - 9160			
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	888	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	684	1	914	2	N	-0-			-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	896	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	597	1	794	2	N	-0-			-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	1142	1	1088	2	N	-0-			-0-
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1101	1	841	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590									
PIPES		WELL #: 2H		RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8050 - 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1166 1	1417 2	N	-0-	-0-
10		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	1255 1	1676 2	N	-0-	-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	939 1	1270 2	N	-0-	-0-
12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	884 1	1177 2	N	-0-	-0-
01		1364 N	1269	-0-	-95	-0-	650 1	619 2	N	-0-	-0-
*02		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	627 1	1296 2	N	-0-	-0-

MCCUTCHIN		WELL #: 1H		RRCID ->	254892	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8965 - 11405	
09		7170 X	7072	-0-	-98	-0-	399 1	6673 2	N	-0-	-0-
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	420 1	6413 2	N	-0-	-0-
11		5970 X	5760	-0-	-210	-0-	441 1	5319 2	N	-0-	-0-
12		7316 X	5445	-0-	-1871	-0-	378 1	5067 2	N	-0-	-0-
01		7316 X	6035	-0-	-1281	-0-	441 1	5594 2	N	-0-	-0-
02		6844 X	6286	-0-	-558	-0-	567 1	5719 2	N	-0-	-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408									
SIKES		WELL #: 2		RRCID ->	213050	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4975 - 5050	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLATE HOLDINGS, INC.		787112									
LANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	204183	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6108 - 6186	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIBBLE		WELL #: 1		RRCID ->	204185	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	6120	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	207508	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8390 - 9937	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112							
MORGAN-BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213396	COMPL. DATE 09/25/2005	TOTAL DEPTH 6036	PERF. 6700	- 9800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220014	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 6640	- 9152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAWNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 222405	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 5800	- 8310	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224293	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8080	- 8531	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230427	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 7103	- 8703	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID -> 230702	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 5680	- 7971	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231021	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 6889	- 8324	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
 C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

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

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930 WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

09	DLQ G-10	988	-0-	988	4027	988	2				Y	-0-			114
10	3000 N	982	-0-	-2018	2009	1	1	981	2		Y	-0-			114
11	2954 N	945	-0-	-2009	-0-	945	2				Y	-0-			114
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2				Y	-0-			114
01	992 N	912	-0-	-80	-0-	4	1	908	2		Y	-0-			114
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	926	2				Y	-0-			114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

09	DLQ G-10	1120	-0-	1120	4565	1120	2				Y	-0-			19
10	3000 N	1112	-0-	-1888	2677	1	1	1111	2		Y	-0-			19
11	3000 N	1071	-0-	-1929	748	1071	2				Y	-0-			19
12	1849 N	1101	-0-	-748	-0-	1101	2				Y	-0-			19
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2		Y	-0-			19
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2				Y	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																
WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8052	-	8986	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	1845	-0-	1845	7517	1845	2			Y	-0-				40
10		3000 N	1832	-0-	-1168	6349		2	1	1830	2	Y	-0-			40
11		3000 N	1763	-0-	-1237	5112		1763	2			Y	-0-			40
12		3100 N	1814	-0-	-1286	3826		1	1	1813	2	Y	-0-			40
01		3100 N	1702	-0-	-1398	2428		8	1	1694	2	Y	-0-			40
*02		2900 N	1728	-0-	-1172	1256		1728	2			Y	-0-			40

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8114	-	9098	
09	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	6445	1582	2			Y	-0-				6
10		3000 N	1571	-0-	-1429	5016		2	1	1569	2	Y	-0-			6
11		3000 N	1511	-0-	-1489	3527		1511	2			Y	-0-			6
12		3100 N	1554	-0-	-1546	1981		1554	2			Y	-0-			6
01		3100 N	1459	-0-	-1641	340		7	1	1452	2	Y	-0-			6
*02		1822 N	1482	-0-	-340	-0-		1482	2			Y	-0-			6

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001										TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7948	-	8812	
09	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	4296	1054	2			Y	-0-				-0-
10		3000 N	1047	-0-	-1953	2343		1	1	1046	2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1007	-0-	-1993	350		1007	2			Y	-0-			-0-
12		1386 N	1036	-0-	-350	-0-		1036	2			Y	-0-			-0-
01		1054 N	972	-0-	-82	-0-		5	1	967	2	Y	-0-			-0-
*02		987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2			Y	-0-			-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7890	-	8620	
09		1290 N	1170	-0-	-120	-0-		1170	2		N	-0-				86
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2		N	-0-				86
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2		N	-0-				86
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2		N	-0-				86
01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2		N	-0-				86
02		1421 N	1241	-0-	-180	-0-		1241	2		N	-0-				86

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004										TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7933	-	8796	
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1252	2	4	9	N	4			138
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1368	2	3	9	N	3	119	1	22
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1430	2	6	9	N	5			27
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1374	2	10	9	N	9			36
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1514	2	15	9	N	14			50
02		1392 N	1390	-0-	-2	-0-		1381	2	9	9	N	8			58

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005										TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7925	-	8782	
09		1350 N	1275	-0-	-75	-0-		1269	2	6	9	N	5			120
10		1364 N	1143	-0-	-221	-0-		1140	2	3	9	N	3	106	1	17
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		1420	2	8	9	N	7			24
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1449	2	8	9	N	7			31
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1531	2	11	9	N	10			41
*02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1401	2	9	9	N	8			49

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005										TOTAL DEPTH	8706	PERF.	7863	-	8645	
09		960 N	934	-0-	-26	-0-		2	1	932	2	N	-0-			69
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-		990	2			N	-0-			69
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-		3	1	929	2	N	-0-			69
12		961 N	739	-0-	-222	-0-		729	2	10	9	N	9			78
01		992 N	333	-0-	-659	-0-		3	1	330	2	N	-0-			78
02		899 N	624	-0-	-275	-0-		624	2			N	-0-			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930													
OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8572 - 8741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1430 2	7 9	N	6	171 1		11
10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807 2	2 9	N	2			13
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2214 2	3 9	N	3			16
12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1857 2	15 9	N	14			30
01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2102 2	14 9	N	13			43
*02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1875 2	8 9	N	7			50

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	8821	PERF.	7917 - 8656
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2161 2	9 9	N	8			115
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-	108 1		7
11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2358 2	9 9	N	8			15
12		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2306 2	11 9	N	10			25
01		2449 N	2328	-0-	-121	-0-	2319 2	9 9	N	8			33
02		2291 N	1995	-0-	-296	-0-	1985 2	10 9	N	9			42

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7960 - 8816
09		2370 X	2233	-0-	-137	-0-	2232 2	1 9	N	1			20
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			20
11		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2925 2	6 9	N	5			25
12		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2686 2	2 9	N	2			27
01		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2789 2	36 9	N	33			60
*02		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2705 2	48 9	N	44			104

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007										TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6795 - 8220
09		1140 N	807	-0-	-333	-0-	807 2		N	-0-			7
10		1054 N	785	-0-	-269	-0-	785 2		N	-0-			7
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			7
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	2 1	1654 2	N	-0-			7
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			7
02		1537 N	1267	-0-	-270	-0-	1 1	1266 2	N	-0-			7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6925 - 8725
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-			16
10		1860 N	535	-0-	-1325	-0-	535 2		N	-0-			16
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			16
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			16
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			16
*02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	6521	PERF.	8516 - 9425
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7080 - 9070
09		9630 X	4095	-0-	-5535	-0-	4094 2	1 9	N	1	1 8		83
10		9455 X	4435	-0-	-5020	-0-	4433 2	2 9	N	2			85
11		10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10214 2	56 9	N	51	51 8		85
12		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179 2		N	-0-			85
01		9176 X	5775	-0-	-3401	-0-	5744 2	31 9	N	28	28 8		85
02		9918 X	5848	-0-	-4070	-0-	5818 2	30 9	N	27	27 8		85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930														
WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5430 X	126	-0-	-5304	-0-		126	2	N	-0-			47
10		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-		8829	2	N	-0-			47
11		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-		9964	2	N	56	8		47
12		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-		9746	2	N	-0-			47
01		8835 X	5062	-0-	-3773	-0-		5032	2	N	27	8		47
02		9686 X	8950	-0-	-736	-0-		8919	2	N	28	8		47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700														
09		360 N	286	-0-	-74	-0-		286	2	N	-0-			96
10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-		2786	2	N	-0-			96
11		3000 N	6492	-0-	3492	3492		6492	2	N	-0-			96
12		3100 N	674	-0-	-2426	1066		674	2	N	-0-			96
01		1424 N	358	-0-	-1066	-0-		358	2	N	-0-			96
*02		367 X	367	-0-	-0-	-0-		367	2	N	-0-			96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683														
09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		8	1	N	1	8		97
								1	9					
10		2542 X	1016	-0-	-1526	-0-		58	1	N	-0-			97
11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		39	1	N	22	8		97
								24	9					
12		3844 X	3596	-0-	-248	-0-		32	1	N	-0-			97
01		3844 X	659	-0-	-3185	-0-		14	1	N	11	8		97
								12	9					
02		4147 X	564	-0-	-3583	-0-		14	1	N	7	8		97
								8	9					

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664														
09		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	21	-0-	-69	-0-		21	2	N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	N	59	2		-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-		1	1	N	23	2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930							
OLEX U.S.		WELL #:		8	RRCID ->	251649	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	8833	PERF. 7924 - 8772
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-		83
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		83
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		83
12	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	2001	2	N	13	14 9	96
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-		96
02	2088 N	2040	-0-	-48	-0-	2040	2	N	-0-		96

FULLER		WELL #:		1H	RRCID ->	258547	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 6421 - 8970
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10589		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10589		N	-0-		-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC.		WELL #:		1 H	RRCID ->	232406	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 5635 - 7488
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13											

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	228784	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3507 - 3555
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231020	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3760 - 5706
09	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	176	1	2927	3	Y	-0-
10	3224 X	3136	-0-	-88	-0-	190	1	2937	3	Y	8
						9	9				
11	3150 X	3045	-0-	-105	-0-	194	1	2851	3	Y	-0-
12	3255 X	3078	-0-	-177	-0-	191	1	2887	3	Y	-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	229	1	3097	3	Y	-0-
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	223	1	2477	3	Y	11
						12	9				56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
PILOT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231529	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3988 -	6322
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	170	1	2820	3	Y	-0-		11
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	3	Y	-0-		14
						3							
						9							
11	1470 N	1377	-0-	-93	-0-	88	1	1289	3	Y	-0-		14
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	93	1	1398	3	Y	-0-		14
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-		14
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		14

PILOT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231530	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3880 -	6372
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	90	1	1498	3	Y	-0-		19
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	3	Y	-0-		23
						4							
						9							
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	100	1	1477	3	Y	-0-		23
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-		23
01	1488 N	409	-0-	-1079	-0-	28	1	381	3	Y	-0-		23
02	1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-		23

PILOT		WELL #:		5 H	RRCID ->	234619	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	4010 -	6332
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	Y	-0-		16
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		16
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16

PILOT		WELL #:		7H	RRCID ->	238285	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3870 -	6922
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

PILOT		WELL #:		6H	RRCID ->	238287	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3950 -	7002
09	7133 X	3113	-0-	-4020	-0-	177	1	2936	3	Y	-0-		50
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	375	1	5792	3	Y	-0-		65
						17							
						9							
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	341	1	5016	3	Y	-0-		65
12	5642 X	5489	-0-	-153	-0-	341	1	5148	3	Y	-0-		65
01	6169 X	5856	-0-	-313	-0-	403	1	5453	3	Y	-0-		65
02	5771 X	5133	-0-	-638	-0-	422	1	4687	3	Y	-0-		87
						24							
						9							

PILOT		WELL #:		10H	RRCID ->	238302	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3570 -	6752
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
PILOT				WELL #:	9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3900 - 7102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2910 X	2637	-0-	-273	-0-	414	1	2223	3	Y	-0-				38
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	464	1	2875	3	Y	-0-				38
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	549	1	4931	3	Y	20				58
12	3100 N	6266	-0-	3166	3166	630	1	5619	3	Y	15				73
01	9350 X	6184	-0-	-3166	-0-	598	1	5577	3	Y	8				81
*02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	499	1	3756	3	Y	5				86
PILOT				WELL #:	8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	3700 - 6022		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
PILOT				WELL #:	12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	4020 - 6962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
PILOT				WELL #:	13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	3620 - 6802		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PILOT				WELL #:	17	RRCID ->	239246	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4274 - 4298		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILOT				WELL #:	22H	RRCID ->	248138	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	3693	PERF.	3960 - 6702		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
PILOT				WELL #:	18H	RRCID ->	248254	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3730 - 6932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	4800 X	3540	-0-	-1260	-0-	218	1	3322	3	Y	-0-		57
10	4805 X	3778	-0-	-1027	-0-	228	1	3550	3	Y	-0-		57
11	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	199	1	3401	3	Y	-0-		57
12	4495 X	3938	-0-	-557	-0-	231	1	3707	3	Y	-0-		57
01	4154 X	3709	-0-	-445	-0-	201	1	3508	3	Y	-0-		57
02	3538 X	3534	-0-	-4	-0-	204	1	3330	3	Y	-0-		57

PILOT				WELL #:	14H	RRCID ->	248349	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3930 - 6992	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILOT				WELL #:	16H	RRCID ->	248361	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3830 - 7122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILOT				WELL #:	19H	RRCID ->	248363	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3800 - 6952	
09	3900 X	3020	-0-	-880	-0-	186	1	2834	3	Y	-0-		49
10	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	234	1	3644	3	Y	-0-		49
11	3900 X	3808	-0-	-92	-0-	210	1	3598	3	Y	-0-		49
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	101	1	1616	3	Y	-0-		49
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4511	3	Y	-0-		49
*02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	222	1	3617	3	Y	-0-		49

PILOT				WELL #:	15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF. 3950 - 6852	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILOT				WELL #:	23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF. 3870 - 6252	
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	175	1	2668	3	Y	-0-		33
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	170	1	2647	3	Y	-0-		33
11	2850 N	2486	-0-	-364	-0-	137	1	2349	3	Y	-0-		33
12	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	162	1	2601	3	Y	-0-		33
01	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	145	1	2544	3	Y	-0-		33
02	2755 X	2460	-0-	-295	-0-	142	1	2318	3	Y	-0-		33

PILOT				WELL #:	11H	RRCID ->	250153	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3481	PERF. 3800 - 6262	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
STRATA OPERATING, INC.			825445										
WRIGHT-STAR UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	201544	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 7170 - 9138		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHEPHERD-STAR			WELL #:	1H	RRCID ->	203317	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 8552 - 9326		
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4564	2	66	9	N	60	100
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5956	2	66	9	N	60	1
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-	1
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	1
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WRIGHT-STAR UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	203318	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7305 - 9063		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HODGES			WELL #:	1H	RRCID ->	205826	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 8074 - 9320		
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	7
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-	7
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

AARON-STAR			WELL #:	1 H	RRCID ->	209551	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	6829	PERF. 7975 - 9344		
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-	10
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3865	2	33	9	N	30	1
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-	1
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	1
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

LUCKY LADY			WELL #:	1 H	RRCID ->	210954	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7200 - 9076		
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	20
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	20
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20

RSK-STAR			WELL #:	5	RRCID ->	214861	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7168 - 7697		
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-	84
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	84
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-	84
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	84
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	84
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.// 825445									
BULLARD		WELL #: 1H		RRCID ->	215443	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6845 PERF. 7090 - 8328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

RSK-STAR		WELL #: 6		RRCID ->	223717	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7620 PERF. 7397 - 7538		
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		47
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-		47
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-		47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

GARRETT-STAR		WELL #: 1H		RRCID ->	238057	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7990 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOONEY		WELL #: 1H		RRCID ->	238263	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6490 PERF. 6735 - 7541		
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2	N	-0-		56
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-		56
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-		56
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		56
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		56
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

MALCOLM-STAR		WELL #: 1H		RRCID ->	238269	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8065 PERF. 8628 - 8931		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		1
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		1
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

RSK-STAR VAUGHN UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	244849	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 7127 - 7654		
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		15
10	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-		15
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

COOPER "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	245676	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	6511 PERF. 8650 - 8833		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.//		825445										
BOECKER-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	245826	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 7612 - 7831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			5
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			5
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246760	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 8770 - 8971			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC KING UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231716	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	8351	PERF. 6791 - 8315			
09	5580 X	4120	-0-	-1460	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
10	5766 X	5042	-0-	-724	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
11	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5392	2	13	9	N	12			12
12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5386	2	13	9	N	12			24
01	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5323	2	13	9	N	12			36
*02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4735	2	13	9	N	12			48

WICKIZER		WELL #:		1 H	RRCID ->	237007	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 6992 - 8971			
09	5940 X	5902	-0-	-38	-0-	5902	2			N	-0-			39
10	6293 X	6094	-0-	-199	-0-	6094	2			N	-0-			39
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6112	2	30	9	N	27			66
12	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6321	2	42	9	N	38	104	1	-0-
01	6107 X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
02	5713 X	5629	-0-	-84	-0-	5599	2	30	9	N	27			27

KING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241039	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 7135 - 9167			
09	6540 X	4704	-0-	-1836	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
10	6758 X	3965	-0-	-2793	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
11	6540 X	2405	-0-	-4135	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
12	4092 X	751	-0-	-3341	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	1067	-0-	-3025	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
02	3828 X	1034	-0-	-2794	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250169	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF. 7130 - 9275			
09	4860 X	3873	-0-	-987	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
10	5022 X	4927	-0-	-95	-0-	4927	2			N	-0-			-0-
11	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10780	2	134	9	N	122			122
12	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14021	2	171	9	N	155	74	1	203
01	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	13152	2	79	9	N	72			275
*02	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12307	2	74	9	N	67			342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
TARPON OIL & GAS CO.			836178												
HAMLIN UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	238342	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	6114 - 7852			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAMLIN UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	244292	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6065 - 7767			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEMA OIL AND GAS COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	189628	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7250 - 7753			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OATES GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	195256	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7159 - 7637			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOBBINS			WELL #:	5	RRCID ->	196496	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7290 - 7895			
09		2280 N	2253	-0-	-27	-0-	180	1	2073	2	N	-0-			27
10		2387 N	2343	-0-	-44	-0-	187	1	2156	2	N	-0-			27
11		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	N	6	2	8	31
							7	9							
12		2325 N	2054	-0-	-271	-0-	164	1	1887	2	N	3			34
							3	9							
01		2356 N	2023	-0-	-333	-0-	161	1	1849	2	N	12			46
							13	9							
*02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	206	1	1855	2	N	5			51
							6	9							
STEVENS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	197324	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7393 - 7631			
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	-0-			28
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	896	2	Y	-0-			28
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	2	Y	-0-			28
12		961 N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-			28
01		961 N	957	-0-	-4	-0-	76	1	881	2	Y	-0-			28
*02		928 N	865	-0-	-63	-0-	69	1	796	2	Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	Y	-0-		4
10	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	97	1	1115	2	Y	-0-		4
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-		4
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	-0-		4
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	-0-		4
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	2	Y	-0-		4

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	21	22 1	10
						23	9						
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	32	1	369	2	Y	9		19
						10	9						
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	11		30
						12	9						
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	30	1	343	2	Y	26	42 1	14
						29	9						
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	28	1	318	2	Y	12		26
						13	9						
02	377 N	335	-0-	-42	-0-	26	1	296	2	Y	12		38
						13	9						

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

09	14490 X	12842	-0-	-1648	-0-	1021	1	11734	2	Y	79	127 1	155
						87	9						
10	14973 X	13411	-0-	-1562	-0-	1065	1	12254	2	Y	84	144 1	95
						92	9						
11	14490 X	14058	-0-	-432	-0-	1118	1	12857	2	Y	75		170
						83	9						
12	14043 X	12869	-0-	-1174	-0-	1022	1	11746	2	Y	92	132 1	130
						101	9						
01	13423 X	12465	-0-	-958	-0-	989	1	11378	2	Y	89	123 1	96
						98	9						
02	13601 X	11798	-0-	-1803	-0-	937	1	10775	2	Y	78		174
						86	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
BURRESS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203761		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	639 1	7352 2	Y	14	36 1		40
						15 9						
10	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	638 1	7339 2	Y	5	30 1		15
						6 9						
11	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	587 1	6751 2	Y	17			32
						19 9						
12	8277 X	7508	-0-	-769	-0-	599 1	6890 2	Y	17	27 1		22
						19 9						
01	8277 X	7647	-0-	-630	-0-	609 1	7006 2	Y	29	31 1		20
						32 9						
02	7743 X	7168	-0-	-575	-0-	571 1	6564 2	Y	30			50
						33 9						
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209333		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534			
09	540 N	282	-0-	-258	-0-	22 1	260 2	Y	-0-			24
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	75 1	867 2	Y	-0-			24
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	78 1	902 2	Y	-0-			24
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	80 1	921 2	Y	-0-			24
01	930 N	633	-0-	-297	-0-	51 1	582 2	Y	-0-			24
02	957 N	432	-0-	-525	-0-	35 1	397 2	Y	-0-			24
OATES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209940		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508			
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	148 1	1333 2	Y	-0-			25
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	160 1	1443 2	Y	-0-			25
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	145 1	1309 2	Y	-0-			25
12	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	146 1	1314 2	Y	-0-			25
01	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	151 1	1363 2	Y	-0-			25
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	143 1	1290 2	Y	-0-			25
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451			
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76 1	870 2	Y	-0-			42
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	65 1	741 2	Y	-0-			42
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62 1	715 2	Y	-0-			42
12	930 N	820	-0-	-110	-0-	66 1	754 2	Y	-0-			42
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	84 1	962 2	Y	-0-			42
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	75 1	865 2	Y	-0-			42
BURRESS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682			
09	1560 X	1116	-0-	-444	-0-	88 1	1016 2	Y	11	10 1		13
						12 9						
10	1488 X	1082	-0-	-406	-0-	86 1	987 2	Y	8	12 1		9
						9 9						
11	1290 X	973	-0-	-317	-0-	76 1	879 2	Y	16			25
						18 9						
12	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	81 1	932 2	Y	15	20 1		20
						17 9						
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	95 1	1090 2	Y	31	28 1		23
						34 9						
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	88 1	1016 2	Y	13			36
						14 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
WATTS, CALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 216190		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	205 1	2353 2	Y	7		48
						8 9					
10	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	214 1	2459 2	Y	9		57
						10 9					
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	217 1	2498 2	Y	6		63
						7 9					
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	244 1	2802 2	Y	7	51 1	19
						8 9					
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	245 1	2823 2	Y	7		26
						8 9					
*02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	213 1	2445 2	Y	5		31
						6 9					
OATES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221191		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920		
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	341 1	3065 2	N	2		53
						2 9					
10	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	311 1	2797 2	N	6		59
						7 9					
11	3450 X	2817	-0-	-633	-0-	281 1	2527 2	N	8		67
						9 9					
12	3565 X	2859	-0-	-706	-0-	286 1	2570 2	N	3		70
						3 9					
01	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	298 1	2682 2	N	-0-		70
02	3306 X	2747	-0-	-559	-0-	275 1	2472 2	N	-0-		70
WATTS, CALLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221276		COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110		
09	3360 X	3052	-0-	-308	-0-	243 1	2799 2	Y	9		70
						10 9					
10	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	256 1	2944 2	Y	11		81
						12 9					
11	3360 X	2901	-0-	-459	-0-	232 1	2662 2	Y	6		87
						7 9					
12	3379 X	2617	-0-	-762	-0-	208 1	2397 2	Y	11	66 1	32
						12 9					
01	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	200 1	2299 2	Y	13		45
						14 9					
02	3016 X	2537	-0-	-479	-0-	202 1	2326 2	Y	8		53
						9 9					
SCOTT, R.		WELL #: 1H		RRCID -> 226689		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103		
09	10470 X	9027	-0-	-1443	-0-	9021 2	6 9	N	5		58
10	10819 X	9745	-0-	-1074	-0-	9738 2	7 9	N	6		64
11	10470 X	9235	-0-	-1235	-0-	9220 2	15 9	N	14		78
12	10013 X	9772	-0-	-241	-0-	9751 2	21 9	N	19		97
01	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10082 2	15 9	N	14		111
*02	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	9695 2	3 9	N	3		114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
 HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8130 X	4263	-0-	-3867	-0-	341	1	3916	2	N	5					35
10	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	320	1	3679	2	N	-0-					35
11	3390 X	2767	-0-	-623	-0-	220	1	2527	2	N	18	8	8			45
12	4402 X	3163	-0-	-1239	-0-	251	1	2890	2	N	20					65
01	4402 X	3096	-0-	-1306	-0-	246	1	2829	2	N	19					84
02	4118 X	2002	-0-	-2116	-0-	159	1	1834	2	N	8					92

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

09	6330 X	5445	-0-	-885	-0-	1650	1	3789	2	N	5					69
10	6541 X	5809	-0-	-732	-0-	1705	1	4097	2	N	6					75
11	6330 X	5808	-0-	-522	-0-	1650	1	4140	2	N	16					91
12	6541 X	6189	-0-	-352	-0-	1705	1	4451	2	N	30	63	1			58
01	6293 X	6014	-0-	-279	-0-	1705	1	4294	2	N	14					72
02	5626 X	5438	-0-	-188	-0-	1595	1	3836	2	N	6					78

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	305	1	3505	2	Y	15					57
10	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	370	1	4254	2	Y	26					83
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4385	2	Y	35					118
12	4185 X	4133	-0-	-52	-0-	328	1	3770	2	Y	32	86	1			64
01	4650 X	3785	-0-	-865	-0-	300	1	3445	2	Y	36					100
02	4640 X	2758	-0-	-1882	-0-	218	1	2503	2	Y	34	84	1			50

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

09	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	1029	1	11834	2	Y	14					81
10	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	998	1	11477	2	Y	25					106
11	11940 X	11826	-0-	-114	-0-	943	1	10842	2	Y	37					143
12	13020 X	12477	-0-	-543	-0-	995	1	11449	2	Y	30	99	1			74
01	13020 X	12442	-0-	-578	-0-	991	1	11396	2	Y	50					124
02	12180 X	12073	-0-	-107	-0-	962	1	11069	2	Y	38	103	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241524	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7268 - 7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1800 X	444	-0-	-1356	-0-	36 1	408 2	Y	-0-			-0-
10		1860 X	343	-0-	-1517	-0-	27 1	316 2	Y	-0-			-0-
11		480 X	354	-0-	-126	-0-	28 1	326 2	Y	-0-			-0-
12		465 X	422	-0-	-43	-0-	34 1	388 2	Y	-0-			-0-
01		465 X	354	-0-	-111	-0-	28 1	326 2	Y	-0-			-0-
02		435 X	375	-0-	-60	-0-	30 1	345 2	Y	-0-			-0-

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241527	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8100 - 10137	
09		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	391 1	4498 2	Y	-0-			45
10		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	398 1	4577 2	Y	-0-			45
11		4170 X	3547	-0-	-623	-0-	284 1	3257 2	Y	5	5 8		45
							6 9						
12		4588 X	3195	-0-	-1393	-0-	255 1	2940 2	Y	-0-			45
01		4588 X	3857	-0-	-731	-0-	309 1	3548 2	Y	-0-			45
02		4292 X	4232	-0-	-60	-0-	339 1	3891 2	Y	2			47
							2 9						

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	246417	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6972 - 6790	
09		810 X	332	-0-	-478	-0-	332 2		Y	-0-			11
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			11
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			11
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			11
01		1271 X	396	-0-	-875	-0-	396 2		Y	-0-			11
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			11

FOWLER		WELL #:		2H	RRCID ->	248542	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7860 - 9470	
09		3630 X	2121	-0-	-1509	-0-	2114 2	7 9	Y	6			40
10		2294 X	2233	-0-	-61	-0-	2227 2	6 9	Y	5			45
11		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2333 2	3 9	Y	3			48
12		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2608 2	14 9	Y	13			61
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2560 2	11 9	Y	10			71
02		2262 X	1891	-0-	-371	-0-	1884 2	7 9	Y	6			77

RIECK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256826	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	8850 - 9103	
09		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4769 2	9 9	N	8			119
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5091 2	15 9	N	14			133
11		4170 X	4065	-0-	-105	-0-	4053 2	12 9	N	11			144
12		4929 X	3043	-0-	-1886	-0-	3012 2	31 9	N	28			172
01		5115 X	3666	-0-	-1449	-0-	3611 2	55 9	N	50	175 1		47
02		4785 X	3701	-0-	-1084	-0-	3692 2	9 9	N	8			55

DOBBINS		WELL #:		10H	RRCID ->	257652	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8425 - 10977	
09		13380 X	13075	-0-	-305	-0-	1040 1	11955 2	Y	73	158 1		96
							80 9						
10		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	1102 1	12675 2	Y	100			196
							110 9						
11		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	1093 1	12572 2	Y	109	140 1	8 8	157
							120 9						
12		13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	1093 1	12572 2	Y	77	161 1		73
							85 9						
01		13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	1389 1	12504 2	Y	71			144
							78 9						
*02		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1292 1	11624 2	Y	117	155 1		106
							129 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DOBBINS		WELL #:		11H	RRCID ->	257653	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8700 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6840 X	6809	-0-	-31	-0-	540 1	6206 2	N	57			176
							63 9						
10		7099 X	6854	-0-	-245	-0-	542 1	6228 2	N	76			252
							84 9						
11		6870 X	6542	-0-	-328	-0-	515 1	5924 2	N	94	188 1	3 8	155
							103 9						
12		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	553 1	6356 2	N	50			205
							55 9						
01		6727 X	6593	-0-	-134	-0-	652 1	5865 2	N	69	174 1		100
							76 9						
02		6293 X	6077	-0-	-216	-0-	602 1	5414 2	N	55			155
							61 9						

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259072	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	8550 - 9648	
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259077	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	9575 - 10952	
09		7350 X	5619	-0-	-1731	-0-	449 1	5170 2	N	-0-			35
10		7161 X	5987	-0-	-1174	-0-	479 1	5508 2	N	-0-			35
11		6930 X	5364	-0-	-1566	-0-	428 1	4922 2	N	13	10 8		38
							14 9						
12		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	455 1	5230 2	N	-0-			38
01		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	455 1	5238 2	N	-0-			38
*02		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	416 1	4786 2	N	2			40
							2 9						

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	260437	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	8650 - 10696	
09		10890 X	10464	-0-	-426	-0-	830 1	9543 2	Y	83	156 1		72
							91 9						
10		11253 X	10656	-0-	-597	-0-	851 1	9788 2	Y	15			87
							17 9						
11		10890 X	10202	-0-	-688	-0-	815 1	9368 2	Y	17			104
							19 9						
12		10819 X	10029	-0-	-790	-0-	795 1	9142 2	Y	84	141 1		47
							92 9						
01		10819 X	9794	-0-	-1025	-0-	781 1	8987 2	Y	24			71
							26 9						
02		10121 X	8842	-0-	-1279	-0-	705 1	8113 2	Y	22			93
							24 9						

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	262923	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7220 - 9052	
09		10140 X	9861	-0-	-279	-0-	789 1	9072 2	N	-0-			-0-
10		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	833 1	9585 2	N	-0-			-0-
11		9840 X	9596	-0-	-244	-0-	768 1	8828 2	N	-0-			-0-
12		9982 X	9472	-0-	-510	-0-	758 1	8714 2	N	-0-			-0-
01		9982 X	9200	-0-	-782	-0-	736 1	8464 2	N	-0-			-0-
02		9338 X	8732	-0-	-606	-0-	699 1	8033 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
R. SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	264570	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7400 - 10088
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15960 X	13992	-0-	-1968	-0-	144	1	13841	2	N	6	78
10	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	184	1	16267	2	N	-0-	78
11	15270 X	14779	-0-	-491	-0-	132	1	14614	2	N	30	108
12	14849 X	13090	-0-	-1759	-0-	141	1	12925	2	N	22	130
01	16461 X	10477	-0-	-5984	-0-	154	1	10304	2	N	17	147
*02	15399 X	9262	-0-	-6137	-0-	9253	2	9	9	N	8	155

THOMPSON SANDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	268593	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	8010 - 10773
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44

TERVITA, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	224788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6610 - 9100
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C.		WELL #:		1W	RRCID ->	228179	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5774 - 6820
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	125070	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7074 - 7283
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-	19
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	19
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-	19
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	19
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-	19
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	19

SMITH, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	129725	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7057 - 7257
09	630 N	434	-0-	-196	-0-	434	3			N	-0-	56
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-	56
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	56
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	56
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-	56
02	435 N	390	-0-	-45	-0-	390	3			N	-0-	56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		2130 N	1889	-0-	-241	-0-	1889	3		N	-0-	78
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-	78
11		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-	78
12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-	78
01		2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1714	3		N	-0-	78
02		2175 N	1571	-0-	-604	-0-	1571	3		N	-0-	78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278												
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-	52
10		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-	52
11		2550 N	2419	-0-	-131	-0-	2419	3		N	-0-	52
12		2635 N	1674	-0-	-961	-0-	1674	3		N	-0-	52
01		2697 N	1798	-0-	-899	-0-	1798	3		N	-0-	52
*02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-	52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700												
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	945	3	14	9	N	68
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1000	3	8	9	N	75
11		900 N	634	-0-	-266	-0-	619	3	15	9	N	89
12		992 N	529	-0-	-463	-0-	518	3	11	9	N	99
01		1023 N	331	-0-	-692	-0-	331	3			N	99
02		609 N	403	-0-	-206	-0-	403	3			N	99

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922												
09		750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	108
10		744 N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	108
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	108
12		713 N	551	-0-	-162	-0-	549	3	2	9	N	110
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	110
02		725 N	539	-0-	-186	-0-	539	3			N	110

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731												
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	48
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	48
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398	3	2	9	N	48
12		496 N	365	-0-	-131	-0-	363	3	2	9	N	48
01		403 N	265	-0-	-138	-0-	263	3	2	9	N	48
02		377 N	319	-0-	-58	-0-	317	3	2	9	N	48

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

09	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	6282	3	12	9	N	11	190	1			58
10	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	6721	3	13	9	N	12					70
11	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7081	3	26	9	N	24					94
12	6820	X	6777	-0-	-43	-0-	6719	3	58	9	N	53					147
01	6727	X	6009	-0-	-718	-0-	5965	3	44	9	N	40					187
02	6380	X	6000	-0-	-380	-0-	5992	3	8	9	N	7					194

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2919	3	12	9	N	11					145
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	3	8	9	N	7					152
11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	2706	3	30	9	N	27					179
12	2945	N	2922	-0-	-23	-0-	2915	3	7	9	N	6					185
01	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3045	3	13	9	N	12					197
*02	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2828	3	21	9	N	19	194	1			22

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					188
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					188
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					188
12	744	N	336	-0-	-408	-0-	336	3			N	-0-					188
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					188
02	754	N	634	-0-	-120	-0-	634	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

09	2400	X	1585	-0-	-815	-0-	1585	3			N	-0-					72
10	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	1636	3			N	-0-					72
11	2400	X	1579	-0-	-821	-0-	1579	3			N	-0-					72
12	2480	X	1548	-0-	-932	-0-	1548	3			N	-0-					72
01	2480	X	1476	-0-	-1004	-0-	1476	3			N	-0-					72
02	1537	X	1494	-0-	-43	-0-	1486	3	8	9	N	7					79

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	3	7	9	N	6					36
10	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	1718	3			N	-0-					36
11	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3			N	-0-					36
12	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	3			N	-0-					36
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3			N	-0-					36
*02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					36

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1					105
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4					109
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					109
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					109
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					109
02	1218	N	1163	-0-	-55	-0-	1163	3			N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		450 N	439	-0-	-11	-0-	439 3			N	384
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	384
11		690 N	498	-0-	-192	-0-	498 3			N	384
12		465 N	337	-0-	-128	-0-	337 3			N	384
01		806 N	340	-0-	-466	-0-	340 3			N	384
*02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944											
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	227
10		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3			N	227
11		1440 N	1131	-0-	-309	-0-	1131 3			N	227
12		1426 N	456	-0-	-970	-0-	456 3			N	227
01		1333 N	1014	-0-	-319	-0-	1014 3			N	227
02		1102 N	988	-0-	-114	-0-	988 3			N	227

COCANOUGHHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953											
09		1290 N	981	-0-	-309	-0-	981 3			N	75
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263 3	3 9		N	78
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3			N	78
12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	78
01		1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122 3			N	78
02		1160 N	1046	-0-	-114	-0-	1046 3			N	78

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959											
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-
10		1023 N	747	-0-	-276	-0-	747 3			N	-0-
11		1140 N	528	-0-	-612	-0-	528 3			N	-0-
12		806 N	438	-0-	-368	-0-	438 3			N	-0-
01		744 N	423	-0-	-321	-0-	423 3			N	-0-
02		522 N	440	-0-	-82	-0-	439 3	1 9	1 8	N	-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094											
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	139
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			N	139
11		840 N	498	-0-	-342	-0-	498 3			N	139
12		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 3			N	139
01		837 N	318	-0-	-519	-0-	318 3			N	139
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985											
09		960 N	434	-0-	-526	-0-	434 3			N	17
10		1364 N	826	-0-	-538	-0-	826 3			N	17
11		840 N	498	-0-	-342	-0-	498 3			N	17
12		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 3			N	17
01		837 N	318	-0-	-519	-0-	318 3			N	17
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	17

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280											
09		5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-
10		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
GETTYS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213096	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7467 - 8047	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-				60	
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-				60	
11	870 N	497	-0-	-373	-0-	497 3	N	-0-				60	
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	338 3	N	-0-				60	
01	837 N	318	-0-	-519	-0-	318 3	N	-0-				60	
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-				60	

GUTHRIE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214842	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7257 - 7858	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-				135	
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-				135	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				135	

GUTHRIE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	214843	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7315 - 7895	
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1803 3	56 9 N	51	97 1			99	
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841 3	7 9 N	6				105	
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1777 3	6 9 N	5				110	
12	1922 N	1694	-0-	-228	-0-	1688 3	6 9 N	5				115	
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-			115	
02	1711 N	1609	-0-	-102	-0-	1609 3		N	-0-			115	

HORNER, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	215165	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6694 - 7148	
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1912 3	8 9 N	7				72	
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3		N	-0-			72	
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			72	
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2829 3	20 9 N	18				90	
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2422 3	8 9 N	7				97	
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2025 3	3 9 N	3				100	

GUTHRIE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	223704	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7276 - 7820	
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2187 3	79 9 N	72	189 1			45	
10	2077 N	1703	-0-	-374	-0-	1697 3	6 9 N	5				50	
11	2160 N	1427	-0-	-733	-0-	1421 3	6 9 N	5				55	
12	2356 N	1542	-0-	-814	-0-	1542 3		N	-0-			55	
01	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1590 3	6 9 N	5				60	
*02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1588 3	11 9 N	10				70	

GUTHRIE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224585	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7355 - 7934	
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1465 3	167 9 N	152	200 1			27	
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2089 3	3 9 N	3				30	
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2210 3	8 9 N	7				37	
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2422 3	8 9 N	7				44	
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-			44	
02	2146 N	2020	-0-	-126	-0-	2014 3	6 9 N	5				49	

RATLIFF EAST		WELL #:		1	RRCID ->	226615	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6481 - 6838	
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428 3	3 9 N	3	3 8			141	
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2446 3	3 9 N	3	3 8			141	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2260 3	9 9 N	8	3 8			146	
12	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	2382 3	7 9 N	6	3 8			149	
01	2449 N	2358	-0-	-91	-0-	2350 3	8 9 N	7	78 1		3 8	75	
02	2204 N	2197	-0-	-7	-0-	2195 3	2 9 N	2				77	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	3	2	9	N	2			45
10		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	3	2	9	N	2			47
11		2280 N	1996	-0-	-284	-0-	1996	3			N	-0-			47
12		2697 N	2509	-0-	-188	-0-	2506	3	3	9	N	3			50
01		2666 N	2458	-0-	-208	-0-	2457	3	1	9	N	1			51
*02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2295	3	10	9	N	9			60

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889															
09		3000 X	1669	-0-	-1331	-0-	1669	3			N	-0-			41
10		3100 X	1656	-0-	-1444	-0-	1656	3			N	-0-			41
11		3000 X	1665	-0-	-1335	-0-	1665	3			N	-0-			41
12		3100 X	1635	-0-	-1465	-0-	1635	3			N	-0-			41
01		3100 X	1645	-0-	-1455	-0-	1645	3			N	-0-			41
02		1624 X	1536	-0-	-88	-0-	1535	3	1	9	N	1			42

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886															
09		2700 X	1547	-0-	-1153	-0-	1537	3	10	9	N	9			100
10		2790 X	1616	-0-	-1174	-0-	1606	3	10	9	N	9			109
11		2700 X	1709	-0-	-991	-0-	1709	3			N	-0-			109
12		2790 X	1645	-0-	-1145	-0-	1645	3			N	-0-			109
01		2790 X	1477	-0-	-1313	-0-	1477	3			N	-0-			109
02		1653 X	1450	-0-	-203	-0-	1450	3			N	-0-			109

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791															
09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	3	1	9	N	1			22
10		1829 N	1582	-0-	-247	-0-	1579	3	3	9	N	3			25
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2			27
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-			27
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	N	6			33
02		1827 N	1697	-0-	-130	-0-	1688	3	9	9	N	8			41

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026															
09		12000 X	9846	-0-	-2154	-0-	9846	3			N	-0-			15
10		12400 X	10274	-0-	-2126	-0-	10274	3			N	-0-			15
11		12000 X	10325	-0-	-1675	-0-	10325	3			N	-0-			15
12		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			N	-0-			15
01		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10527	3	22	9	N	20			35
*02		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10393	3	11	9	N	10			45

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461															
09		8070 X	6134	-0-	-1936	-0-	6134	3			N	-0-			14
10		7843 X	7664	-0-	-179	-0-	7664	3			N	-0-			14
11		7590 X	6511	-0-	-1079	-0-	6504	3	7	9	N	6			20
12		7347 X	6562	-0-	-785	-0-	6550	3	12	9	N	11			31
01		7657 X	6706	-0-	-951	-0-	6684	3	22	9	N	20			51
02		7163 X	6756	-0-	-407	-0-	6738	3	18	9	N	16			67

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092															
09		9750 X	9398	-0-	-352	-0-	9398	3			N	-0-			12
10		10075 X	9389	-0-	-686	-0-	9389	3			N	-0-			12
11		8910 X	8456	-0-	-454	-0-	8456	3			N	-0-			12
12		8835 X	7979	-0-	-856	-0-	7979	3			N	-0-			12
01		8835 X	8338	-0-	-497	-0-	8325	3	13	9	N	12			24
02		8265 X	5893	-0-	-2372	-0-	5893	3			N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3			N	-0-			58
10		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-			58
11		1890 N	1860	-0-	-30	-0-	1860	3			N	-0-			58
12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2			60
01		2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1899	3			N	-0-			60
02		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	1693	3			N	-0-			60

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961															
09		2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			N	-0-			40
10		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-			40
11		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-			40
12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2			42
01		2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2039	3	1	9	N	1			43
*02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	N	7			50

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040															
09		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-			38
10		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7559	3	15	9	N	14			52
11		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-			52
12		8060 X	7493	-0-	-567	-0-	7472	3	21	9	N	19			71
01		8060 X	7158	-0-	-902	-0-	7133	3	25	9	N	23			94
02		7540 X	6615	-0-	-925	-0-	6573	3	42	9	N	38	2	8	130

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961															
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-			30
10		2790 N	2567	-0-	-223	-0-	2567	3			N	-0-			30
11		2700 N	2567	-0-	-133	-0-	2567	3			N	-0-			30
12		2883 N	2567	-0-	-316	-0-	2567	3			N	-0-			30
01		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-			30
*02		2900 N	2962	-0-	62	62	2962	3			N	-0-			30

E. L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079															
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	2	2	8	102
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	2	2	8	102
11		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			102
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	102
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	102
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	102

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477															
09		11820 X	9916	-0-	-1904	-0-	9909	3	7	9	N	6			10
10		11749 X	10055	-0-	-1694	-0-	10044	3	11	9	N	10			20
11		11670 X	10184	-0-	-1486	-0-	10173	3	11	9	N	10			30
12		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10265	3	24	9	N	22			52
01		11780 X	10755	-0-	-1025	-0-	10735	3	20	9	N	18			70
*02		10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10296	3	19	9	N	17			87

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700															
09		16740 X	15150	-0-	-1590	-0-	15003	3	147	9	N	134	194	1	150
10		16895 X	15394	-0-	-1501	-0-	15269	3	125	9	N	114	5	8	259
11		15870 X	15126	-0-	-744	-0-	14990	3	136	9	N	124	195	1	184
12		14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14604	3	74	9	N	67	5	8	246
01		16275 X	14202	-0-	-2073	-0-	14053	3	149	9	N	135	198	1	177
02		14645 X	13738	-0-	-907	-0-	13598	3	140	9	N	127	193	1	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																
COCANOUGHYER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012											TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8100	-	10725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		18750 X	16540	-0-	-2210	-0-	16450 3	90 9	N		82				148	
10		19375 X	16817	-0-	-2558	-0-	16684 3	133 9	N		121	194	1		75	
11		18600 X	14727	-0-	-3873	-0-	14602 3	125 9	N		114				189	
12		13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13313 3	57 9	N		52				241	
01		17081 X	12998	-0-	-4083	-0-	12862 3	136 9	N		124	194	1		171	
02		15979 X	14288	-0-	-1691	-0-	14172 3	116 9	N		105	193	1	2 8	81	

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012											TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7140	-	9294
09		13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	12942 3	66 9	N		60	3 8			71	
10		13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	13353 3	55 9	N		50	3 8			118	
11		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12670 3	40 9	N		36	3 8			151	
12		12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	12438 3	83 9	N		75	187 1	4 8		35	
01		12710 X	10739	-0-	-1971	-0-	10681 3	58 9	N		53	3 8			85	
*02		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12567 3	56 9	N		51	1 8			135	

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012											TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7250	-	8910
09		8340 X	7429	-0-	-911	-0-	7415 3	14 9	N		13				60	
10		8618 X	7291	-0-	-1327	-0-	7274 3	17 9	N		15				75	
11		7980 X	6659	-0-	-1321	-0-	6647 3	12 9	N		11				86	
12		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6688 3	18 9	N		16				102	
01		7688 X	6412	-0-	-1276	-0-	6391 3	21 9	N		19				121	
02		7192 X	5955	-0-	-1237	-0-	5937 3	18 9	N		16				137	

COCANOUGHYER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013											TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8144	-	11310
09		17850 X	16252	-0-	-1598	-0-	16121 3	131 9	N		119	291 1	3 8		25	
10		18352 X	17101	-0-	-1251	-0-	16980 3	121 9	N		110	3 8			132	
11		17790 X	15764	-0-	-2026	-0-	15547 3	217 9	N		197	193 1	4 8		132	
12		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	14965 3	268 9	N		244	196 1	3 8		177	
01		17825 X	13554	-0-	-4271	-0-	13403 3	151 9	N		137	195 1	2 8		117	
02		16008 X	13028	-0-	-2980	-0-	12861 3	167 9	N		152	195 1	1 8		73	

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013											TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8188	-	10604
09		17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	17013 3	47 9	N		43	26 8			180	
10		16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	16892 3	37 9	N		34	26 8			188	
11		15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15735 3	94 9	N		85	199 1	24 8		50	
12		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	14500 3	106 9	N		96	26 8			120	
01		17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17319 3	102 9	N		93	24 8			189	
*02		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17107 3	21 9	N		19	8 8			200	

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013											TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7578	-	10620
09		14310 X	13633	-0-	-677	-0-	13230 3	403 9	N		366	386 1			105	
10		14787 X	13791	-0-	-996	-0-	13391 3	400 9	N		364	382 1			87	
11		14160 X	13065	-0-	-1095	-0-	12656 3	409 9	N		372	193 1			266	
12		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	12993 3	416 9	N		378	389 1			255	
01		14260 X	12996	-0-	-1264	-0-	12602 3	394 9	N		358	395 1			218	
02		13166 X	11929	-0-	-1237	-0-	11606 3	323 9	N		294	379 1			133	

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014											TOTAL DEPTH	6755	PERF.	7052	-	9615
09		18330 X	15245	-0-	-3085	-0-	14697 3	548 9	N		498	586 1	7 8		142	
10		17639 X	14605	-0-	-3034	-0-	14057 3	548 9	N		498	386 1	7 8		247	
11		16650 X	13017	-0-	-3633	-0-	12553 3	464 9	N		422	578 1	8 8		83	
12		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	12575 3	490 9	N		445	379 1	7 8		142	
01		16058 X	12667	-0-	-3391	-0-	12171 3	496 9	N		451	372 1	6 8		215	
02		14732 X	11536	-0-	-3196	-0-	11159 3	377 9	N		343	388 1	3 8		167	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
09	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16106	3	15	9	N	14	10	8	35		
10	16554	X	15195	-0-	-1359	-0-	15162	3	33	9	N	30	10	8	55		
11	15090	X	11947	-0-	-3143	-0-	11899	3	48	9	N	44	8	8	91		
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7879	3	25	9	N	23	10	8	104		
01	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	16043	3	46	9	N	42	9	8	137		
02	14790	X	14742	-0-	-48	-0-	14622	3	120	9	N	109	4	8	242		
GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580																	
09	12690	X	8897	-0-	-3793	-0-	8890	3	7	9	N	6			50		
10	12493	X	8885	-0-	-3608	-0-	8853	3	32	9	N	29			79		
11	11430	X	8619	-0-	-2811	-0-	8568	3	51	9	N	46			125		
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9378	3	20	9	N	18			143		
01	9207	X	7222	-0-	-1985	-0-	7202	3	20	9	N	18			161		
02	8613	X	7399	-0-	-1214	-0-	7368	3	31	9	N	28	2	8	187		
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351																	
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15783	3	21	9	N	19	8	8	70		
10	16492	X	15569	-0-	-923	-0-	15545	3	24	9	N	22	8	8	84		
11	16290	X	13318	-0-	-2972	-0-	13261	3	57	9	N	52	6	8	130		
12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14123	3	101	9	N	92	8	8	214		
01	16833	X	14300	-0-	-2533	-0-	14249	3	51	9	N	46	196	1	7	57	
02	15283	X	13135	-0-	-2148	-0-	13084	3	51	9	N	46	2	8	101		
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190																	
09	38670	X	26529	-0-	-12141	-0-	25188	3	1341	9	N	1219	1150	1	26	8	281
10	35805	X	29382	-0-	-6423	-0-	27935	3	1447	9	N	1315	1353	1	26	8	217
11	31800	X	26348	-0-	-5452	-0-	25160	3	1188	9	N	1080	981	1	23	8	293
12	31775	X	26128	-0-	-5647	-0-	24961	3	1167	9	N	1061	983	1	26	8	345
01	29388	X	25065	-0-	-4323	-0-	24007	3	1058	9	N	962	971	1	20	8	316
02	27492	X	22743	-0-	-4749	-0-	21853	3	890	9	N	809	775	1	2	8	348
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240 HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TORCH OPERATING LLC 862620 DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620									
RUSSELL, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	223723	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	4010 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 2	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	13 1	61 2	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	N	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223724	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3920 - 3970	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCINROE, CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	225532	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4225 - 4260	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #:		1H	RRCID ->	232879	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	4948	PERF.	5200 - 6869
09		1980 X	1248	-0-	-732	-0-	1248 3		N	-0-			-0-	
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-	
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-			-0-	
12		1302 N	844	-0-	-458	-0-	844 3		N	-0-			-0-	
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-	
*02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3		N	-0-			-0-	

MCDANIEL RANCH UNIT		WELL #:		1 P	RRCID ->	235000	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3296 - 3386	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A		WELL #:		1H	RRCID ->	238915	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	4900 - 7800	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	225	-0-	225	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	244 8 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857								
CRAWFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	248767	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 4554 - 7987	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		3	RRCID ->	248854	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		5H	RRCID ->	252621	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 4332 - 7940	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TREE OPERATING, LLC		867559										
NASH-TRIAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215325	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5050 - 5100	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

NASH-TRIAD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215326	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5086 - 5146	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		27
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		27
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		27
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		27
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216026	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7833 - 9578	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE											
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559																					
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936										COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	6570	-	7775				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014										COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	6760	-	8675				
09	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	23638	2923	3			N	-0-			-0-						
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-						
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-						
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-			-0-						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT			-0-						

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325										COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	6165	-	8735				
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311										WELL #:	3	RRCID ->	189270	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	7152	-	7700
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	17	1	465	2	Y	-0-			55						
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	459	2	Y	22			77						
							24	9													
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	25	1	399	2	Y	28	68	1	37						
							31	9													
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	29	1	401	2	Y	32			69						
							35	9													
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	26	1	411	2	Y	-0-			69						
02	435	N	404	-0-	-31	-0-	25	1	372	2	Y	6			75						
							7	9													

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740										COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7453	-	7992				
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			48						
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			48						
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	411	2	2	9	N	2			50						
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-			50						
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1			51						
02	406	N	404	-0-	-2	-0-	404	2			N	-0-			51						

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708										COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	7888	-	8740				
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			-0-						
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			-0-						
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	18	1	136	2	Y	-0-			-0-						
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	Y	-0-			-0-						
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-						
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			53
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			53
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			53
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			53
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			53
*02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			53

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A														
09		1650 N	1606	-0-	-44	-0-	355	1	1251	2	N	-0-		-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	416	1	1512	2	N	-0-		-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-		-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	351	1	1397	2	N	-0-		-0-
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	400	1	1882	2	N	-0-		-0-
*02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	486	1	2363	2	N	-0-		-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740														
09		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-		-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	22	1	1118	2	Y	-0-		-0-
11		1080 N	860	-0-	-220	-0-	100	1	760	2	Y	-0-		-0-
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	111	1	1191	2	Y	-0-		-0-
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	2	Y	-0-		-0-
*02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	Y	-0-		-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047														
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	2	N	-0-		-0-
10		806 N	778	-0-	-28	-0-	59	1	719	2	N	-0-		-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	79	1	713	2	N	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	90	1	915	2	N	-0-		-0-
01		775 N	604	-0-	-171	-0-	51	1	553	2	N	-0-		-0-
02		754 N	356	-0-	-398	-0-	31	1	325	2	N	-0-		-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000														
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	44	1	211	2	N	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	47	1	210	2	N	-0-		-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
02		261 N	231	-0-	-30	-0-	231	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-
*02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558												
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	228	1	N	-0-		-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-		-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	259	1	N	-0-		-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-		-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-		-0-
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-		-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202												
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013												
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	116	1	N	-0-		-0-
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	113	1	N	-0-		-0-
11	1920	N	1379	-0-	-541	-0-	137	1	N	-0-		-0-
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	134	1	N	-0-		-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-		-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842												
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		32
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-		32
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	150	1	N	86		118
							95	9				
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	N	33		151
							36	9				
01	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2	N	-0-		151
02	1595	N	1564	-0-	-31	-0-	1513	2	N	46	183 1	14

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780												
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	20	24 1	13
							22	9				
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	26	15 1	24
							29	9				
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	32	31 1	25
							35	9				
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	32	32 1	25
							35	9				
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	18	17 1	26
							20	9				
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	43	34 1	35
							47	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		
09		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	150	1	4024	2	N	145
10		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	46	1	6624	2	N	145
11		4080 X	4044	-0-	-36	-0-	186	1	3858	2	N	145
12		4216 X	3996	-0-	-220	-0-	219	1	3777	2	N	145
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	166	1	4638	2	N	145
*02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	183	1	4238	2	N	145

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830												
09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	4
							7	9				
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	54	1	2726	2	Y	6
							7	9				
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	254	1	1941	2	Y	7
							10	9				
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	262	1	2814	2	Y	7
							12	9				
01	3100	N	3478	-0-	378	378	276	1	3196	2	Y	7
							6	9				
*02	2900	N	3082	-0-	182	560	273	1	2797	2	Y	9
							12	9				

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842												
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-
11	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	2246	2			N	-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-
*02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644												
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
09		5340 X	4634	-0-	-706	-0-	535 1	4099 2		N	-0-		150
10		5518 X	4598	-0-	-920	-0-	213 1	4385 2		N	-0-		150
11		5340 X	4666	-0-	-674	-0-	627 1	4039 2		N	-0-		150
12		T. A.	5793	-0-	5793	5793	719 1	5074 2		N	-0-		150
01		T. A.	4981	-0-	4981	10774	651 1	4330 2		N	-0-		150
02		T. A.	4670	-0-	4670	15444	652 1	4012 2		N	5		155
							6	9					
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892													
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-		-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-		-0-
11		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018 2			N	-0-		-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-		-0-
01		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2			N	-0-		-0-
02		986 N	976	-0-	-10	-0-	976 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	651 N	351	-0-	-300	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	493 N	363	-0-	-130	-0-	363	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	185	1	654	2	N	-0-					-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	121	1	439	2	N	-0-					-0-
11	780 N	372	-0-	-408	-0-	85	1	287	2	N	-0-					-0-
12	806 N	713	-0-	-93	-0-	143	1	570	2	N	-0-					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-					-0-
02	348 N	90	-0-	-258	-0-	15	1	75	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

09	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	95	1	2587	2	Y	-0-					64
10	3224 X	2573	-0-	-651	-0-	43	1	2499	2	Y	28					92
11	3120 X	2424	-0-	-696	-0-	140	1	2242	2	Y	38	82	1			48
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	185	1	2554	2	Y	43					91
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	158	1	2540	2	Y	-0-					91
*02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	155	1	2329	2	Y	8					99

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

09	1770 X	1681	-0-	-89	-0-	99	1	1576	2	Y	5	7	1			3
10	1798 X	1631	-0-	-167	-0-	31	1	1594	2	Y	5	3	1			5
11	1770 N	1186	-0-	-584	-0-	136	1	1042	2	Y	7	7	1			5
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	152	1	1634	2	Y	9	8	1			6
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1543	2	Y	5	4	1			7
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	145	1	1488	2	Y	10	8	1			9

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004												TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6504 -	6576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	250	1	395	2	N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-			-0-	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-	

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012												TOTAL DEPTH	6363	PERF. 6171 -	6252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004												TOTAL DEPTH	8939	PERF. 7915 -	8846
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	149	1	1386	2	N	-0-			79	
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	2	N	-0-			79	
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	150	1	1415	2	N	-0-			79	
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	151	1	1425	2	N	-0-			79	
01	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			N	-0-			79	
02	1508 N	1186	-0-	-322	-0-	1186	2			N	-0-			79	

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004												TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7828 -	8568
09	3150 X	3088	-0-	-62	-0-	3088	2			N	-0-			-0-	
10	3224 X	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			N	-0-			-0-	
11	3120 X	3055	-0-	-65	-0-	3055	2			N	-0-			-0-	
12	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	3083	2			N	-0-			-0-	
01	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-			-0-	
02	2987 X	2825	-0-	-162	-0-	2825	2			N	-0-			26	

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7385 -	7460
09	420 N	17	-0-	-403	-0-	4	1	13	2	N	-0-			-0-	
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-			-0-	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	30	1	105	2	N	-0-			-0-	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	N	-0-			-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-			-0-	
02	145 N	82	-0-	-63	-0-	14	1	68	2	N	-0-			-0-	

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004												TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7897 -	8770
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	3	5	1	2	
						3	9								
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	Y	4	2	1	4	
						4	9								
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	5	5	1	4	
						6	9								
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	277	2	Y	4	4	1	4	
						4	9								
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	19	1	217	2	Y	1	2	1	3	
						1	9								
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	5	4	1	4	
						6	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					11
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	135	2	19	9	N	17					28
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					28
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					28

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006																	
09		1350 X	30	-0-	-1320	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	223	1	7854	2	N	-0-					-0-
11		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	733	1	10249	2	N	-0-					-0-
12		3100 N	9389	-0-	6289	6289	704	1	8685	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	5693	-0-	2593	8882	397	1	5296	2	N	-0-					-0-
*02		13947 X	5065	-0-	-8882	-0-	360	1	4705	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207																	
09		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					16
10		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					16
11		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					16
12		10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					16
01		9548 X	9532	-0-	-16	-0-	9532	2			N	-0-					16
02		8932 X	8710	-0-	-222	-0-	8710	2			N	-0-					16

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098																	
09		5100 X	4799	-0-	-301	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					170
10		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	221	1	7508	2	N	-0-					170
11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	810	1	4326	2	N	13					183
							14	9									
12		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	931	1	3906	2	N	-0-					183
01		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	816	1	4967	2	N	-0-					183
*02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	888	1	4453	2	N	12					195
							13	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338																	
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	566	1	1811	2	N	-0-					-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	280	1	2043	2	N	-0-					-0-
11		2760 N	2752	-0-	-8	-0-	718	1	2034	2	N	-0-					-0-
12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	848	1	1948	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	3201	-0-	101	101	835	1	2366	2	N	-0-					-0-
02		2668 N	2176	-0-	-492	-0-	819	1	1357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					91
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					91
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					91
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					91
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					91

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639														
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1754	2	Y	-0-	39
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	2	Y	10	49
								11	9					
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1402	2	Y	12	19
								13	9					
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	15	34
								17	9					
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-	34
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1400	2	Y	3	37
								3	9					

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743														
09	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	-0-	255	1	3068	2	N	-0-	23
10	3906	X	3801	-0-	-105	-0-	-0-	165	1	3636	2	N	-0-	23
11	3960	X	2619	-0-	-1341	-0-	-0-	262	1	2357	2	N	-0-	23
12	3813	X	3392	-0-	-421	-0-	-0-	436	1	2956	2	N	-0-	23
01	3813	X	1270	-0-	-2543	-0-	-0-	105	1	1119	2	N	42	65
								46	9					
02	3567	X	17	-0-	-3550	-0-	-0-	17	1			N	-0-	65

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903														
09	4980	X	4665	-0-	-315	-0-	-0-	513	1	4152	2	N	-0-	-0-
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	5287	2	N	-0-	-0-
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	5248	2	N	-0-	-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	5646	2	N	-0-	-0-
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	5296	2	N	-0-	-0-
*02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	4677	2	N	-0-	-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124														
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	1887	2	N	-0-	68
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	2080	2	N	-0-	68
11	2700	N	1722	-0-	-978	-0-	-0-	757	1	965	2	N	-0-	68
12	2790	N	1315	-0-	-1475	-0-	-0-	785	1	530	2	N	-0-	68
01	2356	N	1300	-0-	-1056	-0-	-0-	722	1	578	2	N	-0-	68
02	1653	N	916	-0-	-737	-0-	-0-	764	1	152	2	N	-0-	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		840 N	786	-0-	-54	-0-	786 2			N	-0-	-0-
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2			N	-0-	-0-
11		930 N	761	-0-	-169	-0-	761 2			N	-0-	-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2			N	-0-	-0-
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	109 1	998 2		N	-0-	-0-
*02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	110 1	1001 2		N	-0-	-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554												
09		3000 N	3567	-0-	567	749	550 1	3017 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3315	-0-	215	964	576 1	2739 2		N	-0-	-0-
11		4009 X	3045	-0-	-964	-0-	676 1	2369 2		N	-0-	-0-
12		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	585 1	2585 2		N	-0-	-0-
01		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	514 1	2645 2		N	-0-	-0-
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	461 1	2120 2		N	-0-	-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791												
09		3270 X	2991	-0-	-279	-0-	2991 2			N	-0-	28
10		3379 X	3217	-0-	-162	-0-	3217 2			N	-0-	28
11		3270 X	2913	-0-	-357	-0-	2913 2			N	-0-	28
12		3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022 2			N	-0-	28
01		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041 2			N	-0-	28
02		3016 X	2767	-0-	-249	-0-	2767 2			N	-0-	28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674												
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	486 1	1521 2		N	-0-	-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	148 1	728 2		N	-0-	-0-
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-	-0-
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-	-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885												
09		5820 X	5229	-0-	-591	-0-	501 1	4711 2		N	15	90
							17 9					
10		6014 X	5572	-0-	-442	-0-	167 1	5394 2		N	10	100
							11 9					
11		5820 X	5616	-0-	-204	-0-	626 1	4984 2		N	5	105
							6 9					
12		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	723 1	5055 2		N	16	121
							18 9					
01		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	652 1	5107 2		N	18	139
							20 9					
*02		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	676 1	4717 2		N	26	165
							29 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			63
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			63
11		810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-			63
12		837 N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-			63
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-			63
02		754 N	710	-0-	-44	-0-	710	2			N	-0-			63

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812															
09		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	334	1	2510	2	Y	10	14	1	6
							11	9							
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	123	1	2671	2	Y	14	8	1	12
							15	9							
11		2550 X	2163	-0-	-387	-0-	506	1	1639	2	Y	16	16	1	12
							18	9							
12		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	585	1	2535	2	Y	16	16	1	12
							18	9							
01		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	347	1	2623	2	Y	9	8	1	13
							10	9							
02		2755 X	2746	-0-	-9	-0-	242	1	2480	2	Y	22	17	1	18
							24	9							

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151															
09		5250 X	5065	-0-	-185	-0-	674	1	4391	2	N	-0-			23
10		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	491	1	4333	2	N	-0-			23
11		5610 X	5024	-0-	-586	-0-	862	1	4162	2	N	-0-			23
12		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	982	1	4238	2	N	-0-			23
01		4960 X	4837	-0-	-123	-0-	969	1	3868	2	N	-0-			23
*02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1042	1	3820	2	N	-0-			23

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276															
09		1830 N	1272	-0-	-558	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-
10		2232 N	1353	-0-	-879	-0-	102	1	1251	2	N	-0-			-0-
11		1320 N	494	-0-	-826	-0-	49	1	445	2	N	-0-			-0-
12		1302 N	551	-0-	-751	-0-	49	1	502	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1117	-0-	-247	-0-	93	1	1024	2	N	-0-			-0-
*02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	N	-0-			-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965															
09		9420 X	6837	-0-	-2583	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
10		9734 X	7076	-0-	-2658	-0-	7076	2			N	-0-			-0-
11		9420 X	7465	-0-	-1955	-0-	7465	2			N	-0-			-0-
12		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-			-0-
01		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
*02		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729															
09		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	595	1	3714	2	N	-0-			-0-
10		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	920	1	3681	2	N	-0-			-0-
11		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-			-0-
12		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	689	1	5016	2	N	-0-			-0-
01		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	322	1	4612	2	N	-0-			-0-
*02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	305	1	3832	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3257	-0-	257	257	116 1	3141 2	N	-0-		30
10		3100 N	2926	-0-	-174	83	50 1	2876 2	N	-0-		30
11		2852 N	2769	-0-	-83	-0-	163 1	2606 2	N	-0-		30
12		3255 X	2904	-0-	-351	-0-	196 1	2708 2	N	-0-		30
01		3255 X	2884	-0-	-371	-0-	169 1	2715 2	N	-0-		30
02		3045 X	2757	-0-	-288	-0-	172 1	2585 2	N	-0-		30

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417												
09		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	904 1	5309 2	N	-0-		22
10		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	362 1	3415 2	N	-0-		22
11		2370 X	1827	-0-	-543	-0-	472 1	1355 2	N	-0-		22
12		2449 X	1931	-0-	-518	-0-	533 1	1398 2	N	-0-		22
01		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	777 1	3299 2	N	-0-		22
*02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	1281 1	2408 2	N	-0-		22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140												
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	658 1	3356 2	N	-0-		-0-
10		3472 X	2505	-0-	-967	-0-	285 1	2220 2	N	-0-		-0-
11		3210 X	2459	-0-	-751	-0-	823 1	1636 2	N	-0-		-0-
12		3255 X	2869	-0-	-386	-0-	966 1	1903 2	N	-0-		-0-
01		3255 X	2300	-0-	-955	-0-	658 1	1642 2	N	-0-		-0-
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-			N	-0-		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174												
09		6270 X	4916	-0-	-1354	-0-	4916 2		N	-0-		-0-
10		6479 X	4215	-0-	-2264	-0-	4215 2		N	-0-		-0-
11		6600 X	4519	-0-	-2081	-0-	4519 2		N	-0-		-0-
12		6231 X	5373	-0-	-858	-0-	5373 2		N	-0-		-0-
01		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	558 1	7965 2	N	-0-		-0-
*02		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	490 1	6147 2	N	-0-		-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382												
09		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2		N	-0-		-0-
10		6324 X	5861	-0-	-463	-0-	5861 2		N	-0-		-0-
11		6120 X	6086	-0-	-34	-0-	6086 2		N	-0-		-0-
12		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		N	-0-		-0-
01		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144 2		N	-0-		-0-
*02		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-		-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220												
09		6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	412 1	4457 2	N	-0-		-0-
10		5890 X	5722	-0-	-168	-0-	484 1	5238 2	N	-0-		-0-
11		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	475 1	5037 2	N	-0-		-0-
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	423 1	4636 2	N	-0-		-0-
01		5735 X	5334	-0-	-401	-0-	505 1	4829 2	N	-0-		-0-
02		5365 X	4819	-0-	-546	-0-	684 1	4135 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3030 X	2858	-0-	-172	-0-	785 1	2073 2		N	-0-			-0-
10		3038 X	2799	-0-	-239	-0-	472 1	2327 2		N	-0-			-0-
11		2940 X	2221	-0-	-719	-0-	739 1	1482 2		N	-0-			-0-
12		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1140 1	1700 2		N	-0-			-0-
01		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	1002 1	1774 2		N	-0-			-0-
*02		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	1077 1	1613 2		N	-0-			-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547														
09		5580 X	3881	-0-	-1699	-0-	3881 2			N	-0-			-0-
10		5766 X	4320	-0-	-1446	-0-	4320 2			N	-0-			-0-
11		5130 X	4061	-0-	-1069	-0-	4061 2			N	-0-			-0-
12		4898 X	1391	-0-	-3507	-0-	1391 2			N	-0-			-0-
01		4898 X	449	-0-	-4449	-0-	449 2			N	-0-			-0-
02		4031 X	-0-	-0-	-4031	-0-				N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900														
09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	450 1	663 2		N	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	259 1	879 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	668	-0-	-502	-0-	515 1	153 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
01		1147 N	267	-0-	-880	-0-	74 1	193 2		N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-				N	-0-			-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467														
09		3180 X	3144	-0-	-36	-0-	529 1	2615 2		Y	-0-			37
10		3286 X	2804	-0-	-482	-0-	250 1	2554 2		Y	-0-			37
11		3180 X	2683	-0-	-497	-0-	645 1	2038 2		Y	-0-			37
12		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	682 1	1821 2		Y	-0-			37
01		2232 X	2061	-0-	-171	-0-	393 1	1668 2		Y	-0-			37
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-				Y	-0-			37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790														
09		840 N	791	-0-	-49	-0-	47 1	744 2		Y	-0-			-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	15 1	759 2		Y	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	69 1	529 2		Y	-0-			-0-
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	76 1	818 2		Y	-0-			-0-
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	68 1	794 2		Y	-0-			-0-
*02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	71 1	724 2		Y	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615														
09		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963 2			N	-0-			-0-
10		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	10897 2			N	-0-			-0-
11		10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10687 2			N	-0-			-0-
12		10292 X	10086	-0-	-206	-0-	10086 2			N	-0-			-0-
01		10912 X	9657	-0-	-1255	-0-	9657 2			N	-0-			-0-
02		10324 X	8667	-0-	-1657	-0-	8667 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		5460 X	4867	-0-	-593	-0-	412 1	4455 2	N		-0-			-0-
10		5208 X	5169	-0-	-39	-0-	437 1	4732 2	N		-0-			-0-
11		5040 X	4714	-0-	-326	-0-	406 1	4308 2	N		-0-			-0-
12		5053 X	4794	-0-	-259	-0-	401 1	4393 2	N		-0-			-0-
01		5177 X	4611	-0-	-566	-0-	436 1	4175 2	N		-0-			-0-
02		4843 X	4522	-0-	-321	-0-	642 1	3880 2	N		-0-			-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703														
09		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2		N		-0-			5
10		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N		-0-			5
11		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		N		-0-			5
12		4526 X	4480	-0-	-46	-0-	4480 2		N		-0-			5
01		4557 X	1832	-0-	-2725	-0-	1832 2		N		-0-			5
02		4263 X	207	-0-	-4056	-0-	207 2		N		-0-			5

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659														
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	69 1	1053 2	N		-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	24 1	443 2	N		-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N		-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560														
09		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1096 1	5996 2	N		-0-			-0-
10		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	1133 1	5672 2	N		-0-			-0-
11		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	1096 1	5073 2	N		-0-			-0-
12		6820 X	6388	-0-	-432	-0-	1133 1	5255 2	N		-0-			-0-
01		6820 X	6420	-0-	-400	-0-	1139 1	5281 2	N		-0-			-0-
02		6380 X	6296	-0-	-84	-0-	1065 1	5231 2	N		-0-			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668														
09		1410 N	1348	-0-	-62	-0-	48 1	1300 2	N		-0-			13
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	48 1	2782 2	N		-0-			13
11		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	161 1	2574 2	N		-0-			13
12		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	189 1	2609 2	N		-0-	3 5		10
01		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	158 1	2538 2	N		1			11
							1 9							
*02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	159 1	2392 2	N		-0-			11

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512														
09		12690 X	7648	-0-	-5042	-0-	325 1	7323 2	N		-0-			104
10		13113 X	8215	-0-	-4898	-0-	158 1	8057 2	N		-0-			104
11		12690 X	8069	-0-	-4621	-0-	579 1	7429 2	N		55	46 1		113
							61 9							
12		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	666 1	8548 2	N		-0-			113
01		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	618 1	8202 2	N		-0-			113
02		7801 X	7742	-0-	-59	-0-	422 1	7317 2	N		3			116
							3 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7110 X	6030	-0-	-1080	-0-	3606	1	2424	2	N	-0-			-0-
10		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	4886	1	3197	2	N	-0-			-0-
11		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	4465	1	2995	2	N	-0-			-0-
12		8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	5173	1	3451	2	N	-0-			-0-
01		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	1851	1	4091	2	N	-0-			-0-
*02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	2402	1	4336	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745															
09		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	833	1	2455	2	N	-0-			38
10		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	380	1	2603	2	N	-0-			38
11		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	941	1	2309	2	N	27			65
							30	9							
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	1083	1	2347	2	N	-0-			65
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1004	1	2273	2	N	65			130
							72	9							
*02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	977	1	2370	2	N	-0-			130

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051															
09		5229 X	1006	-0-	-4223	-0-	1006	2			N	-0-			58
10		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			58
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			58
12		14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-			58
01		14B2 EXT	924	-0-	924	1954	924	2			N	-0-			58
02		14B2 EXT	949	-0-	949	2903	949	2			N	-0-			58

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649															
09		6810 X	6053	-0-	-757	-0-	172	1	5881	2	N	-0-			-0-
10		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	85	1	5639	2	N	-0-			-0-
11		7470 X	6242	-0-	-1228	-0-	252	1	5990	2	N	-0-			-0-
12		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	250	1	7378	2	N	-0-			-0-
01		7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	277	1	7079	2	N	-0-			-0-
*02		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	279	1	6157	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053															
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	403	1	3876	2	N	-0-			10
10		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	220	1	4400	2	N	-0-			10
11		4740 X	3984	-0-	-756	-0-	597	1	3387	2	N	-0-			10
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	788	1	4022	2	N	-0-			10
01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	731	1	3993	2	N	-0-			10
02		4321 X	3840	-0-	-481	-0-	732	1	3108	2	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	5611	PERF. 6005 - 9237
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005													TOTAL DEPTH	5509	PERF. 6065 - 8625
09	5010 X	4826	-0-	-184	-0-	-0-	432	1	4385	2	N	8			20
10	5177 X	4700	-0-	-477	-0-	-0-	242	1	4447	2	N	10			30
11	4920 X	4784	-0-	-136	-0-	-0-	579	1	4199	2	N	5			35
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	4296	2	N	2			37
01	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	4398	2	N	2			39
*02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	4159	2	N	19			58
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005													TOTAL DEPTH	5532	PERF. 6062 - 8282
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-			53
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			53
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-			53
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-			53
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	405	2	N	-0-			53
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	306	2	N	-0-			53
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005													TOTAL DEPTH	5932	PERF. 6608 - 8530
09	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	4972	2	N	-0-			140
10	5394 X	5217	-0-	-177	-0-	-0-	115	1	5102	2	N	-0-			140
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	5241	2	N	-0-			140
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	533	1	5509	2	N	-0-			140
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	5318	2	N	49			189
*02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	4718	2	N	-0-			189
OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005													TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8274 - 9642
09	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3421	-0-	-113	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
*02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005													TOTAL DEPTH	8537	PERF. 8935 - 11567
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1812	2	N	-0-			-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1946	2	N	-0-			-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	-0-	219	1	1838	2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	-0-	209	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	2001 N	853	-0-	-1148	-0-	-0-	88	1	765	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6900 X	6844	-0-	-56	-0-	620	1	6224	2	Y	-0-			36
10		7130 X	6589	-0-	-541	-0-	163	1	6401	2	Y	23	49 1		10
							25	9							
11		6900 X	6299	-0-	-601	-0-	418	1	5881	2	Y	-0-			10
12		6975 X	6765	-0-	-210	-0-	465	1	6300	2	Y	-0-			10
01		6975 X	6623	-0-	-352	-0-	422	1	6170	2	Y	28			38
							31	9							
02		6525 X	6066	-0-	-459	-0-	414	1	5646	2	Y	5			43
							6	9							

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707															
09		8070 X	7417	-0-	-653	-0-	707	1	6710	2	N	-0-			-0-
10		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	791	1	8642	2	N	-0-			-0-
11		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	802	1	7917	2	N	-0-			-0-
12		7657 X	7037	-0-	-620	-0-	754	1	6283	2	N	-0-			-0-
01		8401 X	6970	-0-	-1431	-0-	706	1	6264	2	N	-0-			-0-
02		7859 X	6341	-0-	-1518	-0-	647	1	5694	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735															
09		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	75	1	1189	2	Y	-0-			-0-
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	24	1	1217	2	Y	-0-			-0-
11		1290 N	932	-0-	-358	-0-	108	1	824	2	Y	-0-			-0-
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	2	Y	-0-			-0-
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	106	1	1229	2	Y	-0-			-0-
*02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	109	1	1115	2	Y	-0-			-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886															
09		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
11		2340 X	2314	-0-	-26	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
12		2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
*02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725															
09		4950 X	4154	-0-	-796	-0-	630	1	3516	2	N	7			45
							8	9							
10		5115 X	3457	-0-	-1658	-0-	481	1	2928	2	N	44			89
							48	9							
11		4950 X	4502	-0-	-448	-0-	982	1	3423	2	N	88	21 1		156
							97	9							
12		4991 X	4869	-0-	-122	-0-	1070	1	3799	2	N	-0-	119 1		37
01		4309 X	3428	-0-	-881	-0-	658	1	2769	2	N	1			38
							1	9							
02		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7530 X	7109	-0-	-421	-0-	479	1	N	70		182
							77	9				
10		7781 X	7047	-0-	-734	-0-	223	1	N	149	198 1	133
							164	9				
11		7590 X	6808	-0-	-782	-0-	724	1	N	138	169 1	102
							152	9				
12		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	813	1	N	106		208
							117	9				
01		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	785	1	N	97	189 1	116
							107	9				
*02		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	759	1	N	121		237
							133	9				
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183												
09		11790 X	5394	-0-	-6396	-0-	347	1	N	50		109
							55	9				
10		11222 X	6033	-0-	-5189	-0-	234	1	N	35		144
							39	9				
11		10860 X	7767	-0-	-3093	-0-	592	1	N	5		149
							6	9				
12		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	710	1	N	1	98 1	52
							1	9				
01		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	745	1	N	48		100
							53	9				
*02		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	1174	1	N	-0-		100
COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334												
09		6570 X	5355	-0-	-1215	-0-	882	1	N	-0-		-0-
10		6386 X	5420	-0-	-966	-0-	884	1	N	-0-		-0-
11		6120 X	5146	-0-	-974	-0-	1039	1	N	-0-		-0-
12		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1785	1	N	-0-		-0-
01		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	1164	1	N	-0-		-0-
*02		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	622	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2160 X	1146	-0-	-1014	-0-		179 1	967 2	N	-0-	25
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-		169 1	2696 2	N	-0-	25
11		2160 N	422	-0-	-1738	-0-		422 1		N	-0-	25
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		495 1	1860 2	N	-0-	25
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		205 1	2182 2	N	111	136
								122 9				
*02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139 2		N	-0-	136

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095												
09		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-		7699 2		N	-0-	-0-
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-		8164 2		N	-0-	-0-
11		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-		7861 2		N	-0-	-0-
12		7750 X	6116	-0-	-1634	-0-		6116 2		N	-0-	-0-
01		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-		8161 2		N	-0-	-0-
*02		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-		7737 2		N	-0-	-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747												
09		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-		813 1	4232 2	N	-0-	-0-
10		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-		840 1	4297 2	N	-0-	-0-
11		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		813 1	3996 2	N	-0-	-0-
12		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		840 1	4146 2	N	-0-	-0-
01		4309 X	4128	-0-	-181	-0-		4128 2		N	-0-	-0-
02		4031 X	3831	-0-	-200	-0-		3831 2		N	-0-	-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772												
09		4980 X	4752	-0-	-228	-0-		445 1	4307 2	N	-0-	98
10		5146 X	4708	-0-	-438	-0-		158 1	4550 2	N	-0-	98
11		5400 X	97	-0-	-5303	-0-		18 1	79 9	N	72	170
12		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-		18 1	4898 2	N	-0-	170
01		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-		127 1	4754 2	N	75	245
								83 9				
02		4524 X	4374	-0-	-150	-0-		4374 2		N	-0-	50

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880												
09		5040 X	4422	-0-	-618	-0-		709 1	3713 2	N	-0-	38
10		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-		401 1	3883 2	N	-0-	38
11		5280 X	4090	-0-	-1190	-0-		789 1	3301 2	N	-0-	38
12		4898 X	4868	-0-	-30	-0-		989 1	3879 2	N	-0-	38
01		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-		1068 1	5062 2	N	-0-	38
*02		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-		1147 1	5090 2	N	-0-	38

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
WELL OF DREAMS		WELL #:		2H	RRCID ->	215663	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6270 - 7874		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
COFFEE, ROY C.		WELL #:		1H	RRCID ->	215699	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7540 - 9103		
09	4560 X	4489	-0-	-71	-0-	340	1	4146	2	N	3			66
						3	9							
10	4712 X	4420	-0-	-292	-0-	177	1	4237	2	N	5			71
						6	9							
11	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	485	1	3972	2	N	14			85
						15	9							
12	4681 X	4620	-0-	-61	-0-	518	1	4096	2	N	5			90
						6	9							
01	4681 X	4325	-0-	-356	-0-	514	1	3796	2	N	14			104
						15	9							
02	4350 X	4035	-0-	-315	-0-	489	1	3538	2	N	7			111
						8	9							
DEAR RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	215704	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6809 - 8832		
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			9
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	801	1	8447	2	N	-0-			9
11	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	2099	1	11074	2	N	-0-			9
12	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	1743	1	6635	2	N	-0-			9
01	4247 X	2085	-0-	-2162	-0-	830	1	1255	2	N	-0-			9
02	3973 X	963	-0-	-3010	-0-	770	1	193	2	N	-0-			9
GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	215705	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6702 - 8892		
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	655	1	2377	2	N	-0-			-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	370	1	2778	2	N	-0-			-0-
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	944	1	2932	2	N	-0-			-0-
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	1042	1	1977	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-			-0-
TUCKER-CAMPBELL		WELL #:		1H	RRCID ->	216435	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	9430 - 11207		
09	540 N	326	-0-	-214	-0-	46	1	280	2	N	-0-			-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	23	1	144	2	N	-0-			-0-
11	510 N	123	-0-	-387	-0-	18	1	105	2	N	-0-			-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	20	1	113	2	N	-0-			-0-
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	3	1	19	2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
BLACK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	216545	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	5343 - 8148		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450															
09	3480	X	1678	-0-	-1802	-0-	43	1	1635	2	Y	-0-			39
10	3596	X	1643	-0-	-1953	-0-	12	1	1629	2	Y	2			41
							2	9							
11	3480	X	1248	-0-	-2232	-0-	40	1	1208	2	Y	-0-			41
12	1767	X	1038	-0-	-729	-0-	40	1	998	2	Y	-0-			41
01	1767	X	764	-0-	-1003	-0-	26	1	738	2	Y	-0-			41
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-			41
TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752															
09	10590	X	10388	-0-	-202	-0-	442	1	9946	2	N	-0-			8
10	10943	X	9756	-0-	-1187	-0-	187	1	9569	2	N	-0-			8
11	10590	X	10019	-0-	-571	-0-	716	1	9187	2	N	105	57	1	56
							116	9							
12	10819	X	10371	-0-	-448	-0-	749	1	9622	2	N	-0-			56
01	10819	X	10380	-0-	-439	-0-	723	1	9594	2	N	57			113
							63	9							
02	10034	X	9687	-0-	-347	-0-	527	1	9156	2	N	4			117
							4	9							
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925															
09	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	304	1	3292	2	N	-0-			-0-
10	2666	X	2036	-0-	-630	-0-	172	1	1864	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1008	-0-	-1572	-0-	87	1	921	2	N	-0-			-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	281	1	3077	2	N	-0-			-0-
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	902	1	5662	2	N	-0-			-0-
*02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	972	1	4115	2	N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777															
09	5520	X	4838	-0-	-682	-0-	1793	1	3045	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4563	-0-	-800	-0-	1853	1	2710	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3223	-0-	-1967	-0-	1792	1	1431	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	1853	1	1450	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2209	-0-	-1170	-0-	530	1	1679	2	N	-0-			-0-
02	3161	X	1298	-0-	-1863	-0-	378	1	920	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	222	1	2010	2	N	-0-		-0-
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	215	1	1924	2	N	-0-		-0-
11		2340 N	1849	-0-	-491	-0-	191	1	1658	2	N	-0-		-0-
12		2294 N	2072	-0-	-222	-0-	220	1	1852	2	N	-0-		-0-
01		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	312	1	2740	2	N	-0-		-0-
*02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	246	1	2125	2	N	-0-		-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195														
09		1980 X	1783	-0-	-197	-0-	1783	2			N	-0-		-0-
10		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-		-0-
11		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-		-0-
12		1829 N	1722	-0-	-107	-0-	1722	2			N	-0-		-0-
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-		-0-
02		1885 N	1068	-0-	-817	-0-	1068	2			N	-0-		-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762														
09		5400 X	5049	-0-	-351	-0-	5049	2			N	-0-		68
10		5549 X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			N	-0-		68
11		5280 X	4933	-0-	-347	-0-	4933	2			N	-0-		68
12		5146 X	5087	-0-	-59	-0-	5087	2			N	-0-		68
01		5146 X	4930	-0-	-216	-0-	4917	2	13	9	N	12		80
02		4814 X	4744	-0-	-70	-0-	4722	2	22	9	N	20		100

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140														
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	386	1	2060	2	N	-0-		29
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	207	1	2193	2	N	-0-		29
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	568	1	1847	2	N	-0-		29
12		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	669	1	1835	2	N	-0-		29
01		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	626	1	1833	2	N	-0-		29
*02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	690	1	1538	2	N	46		75
							51	9						

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220														
09		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-		170
10		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	41	1	2679	2	N	-0-		170
11		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	N	-0-		170
12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	161	1	2625	2	N	-0-		170
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	148	1	2608	2	N	52		222
							57	9						
*02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	4	196 1	30
							4	9						

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934														
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	492	1	1648	2	N	-0-		-0-
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	225	1	1222	2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1159	-0-	-341	-0-	327	1	832	2	N	-0-		-0-
12		1550 N	657	-0-	-893	-0-	188	1	469	2	N	-0-		-0-
01		1457 N	110	-0-	-1347	-0-	110	1			N	-0-		-0-
*02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	782	1	1731	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	485	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	258	1	1640	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	678	1	1319	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	763	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	718	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	1943 N	1639	-0-	-304	-0-	775	1	864	2	N	-0-			-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250														
09	5160 X	4648	-0-	-512	-0-	408	1	4240	2	N	-0-			186
10	5332 X	4404	-0-	-928	-0-	215	1	4189	2	N	-0-			186
11	5220 X	4643	-0-	-577	-0-	602	1	4041	2	N	-0-			186
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	724	1	4147	2	N	-0-			186
01	4774 X	4646	-0-	-128	-0-	651	1	3987	2	N	7			193
						8	9							
02	4466 X	4324	-0-	-142	-0-	659	1	3664	2	N	1	184	1	10
						1	9							

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420														
09	4530 X	4153	-0-	-377	-0-	636	1	3517	2	N	-0-			13
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	418	1	3504	2	N	-0-			13
11	4830 X	4181	-0-	-649	-0-	790	1	3391	2	N	-0-			13
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	972	1	3584	2	N	-0-			13
01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	928	1	3429	2	N	-0-			13
*02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	970	1	3070	2	N	-0-			13

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337														
09	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	435	1	4369	2	Y	-0-			36
10	4588 X	4186	-0-	-402	-0-	103	1	4058	2	Y	23	49	1	10
						25	9							
11	5010 X	3349	-0-	-1661	-0-	222	1	3127	2	Y	-0-			10
12	4805 X	3747	-0-	-1058	-0-	257	1	3490	2	Y	-0-			10
01	4805 X	2669	-0-	-2136	-0-	169	1	2469	2	Y	28			38
						31	9							
02	4495 X	3449	-0-	-1046	-0-	235	1	3208	2	Y	5			43
						6	9							

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
FLETCHER UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	218378	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8560 - 8950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JLB RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	218533	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	5250 - 8350
09	2820 X	2055	-0-	-765	-0-	185	1	1870	2	Y	-0-	31
10	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	68	1	1971	2	Y	2	33
						2	9					
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	365	1	2192	2	Y	-0-	33
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	416	1	2380	2	Y	-0-	33
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	365	1	2272	2	Y	-0-	33
*02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	381	1	2136	2	Y	-0-	33

CARTER FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	218622	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7390 - 11247
09	12120 X	10820	-0-	-1300	-0-	1239	1	9581	2	N	-0-	-0-
10	12524 X	10935	-0-	-1589	-0-	1286	1	9649	2	N	-0-	-0-
11	12030 X	10205	-0-	-1825	-0-	1245	1	8960	2	N	-0-	-0-
12	11718 X	10422	-0-	-1296	-0-	1301	1	9121	2	N	-0-	-0-
01	11718 X	9804	-0-	-1914	-0-	1286	1	8518	2	N	-0-	-0-
02	10469 X	9142	-0-	-1327	-0-	1194	1	7948	2	N	-0-	-0-

PATE RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	218627	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	8772 - 9086
09	8370 X	7554	-0-	-816	-0-	1673	1	5881	2	N	-0-	-0-
10	8649 X	7595	-0-	-1054	-0-	1683	1	5912	2	N	-0-	-0-
11	8370 X	5229	-0-	-3141	-0-	1465	1	3764	2	N	-0-	-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-	-0-
01	8029 X	1294	-0-	-6735	-0-	670	1	624	2	N	-0-	-0-
02	7308 X	5984	-0-	-1324	-0-	1129	1	4855	2	N	-0-	-0-

PATE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	218628	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7610 - 9498
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	503	1	941	2	N	-0-	-0-
*02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	517	1	2131	2	N	-0-	-0-

DOBBS "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	218678	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	7370 - 10205
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	948	2	N	-0-	-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	157	1	1738	2	N	-0-	-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	583	1	1107	2	N	-0-	-0-
02	1015 N	387	-0-	-628	-0-	387	1			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	4085	-0-	-595	-0-	389	1	3696	2	N	-0-					-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	342	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3900 X	3197	-0-	-703	-0-	294	1	2903	2	N	-0-					-0-
12	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	379	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4216 X	3828	-0-	-388	-0-	388	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3944 X	3547	-0-	-397	-0-	362	1	3185	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	2	Y	6	8	1			4
						7	9									
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	34	1	1721	2	Y	6	4	1			6
						7	9									
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	170	1	1295	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1918	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	Y	4	4	1			6
						4	9									
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	131	1	1344	2	Y	10	8	1			8
						11	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

09	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-					16
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	Y	16	15	1			17
						18	9									
11	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	30	1	1200	2	Y	22	15	1			24
						24	9									
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	38	1	1425	2	Y	22	29	1			17
						24	9									
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	357	1	1541	2	Y	24	30	1			11
						26	9									
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	339	1	1452	2	Y	40	31	1			30
						44	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	6000	-0-	-780	-0-	498	1	5502	2	Y	-0-			79
10	7006 X	5266	-0-	-1740	-0-	245	1	5021	2	Y	-0-			79
11	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	599	1	6376	2	Y	-0-			79
12	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	675	1	5938	2	Y	-0-			79
01	5332 X	3438	-0-	-1894	-0-	428	1	3010	2	Y	-0-			79
02	4988 X	1050	-0-	-3938	-0-	210	1	840	2	Y	-0-			79

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248														
09	7920 X	6666	-0-	-1254	-0-	240	1	6426	2	N	-0-			174
10	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	72	1	10395	2	N	-0-			174
11	7920 X	4253	-0-	-3667	-0-	195	1	4058	2	N	-0-			174
12	6789 X	5061	-0-	-1728	-0-	277	1	4784	2	N	-0-			174
01	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	300	1	8371	2	N	-0-			174
*02	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	329	1	7611	2	N	-0-			174

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682														
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	817	1	2824	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2109	-0-	-898	-0-	315	1	1794	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
12	3596 X	12	-0-	-3584	-0-	12	1			N	-0-			-0-
01	3596 X	4	-0-	-3592	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-			-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522														
09	7440 X	6946	-0-	-494	-0-	233	1	6713	2	N	-0-			20
10	7688 X	6987	-0-	-701	-0-	106	1	6881	2	N	-0-			20
11	7260 X	6815	-0-	-445	-0-	326	1	6489	2	N	-0-			20
12	7254 X	7221	-0-	-33	-0-	408	1	6670	2	N	130			150
						143	9							
01	7254 X	6840	-0-	-414	-0-	367	1	6454	2	N	17			167
						19	9							
02	6728 X	6572	-0-	-156	-0-	412	1	6090	2	N	64	196	1	35
						70	9							

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192														
09	2880 X	2807	-0-	-73	-0-	512	1	2236	2	N	54	148	1	28
						59	9							
10	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	192	1	2534	2	N	-0-			28
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	555	1	2333	2	N	-0-			28
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	722	1	2482	2	N	-0-			28
01	2976 X	2161	-0-	-815	-0-	443	1	1718	2	N	-0-			28
02	2784 X	531	-0-	-2253	-0-	24	1	507	2	N	-0-			28

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631														
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	421	1	1996	2	N	-0-			86
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2281	2	N	-0-			86
11	1440 N	46	-0-	-1394	-0-	36	1	10	9	N	9			95
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			95
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-			95
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4350 X	3732	-0-	-618	-0-	450	1	3282	2	N	-0-		200
10		4433 X	3532	-0-	-901	-0-	265	1	3267	2	N	-0-		200
11		4290 X	3493	-0-	-797	-0-	761	1	2721	2	N	10		210
12		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	11	9						
							816	1	3002	2	N	31	181 1	60
							34	9						
01		3813 X	2763	-0-	-1050	-0-	429	1	2323	2	N	10		70
							11	9						
02		3567 X	1	-0-	-3566	-0-	1	2			N	-0-		70
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784														
09		900 N	897	-0-	-3	-0-	386	1	511	2	N	-0-		94
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	167	1	808	2	N	-0-		94
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	558	1	470	2	N	-0-		94
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	675	1	305	2	N	-0-		94
01		930 N	635	-0-	-295	-0-	432	1	149	2	N	49		143
							54	9						
							24	1	716	2	N	-0-		143
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	421	1	3188	2	N	-0-			65
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	223	1	3267	2	N	-0-			65
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	577	1	3561	2	N	10			75
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	718	1	3224	2	N	8			83
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	652	1	3490	2	N	11			94
*02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	48	1	3579	2	N	-0-			94

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155														
09	T. A.	576	-0-	576	576	576	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	1459	-0-	1459	2035	1459	2			N	-0-			-0-
11	T. A.	1733	-0-	1733	3768	1733	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	1728	-0-	1728	5496	1728	2			N	-0-			-0-
01	0 W	1817	-0-	1817	7313	1817	2			N	-0-			-0-
02	0 W	1629	-0-	1629	8942	45	1	1584	2	N	-0-			-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872														
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
02	1943 N	1896	-0-	-47	-0-	1896	2			N	-0-			-0-

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
BAGWELL-STEVENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221175	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6626 - 7444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6360 X	5725	-0-	-635	-0-	425 1	5297 2	N	3				58
10	6572 X	5871	-0-	-701	-0-	136 1	5727 2	N	7				65
11	6360 X	5733	-0-	-627	-0-	36 1	5526 2	N	155				220
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	171 9	212 9	N	193	193 1			220
01	5673 X	5587	-0-	-86	-0-	5618 2	5587 2	N	-0-	193 1			27
02	5307 X	4092	-0-	-1215	-0-	100 1	3984 2	N	7				125
						8 9							

BEARD		WELL #:		4A	RRCID ->	221272	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7460 - 7624	
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	324 1	1144 2	N	-0-				-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	326 1	1182 2	N	-0-				-0-
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	332 1	1127 2	N	-0-				-0-
12	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	301 1	1199 2	N	-0-				-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	320 1	1505 2	N	-0-				-0-
*02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	332 1	1612 2	N	-0-				-0-

ANDERTON-VIGIL		WELL #:		1H	RRCID ->	221297	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8870 - 10877	
09	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	300 1	4837 2	N	-0-				-0-
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	310 1	5403 2	N	-0-				-0-
11	5400 X	5156	-0-	-244	-0-	300 1	4856 2	N	-0-				-0-
12	5518 X	5143	-0-	-375	-0-	310 1	4833 2	N	-0-				-0-
01	5704 X	5083	-0-	-621	-0-	312 1	4771 2	N	-0-				-0-
02	5336 X	4716	-0-	-620	-0-	292 1	4424 2	N	-0-				-0-

HOOKS, P.		WELL #:		1H	RRCID ->	221299	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8358 - 9742	
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	857 1	5013 2	N	-0-				-0-
10	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	968 1	5288 2	N	-0-				-0-
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	928 1	5076 2	N	-0-				-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	899 1	5276 2	N	-0-				-0-
01	6231 X	5767	-0-	-464	-0-	311 1	5456 2	N	-0-				-0-
02	5829 X	3377	-0-	-2452	-0-	192 1	3185 2	N	-0-				-0-

KOFFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	221301	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7150 - 9025	
09	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	869 1	9203 2	N	-0-				-0-
10	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	763 1	7229 2	N	-0-				-0-
11	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	687 1	6467 2	N	-0-				-0-
12	8184 X	7822	-0-	-362	-0-	633 1	7189 2	N	-0-				-0-
01	8184 X	7671	-0-	-513	-0-	698 1	6973 2	N	-0-				-0-
02	7656 X	7125	-0-	-531	-0-	700 1	6425 2	N	-0-				-0-

PATE MUSEUM		WELL #:		2H	RRCID ->	221441	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6829 - 9725	
09	9300 X	8616	-0-	-684	-0-	8616 2		N	-0-				158
10	9424 X	8889	-0-	-535	-0-	8889 2		N	-0-				158
11	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993 2		N	-0-				158
12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 2		N	-0-				158
01	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592 2		N	-0-				158
02	8700 X	8169	-0-	-531	-0-	8169 2		N	-0-				158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	6838	-0-	-362	-0-	133	1	6696	2	N	8			152
10	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	135	1	6810	2	N	-0-			152
11	7020 X	6829	-0-	-191	-0-	133	1	6696	2	N	-0-			152
12	7254 X	6557	-0-	-697	-0-	6557	2			N	-0-			152
01	6944 X	6392	-0-	-552	-0-	6392	2			N	-0-			152
02	6612 X	6555	-0-	-57	-0-	91	1	6464	2	N	-0-			152

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900														
09	4320 X	3731	-0-	-589	-0-	94	1	3615	2	Y	20			90
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	31	1	4295	2	Y	42	90	1	42
11	4710 X	3865	-0-	-845	-0-	121	1	3692	2	Y	47			89
12	4867 X	3933	-0-	-934	-0-	152	1	3781	2	Y	-0-			89
01	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	143	1	4038	2	Y	42	96	1	35
02	4089 X	3729	-0-	-360	-0-	115	1	3588	2	Y	24			59

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075														
09	2670 X	1632	-0-	-1038	-0-	41	1	1591	2	Y	-0-			39
10	2759 X	1307	-0-	-1452	-0-	9	1	1297	2	Y	1			40
11	2670 X	2142	-0-	-528	-0-	68	1	2074	2	Y	-0-			40
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	86	1	2139	2	Y	-0-			40
01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	61	1	1710	2	Y	-0-			40
02	1334 N	380	-0-	-954	-0-	12	1	368	2	Y	-0-			40

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398														
09	3750 X	2838	-0-	-912	-0-	247	1	2591	2	Y	-0-			16
10	3875 X	2823	-0-	-1052	-0-	115	1	2706	2	Y	2			18
11	3750 X	2862	-0-	-888	-0-	391	1	2471	2	Y	-0-			18
12	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	439	1	2417	2	Y	-0-			18
01	2976 X	2583	-0-	-393	-0-	351	1	2232	2	Y	-0-			18
*02	2900 N	3464	-0-	564	564	499	1	2959	2	Y	5			23

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220														
09	3840 X	2513	-0-	-1327	-0-	246	1	2265	2	Y	2			41
10	3968 X	2439	-0-	-1529	-0-	99	1	2331	2	Y	8			49
11	3840 X	1708	-0-	-2132	-0-	256	1	1452	2	Y	-0-	36	1	13
12	2635 X	387	-0-	-2248	-0-	65	1	322	2	Y	-0-			13
01	2635 X	477	-0-	-2158	-0-	72	1	401	2	Y	4			17
02	1653 N	370	-0-	-1283	-0-	60	1	309	2	Y	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
CRUM		WELL #:		1H	RRCID ->	223241	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4973 -	6170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
HIDLE-DEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	223426	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7990 -	10776				
09	8130 X	7837	-0-	-293	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
10	8401 X	8107	-0-	-294	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
11	8370 X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	7861	-0-	-44	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	7724	-0-	-181	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	7395 X	7233	-0-	-162	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
HULSEY-PRICE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	223648	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 6750 -	9222				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	223649	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 6480 -	8640				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
GRANTHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223772	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6853 -	8888				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUNN UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	223932	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8530 -	9530				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	764	1	6938	2	Y	14	42	1	28
						15	9							
10	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	804	1	7149	2	Y	33			61
						36	9							
11	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	915	1	7348	2	Y	23	42	1	42
						25	9							
12	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	909	1	7926	2	Y	57	43	1	56
						63	9							
01	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	682	1	7334	2	Y	49	43	1	62
						54	9							
02	7917 X	6839	-0-	-1078	-0-	623	1	6183	2	Y	30	24	1	41
						33	9							
MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648														
09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	387	1	4570	2	Y	-0-			-0-
10	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	421	1	5064	2	Y	-0-			-0-
11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	421	1	5032	2	Y	-0-			-0-
12	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	455	1	5187	2	Y	-0-			-0-
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	616	1	4929	2	Y	-0-			-0-
02	5278 X	5129	-0-	-149	-0-	570	1	4559	2	Y	-0-			-0-
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250														
09	1770 X	800	-0-	-970	-0-	311	1	489	2	N	-0-			-0-
10	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	580	1	5055	2	N	-0-			-0-
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	433	1	4131	2	N	-0-			-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	423	1	4686	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4968	-0-	-116	-0-	312	1	4656	2	N	-0-			-0-
02	4756 X	4461	-0-	-295	-0-	406	1	4055	2	N	-0-			-0-
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006														
09	2850 X	1270	-0-	-1580	-0-	265	1	1005	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	277	-0-	-2048	-0-	274	1	3	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	272	-0-	-1528	-0-	265	1	7	2	N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	1	3	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156														
09	4410 X	4402	-0-	-8	-0-	643	1	3759	2	N	-0-			-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	765	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3705	-0-	-705	-0-	573	1	3132	2	N	-0-			-0-
12	4774 X	3003	-0-	-1771	-0-	437	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4432	-0-	-404	-0-	240	1	4192	2	N	-0-			-0-
02	4524 X	3327	-0-	-1197	-0-	190	1	3137	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	330 1	7433 2	Y	132	172 1		5
							145 9						
10		8029 X	7104	-0-	-925	-0-	136 1	6968 2	Y	-0-			5
11		7770 X	7184	-0-	-586	-0-	515 1	6613 2	Y	51	41 1		15
							56 9						
12		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	565 1	7253 2	Y	-0-			15
01		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	554 1	7359 2	Y	-0-			15
02		7163 X	7074	-0-	-89	-0-	385 1	6687 2	Y	2			17
							2 9						
GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336													
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200													
09		4020 X	3419	-0-	-601	-0-	206 1	3168 2	N	41			134
							45 9						
10		4154 X	3336	-0-	-818	-0-	80 1	3256 2	N	-0-			134
11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	513 1	4545 2	N	63			197
							69 9						
12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	514 1	3830 2	N	-0-			197
01		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	417 1	3384 2	N	-0-			197
*02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	463 1	3299 2	N	-0-	97 1		100
COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232													
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		N	-0-			7
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-			7
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1		N	-0-			7
12		186 N	25	-0-	-161	-0-	25 1		N	-0-			7
01		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 1		N	-0-			7
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	73 1		N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
COMANCHE PEAK		WELL #:		7H	RRCID ->	224378	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5998 - 8392			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7800 X	7336	-0-	-464	-0-	288	1	7031	2	N	15				125
10	8060 X	7077	-0-	-983	-0-	112	1	6959	2	N	5				130
11	7800 X	6892	-0-	-908	-0-	432	1	6438	2	N	20				150
12	7285 X	7250	-0-	-35	-0-	480	1	6750	2	N	18				168
01	7285 X	7172	-0-	-113	-0-	434	1	6703	2	N	32	190	1		10
02	6815 X	6750	-0-	-65	-0-	467	1	6270	2	N	12				22

COMANCHE PEAK		WELL #:		6H	RRCID ->	224379	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9862 - 5890			
09	5910 X	4443	-0-	-1467	-0-	827	1	3605	2	N	10				35
10	5952 X	4524	-0-	-1428	-0-	370	1	4148	2	N	5				40
11	5850 X	4814	-0-	-1036	-0-	1060	1	3754	2	N	-0-				40
12	5735 X	5568	-0-	-167	-0-	1420	1	4148	2	N	-0-				40
01	5301 X	5237	-0-	-64	-0-	1240	1	3971	2	N	24				64
*02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	1270	1	3370	2	N	64				128

HOOKS, P.		WELL #:		3 H	RRCID ->	224525	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8679 - 11056			
09	4230 X	2790	-0-	-1440	-0-	407	1	2383	2	N	-0-				-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				-0-
11	3360 X	548	-0-	-2812	-0-	84	1	464	2	N	-0-				-0-
12	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	882	1	5180	2	N	-0-				-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-				-0-
*02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	325	1	5374	2	N	-0-				-0-

MUNSON		WELL #:		19V	RRCID ->	224586	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7930 - 8835			
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	234	1	1757	2	Y	-0-				-0-
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	102	1	2211	2	Y	-0-				-0-
11	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	355	1	1149	2	Y	-0-				-0-
12	1643 N	1218	-0-	-425	-0-	228	1	990	2	Y	-0-				-0-
01	2325 N	2065	-0-	-260	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-				-0-
*02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	160	1	1637	2	Y	-0-				-0-

MUNSON		WELL #:		20V	RRCID ->	224587	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	7926 - 8834			
09	990 X	816	-0-	-174	-0-	93	1	701	2	Y	20	27	1		13
10	1023 X	783	-0-	-240	-0-	33	1	721	2	Y	26	15	1		24
11	810 X	497	-0-	-313	-0-	109	1	353	2	Y	32	31	1		25
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	83	1	361	2	Y	31	32	1		24
01	775 N	387	-0-	-388	-0-	44	1	333	2	Y	9	17	1		16
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	68	1	700	2	Y	2	15	1		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-			179
10		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2		N	-0-			179
11		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2		N	-0-			179
12		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2		N	-0-			179
01		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2		N	-0-			179
*02		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2		N	-0-			179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

09		3450 X	2951	-0-	-499	-0-	180	1	2770	2	N	1		69
							1	9						
10		3565 X	2701	-0-	-864	-0-	65	1	2636	2	N	-0-		69
11		3060 X	833	-0-	-2227	-0-	84	1	749	2	N	-0-		69
12		2945 X	1686	-0-	-1259	-0-	199	1	1487	2	N	-0-		69
01		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	251	1	2037	2	N	-0-		69
02		2755 X	2311	-0-	-444	-0-	277	1	1979	2	N	50	99 1	20
							55	9						

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

09	14B2 EXT		1	-0-	1		2	1	2		N	-0-		2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-		2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-		2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-		2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-		2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				N	-0-		2

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	Y	4	8 1	3
							4	9						
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	28	1	1417	2	Y	5	3 1	5
							6	9						
11		1470 N	1067	-0-	-403	-0-	123	1	937	2	Y	6	6 1	5
							7	9						
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	130	1	1396	2	Y	5	5 1	5
							6	9						
01		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	114	1	1320	2	Y	2	3 1	4
							2	9						
*02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	117	1	1198	2	Y	8	6 1	6
							9	9						

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

09		2760 X	2736	-0-	-24	-0-	232	1	2504	2	N	-0-		-0-
10		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	272	1	2947	2	N	-0-		-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	272	1	2884	2	N	-0-		-0-
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-		-0-
01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	405	1	3882	2	N	-0-		-0-
*02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	568	1	3435	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	480	1	3610	2	Y	22	14
						24	9					
10	4340 X	4008	-0-	-332	-0-	175	1	3802	2	Y	28	26
						31	9					
11	4200 X	2746	-0-	-1454	-0-	640	1	2072	2	Y	31	24
						34	9					
12	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	736	1	3188	2	Y	27	23
						30	9					
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	445	1	3365	2	Y	15	22
						17	9					
02	3973 X	3100	-0-	-873	-0-	273	1	2795	2	Y	29	24
						32	9					
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160												
09	3510 X	2387	-0-	-1123	-0-	142	1	2228	2	Y	15	54
						17	9					
10	3627 X	2455	-0-	-1172	-0-	62	1	2352	2	Y	37	91
						41	9					
11	3510 X	2491	-0-	-1019	-0-	233	1	2244	2	Y	13	38
						14	9					
12	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	279	1	2463	2	Y	-0-	38
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	253	1	2517	2	Y	45	83
						50	9					
*02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	273	1	2398	2	Y	13	31
						14	9					
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095												
09	10230 X	9828	-0-	-402	-0-	273	1	9546	2	N	8	95
						9	9					
10	10571 X	9533	-0-	-1038	-0-	128	1	9394	2	N	10	105
						11	9					
11	10230 X	9590	-0-	-640	-0-	396	1	9172	2	N	20	125
						22	9					
12	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	469	1	9001	2	N	18	143
						20	9					
01	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	434	1	9176	2	N	32	175
						35	9					
*02	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	443	1	8373	2	N	54	229
						59	9					
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805												
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-
10	5270 X	4784	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-
11	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5435	2		N	-0-
12	5487 X	5324	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-
01	5487 X	1062	-0-	-4425	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	-0-
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-	-0-	-0-					-0-
BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133												
09	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	4443	2	32
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	4277	2	42
11	4650 X	4450	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	500	1	3869	2	116
12	5146 X	4786	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	551	1	4224	2	29
01	5146 X	4800	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	563	1	4209	2	54
02	4814 X	4529	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	520	1	3958	2	100
MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727												
09	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	1	8191	2	-0-
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	1	7519	2	-0-
11	6780 X	4912	-0-	-1868	-0-	-0-	-0-	648	1	4264	2	-0-
12	8432 X	4604	-0-	-3828	-0-	-0-	-0-	660	1	3944	2	-0-
01	8432 X	3285	-0-	-5147	-0-	-0-	-0-	195	1	3090	2	-0-
02	7888 X	2787	-0-	-5101	-0-	-0-	-0-	165	1	2622	2	-0-
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607												
09	9270 X	9161	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	1310	1	7851	2	-0-
10	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	1	11206	2	-0-
11	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	1	10643	2	-0-
12	11749 X	11249	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	1612	1	9637	2	-0-
01	11749 X	7678	-0-	-4071	-0-	-0-	-0-	456	1	7222	2	-0-
02	10991 X	8568	-0-	-2423	-0-	-0-	-0-	507	1	8061	2	-0-
FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806												
09	3030 X	1463	-0-	-1567	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-
10	3069 X	1595	-0-	-1474	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-
11	2070 X	1553	-0-	-517	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-
01	1891 X	1294	-0-	-597	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-
02	1508 X	871	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3660 X	3446	-0-	-214	-0-	310	1	3136	2	Y	-0-			33
10		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	105	1	3060	2	Y	2			35
								2							
11		3510 X	3097	-0-	-413	-0-	442	1	2655	2	Y	-0-			35
12		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	499	1	2852	2	Y	-0-			35
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	463	1	2887	2	Y	-0-			35
*02		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	497	1	2789	2	Y	-0-			35

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934															
09		6150 X	5248	-0-	-902	-0-	501	1	4740	2	Y	6			7
								7							
10		6355 X	4684	-0-	-1671	-0-	17	1	4663	2	Y	4			11
								4							
11		6030 X	4788	-0-	-1242	-0-	4786	2	2	9	Y	2			13
12		5518 X	5073	-0-	-445	-0-	5073	2			Y	-0-			13
01		5425 X	4935	-0-	-490	-0-	4931	2	4	9	Y	4	15	1	2
02		5075 X	4575	-0-	-500	-0-	232	1	4343	2	Y	-0-			2

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820															
09		3270 X	2754	-0-	-516	-0-	628	1	2126	2	N	-0-			-0-
10		3379 X	1870	-0-	-1509	-0-	240	1	1630	2	N	-0-			-0-
11		3270 X	2204	-0-	-1066	-0-	861	1	1343	2	N	-0-			-0-
12		3007 X	1098	-0-	-1909	-0-	770	1	328	2	N	-0-			-0-
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	914	1	2427	2	N	-0-			-0-
*02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1232	1	5003	2	N	-0-			-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764															
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	158	-0-	-442	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			-0-
12		465 N	135	-0-	-330	-0-	12	1	123	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	54	-0-	-504	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
02		145 N	67	-0-	-78	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006										TOTAL DEPTH	5611	PERF. 5963	-	8212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	582	1	3553	2	N	2					172
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	439	1	3523	2	N	95	197	1			70
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	872	1	3171	2	N	-0-					70
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	934	1	2655	2	N	-0-					70
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	931	1	3106	2	N	5					75
*02	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	939	1	4058	2	N	5					80

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH	5212	PERF. 5434	-	8482		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7310	-	9642		
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	572	1	2638	2	N	-0-					-0-
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	205	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	3990 X	2186	-0-	-1804	-0-	815	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	2790 X	1095	-0-	-1695	-0-	779	1	316	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	1435	-0-	-1355	-0-	781	1	654	2	N	-0-					-0-
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	647	1	2705	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007										TOTAL DEPTH	5639	PERF. 6082	-	7888		
09	3120 X	2747	-0-	-373	-0-	386	1	2326	2	N	32					107
10	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					107
11	3120 X	2714	-0-	-406	-0-	595	1	2119	2	N	-0-					107
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	700	1	2309	2	N	48					155
01	2945 X	2925	-0-	-20	-0-	643	1	2282	2	N	-0-					155
02	2668 X	2639	-0-	-29	-0-	646	1	1993	2	N	-0-					155

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8600	-	10456		
09	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	468	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	3597	-0-	-247	-0-	557	1	3040	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	528	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	570	1	3347	2	N	-0-					-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	233	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3364 X	3148	-0-	-216	-0-	179	1	2969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6600 X	6027	-0-	-573	-0-	615	1	5412	2	N	-0-				70
10	6696 X	6249	-0-	-447	-0-	237	1	6012	2	N	-0-				70
11	6690 X	5318	-0-	-1372	-0-	857	1	4461	2	N	-0-				70
12	6262 X	3141	-0-	-3121	-0-	866	1	2221	2	N	49				119
						54	9								
01	6262 X	3921	-0-	-2341	-0-	849	1	3072	2	N	-0-				119
02	5858 X	2712	-0-	-3146	-0-	895	1	1817	2	N	-0-				119

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

09	5310 X	4787	-0-	-523	-0-	573	1	4214	2	Y	-0-				18
10	5487 X	4938	-0-	-549	-0-	221	1	4717	2	Y	-0-				18
11	5310 X	4924	-0-	-386	-0-	581	1	4343	2	Y	-0-				18
12	5115 X	5108	-0-	-7	-0-	539	1	4568	2	Y	1				19
						1	9								
01	5115 X	4825	-0-	-290	-0-	127	1	4698	2	Y	-0-				19
*02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	204	1	5511	2	Y	45				64
						50	9								

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

09	31770 X	7786	-0-	-23984	-0-	294	1	7492	2	Y	-0-				34
10	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	154	1	7721	2	Y	-0-				34
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	152	1	7647	2	Y	-0-				34
12	T. A.	7945	-0-	7945	7945	7943	2	2	9	Y	2				36
01	T. A.	7748	-0-	7748	15693	7748	2			Y	-0-				36
02	T. A.	6504	-0-	6504	22197	88	1	6291	2	Y	114				150
						125	9								

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	48	1	1647	2	Y	1				17
						1	9								
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	Y	18	16	1		19
						20	9								
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	44	1	1733	2	Y	23	16	1		26
						25	9								
12	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	43	1	1630	2	Y	24	32	1		18
						26	9								
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	381	1	1645	2	Y	25	32	1		11
						28	9								
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	356	1	1524	2	Y	38	31	1		29
						42	9								

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	3161	-0-	-1609	-0-	303	1	2858	2	Y	-0-			29
10	4929 X	2390	-0-	-2539	-0-	117	1	2273	2	Y	-0-			29
11	4770 X	2629	-0-	-2141	-0-	424	1	2204	2	Y	1			30
12	3875 X	3660	-0-	-215	-0-	751	1	2909	2	Y	-0-			30
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	795	1	3509	2	Y	-0-			30
*02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	697	1	2995	2	Y	-0-			30

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950														
09	4290 X	2404	-0-	-1886	-0-	235	1	2167	2	Y	2			42
10	4433 X	2489	-0-	-1944	-0-	101	1	2379	2	Y	8			50
11	4290 X	2700	-0-	-1590	-0-	405	1	2294	2	Y	1	36	1	15
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	489	1	2419	2	Y	-0-			15
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	385	1	2133	2	Y	3			18
02	2552 N	2532	-0-	-20	-0-	413	1	2118	2	Y	1			19

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674														
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
10	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
11	7320 X	7207	-0-	-113	-0-	7207	2			N	-0-			-0-
12	7130 X	6849	-0-	-281	-0-	6849	2			N	-0-			-0-
01	7130 X	6725	-0-	-405	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
02	6670 X	6163	-0-	-507	-0-	6163	2			N	-0-			-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183														
09	5070 X	4085	-0-	-985	-0-	300	1	3785	2	N	-0-			164
10	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	310	1	3992	2	N	1			165
11	4290 X	3693	-0-	-597	-0-	300	1	3393	2	N	-0-			165
12	4309 X	4278	-0-	-31	-0-	310	1	3962	2	N	5			170
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-			170
*02	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	1905	1	4896	2	N	-0-			170

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951														
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	119	1	469	2	N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	104	1	645	2	N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	172	1	471	2	N	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	337	1	833	2	N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	262	1	599	2	N	-0-			-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
09		4050 X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2	N	-0-		-0-
10		4092 X	3930	-0-	-162	-0-	3930	2	N	-0-		-0-
11		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2	N	-0-		-0-
12		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2	N	-0-		-0-
01		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2	N	-0-		-0-
02		4002 X	3658	-0-	-344	-0-	3658	2	N	-0-		-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118												
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	523	1	N	-0-		28
10		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-		28
11		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	595	1	N	13		41
							14	9				
12		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	693	1	N	-0-		41
01		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	618	1	N	-0-		41
*02		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	673	1	N	-0-		41

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778												
09		2820 N	2481	-0-	-339	-0-	513	1	N	-0-		164
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	530	1	N	-0-		164
11		2130 N	1724	-0-	-406	-0-	513	1	N	-0-		164
12		2573 N	1727	-0-	-846	-0-	530	1	N	-0-		164
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	583	1	N	-0-		164
02		1653 N	-0-	-0-	-1653	-0-			N	-0-		164

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072												
09		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	341	1	N	181		579
							199	9				
10		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	109	1	N	145	385	339
							160	9				
11		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	483	1	N	183	191	331
							201	9				
12		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	522	1	N	200	194	337
							220	9				
01		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	488	1	N	176	194	319
							194	9				
*02		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	509	1	N	143		462
							157	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	5281	-0-	-59	-0-	298	1	4983	2	N	-0-			10
10	5518 X	5031	-0-	-487	-0-	163	1	4868	2	N	-0-			10
11	5820 X	4652	-0-	-1168	-0-	367	1	4285	2	N	-0-			10
12	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	425	1	4554	2	N	-0-			10
01	5146 X	4945	-0-	-201	-0-	373	1	4489	2	N	75			85
						83	9							
02	4814 X	3809	-0-	-1005	-0-	366	1	3443	2	N	-0-			85

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589														
09	5850 X	5249	-0-	-601	-0-	371	1	4871	2	N	6			160
						7	9							
10	6045 X	5670	-0-	-375	-0-	145	1	5505	2	N	18			178
						20	9							
11	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	572	1	5054	2	N	7			185
						8	9							
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	718	1	5211	2	N	33	193	1	25
						36	9							
01	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	25			50
						28	9							
*02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	626	1	4792	2	N	60			110
						66	9							

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335														
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	494	1	4676	2	Y	74			83
						81	9							
10	4867 X	4675	-0-	-192	-0-	16	1	4608	2	Y	46			129
						51	9							
11	4830 X	3903	-0-	-927	-0-	3878	2	25	9	Y	23			152
12	5394 X	3636	-0-	-1758	-0-	3636	2			Y	-0-			152
01	5394 X	3838	-0-	-1556	-0-	3782	2	56	9	Y	51	180	1	23
02	5046 X	3898	-0-	-1148	-0-	197	1	3701	2	Y	-0-			23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056														
09	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	1233	1	7877	2	N	-0-			-0-
10	11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	1439	1	9958	2	N	-0-			-0-
11	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	1761	1	15199	2	N	-0-			-0-
12	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	1544	1	8633	2	N	-0-			-0-
01	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-			-0-
02	12180 X	9627	-0-	-2553	-0-	9627	2			N	-0-			-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855														
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425														
09		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	290	1	2519	2	N	-0-		68
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	196	1	2011	2	N	22		90
							24	9						
11		2430 N	2035	-0-	-395	-0-	476	1	1559	2	N	-0-		90
12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	515	1	2531	2	N	-0-		90
01		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	471	1	2374	2	N	10		100
							11	9						
*02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	507	1	2020	2	N	15		115
							17	9						

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470														
09		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	944	1	7493	2	N	-0-		52
10		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	426	1	7541	2	N	-0-		52
11		9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	486	1	8629	2	N	-0-		52
12		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	627	1	8261	2	N	-0-		52
01		8060 X	7769	-0-	-291	-0-	626	1	7143	2	N	-0-		52
*02		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	821	1	6863	2	N	-0-		52

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451														
09		7290 X	6934	-0-	-356	-0-	274	1	6612	2	N	44		222
							48	9						
10		7533 X	6921	-0-	-612	-0-	132	1	6789	2	N	-0-		222
11		7290 X	6488	-0-	-802	-0-	402	1	6086	2	N	-0-	192 1	30
12		7409 X	7100	-0-	-309	-0-	481	1	6619	2	N	-0-		30
01		7409 X	7021	-0-	-388	-0-	465	1	6556	2	N	-0-		30
02		6699 X	6641	-0-	-58	-0-	511	1	6084	2	N	42		72
							46	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4830 X	3457	-0-	-1373	-0-	195	1	3262	2	N	-0-			13
10		4774 X	3007	-0-	-1767	-0-	97	1	2910	2	N	-0-			13
11		4260 X	2913	-0-	-1347	-0-	230	1	2683	2	N	-0-			13
12		3813 X	3405	-0-	-408	-0-	290	1	3115	2	N	-0-			13
01		3813 X	3568	-0-	-245	-0-	270	1	3248	2	N	45			58
							50	9							
*02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	324	1	3048	2	N	-0-			58

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056															
09		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	1276	1	8146	2	N	-0-			-0-
10		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	1378	1	9541	2	N	-0-			-0-
11		13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1436	1	12389	2	N	-0-			-0-
12		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	1684	1	9416	2	N	-0-			-0-
01		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-			-0-
02		9541 X	8289	-0-	-1252	-0-	8289	2			N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550															
09		7380 X	6951	-0-	-429	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
10		7316 X	7096	-0-	-220	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
11		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
12		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
01		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-			-0-
*02		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-			-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454															
09		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
10		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-			-0-
11		7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
12		7874 X	6991	-0-	-883	-0-	6991	2			N	-0-			-0-
01		7936 X	7311	-0-	-625	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
02		7424 X	7029	-0-	-395	-0-	7029	2			N	-0-			-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151															
09		4860 X	4267	-0-	-593	-0-	462	1	3770	2	Y	32			88
							35	9							
10		4929 X	3856	-0-	-1073	-0-	255	1	3597	2	Y	4			92
							4	9							
11		4650 X	3991	-0-	-659	-0-	616	1	3361	2	Y	13			105
							14	9							
*12		4650 X	4315	-0-	-335	-0-	668	1	3641	2	Y	5	95	1	15
							6	9							
*01		4650 X	4345	-0-	-305	-0-	670	1	3638	2	Y	34			49
							37	9							
*02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	715	1	3559	2	Y	41			90
							45	9							

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3369	-0-	-111	-0-	85	1	3262	2	Y	20		94
10	3224 X	3019	-0-	-205	-0-	22	9						
10						21	1	2954	2	Y	40	90 1	44
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	44	9						
11						108	1	3272	2	Y	48		92
12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	53	9						
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	140	1	3474	2	Y	-0-		92
						125	1	3509	2	Y	42	96 1	38
02	3306 X	3213	-0-	-93	-0-	46	9						
						99	1	3088	2	Y	24		62
						26	9						
HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700													
09	4860 X	4512	-0-	-348	-0-	441	1	4069	2	Y	2		39
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	2	9						
10						174	1	4083	2	Y	9		48
11	4380 X	4352	-0-	-28	-0-	10	9						
11						653	1	3698	2	Y	1	36 1	13
12	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	801	1	3961	2	Y	-0-		13
						726	1	4022	2	Y	3		16
*02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	3	9						
						727	1	3731	2	Y	1		17
						1	9						
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554													
09	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	1696	1	10830	2	N	-0-		-0-
10	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	1737	1	12020	2	N	-0-		-0-
11	11820 X	4464	-0-	-7356	-0-	463	1	4001	2	N	-0-		-0-
12	13361 X	1	-0-	-13360	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	13764 X	11454	-0-	-2310	-0-	11454	2			N	-0-		-0-
*02	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2			N	-0-		-0-
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874													
09	10260 X	9180	-0-	-1080	-0-	1243	1	7937	2	N	-0-		-0-
10	11873 X	9705	-0-	-2168	-0-	1225	1	8480	2	N	-0-		-0-
11	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	1496	1	12914	2	N	-0-		-0-
12	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	1835	1	10258	2	N	-0-		-0-
01	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-		-0-
02	8497 X	6728	-0-	-1769	-0-	6728	2			N	-0-		-0-
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074													
09	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-		51
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-		51
11	8580 X	8276	-0-	-304	-0-	8276	2			N	-0-		51
12	9393 X	8567	-0-	-826	-0-	8567	2			N	-0-		51
01	9393 X	8524	-0-	-869	-0-	8524	2			N	-0-		51
02	8787 X	7591	-0-	-1196	-0-	7591	2			N	-0-		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2161	-0-	-839	-0-	-0-	457	1	1704	2	N	-0-		61
10		3100 X	2490	-0-	-610	-0-	-0-	288	1	2201	2	N	1		62
11		3000 X	2876	-0-	-124	-0-	-0-	693	1	2183	2	N	-0-		62
12		3100 N	3442	-0-	342	-0-	342	839	1	2603	2	N	-0-		62
01		2222 N	1880	-0-	-342	-0-	-0-	476	1	1404	2	N	-0-		62
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-	-0-					N	-0-		62

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767															
09		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	4311	2	N	-0-		-0-
10		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	3886	2	N	-0-		-0-
11		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	3229	2	N	-0-		-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281															
09		6780 X	6380	-0-	-400	-0-	-0-	314	1	6066	2	N	-0-		27
10		7006 X	6583	-0-	-423	-0-	-0-	175	1	6366	2	N	38		65
11		6900 X	6164	-0-	-736	-0-	-0-	479	1	5624	2	N	55		120
12		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1	6123	2	N	-0-		120
01		6696 X	6590	-0-	-106	-0-	-0-	527	1	6041	2	N	20		140
02		6177 X	6094	-0-	-83	-0-	-0-	591	1	5486	2	N	15		155

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586															
09		3870 X	3533	-0-	-337	-0-	-0-	526	1	3007	2	N	-0-		146
10		3999 X	3349	-0-	-650	-0-	-0-	206	1	3143	2	N	-0-		146
11		3930 X	3167	-0-	-763	-0-	-0-	523	1	2644	2	N	-0-		146
12		4557 X	2150	-0-	-2407	-0-	-0-	534	1	1616	2	N	-0-		146
01		4557 X	2099	-0-	-2458	-0-	-0-	474	1	1571	2	N	49		195
02		3422 X	2139	-0-	-1283	-0-	-0-	587	1	1552	2	N	-0-		195

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924															
09		3840 X	3040	-0-	-800	-0-	-0-	292	1	2747	2	Y	1		8
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-		8
11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	2275	2	Y	1		9
12		3348 X	1014	-0-	-2334	-0-	-0-	208	1	806	2	Y	-0-		9
01		3348 X	532	-0-	-2816	-0-	-0-	98	1	434	2	Y	-0-		9
02		2929 X	1301	-0-	-1628	-0-	-0-	246	1	1055	2	Y	-0-		9

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590												
09	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	351	1	3553	2	Y	32
10	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	125	1	3632	2	Y	35
							3	9				
11	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	502	1	3019	2	Y	35
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	589	1	3370	2	Y	35
01	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	532	1	3316	2	Y	35
02	3625	X	3459	-0-	-166	-0-	523	1	2936	2	Y	35

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210												
09	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	325	1	5102	2	Y	54
							17	9				
10	6200	X	5394	-0-	-806	-0-	139	1	5214	2	Y	91
							41	9				
11	6180	X	5578	-0-	-602	-0-	524	1	5040	2	Y	38
							14	9				
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	597	1	5268	2	Y	38
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	532	1	5288	2	Y	83
							50	9				
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	556	1	4881	2	Y	31
							14	9				

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320												
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470												
09	6180	X	5482	-0-	-698	-0-	237	1	5245	2	N	-0-
10	7316	X	5235	-0-	-2081	-0-	236	1	4999	2	N	-0-
11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	233	1	5036	2	N	-0-
12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	270	1	6026	2	N	-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	81	1	6410	2	N	-0-
*02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	71	1	5117	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	120	1	5451	2	N	-0-			-0-
10		6169 X	5558	-0-	-611	-0-	130	1	5428	2	N	-0-			-0-
11		5970 X	5836	-0-	-134	-0-	133	1	5703	2	N	-0-			-0-
12		6169 X	5861	-0-	-308	-0-	128	1	5733	2	N	-0-			-0-
01		5983 X	5250	-0-	-733	-0-	239	1	5011	2	N	-0-			-0-
02		5655 X	4395	-0-	-1260	-0-	214	1	4181	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355															
09		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
10		7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-			-0-
11		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-			-0-
12		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-			-0-
01		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-			-0-
*02		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363															
09		11700 X	10740	-0-	-960	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
10		12090 X	10983	-0-	-1107	-0-	10983	2			N	-0-			-0-
11		11310 X	10537	-0-	-773	-0-	10537	2			N	-0-			-0-
12		11160 X	9782	-0-	-1378	-0-	9782	2			N	-0-			-0-
01		11160 X	9771	-0-	-1389	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
02		10382 X	8755	-0-	-1627	-0-	8755	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200															
09		3720 X	2893	-0-	-827	-0-	684	1	2209	2	N	-0-			-0-
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	269	1	3251	2	N	-0-			-0-
11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1013	1	2583	2	N	-0-			-0-
12		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	1225	1	3368	2	N	-0-			-0-
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	742	1	3673	2	N	-0-			-0-
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15															

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762															
09		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	217	1	5161	2	N	-0-			-0-
10		5487 X	4054	-0-	-1433	-0-	112	1	3942	2	N	-0-			-0-
11		4890 X	3821	-0-	-1069	-0-	316	1	3505	2	N	-0-			-0-
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	371	1	3065	2	N	-0-			-0-
01		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	334	1	3422	2	N	-0-			-0-
*02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	672	1	2815	2	N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156															
09		6990 X	6619	-0-	-371	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
10		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
11		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
12		7285 X	6590	-0-	-695	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
01		8029 X	6708	-0-	-1321	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
02		7511 X	6453	-0-	-1058	-0-	6453	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007												TOTAL DEPTH	5663	PERF.	6100 - 8127		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6880 - 9281		
09	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	447	1	2794	2	N	-0-					30
10	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	333	1	2970	2	N	-0-					30
11	3810	X	3582	-0-	-228	-0-	727	1	2855	2	N	-0-					30
12	T. A.		4479	-0-	4479	-0-	811	1	3668	2	N	-0-					30
01	T. A.		4667	-0-	4667	-0-	9146	732	3935	2	N	-0-					30
02	T. A.		4213	-0-	4213	-0-	13359	787	3426	2	N	-0-					30

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006												TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6625 - 9165		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007												TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8550 - 10167		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007												TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8692 - 10073		
09	1560	X	498	-0-	-1062	-0-	72	1	426	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	395	-0-	-1217	-0-	61	1	334	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	777	-0-	-783	-0-	120	1	657	2	N	-0-					-0-
12	651	X	269	-0-	-382	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-
01	527	X	183	-0-	-344	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
02	754	X	158	-0-	-596	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007												TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7681 - 10092		
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
11	7950	X	5713	-0-	-2237	-0-	1	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6153	-0-	-1380	-0-	1	1	6152	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5766	-0-	-1767	-0-	1	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	7047	X	5642	-0-	-1405	-0-	7	1	5635	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007												TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6950 - 10171		
09	8790	X	8238	-0-	-552	-0-	8180	2	58	9	N	53					140
10	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8529	2	48	9	N	44					184
11	8790	X	7710	-0-	-1080	-0-	7698	2	12	9	N	11					195
12	8742	X	8444	-0-	-298	-0-	8444	2			N	-0-					195
01	8742	X	8328	-0-	-414	-0-	8305	2	23	9	N	21	180	1			36
02	8033	X	7826	-0-	-207	-0-	7804	2	22	9	N	20					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	9420 X	8575	-0-	-845	-0-	8553	2	22	9	N	20			187
10	9734 X	8789	-0-	-945	-0-	8755	2	34	9	N	31			218
11	9150 X	8427	-0-	-723	-0-	8425	2	2	9	N	2			220
12	8866 X	8544	-0-	-322	-0-	8544	2			N	-0-			220
01	8866 X	8467	-0-	-399	-0-	8439	2	28	9	N	25	203	1	42
02	8294 X	7952	-0-	-342	-0-	7952	2			N	-0-			42

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553														
09	6210 X	6127	-0-	-83	-0-	661	1	5463	2	N	3			32
10	6417 X	6157	-0-	-260	-0-	694	1	5452	2	N	10			42
11	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	698	1	5411	2	N	74			116
12	6324 X	5962	-0-	-362	-0-	687	1	5264	2	N	10	97	1	29
01	6324 X	5819	-0-	-505	-0-	683	1	5108	2	N	25			54
02	5974 X	5601	-0-	-373	-0-	645	1	4905	2	N	46			100

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			12
11	T. A.	55	-0-	55	55	6	1	45	2	Y	4	8	1	8
12	14B2 EXT	2211	-0-	2211	2266	226	1	1973	2	Y	11	8	1	11
01	14B2 EXT	2966	-0-	2966	5232	252	1	2704	2	Y	9	8	1	12
02	14B2 EXT	2655	-0-	2655	7887	242	1	2402	2	Y	10	8	1	14

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100														
09	4290 X	4023	-0-	-267	-0-	588	1	3435	2	N	-0-			-0-
10	5208 X	3264	-0-	-1944	-0-	506	1	2758	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	3951	-0-	-1299	-0-	610	1	3341	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	2663	-0-	-2762	-0-	388	1	2275	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	2970	-0-	-2455	-0-	161	1	2809	2	N	-0-			-0-
02	3886 X	2252	-0-	-1634	-0-	128	1	2124	2	N	-0-			-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746														
09	3690 X	3256	-0-	-434	-0-	189	1	3067	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	32	1	3517	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	2887	-0-	-803	-0-	8	1	2879	2	N	-0-			-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	56	1	3587	2	N	-0-			-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
*02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892														
09	3990 X	3265	-0-	-725	-0-	579	1	2686	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	421	1	2942	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	738	1	2463	2	N	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	921	1	2914	2	N	-0-			-0-
01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	1045	1	4768	2	N	-0-			-0-
*02	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1101	1	4562	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	307 1	3328 2	N	-0-		-0-	
10		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	318 1	3444 2	N	-0-		-0-	
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	318 1	3374 2	N	-0-		-0-	
12		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	330 1	3618 2	N	-0-		-0-	
01		3751 X	3675	-0-	-76	-0-	347 1	3328 2	N	-0-		-0-	
02		3567 X	3261	-0-	-306	-0-	463 1	2798 2	N	-0-		-0-	

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850													
09		11700 X	11285	-0-	-415	-0-	11285 2		N	-0-		-0-	
10		12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008 2		N	-0-		-0-	
11		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187 2		N	-0-		-0-	
12		11656 X	11075	-0-	-581	-0-	11075 2		N	-0-		-0-	
01		11997 X	11725	-0-	-272	-0-	11725 2		N	-0-		-0-	
02		11223 X	10749	-0-	-474	-0-	10749 2		N	-0-		-0-	

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250													
09		3060 X	2851	-0-	-209	-0-	921 1	1906 2	Y	22		117	
							24 9						
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	1416 1	2027 2	Y	22		139	
							24 9						
11		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	1522 1	3241 2	Y	-0-		139	
12		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	1794 1	2642 2	Y	-0-		139	
01		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	3808 1	3058 2	Y	-0-		139	
02		2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-			Y	-0-		139	

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555													
09		4020 X	2483	-0-	-1537	-0-	808 1	1672 2	Y	3		103	
							3 9						
10		3441 X	573	-0-	-2868	-0-	236 1	337 2	Y	-0-		103	
11		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	1430 1	3047 2	Y	-0-		103	
12		3255 X	1369	-0-	-1886	-0-	554 1	815 2	Y	-0-		103	
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-		103	
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-			Y	-0-		103	

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800													
09		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 2		N	-0-		-0-	
10		6293 X	5423	-0-	-870	-0-	5423 2		N	-0-		-0-	
11		6090 X	5513	-0-	-577	-0-	5513 2		N	-0-		-0-	
12		7378 X	4504	-0-	-2874	-0-	4504 2		N	-0-		-0-	
01		7378 X	5479	-0-	-1899	-0-	311 1	5168 2	N	-0-		-0-	
02		6902 X	3960	-0-	-2942	-0-	241 1	3719 2	N	-0-		-0-	

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515													
09		5160 X	3633	-0-	-1527	-0-	502 1	3131 2	N	-0-		-0-	
10		5332 X	1061	-0-	-4271	-0-	212 1	849 2	N	-0-		-0-	
11		5160 X	3491	-0-	-1669	-0-	459 1	3032 2	N	-0-		-0-	
12		4464 X	3673	-0-	-791	-0-	444 1	3229 2	N	-0-		-0-	
01		4464 X	3688	-0-	-776	-0-	241 1	3447 2	N	-0-		-0-	
02		3509 X	3445	-0-	-64	-0-	254 1	3191 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	1380 1	10897 2	N	-0-		-0-
10		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	1795 1	13781 2	N	-0-		-0-
11		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	1798 1	12723 2	N	-0-		-0-
12		14281 X	14281	-0-	-0-	-0-	1814 1	12467 2	N	-0-		-0-
01		15562 X	9201	-0-	-6361	-0-	564 1	8637 2	N	-0-		-0-
02		14558 X	7620	-0-	-6938	-0-	468 1	7152 2	N	-0-		-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806												
09		6420 X	5537	-0-	-883	-0-	623 1	4914 2	N	-0-		-0-
10		6758 X	5896	-0-	-862	-0-	679 1	5217 2	N	-0-		-0-
11		6540 X	5686	-0-	-854	-0-	704 1	4982 2	N	-0-		-0-
12		6727 X	5568	-0-	-1159	-0-	707 1	4861 2	N	-0-		-0-
01		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	960 1	14699 2	N	-0-		-0-
*02		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	422 1	6451 2	N	-0-		-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690												
09		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	300 1	5322 2	N	-0-		-0-
10		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	310 1	5410 2	N	-0-		-0-
11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	300 1	4618 2	N	-0-		-0-
12		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	310 1	2410 2	N	-0-		-0-
01		1054 X	55	-0-	-999	-0-	55 2		N	-0-		-0-
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-			N	-0-		-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873												
09		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		N	-0-		12
10		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 2		N	-0-		12
11		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 2		N	-0-		12
12		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 2		N	-0-		12
01		5797 X	5634	-0-	-163	-0-	5634 2		N	-0-		12
02		5423 X	5115	-0-	-308	-0-	5115 2		N	-0-		12

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316												
09		5490 X	5047	-0-	-443	-0-	737 1	4310 2	N	-0-		-0-
10		5425 X	5062	-0-	-363	-0-	784 1	4278 2	N	-0-		-0-
11		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	800 1	4377 2	N	-0-		-0-
12		5208 X	5154	-0-	-54	-0-	750 1	4404 2	N	-0-		-0-
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	302 1	5290 2	N	-0-		-0-
02		5017 X	4208	-0-	-809	-0-	240 1	3968 2	N	-0-		-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262												
09		8520 X	7333	-0-	-1187	-0-	584 1	6749 2	N	-0-		-0-
10		8680 X	7485	-0-	-1195	-0-	613 1	6872 2	N	-0-		-0-
11		9120 X	7317	-0-	-1803	-0-	582 1	6735 2	N	-0-		-0-
12		7812 X	7768	-0-	-44	-0-	607 1	7161 2	N	-0-		-0-
01		7812 X	7072	-0-	-740	-0-	665 1	6407 2	N	-0-		-0-
02		7076 X	6655	-0-	-421	-0-	622 1	6033 2	N	-0-		-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213												
09		7440 X	6438	-0-	-1002	-0-	512 1	5926 2	N	-0-		-0-
10		7533 X	6338	-0-	-1195	-0-	520 1	5818 2	N	-0-		-0-
11		7440 X	6467	-0-	-973	-0-	514 1	5953 2	N	-0-		-0-
12		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	526 1	6205 2	N	-0-		-0-
01		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	625 1	6024 2	N	-0-		-0-
02		6090 X	6048	-0-	-42	-0-	565 1	5483 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	160	1	2519	2	Y	15			53
						17	9							
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	Y	37			90
						41	9							
11	3030 X	2793	-0-	-237	-0-	262	1	2517	2	Y	13	65	1	38
						14	9							
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	297	1	2625	2	Y	-0-			38
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	266	1	2645	2	Y	45			83
						50	9							
*02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	284	1	2495	2	Y	13	65	1	31
						14	9							

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822														
09	7710 X	6741	-0-	-969	-0-	161	1	6580	2	N	-0-			-0-
10	7967 X	3847	-0-	-4120	-0-	129	1	3718	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	6604	-0-	-1106	-0-	286	1	6318	2	N	-0-			-0-
12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	465	1	6873	2	N	-0-			-0-
01	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	412	1	6880	2	N	-0-			-0-
*02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	455	1	6497	2	N	-0-			-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045														
09	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-			-0-
10	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-			-0-
11	11730 X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310														
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704														
09	3780 X	882	-0-	-2898	-0-	48	1	834	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	945	-0-	-2961	-0-	36	1	909	2	N	-0-			-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	179	1	4875	2	N	-0-			-0-
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	541	1	5647	2	N	-0-			-0-
01	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	464	1	5308	2	N	-0-			-0-
*02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	461	1	4919	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

09	6000 X	5045	-0-	-955	-0-	370	1	4675	2	N	-0-					180
10	5704 X	4931	-0-	-773	-0-	139	1	4792	2	N	-0-					180
11	6030 X	5327	-0-	-703	-0-	547	1	4780	2	N	-0-					180
12	5642 X	5375	-0-	-267	-0-	648	1	4727	2	N	-0-					180
01	5549 X	5335	-0-	-214	-0-	601	1	4644	2	N	82					262
*02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	90	9	617	1	N	181	181	1			262
						199	9									

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

09	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	158	1	2522	2	Y	6	10	1			4
						7	9									
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2581	2	Y	9	5	1			8
						10	9									
11	2730 N	2059	-0-	-671	-0-	237	1	1811	2	Y	10	10	1			8
						11	9									
12	3100 N	3181	-0-	81	81	270	1	2899	2	Y	11	11	1			8
						12	9									
01	2881 N	2800	-0-	-81	-0-	222	1	2570	2	Y	7	6	1			9
						8	9									
*02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	225	1	2302	2	Y	14	11	1			12
						15	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

09	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					77
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					77
11	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-					77
12	6634 X	5501	-0-	-1133	-0-	5501	2			Y	-0-					77
01	6634 X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	2			Y	-0-					77
*02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					77

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

09	14B2 EXT	2889	-0-	2889	10296	1004	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3374	-0-	3374	13670	1513	1	1861	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2919	-0-	2919	16589	1093	1	1826	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3254	-0-	3254	19843	1330	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	22886 X	3043	-0-	-19843	-0-	1673	1	1370	2	N	-0-					-0-
*02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	1518	1	1074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007												TOTAL DEPTH	7175	PERF.	8002 - 12205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	271 1	182 2		N	-0-			-0-	
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	146 1	96 2		N	-0-			-0-	
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	149 1	100 2		N	-0-			-0-	
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	197 1	131 2		N	-0-			-0-	
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	74 1	165 2		N	-0-			-0-	
02		232 N	118	-0-	-114	-0-	42 1	76 2		N	-0-			-0-	

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007												TOTAL DEPTH	6236	PERF.	7441 - 9210
09		3540 X	3434	-0-	-106	-0-	288 1	3146 2		N	-0-			-0-	
10		3658 X	3324	-0-	-334	-0-	126 1	3198 2		N	-0-			-0-	
11		3840 X	3352	-0-	-488	-0-	416 1	2936 2		N	-0-			-0-	
12		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	461 1	3834 2		N	-0-			-0-	
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	437 1	3785 2		N	-0-			-0-	
*02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	463 1	3763 2		N	-0-			-0-	

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007												TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7977 - 10580
09		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2			N	-0-			-0-	
10		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2			N	-0-			-0-	
11		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2			N	-0-			-0-	
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2			N	-0-			-0-	
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	271 1	3802 2		N	-0-			-0-	
*02		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	245 1	3334 2		N	-0-			-0-	

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007												TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8258 - 11255
09		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099 2			N	-0-			-0-	
10		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598 2			N	-0-			-0-	
11		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229 2			N	-0-			-0-	
12		8370 X	6890	-0-	-1480	-0-	6890 2			N	-0-			-0-	
01		9610 X	7882	-0-	-1728	-0-	663 1	7219 2		N	-0-			-0-	
02		8990 X	7305	-0-	-1685	-0-	629 1	6676 2		N	-0-			-0-	

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007												TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6570 - 8101
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	235 1	1337 2		N	3			20	
							3 9								
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	109 1	1649 2		N	27			47	
							30 9								
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	471 1	1637 2		N	-0-			47	
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	528 1	1360 2		N	-0-			47	
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	332 1	873 2		N	8			55	
							9 9								
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-			55	

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007												TOTAL DEPTH	5820	PERF.	6520 - 9162
09		5040 X	4618	-0-	-422	-0-	198 1	4420 2		N	-0-			93	
10		5208 X	4758	-0-	-450	-0-	106 1	4652 2		N	-0-			93	
11		4920 X	4874	-0-	-46	-0-	265 1	4608 2		N	1	80 1		14	
							1 9								
12		5084 X	5055	-0-	-29	-0-	316 1	4688 2		N	46			60	
							51 9								
01		4898 X	4706	-0-	-192	-0-	282 1	4424 2		N	-0-			60	
02		4698 X	4654	-0-	-44	-0-	301 1	4353 2		N	-0-			60	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715																		
09		11010 X	10017	-0-	-993	-0-	-0-	631	1	9386	2	N	-0-					-0-
10		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	8980	2	N	-0-					-0-
11		10740 X	7727	-0-	-3013	-0-	-0-	547	1	7180	2	N	-0-					-0-
12		10509 X	8467	-0-	-2042	-0-	-0-	757	1	7710	2	N	-0-					-0-
01		10509 X	8323	-0-	-2186	-0-	-0-	1152	1	7171	2	N	-0-					-0-
02		9686 X	8430	-0-	-1256	-0-	-0-	851	1	7579	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305																		
09		9450 X	6177	-0-	-3273	-0-	-0-	708	1	5469	2	N	-0-					-0-
10		8339 X	5302	-0-	-3037	-0-	-0-	480	1	4822	2	N	-0-					-0-
11		7380 X	4673	-0-	-2707	-0-	-0-	682	1	3991	2	N	-0-					-0-
12		6634 X	4865	-0-	-1769	-0-	-0-	829	1	4036	2	N	-0-					-0-
01		6634 X	5148	-0-	-1486	-0-	-0-	713	1	4435	2	N	-0-					-0-
02		5974 X	4865	-0-	-1109	-0-	-0-	491	1	4374	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650																		
09		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	3346	2	N	-0-					-0-
10		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	2934	2	N	-0-					-0-
11		2280 X	2091	-0-	-189	-0-	-0-	465	1	1626	2	N	-0-					-0-
12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	2680	2	N	-0-					-0-
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	3129	2	N	-0-					-0-
*02		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	2711	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140																		
09		6690 X	5518	-0-	-1172	-0-	-0-	642	1	4876	2	N	-0-					-0-
10		6355 X	5868	-0-	-487	-0-	-0-	665	1	5203	2	N	-0-					-0-
11		6150 X	5902	-0-	-248	-0-	-0-	660	1	5242	2	N	-0-					-0-
12		6355 X	6332	-0-	-23	-0-	-0-	627	1	5705	2	N	-0-					-0-
01		6293 X	6071	-0-	-222	-0-	-0-	444	1	5627	2	N	-0-					-0-
*02		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	5455	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780																		
09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	2160	2	N	-0-					-0-
10		2542 X	2027	-0-	-515	-0-	-0-	248	1	1779	2	N	-0-					-0-
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	2238	2	N	-0-					-0-
12		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	2073	2	N	-0-					-0-
01		2542 X	1545	-0-	-997	-0-	-0-	217	1	1328	2	N	-0-					-0-
02		2378 N	-0-	-0-	-2378	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652															
09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	540	1	4550	2	N	-0-			-0-
10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	397	1	4815	2	N	-0-			-0-
11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	643	1	4765	2	N	-0-			-0-
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	758	1	4514	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	740	1	3966	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	3695	-0-	-1032	-0-	715	1	2980	2	N	-0-			-0-

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750															
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-			15
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			15
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			15
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			15
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-			15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951															
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	228	1	4698	2	N	-0-			14
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	130	1	4642	2	N	-0-			14
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	349	1	4071	2	N	-0-			14
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	401	1	4253	2	N	-0-			14
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	349	1	3812	2	N	46			60
*02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	51	9	376	1	N	80			140
							88	9							

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211															
09	6810	X	5997	-0-	-813	-0-	257	1	5740	2	N	-0-			53
10	7037	X	6318	-0-	-719	-0-	138	1	6073	2	N	97			150
							107	9							
11	6630	X	6154	-0-	-476	-0-	335	1	5818	2	N	1	113	1	38
							1	9							
12	6603	X	6507	-0-	-96	-0-	406	1	6013	2	N	80			118
							88	9							
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	385	1	6027	2	N	-0-			118
*02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	398	1	5758	2	N	62			180
							68	9							

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078															
09	4530	X	4458	-0-	-72	-0-	206	1	4252	2	N	-0-			125
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	135	1	4825	2	N	-0-			125
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	397	1	4629	2	N	-0-			125
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	432	1	4583	2	N	-0-			125
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	403	1	4401	2	N	-0-			125
*02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	2	N	-0-			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2940 X	2576	-0-	-364	-0-	2576	2	N	-0-			27
10		2821 X	1488	-0-	-1333	-0-	1488	2	N	-0-			27
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	6			33
12		2697 N	1989	-0-	-708	-0-	1989	2	N	-0-			33
01		1488 N	1091	-0-	-397	-0-	1089	2	N	2			35
*02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	28	9		60

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

09		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-			118
10		4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4260	2	N	1	9		119
11		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	11			130
12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4323	2	N	3	9		133
01		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	19	9		150
*02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3835	2	N	6	9		155

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

09		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	431	1	N	-0-			30
10		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			30
11		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	689	1	N	60			90
							66	9					
12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	835	1	N	-0-			90
01		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	755	1	N	-0-			90
*02		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	789	1	N	-0-			90

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

09		7350 X	7020	-0-	-330	-0-	432	1	N	-0-			-0-
10		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	359	1	N	-0-			-0-
11		7650 X	7409	-0-	-241	-0-	395	1	N	-0-			-0-
12		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	569	1	N	-0-			-0-
01		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-			-0-
*02		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	556	1	N	-0-			-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	477	1	N	-0-	43	1	82
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-			82
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	601	1	N	-0-			82
12		1488 N	111	-0-	-1377	-0-	111	1	N	-0-			82
01		1395 N	1	-0-	-1394	-0-	1	2	N	-0-			82
02		1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-			N	-0-			82

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	280	1	1702	2	N	-0-			20
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1218	2	N	-0-			20
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	2	N	-0-			20
12	1612 N	815	-0-	-797	-0-	241	1	574	2	N	-0-			20
01	1364 N	265	-0-	-1099	-0-	95	1	170	2	N	-0-			20
02	1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			20

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820														
09	4200 X	2616	-0-	-1584	-0-	164	1	2452	2	Y	-0-			19
10	1705 X	1611	-0-	-94	-0-	46	1	1565	2	Y	-0-			19
11	2010 X	1289	-0-	-721	-0-	88	1	1201	2	Y	-0-			19
12	2666 X	1566	-0-	-1100	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-			19
01	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	187	1	2866	2	Y	-0-			19
*02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	177	1	2149	2	Y	-0-			19

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914														
09	5040 X	4117	-0-	-923	-0-	345	1	3770	2	Y	2			15
10	5208 X	3989	-0-	-1219	-0-	217	1	3737	2	Y	32			47
11	4830 X	3941	-0-	-889	-0-	586	1	3346	2	Y	8			55
12	4991 X	3738	-0-	-1253	-0-	613	1	3125	2	Y	-0-			55
01	4588 X	3201	-0-	-1387	-0-	554	1	2641	2	Y	5			60
02	3973 X	3353	-0-	-620	-0-	639	1	2708	2	Y	5			65

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238														
09	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	289	1	3130	2	N	-0-			-0-
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	327	1	3536	2	N	-0-			-0-
11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	322	1	3409	2	N	-0-			-0-
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	540	1	5911	2	N	-0-			-0-
01	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	1187	1	5782	2	N	-0-			-0-
*02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	1332	1	4759	2	N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838														
09	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	1817	1	5498	2	N	-0-			79
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	720	1	5843	2	N	11			90
11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	697	1	5364	2	N	15			105
12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	720	1	5505	2	N	18			123
01	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	274	1	4452	2	N	32			155
02	4756 X	4303	-0-	-453	-0-	272	1	4031	2	N	-0-			80

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560														
09	10380 X	9760	-0-	-620	-0-	826	1	8934	2	N	-0-			-0-
10	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	874	1	9455	2	N	-0-			-0-
11	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	875	1	9278	2	N	-0-			-0-
12	10075 X	9310	-0-	-765	-0-	779	1	8531	2	N	-0-			-0-
01	10323 X	9163	-0-	-1160	-0-	866	1	8297	2	N	-0-			-0-
02	9802 X	8735	-0-	-1067	-0-	1240	1	7495	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	1	2649	2	N	-0-			-0-
10		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	1	2633	2	N	-0-			-0-
11		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	1	2375	2	N	-0-			-0-
12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	1	2363	2	N	-0-			-0-
01		2573 X	2089	-0-	-484	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
02		2407 X	74	-0-	-2333	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125																
09		3270 X	2724	-0-	-546	-0-	-0-	340	1	2384	2	Y	-0-			-0-
10		3379 X	2790	-0-	-589	-0-	-0-	350	1	2440	2	Y	-0-			-0-
11		3150 X	2749	-0-	-401	-0-	-0-	343	1	2406	2	Y	-0-			-0-
12		2976 X	2953	-0-	-23	-0-	-0-	370	1	2583	2	Y	-0-			-0-
01		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2640	2	Y	-0-			-0-
*02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2603	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510																
09		5910 X	5607	-0-	-303	-0-	-0-	700	1	4907	2	Y	-0-			-0-
10		6107 X	5794	-0-	-313	-0-	-0-	727	1	5067	2	Y	-0-			-0-
11		5910 X	5689	-0-	-221	-0-	-0-	709	1	4980	2	Y	-0-			-0-
12		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	5135	2	Y	-0-			-0-
01		5735 X	5625	-0-	-110	-0-	-0-	426	1	5199	2	Y	-0-			-0-
02		5365 X	5252	-0-	-113	-0-	-0-	393	1	4859	2	Y	-0-			-0-

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080																
09		4500 X	3903	-0-	-597	-0-	-0-	454	1	3449	2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4121	-0-	-529	-0-	-0-	468	1	3653	2	N	-0-			-0-
11		4410 X	3894	-0-	-516	-0-	-0-	436	1	3458	2	N	-0-			-0-
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	4598	2	N	-0-			-0-
01		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	4640	2	N	-0-			-0-
02		3654 X	3623	-0-	-31	-0-	-0-	288	1	3335	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680																
09		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
11		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
12		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
01		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	4405	2	N	-0-			-0-
*02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	4691	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410																
09		1890 N	1664	-0-	-226	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-			-0-
10		1798 N	1357	-0-	-441	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
11		1650 N	1516	-0-	-134	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			-0-
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-
01		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1615	2	Y	-0-			-0-
*02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	1295	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	336	1	2041	2	N	-0-					13
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	219	1	1945	2	N	4					17
						4	9									
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	468	1	1991	2	N	-0-					17
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	804	1	1915	2	N	3					20
						3	9									
01	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	741	1	1329	2	N	-0-					20
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					20

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	152	1	2432	2	Y	13	17	1			8
						14	9									
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	2	Y	20	11	1			17
						22	9									
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	242	1	1844	2	Y	23	22	1			18
						25	9									
12	3131 X	2576	-0-	-555	-0-	218	1	2336	2	Y	20	21	1			17
						22	9									
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	242	1	2810	2	Y	7	12	1			12
						8	9									
02	2842 X	2605	-0-	-237	-0-	230	1	2356	2	Y	17	15	1			14
						19	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	294	1	3081	2	Y	-0-					16
10	3751 X	2879	-0-	-872	-0-	118	1	2758	2	Y	3					19
						3	9									
11	3630 X	2894	-0-	-736	-0-	396	1	2498	2	Y	-0-					19
12	3534 X	2508	-0-	-1026	-0-	385	1	2123	2	Y	-0-					19
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	481	1	3065	2	Y	-0-					19
*02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	474	1	2810	2	Y	4					23
						4	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

09	7140 X	4828	-0-	-2312	-0-	339	1	4471	2	Y	16	47	1			32
						18	9									
10	7378 X	4535	-0-	-2843	-0-	313	1	4181	2	Y	37					69
						41	9									
11	6630 X	4045	-0-	-2585	-0-	285	1	3730	2	Y	27	48	1			48
						30	9									
12	4743 X	4566	-0-	-177	-0-	293	1	4201	2	Y	65	49	1			64
						72	9									
01	4743 X	4150	-0-	-593	-0-	308	1	3781	2	Y	55	49	1			70
						61	9									
02	4437 X	4116	-0-	-321	-0-	328	1	3788	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6870 X	5305	-0-	-1565	-0-	5305	2	N	-0-		-0-
10	7099 X	5066	-0-	-2033	-0-	5066	2	N	-0-		-0-
11	6630 X	5422	-0-	-1208	-0-	5422	2	N	-0-		-0-
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2	N	-0-		-0-
01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	606	1	6364	2	N	-0-
*02	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	557	1	5840	2	N	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690											
09	6180 X	4910	-0-	-1270	-0-	346	1	4564	2	Y	-0-
10	6386 X	4942	-0-	-1444	-0-	343	1	4599	2	Y	-0-
11	6180 X	4823	-0-	-1357	-0-	342	1	4481	2	Y	-0-
12	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	420	1	6013	2	Y	-0-
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	437	1	5372	2	Y	-0-
02	4756 X	3749	-0-	-1007	-0-	299	1	3450	2	Y	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990											
09	3000 N	5824	-0-	2824	5854	411	1	5413	2	Y	-0-
10	12713 X	6859	-0-	-5854	-0-	477	1	6382	2	Y	-0-
11	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	468	1	6114	2	Y	-0-
12	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	419	1	6002	2	Y	-0-
01	6851 X	6651	-0-	-200	-0-	500	1	6151	2	Y	-0-
*02	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	537	1	6199	2	Y	-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980											
09	8190 X	4944	-0-	-3246	-0-	418	1	4526	2	N	-0-
10	7688 X	5174	-0-	-2514	-0-	438	1	4736	2	N	-0-
11	7260 X	4838	-0-	-2422	-0-	417	1	4421	2	N	-0-
12	5425 X	3801	-0-	-1624	-0-	318	1	3483	2	N	-0-
01	5425 X	1951	-0-	-3474	-0-	1312	1	639	2	N	-0-
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-					N	-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600											
09	6330 X	6116	-0-	-214	-0-	739	1	5377	2	N	18
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	512	1	5245	2	N	18
11	6750 X	6134	-0-	-616	-0-	893	1	5241	2	N	18
12	6200 X	5905	-0-	-295	-0-	1059	1	4846	2	N	18
01	6200 X	5856	-0-	-344	-0-	1043	1	4813	2	N	18
02	5800 X	5444	-0-	-356	-0-	1039	1	4405	2	N	18

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323											
09	4320 X	2438	-0-	-1882	-0-	658	1	1780	2	N	13
10	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	355	1	1787	2	N	13
11	3120 X	2393	-0-	-727	-0-	1032	1	1325	2	N	46
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	1173	1	2031	2	N	51
01	3038 X	1555	-0-	-1483	-0-	690	1	865	2	N	51
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336										COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5800	-	7822
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357										COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	5042	PERF.	5320	-	8600
09	5130	X	3691	-0-	-1439	-0-	-0-	167	1	3518	2	Y	5				85
								6	9								
10	5053	X	2575	-0-	-2478	-0-	-0-	96	1	2471	2	Y	7				92
								8	9								
11	4440	X	4231	-0-	-209	-0-	-0-	293	1	3918	2	Y	18				110
								20	9								
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	3792	2	Y	-0-				110
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3805	2	Y	-0-				110
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4321	2	Y	10				120
								11	9								
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372										COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	8122	-	12325
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	1	1466	2	N	-0-				-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	1	1512	2	N	-0-				-0-
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	1	1578	2	N	-0-				-0-
12	78	X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	31	2	N	-0-				-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	64	2	N	-0-				-0-
CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374										COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8497	-	12694
09	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	-0-	6472	1	4350	2	N	-0-				-0-
10	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	-0-	6771	1	4431	2	N	-0-				-0-
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	1	4297	2	N	-0-				-0-
12	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	-0-	6437	1	4293	2	N	-0-				-0-
01	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	-0-	1618	1	3577	2	N	-0-				-0-
02	5046	X	3782	-0-	-1264	-0-	-0-	1348	1	2434	2	N	-0-				-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377										COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6910	-	10522
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386										COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	6190	-	8730
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																				
CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008												TOTAL DEPTH	9014	PERF.	6070	-	8932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008												TOTAL DEPTH	5595	PERF.	6040	-	9642			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007												TOTAL DEPTH	6542	PERF.	7056	-	10061			
09		7950 X	5093	-0-	-2857	-0-	-0-	319	1	4774	2	Y	-0-							20
10		7843 X	1564	-0-	-6279	-0-	-0-	45	1	1519	2	Y	-0-							20
11		8880 X	5998	-0-	-2882	-0-	-0-	411	1	5587	2	Y	-0-							20
12		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	6217	2	Y	-0-							20
01		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	6618	2	Y	-0-							20
*02		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	5667	2	Y	-0-							20

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007												TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6897	-	9026			
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	4673	2	Y	-0-							19
10		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	6502	2	Y	-0-							19
11		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	4933	2	Y	-0-							19
12		6634 X	5110	-0-	-1524	-0-	-0-	367	1	4743	2	Y	-0-							19
01		6758 X	4530	-0-	-2228	-0-	-0-	277	1	4253	2	Y	-0-							19
02		6264 X	3932	-0-	-2332	-0-	-0-	299	1	3633	2	Y	-0-							19

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007												TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6525	-	9301			
09		6450 X	6406	-0-	-44	-0-	-0-	313	1	6049	2	N	40							200
								44	9											
10		6634 X	6346	-0-	-288	-0-	-0-	169	1	6162	2	N	14							214
								15	9											
11		6810 X	6515	-0-	-295	-0-	-0-	508	1	5967	2	N	36							250
								40	9											
12		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	6114	2	N	196	196	1					250
								216	9											
01		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	6080	2	N	-0-	196	1					54
*02		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	5634	2	N	17							100
								19	9											

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH	7041	PERF.	8040	-	9916			
09		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	1	3355	2	N	-0-							-0-
10		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	1	3211	2	N	-0-							-0-
11		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	1	3035	2	N	-0-							-0-
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	1	2305	2	N	-0-							-0-
01		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	1	2586	2	N	-0-							-0-
*02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	3252	2	N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3990 X	3278	-0-	-712	-0-	390	1	2888	2	N	-0-		-0-
10		4123 X	3481	-0-	-642	-0-	403	1	3078	2	N	-0-		-0-
11		3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	390	1	2546	2	N	-0-		-0-
12		4030 X	3360	-0-	-670	-0-	403	1	2957	2	N	-0-		-0-
01		3782 X	3560	-0-	-222	-0-	561	1	2999	2	N	-0-		-0-
*02		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	525	1	3524	2	N	-0-		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273														
09		7800 X	7215	-0-	-585	-0-	7215	2			N	-0-		-0-
10		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-		-0-
11		8010 X	7597	-0-	-413	-0-	7597	2			N	-0-		-0-
12		8277 X	7730	-0-	-547	-0-	7730	2			N	-0-		-0-
01		8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-		-0-
*02		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-		-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222														
09		7560 X	5398	-0-	-2162	-0-	1332	1	4030	2	N	33		72
10		7812 X	5166	-0-	-2646	-0-	580	1	4577	2	N	8		80
11		7560 X	4813	-0-	-2747	-0-	561	1	4252	2	N	-0-		80
12		5425 X	4814	-0-	-611	-0-	580	1	4234	2	N	-0-		80
01		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	350	1	5704	2	N	-0-		80
02		5075 X	4929	-0-	-146	-0-	311	1	4607	2	N	10		165

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948														
09		2430 X	2146	-0-	-284	-0-	297	1	1849	2	Y	-0-		58
10		2325 X	2140	-0-	-185	-0-	146	1	1994	2	Y	-0-		58
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	503	1	2043	2	Y	5		63
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	516	1	1895	2	Y	-0-		63
01		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	455	1	1892	2	Y	-0-		63
02		2320 N	2065	-0-	-255	-0-	469	1	1596	2	Y	-0-		63

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450														
09		2820 X	2293	-0-	-527	-0-	308	1	1985	2	Y	-0-		35
10		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	149	1	3073	2	Y	9		44
11		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	489	1	2668	2	Y	1		45
12		2573 X	2290	-0-	-283	-0-	429	1	1861	2	Y	-0-		45
01		3379 X	2260	-0-	-1119	-0-	411	1	1849	2	Y	-0-		45
02		3045 X	2101	-0-	-944	-0-	404	1	1697	2	Y	-0-		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09		4440 X	3785	-0-	-655	-0-	193 1	3592 2	N	-0-		224
10		4588 X	3352	-0-	-1236	-0-	115 1	3236 2	N	1		225
							1 9					
11		4440 X	4050	-0-	-390	-0-	316 1	3636 2	N	89	181 1	133
							98 9					
12		3751 X	3576	-0-	-175	-0-	324 1	3050 2	N	184	184 1	133
							202 9					
01		3751 X	3314	-0-	-437	-0-	286 1	3009 2	N	17		150
							19 9					
*02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	311 1	3126 2	N	156	172 1	134
							172 9					

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888												
09		1350 N	1041	-0-	-309	-0-	348 1	693 2	N	-0-		140
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	151 1	1537 2	N	20		160
							22 9					
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	505 1	1265 2	N	-0-		160
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	569 1	1080 2	N	-0-		160
01		1767 N	1402	-0-	-365	-0-	427 1	947 2	N	25		185
							28 9					
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-			N	15		200

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071												
09		1950 X	1887	-0-	-63	-0-	254 1	1633 2	Y	-0-		35
10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	100 1	2069 2	Y	10		45
							11 9					
11		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	341 1	1863 2	Y	-0-		45
12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	510 1	2216 2	Y	-0-		45
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	436 1	1962 2	Y	-0-		45
*02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	484 1	2033 2	Y	-0-		45

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575												
09		360 X	14	-0-	-346	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		27
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		27
11		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	5		32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730												
09		1380 X	1266	-0-	-114	-0-	175 1	1091 2	Y	-0-		28
10		1426 X	1272	-0-	-154	-0-	87 1	1185 2	Y	-0-		28
11		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	266 1	1082 2	Y	5		33
							6 9					
12		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	268 1	986 2	Y	-0-		33
01		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	233 1	969 2	Y	-0-		33
02		1305 N	1099	-0-	-206	-0-	250 1	849 2	Y	-0-		33

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195												
09		5070 X	3618	-0-	-1452	-0-	196 1	3422 2	N	-0-		-0-
10		5239 X	3647	-0-	-1592	-0-	140 1	3507 2	N	-0-		-0-
11		4230 X	3761	-0-	-469	-0-	133 1	3628 2	N	-0-		-0-
12		4371 X	2481	-0-	-1890	-0-	217 1	2264 2	N	-0-		-0-
01		3906 X	3878	-0-	-28	-0-	312 1	3566 2	N	-0-		-0-
02		3625 X	3284	-0-	-341	-0-	282 1	3002 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750												
09		10770 X	10721	-0-	-49	-0-	580	1	10141	2	N	-0-
10		11129 X	10811	-0-	-318	-0-	416	1	10395	2	N	-0-
11		9480 X	8686	-0-	-794	-0-	308	1	8378	2	N	-0-
12		11532 X	10118	-0-	-1414	-0-	884	1	9234	2	N	-0-
01		11532 X	9485	-0-	-2047	-0-	763	1	8722	2	N	-0-
02		10353 X	8879	-0-	-1474	-0-	761	1	8118	2	N	-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320												
09		7590 X	6836	-0-	-754	-0-	905	1	5931	2	N	-0-
10		7843 X	6721	-0-	-1122	-0-	540	1	6181	2	N	-0-
11		8040 X	7685	-0-	-355	-0-	1563	1	6122	2	N	-0-
12		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	777	1	6298	2	N	-0-
01		7037 X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-
02		6583 X	5650	-0-	-933	-0-	5650	2			N	-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014												
09		7320 X	6998	-0-	-322	-0-	6998	2			N	-0-
10		7564 X	6363	-0-	-1201	-0-	6363	2			N	-0-
11		7320 X	6637	-0-	-683	-0-	6637	2			N	-0-
12		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-
01		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-
*02		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570												
09		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	1199	1	2783	2	N	-0-
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1238	1	2518	2	N	-0-
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	1198	1	2203	2	N	-0-
12		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1238	1	1980	2	N	-0-
01		2852 X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-
02		2668 X	5	-0-	-2663	-0-	5	2			N	-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		12540 X	10206	-0-	-2334	-0-	610	1	9596	2	N	-0-
10		12462 X	10406	-0-	-2056	-0-	620	1	9786	2	N	-0-
11		11640 X	9698	-0-	-1942	-0-	615	1	9083	2	N	-0-
12		10850 X	9454	-0-	-1396	-0-	616	1	8838	2	N	-0-
01		10850 X	8193	-0-	-2657	-0-	604	1	7589	2	N	-0-
02		9860 X	6687	-0-	-3173	-0-	506	1	6181	2	N	-0-
SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250												
09		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	486	1	7670	2	N	-0-
10		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	513	1	8088	2	N	-0-
11		8130 X	7592	-0-	-538	-0-	481	1	7111	2	N	-0-
12		8091 X	7943	-0-	-148	-0-	517	1	7426	2	N	-0-
01		8091 X	7873	-0-	-218	-0-	580	1	7293	2	N	-0-
02		7569 X	7447	-0-	-122	-0-	564	1	6883	2	N	-0-
SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900												
09		450 X	267	-0-	-183	-0-	51	1	216	2	N	-0-
10		398 X	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-
11		484 X	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	N	-0-
12		279 N	71	-0-	-208	-0-	8	1	63	2	N	-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925												
09		5430 X	5212	-0-	-218	-0-	499	1	4707	2	N	5
10		5611 X	5546	-0-	-65	-0-	187	1	5339	2	N	18
11		6630 X	5776	-0-	-854	-0-	796	1	4905	2	N	68
12		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	894	1	5442	2	N	7
01		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	842	1	6455	2	N	69
*02		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	799	1	5350	2	N	-0-
LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614												
09		5100 X	4846	-0-	-254	-0-	639	1	4207	2	Y	-0-
10		5270 X	2395	-0-	-2875	-0-	435	1	1943	2	Y	15
11		4830 X	4400	-0-	-430	-0-	655	1	3745	2	Y	-0-
12		5022 X	4629	-0-	-393	-0-	696	1	3933	2	Y	-0-
01		5022 X	4195	-0-	-827	-0-	715	1	3480	2	Y	-0-
*02		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1091	1	5216	2	Y	-0-
WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600												
09		1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-
10		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-
*02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
09		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	1780	1	10676	2	N	-0-
10		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	1867	1	10942	2	N	-0-
11		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	1749	1	11512	2	N	-0-
12		14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	2021	1	12084	2	N	-0-
01		13206 X	9809	-0-	-3397	-0-	582	1	9227	2	N	-0-
02		12354 X	8718	-0-	-3636	-0-	516	1	8202	2	N	-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840												
09		7080 X	4706	-0-	-2374	-0-	673	1	4033	2	N	-0-
10		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1323	1	7757	2	N	-0-
11		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	1287	1	8474	2	N	-0-
12		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1289	1	7706	2	N	-0-
01		8339 X	6046	-0-	-2293	-0-	359	1	5687	2	N	-0-
02		7801 X	5524	-0-	-2277	-0-	327	1	5197	2	N	-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772												
09		6330 X	4468	-0-	-1862	-0-	638	1	3830	2	N	-0-
10		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1382	1	8105	2	N	-0-
11		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	1089	1	7168	2	N	-0-
12		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	1128	1	6745	2	N	-0-
01		9331 X	5410	-0-	-3921	-0-	321	1	5089	2	N	-0-
02		8729 X	4797	-0-	-3932	-0-	284	1	4513	2	N	-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353												
09		2610 X	2338	-0-	-272	-0-	251	1	2053	2	Y	31
10		2697 X	2404	-0-	-293	-0-	159	1	2239	2	Y	5
11		2760 X	2348	-0-	-412	-0-	361	1	1973	2	Y	13
12		2852 X	2497	-0-	-355	-0-	386	1	2105	2	Y	5
01		2542 X	2454	-0-	-88	-0-	376	1	2041	2	Y	34
*02		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	383	1	1908	2	Y	41

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821												
09		7110 X	5746	-0-	-1364	-0-	614	1	5132	2	N	-0-
10		6014 X	5987	-0-	-27	-0-	495	1	5492	2	N	-0-
11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	783	1	6037	2	N	-0-
12		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	923	1	6884	2	N	-0-
01		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	887	1	6560	2	N	-0-
*02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	845	1	5076	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	290	1	1726	2	N	-0-			73
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	2	N	59			132
						65	9							
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	471	1	1687	2	N	3			135
						3	9							
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	543	1	1758	2	N	-0-			135
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	483	1	1720	2	N	15			150
						17	9							
*02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	543	1	1617	2	N	25			175
						28	9							

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570														
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-			-0-
11	6420 X	5908	-0-	-512	-0-	1112	1	4796	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	7903	-0-	7903	7903	1324	1	6579	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	10677	-0-	10677	18580	1225	1	9452	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	7893	-0-	7893	26473	1014	1	6879	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839														
09	9420 X	9097	-0-	-323	-0-	392	1	8705	2	N	-0-			-0-
10	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	426	1	9039	2	N	-0-			-0-
11	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	407	1	8782	2	N	-0-			-0-
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	398	1	8883	2	N	-0-			-0-
01	9114 X	6227	-0-	-2887	-0-	78	1	6149	2	N	-0-			-0-
02	8526 X	4142	-0-	-4384	-0-	56	1	4086	2	N	-0-			-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525														
09	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	2911	1	7444	2	N	35			75
						39	9							
10	8587 X	8394	-0-	-193	-0-	527	1	7834	2	N	30			105
						33	9							
11	8310 X	8132	-0-	-178	-0-	510	1	7547	2	N	68			173
						75	9							
12	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	527	1	7424	2	N	39			212
						43	9							
01	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	530	1	7277	2	N	20			232
						22	9							
*02	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	496	1	6743	2	N	29	194 1		67
						32	9							

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885														
09	3900 X	3528	-0-	-372	-0-	390	1	3138	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	384	1	2963	2	N	-0-			-0-
11	3510 X	3003	-0-	-507	-0-	344	1	2659	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3153	-0-	-505	-0-	356	1	2797	2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3246	-0-	-412	-0-	335	1	2911	2	N	-0-			-0-
02	3422 X	3078	-0-	-344	-0-	343	1	2735	2	N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533														
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	560	1	3689	2	Y	-0-			104
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	804	1	3586	2	Y	-0-			104
11	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	544	1	3108	2	Y	-0-			104
12	4402 X	3610	-0-	-792	-0-	543	1	3067	2	Y	-0-			104
01	4402 X	3105	-0-	-1297	-0-	530	1	2575	2	Y	-0-			104
02	4118 X	427	-0-	-3691	-0-	74	1	353	2	Y	-0-			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8970 X	8687	-0-	-283	-0-	8675	2	12	9	N	11				28	
10		9269 X	8872	-0-	-397	-0-	8872	2			N	-0-				28	
11		8970 X	8528	-0-	-442	-0-	8528	2			N	-0-				28	
12		8897 X	8687	-0-	-210	-0-	8687	2			N	-0-				28	
01		8897 X	8649	-0-	-248	-0-	8649	2			N	-0-				28	
02		8323 X	8067	-0-	-256	-0-	8067	2			N	-0-				28	

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200																	
09		3420 X	2879	-0-	-541	-0-	581	1	2298	2	N	-0-				-0-	
10		3534 X	2427	-0-	-1107	-0-	338	1	2089	2	N	-0-				-0-	
11		3420 X	2933	-0-	-487	-0-	785	1	2148	2	N	-0-				-0-	
12		3193 X	3079	-0-	-114	-0-	887	1	2192	2	N	-0-				-0-	
01		3100 X	1923	-0-	-1177	-0-	585	1	1338	2	N	-0-				-0-	
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-				-0-	

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422																	
09		22500 X	8278	-0-	-14222	-0-	55	1	8123	2	N	91	188	1		17	
							100	9									
10		22630 X	16915	-0-	-5715	-0-	16915	2			N	-0-				17	
11		22380 X	22091	-0-	-289	-0-	21958	2	133	9	N	121				138	
12		22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	22627	2	11	9	N	10				148	
01		20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20672	2	96	9	N	87	227	1		8	
*02		20760 X	20760	-0-	-0-	-0-	20626	2	134	9	N	122				130	

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875																	
09		7290 X	6528	-0-	-762	-0-	972	1	5556	2	N	-0-				-0-	
10		7533 X	5390	-0-	-2143	-0-	597	1	4793	2	N	-0-				-0-	
11		7440 X	4866	-0-	-2574	-0-	1164	1	3702	2	N	-0-				-0-	
12		7688 X	161	-0-	-7527	-0-	62	1	99	2	N	-0-				-0-	
01		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-				-0-	
02		6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-					N	-0-				-0-	

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570																	
09		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	17				179	
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	207	1	6257	2	N	16				195	
							18	9									
11		4590 X	2755	-0-	-1835	-0-	462	1	2229	2	N	58				253	
							64	9									
12		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	518	1	5649	2	N	4				257	
							4	9									
01		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	483	1	5813	2	N	1	151	1		107	
							1	9									
*02		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	443	1	4645	2	N	20				127	
							22	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861																	
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	461	1	1615	2	N	-0-				42	
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	285	1	1388	2	N	-0-				42	
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	722	1	1122	2	N	-0-				42	
12		1829 N	78	-0-	-1751	-0-	78	1			N	-0-				42	
01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				42	
02		1711 N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	20				62	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
KILLLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077																
09	1170	X	906	-0-	-264	-0-	-0-	15	1	891	2	Y	-0-			15
10	1209	X	1137	-0-	-72	-0-	-0-	17	1	1120	2	Y	-0-			15
11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1234	2	Y	-0-			15
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	-0-			15
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	-0-	22	1	971	2	Y	2			17
								2	9							
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-	-0-					Y	-0-			17

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064																
09	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	-0-	304	1	861	2	N	-0-			65
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1131	2	N	24			89
								26	9							
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	974	2	N	26			115
								29	9							
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	834	2	N	-0-			115
01	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	-0-	421	1	627	2	N	5			120
								6	9							
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-					N	-0-			120

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268																
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	-0-	420	1	7838	2	Y	6			84
								7	9							
10	8091	X	7739	-0-	-352	-0-	-0-	265	1	7474	2	Y	-0-			84
11	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	-0-	616	1	7094	2	Y	-0-			84
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	-0-	819	1	7708	2	Y	-0-			84
01	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	7605	2	Y	4			88
								4	9							
02	7772	X	7692	-0-	-80	-0-	-0-	695	1	6994	2	Y	3			91
								3	9							

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	1	2			N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	55			81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677																
09	3870	X	2910	-0-	-960	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
10	3596	X	2916	-0-	-680	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
11	6270	X	2765	-0-	-3505	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
12	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
01	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	-0-	786	1	2493	2	N	-0-			-0-
02	2813	X	2644	-0-	-169	-0-	-0-	770	1	1874	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1230 N	622	-0-	-608	-0-		84 1	538 2	Y	-0-	-0-
10		868 N	805	-0-	-63	-0-		108 1	697 2	Y	-0-	-0-
11		810 N	439	-0-	-371	-0-		57 1	382 2	Y	-0-	-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		231 1	1836 2	Y	-0-	-0-
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		234 1	1366 2	Y	2	-0-
								2 9			2 1	
*02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		201 1	883 2	Y	-0-	-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136												
09		8340 X	6477	-0-	-1863	-0-		513 1	5964 2	N	-0-	-0-
10		7750 X	6332	-0-	-1418	-0-		530 1	5802 2	N	-0-	-0-
11		7050 X	6015	-0-	-1035	-0-		513 1	5502 2	N	-0-	-0-
12		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-		530 1	6871 2	N	-0-	-0-
01		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-		1802 1	5714 2	N	-0-	-0-
02		6264 X	6070	-0-	-194	-0-		1768 1	4302 2	N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390												
09		1560 X	700	-0-	-860	-0-		95 1	605 2	Y	-0-	-0-
10		1612 X	452	-0-	-1160	-0-		60 1	392 2	Y	-0-	-0-
11		1560 X	548	-0-	-1012	-0-		70 1	478 2	Y	-0-	-0-
12		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-		166 1	1317 2	Y	-0-	-0-
01		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		578 1	3370 2	Y	-0-	-0-
02		667 X	633	-0-	-34	-0-		117 1	516 2	Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350												
09		4080 X	3261	-0-	-819	-0-		444 1	2817 2	N	-0-	-0-
10		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		511 1	3302 2	N	-0-	-0-
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-		412 1	2794 2	N	-0-	-0-
12		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		454 1	3608 2	N	-0-	-0-
01		3813 X	3772	-0-	-41	-0-		552 1	3220 2	N	-0-	-0-
02		3567 X	3537	-0-	-30	-0-		656 1	2881 2	N	-0-	-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981												
09		4260 X	4242	-0-	-18	-0-		4242 2		N	-0-	-0-
10		4402 X	4338	-0-	-64	-0-		4338 2		N	-0-	-0-
11		4230 X	4228	-0-	-2	-0-		4228 2		N	-0-	-0-
12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		4283 2		N	-0-	-0-
01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		4274 2		N	-0-	-0-
*02		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3952 2		N	-0-	-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782												
09		1950 N	1156	-0-	-794	-0-		210 1	942 2	N	4	20
								4 9				
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		134 1	924 2	N	-0-	20
11		1650 N	1036	-0-	-614	-0-		221 1	809 2	N	5	25
								6 9				
12		3100 N	3377	-0-	277	277		828 1	2549 2	N	-0-	25
01		2682 N	2405	-0-	-277	-0-		661 1	1744 2	N	-0-	25
02		1015 N	286	-0-	-729	-0-		281 1	5 2	N	-0-	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6270 X	5953	-0-	-317	-0-	269 1	5684 2	N	-0-			112
10		6417 X	5790	-0-	-627	-0-	167 1	5623 2	N	-0-			112
11		6180 X	5932	-0-	-248	-0-	413 1	5519 2	N	-0-			112
12		6169 X	5544	-0-	-625	-0-	484 1	5060 2	N	-0-			112
01		6169 X	6021	-0-	-148	-0-	458 1	5563 2	N	-0-			112
02		5742 X	5731	-0-	-11	-0-	456 1	5239 2	N	33			145
							36 9						

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			99
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	97 1		17

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	24 1		29

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725													
09		7890 X	6438	-0-	-1452	-0-	647 1	5780 2	N	10			208
							11 9						
10		8153 X	5760	-0-	-2393	-0-	201 1	5555 2	N	4			212
							4 9						
11		7890 X	6614	-0-	-1276	-0-	984 1	5630 2	N	-0-			212
12		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	1165 1	4994 2	N	-0-			212
01		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	660 1	3904 2	N	17	187 1		42
							19 9						
02		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			N	1	16 1		27

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820													
09		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	1475 1	8844 2	N	-0-			-0-
10		10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	1536 1	9003 2	N	-0-			-0-
11		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1397 1	9194 2	N	-0-			-0-
12		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	1510 1	9030 2	N	-0-			-0-
01		9703 X	7610	-0-	-2093	-0-	452 1	7158 2	N	-0-			-0-
02		9077 X	7317	-0-	-1760	-0-	433 1	6884 2	N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013													
09		22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	3258 1	19534 2	N	-0-			-0-
10		20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	3055 1	17909 2	N	-0-			-0-
11		20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	2695 1	17738 2	N	-0-			-0-
12		20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	2988 1	17861 2	N	-0-			-0-
01		16430 X	13630	-0-	-2800	-0-	809 1	12821 2	N	-0-			-0-
02		15370 X	11249	-0-	-4121	-0-	666 1	10583 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4770 X	3700	-0-	-1070	-0-	205 1	3495 2	N	-0-		-0-
10		4929 X	2130	-0-	-2799	-0-	59 1	2071 2	N	-0-		-0-
11		4770 X	1594	-0-	-3176	-0-	106 1	1488 2	N	-0-		-0-
12		3906 X	1637	-0-	-2269	-0-	123 1	1514 2	N	-0-		-0-
01		3906 X	1837	-0-	-2069	-0-	128 1	1709 2	N	-0-		-0-
02		3567 X	1989	-0-	-1578	-0-	141 1	1848 2	N	-0-		-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400												
09		3360 X	1779	-0-	-1581	-0-	155 1	1624 2	Y	-0-		14
10		3472 X	1594	-0-	-1878	-0-	65 1	1527 2	Y	2		16
							2 9					
11		3360 X	1653	-0-	-1707	-0-	226 1	1427 2	Y	-0-		16
12		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	286 1	1578 2	Y	-0-		16
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	289 1	1838 2	Y	-0-		16
02		1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-			Y	4		20

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472												
09		2220 X	1950	-0-	-270	-0-	320 1	1630 2	Y	-0-		80
10		2294 X	2202	-0-	-92	-0-	372 1	1830 2	Y	-0-		80
11		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	849 1	1520 2	Y	-0-		80
12		2170 N	2098	-0-	-72	-0-	859 1	1239 2	Y	-0-		80
01		2294 N	1904	-0-	-390	-0-	735 1	1169 2	Y	-0-		80
02		2291 N	1971	-0-	-320	-0-	807 1	1164 2	Y	-0-		80

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702												
09		5340 X	5130	-0-	-210	-0-	712 1	4418 2	N	-0-		13
10		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	449 1	5130 2	N	-0-		13
11		6030 X	5661	-0-	-369	-0-	861 1	4800 2	N	-0-		13
12		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	1032 1	4394 2	N	-0-		13
01		5270 X	1790	-0-	-3480	-0-	699 1	1091 2	N	-0-		13
02		4930 X	1623	-0-	-3307	-0-	763 1	860 2	N	-0-		13

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662												
09		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	476 1	1755 2	N	-0-		95
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	141 1	1769 2	N	14		109
							15 9					
11		3000 N	3016	-0-	16	16	719 1	2297 2	N	-0-		109
12		2835 N	2819	-0-	-16	-0-	761 1	2058 2	N	-0-		109
01		1922 N	1905	-0-	-17	-0-	395 1	1491 2	N	17		126
							19 9					
02		2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			N	-0-		126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8970 X	8232	-0-	-738	-0-	619 1	7613 2		N	-0-			-0-
10		8711 X	7145	-0-	-1566	-0-	536 1	6609 2		N	-0-			-0-
11		12330 X	7104	-0-	-5226	-0-	555 1	6549 2		N	-0-			-0-
12		8463 X	8460	-0-	-3	-0-	673 1	7787 2		N	-0-			-0-
01		8463 X	8398	-0-	-65	-0-	453 1	7945 2		N	-0-			-0-
*02		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	419 1	7523 2		N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280														
09		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2192 1	3518 2		N	-0-			-0-
10		5859 X	5652	-0-	-207	-0-	2265 1	3387 2		N	-0-			-0-
11		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2192 1	3518 2		N	-0-			-0-
12		5921 X	5763	-0-	-158	-0-	2265 1	3498 2		N	-0-			-0-
01		5921 X	1377	-0-	-4544	-0-	1377 2			N	-0-			-0-
02		5510 X	157	-0-	-5353	-0-	157 2			N	-0-			-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510														
09		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	602 1	3610 2		N	-0-			-0-
10		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	777 1	4556 2		N	-0-			-0-
11		4710 X	3966	-0-	-744	-0-	523 1	3443 2		N	-0-			-0-
12		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	674 1	4029 2		N	-0-			-0-
01		3379 X	2546	-0-	-833	-0-	151 1	2395 2		N	-0-			-0-
02		3161 X	2638	-0-	-523	-0-	156 1	2482 2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639														
09		5670 X	5191	-0-	-479	-0-	5191 2			N	-0-			-0-
10		5859 X	4987	-0-	-872	-0-	4987 2			N	-0-			-0-
11		5430 X	4754	-0-	-676	-0-	4754 2			N	-0-			-0-
12		5611 X	4861	-0-	-750	-0-	4861 2			N	-0-			-0-
01		5611 X	4924	-0-	-687	-0-	483 1	4441 2		N	-0-			-0-
02		5017 X	4588	-0-	-429	-0-	456 1	4132 2		N	-0-			-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381														
09		1350 N	1158	-0-	-192	-0-	20 1	1138 2		N	-0-			47
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	18 1	1162 2		N	-0-			47
11		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	38 1	1350 2		N	-0-			47
12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	35 1	1456 2		N	-0-			47
01		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	22 1	987 2		N	8			55
							9 9							
02		1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-				N	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	1108	1	6663	2	N	-0-		-0-	
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	1137	1	7173	2	N	-0-		-0-	
11	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	1134	1	6813	2	N	-0-		-0-	
12	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	1218	1	6895	2	N	-0-		-0-	
01	8308 X	7780	-0-	-528	-0-	1249	1	6531	2	N	-0-		-0-	
02	7772 X	6592	-0-	-1180	-0-	1225	1	5367	2	N	-0-		-0-	

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129														
09	1830 X	1450	-0-	-380	-0-	24	1	1426	2	Y	-0-		13	
10	1767 X	1648	-0-	-119	-0-	25	1	1623	2	Y	-0-		13	
11	1710 X	1596	-0-	-114	-0-	44	1	1552	2	Y	-0-		13	
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	37	1	1577	2	Y	-0-		13	
01	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	31	1	1365	2	Y	2		15	
						2	9							
02	1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-		15	

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870														
09	2130 X	1646	-0-	-484	-0-	228	1	1418	2	Y	-0-		58	
10	2077 X	1693	-0-	-384	-0-	116	1	1577	2	Y	-0-		58	
11	2010 X	1853	-0-	-157	-0-	365	1	1482	2	Y	5		63	
						6	9							
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	495	1	1819	2	Y	-0-		63	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	477	1	1983	2	Y	-0-		63	
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	554	1	1884	2	Y	-0-		63	

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675														
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-		-0-	
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-		-0-	
11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-		-0-	
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-		-0-	
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	500	1	4601	2	N	-0-		-0-	
*02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	454	1	4119	2	N	-0-		-0-	

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540														
09	4740 X	3360	-0-	-1380	-0-	197	1	3141	2	Y	20	26	1	13
						22	9							
10	4898 X	3771	-0-	-1127	-0-	72	1	3668	2	Y	28	16	1	25
						31	9							
11	4590 X	2265	-0-	-2325	-0-	259	1	1975	2	Y	28	31	1	22
						31	9							
12	4154 X	3377	-0-	-777	-0-	286	1	3073	2	Y	16	18	1	20
						18	9							
01	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	270	1	3138	2	Y	12	14	1	18
						13	9							
02	3538 X	3397	-0-	-141	-0-	299	1	3067	2	Y	28	23	1	23
						31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4295	-0-	-655	-0-	494	1	3717	2	Y	76	107	49
						84	9						
10	5115 X	2800	-0-	-2315	-0-	120	1	2613	2	Y	61	44	66
						67	9						
11	5040 X	3347	-0-	-1693	-0-	769	1	2490	2	Y	80	83	63
						88	9						
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	957	1	4146	2	Y	84	85	62
						92	9						
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	541	1	4087	2	Y	50	42	70
						55	9						
*02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	366	1	3754	2	Y	111	89	92
						122	9						
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875													
09	6540 X	6428	-0-	-112	-0-	228	1	6200	2	N	-0-	121	25
						97	1	5624	2	N	-0-	2	5
10	6758 X	5721	-0-	-1037	-0-	382	1	5294	2	N	-0-	33	25
						36	9						58
11	6540 X	5712	-0-	-828	-0-	379	1	4895	2	N	-0-	58	58
						304	1	4893	2	N	-0-	58	58
12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	298	1	3974	2	N	-0-	58	58
01	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-								
02	4611 X	4272	-0-	-339	-0-								
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800													
09	5310 X	5201	-0-	-109	-0-	305	1	4862	2	Y	31	44	20
						34	9						
10	5487 X	5095	-0-	-392	-0-	98	1	4953	2	Y	40	23	37
						44	9						
11	5310 X	3680	-0-	-1630	-0-	421	1	3214	2	Y	41	46	32
						45	9						
12	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	549	1	5895	2	Y	43	43	32
						47	9						
01	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5614	2	Y	33	22	43
						36	9						
*02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	499	1	5113	2	Y	82	58	67
						90	9						
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710													
09	3540 X	2771	-0-	-769	-0-	163	1	2593	2	Y	14	19	9
						15	9						
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	59	1	2988	2	Y	19	11	17
						21	9						
11	3420 X	1425	-0-	-1995	-0-	163	1	1242	2	Y	18	21	14
						20	9						
12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	304	1	3262	2	Y	32	30	16
						35	9						
01	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	315	1	3655	2	Y	15	10	21
						17	9						
*02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	324	1	3319	2	Y	36	27	30
						40	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9630 X	7270	-0-	-2360	-0-	258	1	7012	2	N	-0-	72	1			92
10		9951 X	7231	-0-	-2720	-0-	123	1	7108	2	N	-0-					92
11		8760 X	6712	-0-	-2048	-0-	452	1	6260	2	N	-0-					92
12		8122 X	7381	-0-	-741	-0-	530	1	6851	2	N	-0-					92
01		7781 X	7153	-0-	-628	-0-	418	1	6726	2	N	8					100
02		7018 X	6294	-0-	-724	-0-	439	1	5855	2	N	-0-					100

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590																	
09		4590 X	3519	-0-	-1071	-0-	207	1	3302	2	Y	9	13	1			6
10		4743 X	3222	-0-	-1521	-0-	62	1	3148	2	Y	11	7	1			10
11		4590 X	2883	-0-	-1707	-0-	332	1	2536	2	Y	14	13	1			11
12		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	421	1	4521	2	Y	15	15	1			11
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	354	1	4107	2	Y	8	7	1			12
*02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	357	1	3656	2	Y	21	16	1			17

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065																	
09		8580 X	6173	-0-	-2407	-0-	35	1	6138	2	N	-0-					-0-
10		8866 X	5889	-0-	-2977	-0-	33	1	5856	2	N	-0-					-0-
11		8820 X	5148	-0-	-3672	-0-	103	1	5045	2	N	-0-					-0-
12		6944 X	5069	-0-	-1875	-0-	31	1	5038	2	N	-0-					-0-
01		6944 X	5607	-0-	-1337	-0-	11	1	5596	2	N	-0-					-0-
02		5974 X	5610	-0-	-364	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165																	
09		6900 X	6654	-0-	-246	-0-	37	1	6617	2	N	-0-					-0-
10		6913 X	6785	-0-	-128	-0-	38	1	6747	2	N	-0-					-0-
11		6690 X	5859	-0-	-831	-0-	117	1	5742	2	N	-0-					-0-
12		6882 X	5969	-0-	-913	-0-	36	1	5933	2	N	-0-					-0-
01		6882 X	6099	-0-	-783	-0-	12	1	6087	2	N	-0-					-0-
02		6438 X	6275	-0-	-163	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570																	
09		1380 X	1334	-0-	-46	-0-	23	1	1311	2	Y	-0-					36
10		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	26	1	1696	2	Y	-0-					36
11		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	49	1	1752	2	Y	-0-					36
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	39	1	1634	2	Y	-0-					36
01		1798 N	1408	-0-	-390	-0-	31	1	1376	2	Y	1					37
02		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	1	9			Y	-0-					37

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COMANCHE TRAILS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	45	1	162	2	N	-0-			65
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	61	1	185	2	N	-0-			65
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	50	1	151	2	N	-0-			65
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	4			69
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801															
09		7620 X	6832	-0-	-788	-0-	827	1	6005	2	N	-0-			38
10		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	475	1	6062	2	N	-0-			38
11		7920 X	6765	-0-	-1155	-0-	950	1	5815	2	N	-0-			38
12		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1191	1	6477	2	N	-0-			38
01		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	1170	1	5916	2	N	-0-			38
*02		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	1179	1	5449	2	N	-0-			38
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001															
09		23105 X	5568	-0-	-17537	-0-	5568	2			N	-0-			28
10		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-			28
11		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5292	2	26	9	N	24			52
12		14B2 EXT	4642	-0-	4642	4642	4642	2			N	-0-			52
01		14B2 EXT	4657	-0-	4657	9299	4631	2	26	9	N	24			76
02		14B2 EXT	3949	-0-	3949	13248	3939	2	10	9	N	9			85
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843															
09		6990 X	5366	-0-	-1624	-0-	628	1	4738	2	Y	-0-			6
10		7223 X	5727	-0-	-1496	-0-	294	1	5433	2	Y	-0-			6
11		6990 X	6525	-0-	-465	-0-	885	1	5640	2	Y	-0-			6
12		6293 X	5949	-0-	-344	-0-	992	1	4957	2	Y	-0-			6
01		6293 X	6222	-0-	-71	-0-	925	1	5279	2	Y	16			22
							18	9							
02		5974 X	5556	-0-	-418	-0-	993	1	4563	2	Y	-0-			22
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404															
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			6
10		93 X	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			6
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	16			22
							18	9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454															
09		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	922	1	5395	2	N	-0-			-0-
10		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	1063	1	5803	2	N	-0-			-0-
11		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	971	1	5316	2	N	-0-			-0-
12		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	922	1	5415	2	N	-0-			-0-
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	372	1	6525	2	N	-0-			-0-
*02		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	293	1	4857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3066	-0-	-444	-0-	212	1	2826	2	Y	25			50
						28	9							
10	3627 X	3150	-0-	-477	-0-	124	1	3026	2	Y	-0-			50
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	416	1	3722	2	Y	23			73
						25	9							
12	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	337	1	2746	2	Y	-0-			73
01	3410 X	3120	-0-	-290	-0-	307	1	2807	2	Y	5			78
						6	9							
02	3712 X	2876	-0-	-836	-0-	328	1	2535	2	Y	12			90
						13	9							
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960														
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15												
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806														
09	2490 X	621	-0-	-1869	-0-	73	1	548	2	Y	-0-			6
10	2573 X	2061	-0-	-512	-0-	106	1	1955	2	Y	-0-			6
11	4080 X	2117	-0-	-1963	-0-	287	1	1830	2	Y	-0-			6
12	1984 X	1961	-0-	-23	-0-	327	1	1634	2	Y	-0-			6
01	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	271	1	1547	2	Y	16			22
						18	9							
02	1856 X	1341	-0-	-515	-0-	240	1	1101	2	Y	-0-			22
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200														
09	5190 X	3975	-0-	-1215	-0-	857	1	3118	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4091	-0-	-869	-0-	918	1	3173	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	4205	-0-	-415	-0-	926	1	3279	2	N	-0-			-0-
12	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	989	1	3594	2	N	-0-			-0-
01	4650 X	4114	-0-	-536	-0-	899	1	3215	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	3059	-0-	-1001	-0-	717	1	2342	2	N	-0-			-0-
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940														
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	328	1	2926	2	N	6			75
						7	9							
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1920	2	N	5			80
						6	9							
11	3360 X	2011	-0-	-1349	-0-	347	1	1645	2	N	17			97
						19	9							
12	2077 X	349	-0-	-1728	-0-	66	1	199	2	N	76			173
						84	9							
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	10			183
*02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	411	1	1746	2	N	-0-			183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		6840 X	5920	-0-	-920	-0-		301	1	N	-0-			97
10		7068 X	5626	-0-	-1442	-0-		192	1	N	-0-			97
11		6840 X	6423	-0-	-417	-0-		513	1	N	3			100
									3					
12		6324 X	4290	-0-	-2034	-0-		412	1	N	-0-			100
01		6324 X	4437	-0-	-1887	-0-		385	1	N	5			105
									6					
									9					
02		5916 X	3661	-0-	-2255	-0-		330	1	N	5			110
									6					
									9					
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688														
09		1890 X	1799	-0-	-91	-0-		290	1	N	5			155
									6					
									9					
10		1953 X	1643	-0-	-310	-0-		127	1	N	5			160
									6					
									9					
11		1890 N	1832	-0-	-58	-0-		469	1	N	-0-			160
12		1953 N	1783	-0-	-170	-0-		543	1	N	-0-			160
01		1643 N	1315	-0-	-328	-0-		344	1	N	-0-			160
02		1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-				N	-0-			160
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580														
09		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-		1144	1	N	-0-			-0-
10		5239 X	5050	-0-	-189	-0-		1133	1	N	-0-			-0-
11		5190 X	4970	-0-	-220	-0-		1095	1	N	-0-			-0-
12		5363 X	5188	-0-	-175	-0-		1120	1	N	-0-			-0-
01		5363 X	4614	-0-	-749	-0-		1008	1	N	-0-			-0-
02		5017 X	4536	-0-	-481	-0-		1063	1	N	-0-			-0-
TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664														
09		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		1369	1	N	-0-			-0-
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		1390	1	N	-0-			-0-
11		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		1352	1	N	-0-			-0-
12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		1369	1	N	-0-			-0-
01		2945 X	2079	-0-	-866	-0-		439	1	N	-0-			-0-
02		2755 X	1363	-0-	-1392	-0-		359	1	N	-0-			-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148														
09		17730 X	9705	-0-	-8025	-0-		1091	1	N	-0-			-0-
10		18321 X	9794	-0-	-8527	-0-		1129	1	N	-0-			-0-
11		17250 X	10213	-0-	-7037	-0-		1265	1	N	-0-			-0-
12		14746 X	14746	-0-	-0-	-0-		1873	1	N	-0-			-0-
01		16721 X	16721	-0-	-0-	-0-		1025	1	N	-0-			-0-
*02		15075 X	15075	-0-	-0-	-0-		926	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7020 X	6110	-0-	-910	-0-	308	1	5796	2	N	5			165
							6	9							
10		7223 X	5987	-0-	-1236	-0-	143	1	5805	2	N	35			200
							39	9							
11		6900 X	5971	-0-	-929	-0-	427	1	5481	2	N	57	187	1	70
							63	9							
12		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	543	1	6064	2	N	62			132
							68	9							
01		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	491	1	6080	2	N	64			196
							70	9							
02		5916 X	5913	-0-	-3	-0-	474	1	5418	2	N	19			215
							21	9							
ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100															
09		2160 X	1815	-0-	-345	-0-	308	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10		1984 X	1766	-0-	-218	-0-	175	1	1591	2	Y	-0-			-0-
11		2160 X	1844	-0-	-316	-0-	500	1	1344	2	Y	-0-			-0-
12		2046 N	1560	-0-	-486	-0-	495	1	1065	2	Y	-0-			-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	696	1	1168	2	Y	-0-			-0-
02		1769 N	1338	-0-	-431	-0-	504	1	834	2	Y	-0-			-0-
WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477															
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880															
09		3960 X	3545	-0-	-415	-0-	298	1	3247	2	N	-0-			-0-
10		3999 X	3419	-0-	-580	-0-	130	1	3289	2	N	-0-			-0-
11		3870 X	3584	-0-	-286	-0-	445	1	3139	2	N	-0-			-0-
12		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	496	1	4127	2	N	-0-			-0-
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	453	1	3922	2	N	-0-			-0-
*02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	433	1	3520	2	N	-0-			-0-
CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020															
09		7650 X	6336	-0-	-1314	-0-	638	1	5698	2	N	-0-			72
10		7905 X	6348	-0-	-1557	-0-	358	1	5990	2	N	-0-			72
11		7650 X	6676	-0-	-974	-0-	1154	1	5467	2	N	50			122
							55	9							
12		7316 X	6739	-0-	-577	-0-	1661	1	5010	2	N	62			184
							68	9							
01		7285 X	7008	-0-	-277	-0-	1523	1	5485	2	N	-0-	172	1	12
02		6467 X	6369	-0-	-98	-0-	1209	1	5136	2	N	22			34
							24	9							
SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510															
09		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	1563	1	6687	2	N	-0-			-0-
10		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	887	1	7086	2	N	-0-			-0-
11		9330 X	6963	-0-	-2367	-0-	674	1	6289	2	N	-0-			-0-
12		9331 X	7565	-0-	-1766	-0-	818	1	6747	2	N	-0-			-0-
01		9331 X	7315	-0-	-2016	-0-	665	1	6650	2	N	-0-			-0-
02		7975 X	5625	-0-	-2350	-0-	674	1	4951	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		798 1	6270 2	N	-0-			-0-
10		5828 X	4719	-0-	-1109	-0-		513 1	4206 2	N	-0-			-0-
11		6600 X	6079	-0-	-521	-0-		588 1	5491 2	N	-0-			-0-
12		6944 X	6619	-0-	-325	-0-		702 1	5917 2	N	-0-			-0-
01		6944 X	6666	-0-	-278	-0-		48 1	6618 2	N	-0-			-0-
02		6496 X	6037	-0-	-459	-0-		5 1	6032 2	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456														
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		357 1	1746 2	Y	-0-			20
10		3906 X	1925	-0-	-1981	-0-		191 1	1734 2	Y	-0-			20
11		3090 X	1998	-0-	-1092	-0-		542 1	1456 2	Y	-0-			20
12		2046 X	1771	-0-	-275	-0-		562 1	1209 2	Y	-0-			20
01		2046 X	909	-0-	-1137	-0-		340 1	569 2	Y	-0-			20
02		1914 X	1224	-0-	-690	-0-		461 1	763 2	Y	-0-			20

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401														
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-		99 1	147 2	N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 1		N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 1		N	-0-			-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 1		N	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 1		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101														
09		8010 X	1747	-0-	-6263	-0-		704 1	1043 2	N	-0-			74
10		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			74
11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			74
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			74
01		289 X	289	-0-	-0-	-0-		289 1		N	-0-			74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880														
09		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		1054 1	2717 2	N	-0-			-0-
10		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-		374 1	2636 2	N	-0-			-0-
11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		598 1	2578 2	N	-0-			-0-
12		4030 X	3217	-0-	-813	-0-		539 1	2678 2	N	-0-			-0-
01		4030 X	3947	-0-	-83	-0-		453 1	3494 2	N	-0-			-0-
02		3654 X	3580	-0-	-74	-0-		460 1	3120 2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - P/A 11/18/15																	
CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 9440																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2015 - PLUGGED 11/12/15																	
RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892																	
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4190	-0-	1090	-0-	1090	4190	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3990	-0-	890	-0-	1980	3990	2			N	-0-					-0-
*02	2900 N	3184	-0-	284	-0-	2264	3184	2			N	-0-					-0-
YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 11060																	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/15																	
STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171																	
09	8100 X	6750	-0-	-1350	-0-	-0-	759	1	5991	2	N	-0-					-0-
10	8339 X	6849	-0-	-1490	-0-	-0-	789	1	6060	2	N	-0-					-0-
11	8070 X	6518	-0-	-1552	-0-	-0-	807	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	7812 X	6782	-0-	-1030	-0-	-0-	861	1	5921	2	N	-0-					-0-
01	22414 X	22414	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	1	21040	2	N	-0-					-0-
*02	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	6254	2	N	-0-					-0-
STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840																	
09	25740 X	22777	-0-	-2963	-0-	-0-	2561	1	20216	2	N	-0-					-0-
10	26257 X	22997	-0-	-3260	-0-	-0-	2651	1	20346	2	N	-0-					-0-
11	25410 X	21920	-0-	-3490	-0-	-0-	2714	1	19206	2	N	-0-					-0-
12	25699 X	21864	-0-	-3835	-0-	-0-	2777	1	19087	2	N	-0-					-0-
01	23529 X	5723	-0-	-17806	-0-	-0-	351	1	5372	2	N	-0-					-0-
02	22011 X	20896	-0-	-1115	-0-	-0-	1284	1	19612	2	N	-0-					-0-
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480																	
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	3565	2	N	-0-					-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	2810	2	N	-0-					-0-
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	857	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	2517	2	N	-0-					-0-
01	2604 X	2165	-0-	-439	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	285	-0-	-2151	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		165 X	165	-0-	-0-	-0-			49	1	N	8			142
									9	9					
10		61 X	61	-0-	-0-	-0-			23	1	N	-0-			142
11		180 X		-0-	-180	-0-					N	-0-			142
12		186 N		-0-	-186	-0-					N	-0-			142
01		62 N		-0-	-62	-0-					N	-0-			142
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071															
09		13050 X	11196	-0-	-1854	-0-			11196	2	N	-0-			-0-
10		11966 X	11859	-0-	-107	-0-			11859	2	N	-0-			-0-
11		11490 X	10854	-0-	-636	-0-			10854	2	N	-0-			-0-
12		11811 X	11158	-0-	-653	-0-			11158	2	N	-0-			-0-
01		11873 X	10920	-0-	-953	-0-			10920	2	N	-0-			-0-
02		11107 X	10106	-0-	-1001	-0-			10106	2	N	-0-			-0-
COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491															
09		11790 X	10709	-0-	-1081	-0-			541	1	N	-0-			105
10		12183 X	10283	-0-	-1900	-0-			247	1	N	3			108
									3	9					
11		11790 X	10220	-0-	-1570	-0-			738	1	N	-0-			108
12		11532 X	10869	-0-	-663	-0-			892	1	N	10			118
									11	9					
01		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-			866	1	N	8			126
									9	9					
02		10353 X	10291	-0-	-62	-0-			827	1	N	7			133
									8	9					
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794															
09		7590 X	6150	-0-	-1440	-0-			1910	1	N	12			175
									13	9					
10		7843 X	3241	-0-	-4602	-0-			1237	1	N	5			180
									6	9					
11		8190 X		-0-	-8190	-0-					N	-0-			180
12		6572 X		-0-	-6572	-0-					N	11			191
01		6572 X		-0-	-6572	-0-					N	1	163 1		29
02		5945 X		-0-	-5945	-0-					N	-0-			29
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244															
09		60 X		-0-	-60	-0-					N	-0-			111
10		62 X		-0-	-62	-0-					N	-0-			111
11		60 X		-0-	-60	-0-					N	-0-			111
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	33 1		78
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		9870 X	9336	-0-	-534	-0-	331	1	9005	2	N	-0-		105
10		10199 X	8931	-0-	-1268	-0-	152	1	8779	2	N	-0-		105
11		9870 X	8294	-0-	-1576	-0-	487	1	7807	2	N	-0-		105
12		9517 X	3248	-0-	-6269	-0-	217	1	3007	2	N	22		127
							24	9						
01		9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	577	1	9285	2	N	-0-		127
02		8903 X	8543	-0-	-360	-0-	532	1	8010	2	N	1		128
							1	9						
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526														
09		2790 X	19	-0-	-2771	-0-	3	1	16	2	Y	-0-		90
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	197	1	3422	2	Y	12		102
							13	9						
11		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	377	1	3531	2	Y	3		105
							3	9						
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	598	1	3177	2	Y	-0-		105
01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-		105
02		3770 X	2947	-0-	-823	-0-	332	1	2603	2	Y	11		116
							12	9						
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460														
09		17760 X	15812	-0-	-1948	-0-	1778	1	14034	2	N	-0-		-0-
10		18228 X	16046	-0-	-2182	-0-	1850	1	14196	2	N	-0-		-0-
11		16980 X	16092	-0-	-888	-0-	1993	1	14099	2	N	-0-		-0-
12		16740 X	16333	-0-	-407	-0-	2075	1	14258	2	N	-0-		-0-
01		16740 X	7079	-0-	-9661	-0-	434	1	6645	2	N	-0-		-0-
02		15544 X	15050	-0-	-494	-0-	925	1	14125	2	N	-0-		-0-
MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027														
09		6450 X	6033	-0-	-417	-0-	6033	2			N	-0-		-0-
10		6448 X	6183	-0-	-265	-0-	6183	2			N	-0-		-0-
11		6150 X	5926	-0-	-224	-0-	5926	2			N	-0-		-0-
12		6355 X	5998	-0-	-357	-0-	5998	2			N	-0-		-0-
01		6355 X	5887	-0-	-468	-0-	5887	2			N	-0-		-0-
02		5829 X	5591	-0-	-238	-0-	5591	2			N	-0-		-0-
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200														
09		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-		8
10		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-		8
11		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8075	2	72	9	N	65		73
12		8308 X	8269	-0-	-39	-0-	8269	2			N	-0-		73
01		8463 X	8282	-0-	-181	-0-	8282	2			N	-0-		73
*02		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7892	2	41	9	N	37		110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006											TOTAL DEPTH	6012	PERF.	6780	-	8038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09		4980 X	3127	-0-	-1853	-0-		262	1	2865	2	Y	-0-	147		
10		5146 X	2759	-0-	-2387	-0-		132	1	2627	2	Y	-0-	147		
11		4980 X	3281	-0-	-1699	-0-		409	1	2872	2	Y	-0-	147		
12		3286 X	2953	-0-	-333	-0-		409	1	2544	2	Y	-0-	147		
01		3286 X	3210	-0-	-76	-0-		457	1	2743	2	Y	9	156		
								10	9							
*02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		459	1	2634	2	Y	-0-	156		
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006											TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6335	-	7907
09		5160 X	3216	-0-	-1944	-0-		269	1	2947	2	Y	-0-	64		
10		5332 X	3258	-0-	-2074	-0-		156	1	3102	2	Y	-0-	64		
11		5160 X	3067	-0-	-2093	-0-		382	1	2685	2	Y	-0-	64		
12		3596 X	3419	-0-	-177	-0-		474	1	2945	2	Y	-0-	64		
01		3596 X	2919	-0-	-677	-0-		415	1	2494	2	Y	9	73		
								10	9							
*02		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		464	1	2663	2	Y	-0-	73		
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007											TOTAL DEPTH	5123	PERF.	5597	-	8149
09		4650 X	3776	-0-	-874	-0-		192	1	3584	2	N	-0-	20		
10		4805 X	3865	-0-	-940	-0-		132	1	3733	2	N	-0-	20		
11		4350 X	3997	-0-	-353	-0-		319	1	3678	2	N	-0-	20		
12		4371 X	4210	-0-	-161	-0-		404	1	3806	2	N	-0-	20		
01		4123 X	4032	-0-	-91	-0-		350	1	3676	2	N	5	25		
								6	9							
02		3857 X	3695	-0-	-162	-0-		334	1	3361	2	N	-0-	25		
COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008											TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8633	-	11439
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008											TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8149	-	10217
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007											TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6417	-	8620
09		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-		2119	1	4387	2	Y	-0-	240		
10		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		2324	1	3327	2	Y	3	243		
								3	9							
11		4470 X	2806	-0-	-1664	-0-		896	1	1910	2	Y	-0-	243		
12		6479 X	4024	-0-	-2455	-0-		1628	1	2396	2	Y	-0-	243		
01		6479 X	816	-0-	-5663	-0-		452	1	364	2	Y	-0-	243		
02		6061 X	3985	-0-	-2076	-0-		3985	1			Y	-0-	243		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					25
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					25
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	548	2	54	9	N	49					74
12		589 N	185	-0-	-404	-0-	185	2			N	-0-					74
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					74
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					74

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543																	
09		522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					5
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593																	
09		3660 X	3493	-0-	-167	-0-	386	1	3107	2	N	-0-					-0-
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	423	1	3265	2	N	-0-					-0-
11		3510 X	3476	-0-	-34	-0-	397	1	3079	2	N	-0-					-0-
12		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	412	1	3236	2	N	-0-					-0-
01		3689 X	3575	-0-	-114	-0-	369	1	3206	2	N	-0-					-0-
02		3451 X	3246	-0-	-205	-0-	362	1	2884	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207																	
09		2460 X	2185	-0-	-275	-0-	242	1	1943	2	N	-0-					-0-
10		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	272	1	2100	2	N	-0-					-0-
11		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	276	1	2143	2	N	-0-					-0-
12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	314	1	2468	2	N	-0-					-0-
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	297	1	2579	2	N	-0-					-0-
*02		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	288	1	2293	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635																	
09		6690 X	4479	-0-	-2211	-0-	639	1	3840	2	N	-0-					-0-
10		6913 X	5061	-0-	-1852	-0-	693	1	4368	2	N	-0-					-0-
11		6690 X	4492	-0-	-2198	-0-	641	1	3851	2	N	-0-					-0-
12		6014 X	4098	-0-	-1916	-0-	615	1	3483	2	N	-0-					-0-
01		6014 X	3849	-0-	-2165	-0-	618	1	3231	2	N	-0-					-0-
02		4727 X	2825	-0-	-1902	-0-	525	1	2300	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208																	
09		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	1462	1	8769	2	N	-0-					-0-
10		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	1399	1	8201	2	N	-0-					-0-
11		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	1330	1	8755	2	N	-0-					-0-
12		9579 X	9223	-0-	-356	-0-	1322	1	7901	2	N	-0-					-0-
01		9579 X	6038	-0-	-3541	-0-	359	1	5679	2	N	-0-					-0-
02		8961 X	5729	-0-	-3232	-0-	339	1	5390	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700																	
09		14190 X	13811	-0-	-379	-0-	1039	1	12772	2	N	-0-					-0-
10		14663 X	14324	-0-	-339	-0-	1076	1	13248	2	N	-0-					-0-
11		14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	1107	1	13071	2	N	-0-					-0-
12		13981 X	13872	-0-	-109	-0-	1104	1	12768	2	N	-0-					-0-
01		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	763	1	13403	2	N	-0-					-0-
02		13079 X	12851	-0-	-228	-0-	678	1	12173	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821															
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			118
10	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	1	1	33	2	N	12			130
							13	9							
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	18	1	161	2	N	25			155
							28	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			155
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	28	183	1	-0-

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918															
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			113
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-			113
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	Y	-0-			113
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	112	2	Y	-0-			113
01	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			113
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			113

UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 11145															
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1105	1	69	2	N	-0-			-0-
10	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1135	1	14	2	N	-0-			-0-
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1099	1	20	2	N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01	527	N	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		8370 X	2630	-0-	-5740	-0-	227	1	2403	2	N	-0-					-0-
10		8649 X	3864	-0-	-4785	-0-	369	1	3495	2	N	-0-					-0-
11		6000 X	4265	-0-	-1735	-0-	410	1	3855	2	N	-0-					-0-
12		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	499	1	5668	2	N	-0-					-0-
01		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	653	1	6527	2	N	-0-					-0-
*02		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	417	1	3825	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111																	
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	317	1	1419	2	N	-0-					43
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	199	1	1367	2	N	-0-					43
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	463	1	1694	2	N	-0-					43
12		2046 N	339	-0-	-1707	-0-	83	1	256	2	N	-0-					43
01		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
02		2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					43

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680																	
09		6180 X	5851	-0-	-329	-0-	495	1	5356	2	N	-0-					-0-
10		6169 X	5884	-0-	-285	-0-	498	1	5386	2	N	-0-					-0-
11		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	501	1	5305	2	N	-0-					-0-
12		6045 X	5446	-0-	-599	-0-	456	1	4990	2	N	-0-					-0-
01		6045 X	5066	-0-	-979	-0-	479	1	4587	2	N	-0-					-0-
02		5655 X	5178	-0-	-477	-0-	735	1	4443	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431																	
09		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	522	1	6307	2	N	5					65
10		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	318	1	7638	2	N	-0-					65
11		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	830	1	7235	2	N	-0-					65
12		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	904	1	6014	2	N	38					103
01		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	42	9	890	1	N	7					110
*02		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	8	9	851	1	N	-0-					110

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116																	
09		2937 X	2903	-0-	-34	-0-	458	1	2445	2	N	-0-					12
10		2914 X	2696	-0-	-218	-0-	145	1	2547	2	N	4					16
11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	579	1	2267	2	N	9					25
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	722	1	2672	2	N	7					32
01		2914 X	2560	-0-	-354	-0-	556	1	1993	2	N	10					42
02		2726 X	169	-0-	-2557	-0-	11	9	169	2	N	-0-					42

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		5850 X	5202	-0-	-648	-0-	531 1	4671 2	N		-0-	-0-
10		5580 X	4976	-0-	-604	-0-	121 1	4855 2	N		-0-	-0-
11		5220 X	4925	-0-	-295	-0-	265 1	4660 2	N		-0-	-0-
12		5580 X	4962	-0-	-618	-0-	338 1	4624 2	N		-0-	-0-
01		5580 X	5243	-0-	-337	-0-	193 1	5050 2	N		-0-	-0-
*02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	189 1	4867 2	N		-0-	-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032												
09		9180 X	8287	-0-	-893	-0-	701 1	7531 2	N		50 57 1	40
							55 9					
10		9486 X	8501	-0-	-985	-0-	734 1	7767 2	N		-0-	40
11		8610 X	7811	-0-	-799	-0-	996 1	6815 2	N		-0-	40
12		8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	1452 1	7240 2	N		-0-	40
01		8556 X	8233	-0-	-323	-0-	798 1	7435 2	N		-0-	40
02		8004 X	7773	-0-	-231	-0-	611 1	7162 2	N		-0-	-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700												
09		11490 X	10816	-0-	-674	-0-	467 1	10349 2	N		-0-	-0-
10		11780 X	10486	-0-	-1294	-0-	471 1	10015 2	N		-0-	-0-
11		11400 X	10315	-0-	-1085	-0-	456 1	9859 2	N		-0-	-0-
12		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	464 1	10345 2	N		-0-	-0-
01		10726 X	9915	-0-	-811	-0-	124 1	9791 2	N		-0-	-0-
02		10034 X	9082	-0-	-952	-0-	124 1	8958 2	N		-0-	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794												
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	349 1	3743 2	N		-0-	190
10		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	360 1	3808 2	N		-0-	190
11		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	485 1	3320 2	N		-0-	190
12		2697 X	274	-0-	-2423	-0-	46 1	228 2	N		-0-	190
01		2697 X	333	-0-	-2364	-0-	32 1	301 2	N		-0-	190
*02		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	308 1	3607 2	N		-0-	190

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16												

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280												
09		8550 X	5912	-0-	-2638	-0-	33 1	5879 2	N		-0-	-0-
10		8432 X	5628	-0-	-2804	-0-	31 1	5597 2	N		-0-	-0-
11		8160 X	5116	-0-	-3044	-0-	103 1	5013 2	N		-0-	-0-
12		6975 X	4548	-0-	-2427	-0-	28 1	4520 2	N		-0-	-0-
01		6076 X	6047	-0-	-29	-0-	12 1	6035 2	N		-0-	-0-
*02		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738 2		N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-		77 1	13644 2	N	-0-		-0-
10		14511 X	14511	-0-	-0-	-0-		80 1	14431 2	N	-0-		-0-
11		14509 X	14509	-0-	-0-	-0-		291 1	14218 2	N	-0-		-0-
12		14740 X	14740	-0-	-0-	-0-		89 1	14651 2	N	-0-		-0-
01		14508 X	13833	-0-	-675	-0-		27 1	13806 2	N	-0-		-0-
02		14036 X	10417	-0-	-3619	-0-		10417 2		N	-0-		-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956													
09		4710 X	3024	-0-	-1686	-0-		221 1	2803 2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2787	-0-	-127	-0-		148 1	2639 2	N	-0-		-0-
11		4200 X	3133	-0-	-1067	-0-		341 1	2792 2	N	-0-		-0-
12		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		397 1	3245 2	N	-0-		-0-
01		2139 X	1962	-0-	-177	-0-		219 1	1743 2	N	-0-		-0-
02		2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-				N	-0-		-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451													
09		5190 X	4906	-0-	-284	-0-		359 1	4547 2	N	-0-		-0-
10		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-		277 1	4949 2	N	-0-		-0-
11		4680 X	4673	-0-	-7	-0-		508 1	4165 2	N	-0-		-0-
12		5363 X	4959	-0-	-404	-0-		541 1	4418 2	N	-0-		-0-
01		5363 X	3314	-0-	-2049	-0-		370 1	2944 2	N	-0-		-0-
02		4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-				N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132													
09		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-		7766 2		Y	-0-		-0-
10		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-		7906 2		Y	-0-		-0-
11		7740 X	7634	-0-	-106	-0-		7634 2		Y	-0-		-0-
12		8029 X	7740	-0-	-289	-0-		7740 2		Y	-0-		-0-
01		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-		8170 2		Y	-0-		-0-
*02		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-		7624 2	11 9	Y	10	8 1	14

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513													
09		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		636 1	5003 2	N	-0-		-0-
10		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		491 1	4028 2	N	-0-		-0-
11		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-		396 1	3696 2	N	-0-		-0-
12		5828 X	4318	-0-	-1510	-0-		458 1	3860 2	N	-0-		-0-
01		5828 X	2637	-0-	-3191	-0-		19 1	2618 2	N	-0-		-0-
02		5452 X	2690	-0-	-2762	-0-		2 1	2688 2	N	-0-		-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284													
09		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-		608 1	4779 2	N	-0-		-0-
10		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		499 1	4094 2	N	-0-		-0-
11		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		421 1	3926 2	N	-0-		-0-
12		5580 X	4439	-0-	-1141	-0-		471 1	3968 2	N	-0-		-0-
01		5580 X	3786	-0-	-1794	-0-		27 1	3759 2	N	-0-		-0-
02		5220 X	3312	-0-	-1908	-0-		3 1	3309 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	394	1	7352	2	N	-0-	63
10	7936 X	6809	-0-	-1127	-0-	179	1	6630	2	N	-0-	63
11	7680 X	7345	-0-	-335	-0-	609	1	6732	2	N	4	67
12	8773 X	7231	-0-	-1542	-0-	673	1	6535	2	N	21	88
01	8773 X	7219	-0-	-1554	-0-	599	1	6599	2	N	19 94 1	13
02	7482 X	7029	-0-	-453	-0-	623	1	6406	2	N	-0-	13

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458												
09	4830 X	3959	-0-	-871	-0-	3959	2			N	-0-	56
10	4588 X	3620	-0-	-968	-0-	3620	2			N	-0-	56
11	4440 X	3913	-0-	-527	-0-	3913	2			N	-0-	56
12	4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-	56
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-	56
*02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	115	1	3968	2	N	-0-	56

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981												
09	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	727	1	9182	2	N	47 132 1	25
10	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	493	1	10053	2	N	67	92
11	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	1273	1	9309	2	N	63	155
12	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	1479	1	9826	2	N	-0-	155
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1335	1	9343	2	N	64 194 1	25
*02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	1330	1	8554	2	N	65	90

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080												
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-	-0-
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-	-0-
11	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-	-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-	-0-
01	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	236	1	5639	2	N	-0-	-0-
*02	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	217	1	4767	2	N	-0-	-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099												
09	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9840	2	22	9	N	20	154
10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-	154
11	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-	154
12	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-	154
01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	2			N	-0-	154
*02	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	327	1	11235	2	N	-0-	154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			39
10	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			39
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	-0-			39
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			39
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049													
09	4800 X	3670	-0-	-1130	-0-	3670	2		N	-0-			30
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			30
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				N	-0-			30
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			30
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				N	-0-			30
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-				N	-0-			30
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15													
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656													
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	386	1	2026	2	N	15		66
						17	9						
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	239	1	2039	2	N	19		85
						21	9						
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	628	1	1813	2	N	11		96
						12	9						
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	667	1	1895	2	N	24		120
						26	9						
01	2263 N	1734	-0-	-529	-0-	417	1	1273	2	N	40		160
						44	9						
02	2117 N	97	-0-	-2020	-0-	97	1			N	-0-		160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341																	
09	9300	X	7994	-0-	-1306	-0-	406	1	7588	2	N	-0-					76
10	9610	X	7111	-0-	-2499	-0-	187	1	6924	2	N	-0-					76
11	9300	X	7117	-0-	-2183	-0-	591	1	6526	2	N	-0-					76
12	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	652	1	6335	2	N	69					145
							76	9									
01	7223	X	7118	-0-	-105	-0-	592	1	6524	2	N	2	139	1			8
							2	9									
*02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	639	1	6573	2	N	2					10
							2	9									
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281																	
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	194	1	5464	2	N	12					85
							13	9									
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	104	1	5500	2	N	13					98
							14	9									
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	289	1	5320	2	N	27					125
							30	9									
12	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	312	1	4969	2	N	44					169
							48	9									
01	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	256	1	4704	2	N	52	191	1			30
							57	9									
*02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	302	1	5669	2	N	13					43
							14	9									
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4320 X	3939	-0-	-381	-0-	465	1	3474	2	N	53
10	4464 X	689	-0-	-3775	-0-	40	1	649	2	N	53
11	4320 X	1774	-0-	-2546	-0-	265	1	1428	2	N	127
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	81	9	759	1	N	161
01	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	37	9	722	1	N	212
*02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	56	9	809	1	N	218
						7	9				

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

09	7050 X	6488	-0-	-562	-0-	763	1	5693	2	N	122
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	32	9	472	1	N	133
11	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	12	9	1402	1	N	146
12	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	14	9	1104	1	N	151
01	7192 X	6882	-0-	-310	-0-	6	9	1010	1	N	153
02	6728 X	5194	-0-	-1534	-0-	2	9	831	1	N	186
						36	9				

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	27
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	27
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	27
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	2	N	27
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	27
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	1			N	27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	395	1	7367	2	N	82
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	199	1	7372	2	N	88
11	7110 X	7063	-0-	-47	-0-	7	9	585	1	N	103
12	8277 X	7455	-0-	-822	-0-	17	9	696	1	N	103
01	8277 X	6750	-0-	-1527	-0-	562	1	6188	2	N	62
02	7511 X	6020	-0-	-1491	-0-	534	1	5486	2	N	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2239	-0-	-761	-0-	2239 2		N	-0-		-0-
10		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		N	-0-		-0-
12		3100 N	3264	-0-	164	164	3264 2		N	-0-		-0-
01		2790 N	2207	-0-	-583	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	1564	-0-	-1336	-0-	1564 2		N	-0-		-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857												
09		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14639 2		N	-0-		-0-
10		15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	15585 2		N	-0-		-0-
11		14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	14345 2		N	-0-		-0-
12		14849 X	14301	-0-	-548	-0-	14301 2		N	-0-		-0-
01		14849 X	14514	-0-	-335	-0-	14514 2		N	-0-		-0-
02		13891 X	13106	-0-	-785	-0-	13106 2		N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841												
09		7440 X	6843	-0-	-597	-0-	6843 2		Y	-0-		-0-
10		7750 X	6688	-0-	-1062	-0-	6688 2		Y	-0-		-0-
11		7500 X	6637	-0-	-863	-0-	6637 2		Y	-0-		-0-
12		7440 X	6785	-0-	-655	-0-	6785 2		Y	-0-		-0-
01		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648 2		Y	-0-		-0-
*02		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968 2	11 9	Y	10	8 1	14

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723												
09		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	656 1	5953 2	Y	-0-		-0-
10		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	712 1	6328 2	Y	-0-		-0-
11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	757 1	6075 2	Y	-0-		-0-
12		7223 X	6970	-0-	-253	-0-	717 1	6253 2	Y	-0-		-0-
01		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		Y	-0-		-0-
02		6612 X	6507	-0-	-105	-0-	6507 2		Y	-0-		-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161												
09		5910 X	5757	-0-	-153	-0-	5753 2	4 9	N	4	73 1	90
10		6107 X	5851	-0-	-256	-0-	5851 2		N	-0-		90
11		5910 X	5672	-0-	-238	-0-	5672 2		N	-0-		90
12		5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5726 2		N	-0-		90
01		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	589 1	5491 2	N	-0-		90
*02		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	450 1	5273 2	N	-0-		90

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38		68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9600 X	9440	-0-	-160	-0-	136 1	9302 2	Y	2		15
							2 9					
10		9920 X	9074	-0-	-846	-0-	72 1	8967 2	Y	32		47
							35 9					
11		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	244 1	9809 2	Y	8		55
							9 9					
12		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	287 1	10155 2	Y	-0-		55
01		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	247 1	9966 2	Y	5		60
							6 9					
02		9396 X	9120	-0-	-276	-0-	247 1	8867 2	Y	5		65
							6 9					
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593												
09		6240 X	6055	-0-	-185	-0-	6035 2	20 9	Y	18		43
10		6231 X	6120	-0-	-111	-0-	6096 2	24 9	Y	22		65
11		6120 X	5790	-0-	-330	-0-	5790 2		Y	-0-		65
12		6324 X	5990	-0-	-334	-0-	5938 2	52 9	Y	47		112
01		6262 X	5921	-0-	-341	-0-	5879 2	42 9	Y	38	90 1	60
02		5858 X	5520	-0-	-338	-0-	5473 2	47 9	Y	43		103
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582												
09		4050 X	3964	-0-	-86	-0-	359 1	3605 2	Y	-0-		32
10		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	243 1	4357 2	Y	-0-		32
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	589 1	3656 2	Y	8		40
							9 9					
12		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	656 1	4039 2	Y	10		50
							11 9					
01		4805 X	3509	-0-	-1296	-0-	506 1	2994 2	Y	8		58
							9 9					
02		4292 X	3246	-0-	-1046	-0-	530 1	2714 2	Y	2		60
							2 9					
SESTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793												
09		3540 X	2997	-0-	-543	-0-	338 1	2653 2	Y	5		63
							6 9					
10		3658 X	3365	-0-	-293	-0-	176 1	3178 2	Y	10		73
							11 9					
11		3780 X	3644	-0-	-136	-0-	574 1	3070 2	Y	-0-		73
12		3627 X	3576	-0-	-51	-0-	604 1	2972 2	Y	-0-		73
01		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	541 1	3106 2	Y	-0-		73
02		3393 X	3375	-0-	-18	-0-	542 1	2833 2	Y	-0-		73
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393												
09		4650 X	2910	-0-	-1740	-0-	175 1	2735 2	N	-0-		55
10		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	144 1	4088 2	N	3		58
							3 9					
11		4320 X	324	-0-	-3996	-0-	219 1	105 2	N	-0-		58
12		4464 X	3393	-0-	-1071	-0-	130 1	3263 2	N	-0-		58
01		4464 X	3303	-0-	-1161	-0-	103 1	3187 2	N	12		70
							13 9					
02		3973 X	110	-0-	-3863	-0-	3 1	101 2	N	5		75
							6 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		8190 X	7859	-0-	-331	-0-	981	1	6878	2	Y	-0-
10		8277 X	8043	-0-	-234	-0-	1010	1	7033	2	Y	-0-
11		8010 X	7774	-0-	-236	-0-	968	1	6806	2	Y	-0-
12		8153 X	7850	-0-	-303	-0-	983	1	6867	2	Y	-0-
01		8122 X	7523	-0-	-599	-0-	570	1	6953	2	Y	-0-
02		7598 X	7101	-0-	-497	-0-	531	1	6570	2	Y	-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152												
09	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	328	1	1872	2	N	83
10	2604	X	2296	-0-	-308	-0-	136	1	2158	2	N	85
11	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	455	1	1618	2	N	85
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	721	1	2180	2	N	85
01	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	582	1	1777	2	N	85
*02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	1384	1	1224	2	N	85

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909												
09	6420	X	6332	-0-	-88	-0-	924	1	5408	2	N	-0-
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1102	1	6014	2	N	-0-
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	1004	1	5491	2	N	-0-
12	6541	X	6302	-0-	-239	-0-	917	1	5385	2	N	-0-
01	6975	X	6783	-0-	-192	-0-	366	1	6417	2	N	-0-
02	6525	X	5437	-0-	-1088	-0-	310	1	5127	2	N	-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033												
09	8460	X	7934	-0-	-526	-0-	403	1	7531	2	N	20
10	8060	X	7921	-0-	-139	-0-	208	1	7713	2	N	20
11	8580	X	6903	-0-	-1677	-0-	573	1	6330	2	N	20
12	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	719	1	6985	2	N	20
01	8525	X	7603	-0-	-922	-0-	624	1	6873	2	N	13
02	7656	X	4775	-0-	-2881	-0-	423	1	4350	2	N	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4490	-0-	-700	-0-	476	1	4014	2	N	-0-					20
10	5363 X	4159	-0-	-1204	-0-	169	1	3990	2	N	-0-					20
11	5070 X	4542	-0-	-528	-0-	725	1	3762	2	N	50					70
						55	9									
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	833	1	3504	2	N	-0-					70
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	758	1	3596	2	N	30					100
						33	9									
*02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	871	1	3422	2	N	15					115
						17	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356																
09	7860 X	6171	-0-	-1689	-0-	631	1	5540	2	N	-0-					-0-
10	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	298	1	7540	2	N	-0-					-0-
11	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	828	1	6491	2	N	-0-					-0-
12	7750 X	7605	-0-	-145	-0-	1074	1	6531	2	N	-0-					-0-
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	1095	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	7337 X	4058	-0-	-3279	-0-	600	1	3458	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660																
09	11040 X	9833	-0-	-1207	-0-	255	1	9578	2	N	-0-					-0-
10	12493 X	11452	-0-	-1041	-0-	287	1	11165	2	N	-0-					-0-
11	12090 X	10317	-0-	-1773	-0-	272	1	10045	2	N	-0-					-0-
12	12493 X	12096	-0-	-397	-0-	305	1	11791	2	N	-0-					-0-
01	12400 X	7130	-0-	-5270	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	10701 X	5380	-0-	-5321	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766																
09	7110 X	6765	-0-	-345	-0-	193	1	6572	2	N	-0-					187
10	7223 X	6792	-0-	-431	-0-	104	1	6688	2	N	-0-					187
11	6990 X	6602	-0-	-388	-0-	253	1	6349	2	N	-0-					187
12	6696 X	6695	-0-	-1	-0-	299	1	6396	2	N	-0-					187
01	6696 X	6656	-0-	-40	-0-	285	1	6342	2	N	26					213
						29	9									
*02	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	333	1	6002	2	N	32	185	1			60
						35	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310																
09	7590 X	6547	-0-	-1043	-0-	37	1	6510	2	N	-0-					-0-
10	7843 X	6708	-0-	-1135	-0-	37	1	6671	2	N	-0-					-0-
11	7590 X	5838	-0-	-1752	-0-	117	1	5721	2	N	-0-					-0-
12	6975 X	5666	-0-	-1309	-0-	34	1	5632	2	N	-0-					-0-
01	6975 X	5530	-0-	-1445	-0-	11	1	5519	2	N	-0-					-0-
02	6322 X	519	-0-	-5803	-0-	519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		6780 X	5206	-0-	-1574	-0-		363	1	4843	2	Y	-0-		-0-
10		7006 X	5348	-0-	-1658	-0-		396	1	4952	2	Y	-0-		-0-
11		6780 X	5204	-0-	-1576	-0-		385	1	4819	2	Y	-0-		-0-
12		5580 X	5287	-0-	-293	-0-		406	1	4881	2	Y	-0-		-0-
01		5580 X	5334	-0-	-246	-0-		453	1	4881	2	Y	-0-		-0-
02		5046 X	5021	-0-	-25	-0-		437	1	4573	2	Y	10	8 1	14
								11	9						

SENER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988															
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			104
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			104
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			104
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839															
09		8220 X	6755	-0-	-1465	-0-		966	1	5789	2	N	-0-		-0-
10		8308 X	6888	-0-	-1420	-0-		1004	1	5884	2	N	-0-		-0-
11		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-		1210	1	7960	2	N	-0-		-0-
12		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-		1496	1	8942	2	N	-0-		-0-
01		6913 X	5929	-0-	-984	-0-		352	1	5577	2	N	-0-		-0-
02		6467 X	5882	-0-	-585	-0-		348	1	5534	2	N	-0-		-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126															
09	14B2	EXT	130	-0-	130	130		2	1	128	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	1135	-0-	1135	1265		17	1	1118	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	468	-0-	468	1733		13	1	455	2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	395	-0-	395	2128		9	1	386	2	N	-0-		-0-
01		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-						N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977															
09		7410 X	4732	-0-	-2678	-0-		681	1	4051	2	N	-0-		65
10		7657 X	4559	-0-	-3098	-0-		591	1	3968	2	N	-0-		65
11		7410 X	4627	-0-	-2783	-0-		1100	1	3400	2	N	115		180
								127	9						
12		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-		1312	1	3606	2	N	-0-		180
01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		1231	1	3688	2	N	20		200
								22	9						
*02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		1216	1	3544	2	N	42	192 1	50
								46	9						

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047															
09		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		494	1	2936	2	N	-0-		45
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		432	1	2899	2	N	-0-		45
11		3870 X	3215	-0-	-655	-0-		784	1	2425	2	N	5		50
								6	9						
12		3410 X	3248	-0-	-162	-0-		865	1	2377	2	N	5		55
								6	9						
01		3410 X	3184	-0-	-226	-0-		797	1	2387	2	N	-0-		55
*02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-		820	1	2391	2	N	5		60
								6	9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				60
10		252 X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			60
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				60
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				60
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786															
09		7260 X	7074	-0-	-186	-0-	7054	2	20	9	Y	18			43
10		7502 X	7425	-0-	-77	-0-	7401	2	24	9	Y	22			65
11		12810 X	7483	-0-	-5327	-0-	7483	2			Y	-0-			65
12		8184 X	7193	-0-	-991	-0-	7141	2	52	9	Y	47			112
01		8184 X	7252	-0-	-932	-0-	7210	2	42	9	Y	38	90	1	60
02		7221 X	6743	-0-	-478	-0-	6696	2	47	9	Y	43			103

JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370															
09		7440 X	7336	-0-	-104	-0-	158	1	7178	2	N	-0-			-0-
10		7316 X	6966	-0-	-350	-0-	164	1	6802	2	N	-0-			-0-
11		7050 X	6886	-0-	-164	-0-	157	1	6729	2	N	-0-			-0-
12		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	156	1	6990	2	N	-0-			-0-
01		7099 X	7002	-0-	-97	-0-	87	1	6915	2	N	-0-			-0-
02		6641 X	6140	-0-	-501	-0-	84	1	6056	2	N	-0-			-0-

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695															
09		2010 N	1709	-0-	-301	-0-	354	1	1355	2	N	-0-			165
10		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	155	1	1375	2	N	-0-			165
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	584	1	1323	2	N	-0-			165
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	682	1	1682	2	N	-0-			165
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	595	1	1310	2	N	-0-			165
02		1856 N	1775	-0-	-81	-0-	652	1	1123	2	N	-0-			165

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224															
09		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	364	1	1855	2	Y	-0-			84
10		2201 X	1383	-0-	-818	-0-	234	1	1149	2	Y	-0-			84
11		2130 X	575	-0-	-1555	-0-	206	1	369	2	Y	-0-			84
12		1860 N	865	-0-	-995	-0-	354	1	511	2	Y	-0-			84
01		1426 N	936	-0-	-490	-0-	361	1	575	2	Y	-0-			84
*02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	2	Y	-0-			84

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387															
09		4230 X	3521	-0-	-709	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
10		4371 X	3329	-0-	-1042	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
11		4170 X	2494	-0-	-1676	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-			-0-
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
*02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039															
09		8640 X	7447	-0-	-1193	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
10		8215 X	7363	-0-	-852	-0-	7363	2			N	-0-			-0-
11		8310 X	7571	-0-	-739	-0-	7571	2			N	-0-			-0-
12		7874 X	7701	-0-	-173	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
01		7874 X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
*02		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15												

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 11515												
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15												

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069												
09		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	415	1	3336	2	N	-0-
10		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	474	1	3662	2	N	-0-
11		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	445	1	3450	2	N	-0-
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	454	1	3563	2	N	-0-
01		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	473	1	4114	2	N	-0-
*02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	364	1	2901	2	N	-0-

SENER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196												
09		3630 X	3563	-0-	-67	-0-	202	1	3361	2	N	-0-
10		3751 X	3575	-0-	-176	-0-	132	1	3443	2	N	-0-
11		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	338	1	3666	2	N	-0-
12		4061 X	4030	-0-	-31	-0-	359	1	3671	2	N	-0-
01		3999 X	3756	-0-	-243	-0-	320	1	3436	2	N	-0-
02		3857 X	3547	-0-	-310	-0-	357	1	3190	2	N	-0-

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	408	1	4567	2	Y	-0-			25
10	2976 X	1082	-0-	-1894	-0-	167	1	907	2	Y	7			32
						8	9							
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1			33
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			33
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			33
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-			33

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

09	4590 X	4385	-0-	-205	-0-	495	1	3890	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	3786	-0-	-833	-0-	412	1	3374	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3537	-0-	-393	-0-	342	1	3195	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	3643	-0-	-883	-0-	386	1	3257	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	3231	-0-	-1295	-0-	23	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	4234 X	2970	-0-	-1264	-0-	2	1	2968	2	N	-0-			-0-

SENER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	176	1	1790	2	N	-0-			82
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	114	1	1946	2	N	-0-			82
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	293	1	2050	2	N	-0-			82
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	319	1	1986	2	N	-0-			82
01	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	245	1	1836	2	N	-0-			82
02	2262 N	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-			82

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7170 X	815	-0-	-6355	-0-	83	1	732	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	1246	-0-	-3404	-0-	47	1	1199	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	586	-0-	-3554	-0-	66	1	520	2	N	-0-			-0-
12	2046 X	77	-0-	-1969	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	109	-0-	-1937	-0-	15	1	94	2	N	-0-			-0-
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301														
09	9330 X	6834	-0-	-2496	-0-	699	1	6135	2	N	-0-			-0-
10	9021 X	8739	-0-	-282	-0-	332	1	8407	2	N	-0-			-0-
11	8790 X	8532	-0-	-258	-0-	965	1	7567	2	N	-0-			-0-
12	8928 X	7643	-0-	-1285	-0-	1080	1	6563	2	N	-0-			-0-
01	8928 X	6652	-0-	-2276	-0-	920	1	5732	2	N	-0-			-0-
02	8236 X	5605	-0-	-2631	-0-	829	1	4776	2	N	-0-			-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151														
09	7410 X	6778	-0-	-632	-0-	432	1	6346	2	N	-0-			22
10	7099 X	6877	-0-	-222	-0-	256	1	6621	2	N	-0-			22
11	6900 X	6415	-0-	-485	-0-	634	1	5739	2	N	38			60
						42	9							
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	719	1	7207	2	N	-0-			60
01	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	651	1	14079	2	N	-0-			60
*02	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	704	1	12414	2	N	-0-			60

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706														
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			14
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			14
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			14
12	93 X	50	-0-	-43	-0-	11	1	39	2	N	-0-			14
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278														
09	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	981	1	8234	2	Y	-0-			5
10	8711 X	8589	-0-	-122	-0-	395	1	8169	2	Y	23			28
						25	9							
11	8460 X	5424	-0-	-3036	-0-	1048	1	4286	2	Y	82	54	1	56
						90	9							
12	9486 X	6710	-0-	-2776	-0-	1429	1	5281	2	Y	-0-	44	1	12
01	9486 X	5450	-0-	-4036	-0-	1377	1	4073	2	Y	-0-			12
02	8874 X	5331	-0-	-3543	-0-	1264	1	4065	2	Y	2			14
						2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7920 X	132	-0-	-7788	-0-	14	1	118	2	Y	-0-				3
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	27				30
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	41	31	1		40
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	108	1	398	2	Y	-0-	32	1		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303															
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	172	1	1825	2	N	-0-				100
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	125	1	2012	2	N	-0-				100
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	410	1	2100	2	N	-0-				100
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	282	1	1900	2	N	-0-				100
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	254	1	1717	2	N	-0-				100
02	1972 N	1632	-0-	-340	-0-	201	1	1431	2	N	-0-				100

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047															
09	5190 X	3706	-0-	-1484	-0-	625	1	3081	2	N	-0-				120
10	5363 X	3433	-0-	-1930	-0-	235	1	3198	2	N	-0-				120
11	4650 X	3432	-0-	-1218	-0-	1000	1	2399	2	N	30				150
						33	9								
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1176	1	3059	2	N	-0-				150
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1059	1	3458	2	N	43	176	1		17
						47	9								
*02	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1020	1	3954	2	N	8				25
						9	9								

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174															
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	370	1	3924	2	Y	-0-				115
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	254	1	4088	2	Y	-0-				115
11	2280 X	1629	-0-	-651	-0-	266	1	1363	2	Y	-0-				115
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-				115
01	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	628	1	4245	2	Y	-0-				115
*02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	644	1	4593	2	Y	-0-				115

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500																	
09	8490	X	8249	-0-	-241	-0-	1230	1	7019	2	N	-0-					81
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	498	1	7884	2	N	14					95
							15	9									
11	8100	X	7528	-0-	-572	-0-	1651	1	5871	2	N	5					100
							6	9									
12	8649	X	6665	-0-	-1984	-0-	1656	1	5009	2	N	-0-					100
01	8649	X	6087	-0-	-2562	-0-	1503	1	4584	2	N	-0-					100
02	7975	X	976	-0-	-6999	-0-	512	1	453	2	N	10					110
							11	9									
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748																	
09	5610	X	3740	-0-	-1870	-0-	295	1	3445	2	Y	-0-					20
10	5797	X	4066	-0-	-1731	-0-	318	1	3748	2	Y	-0-					20
11	5610	X	3853	-0-	-1757	-0-	594	1	3259	2	Y	-0-					20
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	553	1	3750	2	Y	-0-					20
01	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	450	1	3618	2	Y	5					25
							6	9									
02	3799	X	3581	-0-	-218	-0-	456	1	3125	2	Y	-0-					25
NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	462	1	5402	2	Y	-0-			20
10	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	451	1	5315	2	Y	-0-			20
11	5790 X	4418	-0-	-1372	-0-	681	1	3737	2	Y	-0-			20
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	822	1	5572	2	Y	-0-			20
01	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	853	1	6853	2	Y	5			25
*02	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	839	1	5747	2	Y	-0-			25

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704														
09	4440 X	4012	-0-	-428	-0-	407	1	3599	2	N	5			35
10	4588 X	3671	-0-	-917	-0-	181	1	3481	2	N	8			43
11	4440 X	3814	-0-	-626	-0-	571	1	3235	2	N	7			50
12	4464 X	3848	-0-	-616	-0-	670	1	3178	2	N	-0-			50
01	4464 X	2990	-0-	-1474	-0-	630	1	2360	2	N	-0-			50
02	3886 X	3242	-0-	-644	-0-	736	1	2506	2	N	-0-			50

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873														
09	1890 X	1041	-0-	-849	-0-	300	1	741	2	Y	-0-			87
10	1116 X	398	-0-	-718	-0-	231	1	167	2	Y	-0-			87
11	2040 X	1642	-0-	-398	-0-	498	1	1144	2	Y	-0-			87
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	539	1	788	2	Y	-0-			87
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	462	1	925	2	Y	-0-			87
02	1595 N	1298	-0-	-297	-0-	461	1	837	2	Y	-0-			87

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346														
09	8880 X	8201	-0-	-679	-0-	119	1	8082	2	Y	-0-			92
10	9176 X	7175	-0-	-2001	-0-	57	1	7118	2	Y	-0-			92
11	8910 X	8116	-0-	-794	-0-	197	1	7919	2	Y	-0-			92
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	237	1	8385	2	Y	-0-			92
01	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	202	1	8153	2	Y	-0-			92
*02	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	204	1	7337	2	Y	-0-			92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129														
09	4260 X	3917	-0-	-343	-0-	199	1	3718	2	Y	-0-			44
10	4402 X	3591	-0-	-811	-0-	123	1	3468	2	Y	-0-			44
11	4170 X	3352	-0-	-818	-0-	268	1	3084	2	Y	-0-			44
12	3937 X	3150	-0-	-787	-0-	302	1	2848	2	Y	-0-			44
01	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	285	1	2993	2	Y	3			47
02	3683 X	3336	-0-	-347	-0-	302	1	3034	2	Y	-0-			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		6930 X	6261	-0-	-669	-0-	6261	2		N	-0-	-0-
10		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-	-0-
11		6840 X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2		N	-0-	-0-
12		7068 X	6961	-0-	-107	-0-	6961	2		N	-0-	-0-
01		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2		N	-0-	-0-
*02		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-	-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444												
09		3000 X	2270	-0-	-730	-0-	789	1	1481	2	N	-0-
10		3100 X	757	-0-	-2343	-0-	339	1	418	2	N	-0-
11		3000 X	1870	-0-	-1130	-0-	700	1	1170	2	N	-0-
12		3100 X	1278	-0-	-1822	-0-	522	1	756	2	N	-0-
01		3100 X	1265	-0-	-1835	-0-	696	1	569	2	N	-0-
02		2204 X	1191	-0-	-1013	-0-	698	1	493	2	N	-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 8064												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175												
09		8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2		N	-0-	-0-
10		9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2		N	-0-	-0-
11		8700 X	8156	-0-	-544	-0-	8156	2		N	-0-	-0-
12		8990 X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2		N	-0-	-0-
01		9424 X	7844	-0-	-1580	-0-	7844	2		N	-0-	-0-
02		8816 X	7550	-0-	-1266	-0-	7550	2		N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817												
09		10800 X	7894	-0-	-2906	-0-	7894	2		N	-0-	-0-
10		11160 X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2		N	-0-	-0-
11		10800 X	7452	-0-	-3348	-0-	7452	2		N	-0-	-0-
12		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2		N	-0-	-0-
01		8153 X	7847	-0-	-306	-0-	383	1	7464	2	N	-0-
02		7627 X	7257	-0-	-370	-0-	368	1	6889	2	N	-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349												
09		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1038	1	8161	2	N	-0-
10		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	947	1	7767	2	N	-0-
11		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	899	1	8391	2	N	-0-
12		9331 X	7159	-0-	-2172	-0-	759	1	6400	2	N	-0-
01		9331 X	7804	-0-	-1527	-0-	56	1	7748	2	N	-0-
02		8729 X	6612	-0-	-2117	-0-	5	1	6607	2	N	-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704												
09		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	676	1	5317	2	N	-0-
10		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	671	1	5502	2	N	-0-
11		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	497	1	4641	2	N	-0-
12		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	409	1	3445	2	N	-0-
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	2	N	-0-
*02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	3	1	4166	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4500 X	3797	-0-	-703	-0-	428	1	3369	2	N	-0-			-0-
10		4154 X	2906	-0-	-1248	-0-	316	1	2590	2	N	-0-			-0-
11		3690 X	2974	-0-	-716	-0-	288	1	2686	2	N	-0-			-0-
12		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	426	1	3594	2	N	-0-			-0-
01		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	24	1	3308	2	N	-0-			-0-
*02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3	1	3530	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504															
09		11190 X	9967	-0-	-1223	-0-	1125	1	8842	2	N	-0-			-0-
10		10788 X	8628	-0-	-2160	-0-	938	1	7690	2	N	-0-			-0-
11		10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1016	1	9488	2	N	-0-			-0-
12		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	1191	1	10045	2	N	-0-			-0-
01		10261 X	10077	-0-	-184	-0-	72	1	10005	2	N	-0-			-0-
02		9599 X	8741	-0-	-858	-0-	7	1	8734	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178															
09		3000 X	2886	-0-	-114	-0-	496	1	2390	2	N	-0-			27
10		3100 X	2521	-0-	-579	-0-	166	1	2355	2	N	-0-			27
11		2340 X	394	-0-	-1946	-0-	341	1	53	9	N	48			75
12		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	786	1	2143	2	N	-0-			75
01		3100 X	1284	-0-	-1816	-0-	633	1	651	2	N	-0-			75
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			75

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311															
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	436	1	1003	2	N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	154	1	520	2	N	-0-			-0-
11		1050 N	46	-0-	-1004	-0-	46	1			N	-0-			-0-
12		1085 N	25	-0-	-1060	-0-	25	1			N	-0-			-0-
01		682 N	393	-0-	-289	-0-	371	1	22	2	N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149															
09		4950 X	3086	-0-	-1864	-0-	450	1	2636	2	N	-0-			149
10		5115 X	2584	-0-	-2531	-0-	294	1	2290	2	N	-0-			149
11		5190 X	4093	-0-	-1097	-0-	1132	1	2940	2	N	19			168
12		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	788	1	3912	2	N	-0-			168
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	754	1	4341	2	N	-0-			168
02		3973 X	2998	-0-	-975	-0-	836	1	2162	2	N	-0-			168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	576	1	3583	2	N	-0-			-0-
10		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	350	1	3686	2	N	-0-			-0-
11		4560 X	4255	-0-	-305	-0-	938	1	3317	2	N	-0-			-0-
12		3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	573	1	1663	2	N	-0-			-0-
01		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
02		3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235															
09		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	1096	1	4049	2	Y	-0-			-0-
10		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1133	1	4397	2	Y	-0-			-0-
11		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	1096	1	4379	2	Y	-0-			-0-
12		5332 X	4830	-0-	-502	-0-	1133	1	3697	2	Y	-0-			-0-
01		5332 X	3882	-0-	-1450	-0-	748	1	3134	2	Y	-0-			-0-
02		4988 X	2928	-0-	-2060	-0-	700	1	2228	2	Y	-0-			-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831															
09		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-			81
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			81
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			81
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-			81
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290															
09		3390 X	3219	-0-	-171	-0-	280	1	2939	2	Y	-0-			16
10		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	Y	3			19
11		3270 X	3058	-0-	-212	-0-	418	1	2640	2	Y	-0-			19
12		3379 X	3307	-0-	-72	-0-	508	1	2799	2	Y	-0-			19
01		3379 X	3269	-0-	-110	-0-	444	1	2825	2	Y	-0-			19
*02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	454	1	2692	2	Y	5			24

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523															
09		12030 X	8222	-0-	-3808	-0-	928	1	7294	2	N	-0-			-0-
10		11594 X	8175	-0-	-3419	-0-	889	1	7286	2	N	-0-			-0-
11		10380 X	8358	-0-	-2022	-0-	809	1	7549	2	N	-0-			-0-
12		9486 X	9377	-0-	-109	-0-	994	1	8383	2	N	-0-			-0-
01		8494 X	8443	-0-	-51	-0-	61	1	8382	2	N	-0-			-0-
*02		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	6	1	8123	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4380 X	4070	-0-	-310	-0-	883	1	3187	2	N	-0-	159	
10		4464 X	3901	-0-	-563	-0-	891	1	3010	2	N	-0-	159	
11		4320 X	3425	-0-	-895	-0-	776	1	2649	2	N	-0-	159	
12		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	927	1	4547	2	N	-0-	159	
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1025	1	3364	2	N	-0-	159	
02		3828 X	2267	-0-	-1561	-0-	1503	1	764	2	N	-0-	159	

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088														
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-	-0-	
10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-	-0-	
11		3900 X	2629	-0-	-1271	-0-	2629	2			N	-0-	-0-	
12		4030 X	2430	-0-	-1600	-0-	2430	2			N	-0-	-0-	
01		4030 X	1265	-0-	-2765	-0-	1265	2			N	-0-	-0-	
02		2987 X	1654	-0-	-1333	-0-	1654	2			N	-0-	-0-	

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193														
09		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	664	1	2396	2	N	-0-	224	
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	707	1	2390	2	N	18	47	
							20	9				195	1	
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	771	1	2637	2	N	-0-	47	
12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	671	1	3293	2	N	-0-	47	
01		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	582	1	1909	2	N	-0-	47	
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-	47	

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780														
09		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	678	1	9729	2	Y	-0-	67	
10		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	724	1	10167	2	Y	34	101	
							37	9						
11		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	699	1	10144	2	Y	25	126	
							28	9						
12		11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	723	1	10869	2	Y	2	128	
							2	9						
01		11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	532	1	10513	2	Y	-0-	128	
*02		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	787	1	9752	2	Y	17	145	
							19	9						

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095														
09		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	418	1	6006	2	Y	-0-	92	
10		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	409	1	5741	2	Y	17	109	
							19	9						
11		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	397	1	5764	2	Y	14	123	
							15	9						
12		6634 X	6569	-0-	-65	-0-	410	1	6156	2	Y	3	126	
							3	9						
01		6634 X	6031	-0-	-603	-0-	291	1	5740	2	Y	-0-	126	
02		6206 X	5630	-0-	-576	-0-	420	1	5210	2	Y	-0-	126	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		Y	-0-		218
10	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8613	2	12	9	11		229
11	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8425	2	3	9	3		232
12	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8833	2	6	9	5		237
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	422	1	8355	2	13	197 1	53
						14	9					
*02	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	614	1	7615	2	Y	-0-	53

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367												
09	11850 X	10964	-0-	-886	-0-	1256	1	9708	2	N	-0-	-0-
10	12245 X	10765	-0-	-1480	-0-	1267	1	9498	2	N	-0-	-0-
11	11850 X	9899	-0-	-1951	-0-	1207	1	8692	2	N	-0-	-0-
12	11811 X	9579	-0-	-2232	-0-	1196	1	8383	2	N	-0-	-0-
01	11811 X	7984	-0-	-3827	-0-	1047	1	6937	2	N	-0-	-0-
02	10585 X	8003	-0-	-2582	-0-	1045	1	6958	2	N	-0-	-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6536			N	-0-		-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335												
09	6990 X	6985	-0-	-5	-0-	788	1	6197	2	N	-0-	-0-
10	6634 X	6541	-0-	-93	-0-	711	1	5830	2	N	-0-	-0-
11	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	605	1	5649	2	N	-0-	-0-
12	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	652	1	5501	2	N	-0-	-0-
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	43	1	6010	2	N	-0-	-0-
*02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5	1	5936	2	N	-0-	-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363												
09	6000 X	5376	-0-	-624	-0-	548	1	4828	2	N	-0-	43
10	5890 X	5576	-0-	-314	-0-	211	1	5348	2	N	15	58
						17	9					
11	5820 X	4950	-0-	-870	-0-	798	1	4152	2	N	-0-	58
12	5673 X	3341	-0-	-2332	-0-	935	1	2397	2	N	8	66
						9	9					
01	5673 X	4088	-0-	-1585	-0-	885	1	3203	2	N	-0-	66
02	5220 X	2541	-0-	-2679	-0-	837	1	1700	2	N	4	66
						4	9					

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060												
09	10170 X	9749	-0-	-421	-0-	1100	1	8649	2	N	-0-	-0-
10	9393 X	8796	-0-	-597	-0-	956	1	7840	2	N	-0-	-0-
11	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	927	1	8658	2	N	-0-	-0-
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	1089	1	9183	2	N	-0-	-0-
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	67	1	9269	2	N	-0-	-0-
02	8671 X	8355	-0-	-316	-0-	7	1	8348	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112			158
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			200
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			201
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947															
09	16440	X	10089	-0-	-6351	-0-	958	1	9131	2	N	-0-			63
10	16988	X	9715	-0-	-7273	-0-	662	1	9053	2	N	-0-			63
11	16440	X	9868	-0-	-6572	-0-	1063	1	8739	2	N	60			123
							66	9							
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1355	1	9465	2	N	-0-			123
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1304	1	8934	2	N	20			143
							22	9							
*02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	1253	1	8521	2	N	-0-			143

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717															
09	14580	X	5421	-0-	-9159	-0-	515	1	4906	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	4699	-0-	-10367	-0-	320	1	4379	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	4956	-0-	-9624	-0-	538	1	4418	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	630	1	4403	2	N	-0-			-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	826	1	5659	2	N	-0-			-0-
*02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	962	1	6539	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432															
09	14160	X	5311	-0-	-8849	-0-	504	1	4807	2	N	-0-			21
10	14632	X	5694	-0-	-8938	-0-	388	1	5306	2	N	-0-			21
11	13350	X	6208	-0-	-7142	-0-	673	1	5535	2	N	-0-			21
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	865	1	6043	2	N	-0-			21
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	880	1	6026	2	N	66			87
							73	9							
*02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	874	1	5945	2	N	-0-			87

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992															
09	8310	X	8014	-0-	-296	-0-	610	1	7373	2	N	28			140
							31	9							
10	8556	X	8070	-0-	-486	-0-	330	1	7664	2	N	69	179	1	30
							76	9							
11	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	973	1	7365	2	N	120			150
							132	9							
12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1168	1	7969	2	N	58	188	1	20
							64	9							
01	8494	X	8467	-0-	-27	-0-	999	1	7388	2	N	73			93
							80	9							
02	7946	X	7673	-0-	-273	-0-	1016	1	6589	2	N	62			155
							68	9							

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902															
09	5430	X	3620	-0-	-1810	-0-	277	1	3343	2	N	-0-			60
10	5177	X	3268	-0-	-1909	-0-	135	1	3133	2	N	-0-			60
11	4950	X	3007	-0-	-1943	-0-	351	1	2656	2	N	-0-			60
12	4061	X	3078	-0-	-983	-0-	393	1	2685	2	N	-0-			60
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	437	1	3229	2	N	-0-			60
02	3509	X	3416	-0-	-93	-0-	456	1	2960	2	N	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	5	6	1	-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1208	2	Y	-0-			-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	Y	5	4	1	1
12	930 N	638	-0-	-292	-0-	46	1	592	2	Y	-0-			1
01	1085 N	767	-0-	-318	-0-	54	1	713	2	Y	-0-			1
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-			1

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962														
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	582	1	2940	2	N	-0-			34
10	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	349	1	2771	2	N	82	82	1	34
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	1114	1	2630	2	N	11			45
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1091	1	3205	2	N	-0-			45
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	1377	1	3325	2	N	-0-			45
*02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	2661	1	2682	2	N	30			75

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820														
09	1620 X	10	-0-	-1610	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			32
10	682 X	8	-0-	-674	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			32
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			32
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4920 X	3818	-0-	-1102	-0-	1101	1	2684	2	Y	30	92	1		27
10	4681 X	3822	-0-	-859	-0-	1125	1	2652	2	Y	41				68
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1162	1	3139	2	Y	16				84
12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	1249	1	3302	2	Y	8				92
01	3162 X	2833	-0-	-329	-0-	1354	1	1479	2	Y	-0-				92
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-				92

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949															
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	691	1	1686	2	Y	32	100	1		30
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	727	1	1713	2	Y	44				74
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	630	1	1701	2	Y	18				92
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	604	1	1597	2	Y	9				101
01	1984 N	1428	-0-	-556	-0-	682	1	746	2	Y	-0-				101
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	-0-				101

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524															
09	5850 X	5227	-0-	-623	-0-	5227	2			Y	-0-				27
10	6045 X	5385	-0-	-660	-0-	5370	2	15	9	Y	14				41
11	5310 X	5115	-0-	-195	-0-	5101	2	14	9	Y	13				54
12	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5382	2	24	9	Y	22				76
01	5394 X	5359	-0-	-35	-0-	5316	2	43	9	Y	39				115
*02	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	146	1	5028	2	Y	6				67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490															
09	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	849	1	7219	2	N	-0-				231
10	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	849	1	7291	2	N	-0-				231
11	7290 X	6241	-0-	-1049	-0-	757	1	5484	2	N	-0-				231
12	8339 X	6541	-0-	-1798	-0-	770	1	5771	2	N	-0-				231
01	8339 X	6920	-0-	-1419	-0-	839	1	6081	2	N	-0-				231
02	7801 X	6396	-0-	-1405	-0-	926	1	5470	2	N	-0-				231

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396															
09	17340 X	15344	-0-	-1996	-0-	1758	1	13586	2	N	-0-				-0-
10	17918 X	15655	-0-	-2263	-0-	1842	1	13813	2	N	-0-				-0-
11	17340 X	14770	-0-	-2570	-0-	1801	1	12969	2	N	-0-				-0-
12	16585 X	15206	-0-	-1379	-0-	1898	1	13308	2	N	-0-				-0-
01	16585 X	14207	-0-	-2378	-0-	1863	1	12344	2	N	-0-				-0-
02	14819 X	12847	-0-	-1972	-0-	1678	1	11169	2	N	-0-				-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895															
09	2550 X	1315	-0-	-1235	-0-	189	1	1126	2	N	-0-				-0-
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	104	1	2603	2	N	-0-				-0-
11	2550 X	2262	-0-	-288	-0-	42	1	2220	2	N	-0-				-0-
12	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	N	-0-				-0-
01	2635 X	1917	-0-	-718	-0-	170	1	1747	2	N	-0-				-0-
02	2175 N	436	-0-	-1739	-0-	50	1	386	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
BRANSOM SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	250498	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8586 - 10169		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	250499	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8278 - 10271
09	5010 X	4481	-0-	-529	-0-	645	1	3836	2	N	-0-	-0-
10	5177 X	4744	-0-	-433	-0-	182	1	4562	2	N	-0-	-0-
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	94	1	4995	2	N	-0-	-0-
12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	304	1	5622	2	N	-0-	-0-
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	570	1	5875	2	N	-0-	-0-
*02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	654	1	4995	2	N	-0-	-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250500	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8202 - 9904
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	499	1	2966	2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2017	-0-	-959	-0-	78	1	1939	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	1757	-0-	-1123	-0-	32	1	1725	2	N	-0-	-0-
12	2976 X	1557	-0-	-1419	-0-	80	1	1477	2	N	-0-	-0-
01	2976 X	1746	-0-	-1230	-0-	154	1	1592	2	N	-0-	-0-
02	2784 X	1806	-0-	-978	-0-	209	1	1597	2	N	-0-	-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	250501	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	8141 - 10808
09	5610 X	3772	-0-	-1838	-0-	543	1	3229	2	N	-0-	-0-
10	5797 X	3533	-0-	-2264	-0-	136	1	3397	2	N	-0-	-0-
11	5610 X	3611	-0-	-1999	-0-	67	1	3544	2	N	-0-	-0-
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	232	1	4297	2	N	-0-	-0-
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	371	1	3825	2	N	-0-	-0-
02	3567 X	3247	-0-	-320	-0-	376	1	2871	2	N	-0-	-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	250504	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	8620 - 10701
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	799	1	4749	2	N	-0-	-0-
10	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	173	1	4315	2	N	-0-	-0-
11	4950 X	2815	-0-	-2135	-0-	52	1	2763	2	N	-0-	-0-
12	5053 X	1084	-0-	-3969	-0-	56	1	1028	2	N	-0-	-0-
01	5053 X	2459	-0-	-2594	-0-	218	1	2241	2	N	-0-	-0-
02	4727 X	3327	-0-	-1400	-0-	385	1	2942	2	N	-0-	-0-

MCINROE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250806	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	5044	PERF.	5060 - 9000
09	2310 N	2037	-0-	-273	-0-	336	1	1701	2	N	-0-	70
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	194	1	1538	2	N	-0-	35
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	644	1	1520	2	N	-0-	35
12	2387 N	1473	-0-	-914	-0-	355	1	1043	2	N	68	103
						75	9					
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	569	1	1375	2	N	-0-	103
02	2088 N	1209	-0-	-879	-0-	602	1	607	2	N	-0-	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	319	1	1614	2	Y	-0-			33
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	155	1	2699	2	Y	12			45
						13	9							
11	1980 X	1632	-0-	-348	-0-	157	1	1471	2	Y	4			49
						4	9							
12	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	355	1	1883	2	Y	-0-			49
01	2511 X	1782	-0-	-729	-0-	282	1	1500	2	Y	-0-			49
02	1566 N	1442	-0-	-124	-0-	162	1	1269	2	Y	10			59
						11	9							

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

09	10200 X	5529	-0-	-4671	-0-	251	1	5272	2	Y	5			85
						6	9							
10	6231 X	4771	-0-	-1460	-0-	179	1	4584	2	Y	7			92
						8	9							
11	6030 X	5901	-0-	-129	-0-	409	1	5472	2	Y	18			110
						20	9							
12	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	462	1	5233	2	Y	-0-			110
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	314	1	5395	2	Y	-0-			110
*02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	163	1	4816	2	Y	10			120
						11	9							

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

09	3900 X	3361	-0-	-539	-0-	385	1	2973	2	N	3			53
						3	9							
10	4030 X	1290	-0-	-2740	-0-	88	1	1196	2	N	5			58
						6	9							
11	3900 X	2398	-0-	-1502	-0-	624	1	1774	2	N	-0-			58
12	2945 X	2627	-0-	-318	-0-	700	1	1925	2	N	2			60
						2	9							
01	2945 X	1743	-0-	-1202	-0-	419	1	1280	2	N	40			100
						44	9							
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-			100

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

09	8520 X	7933	-0-	-587	-0-	439	1	7494	2	N	-0-			-0-
10	8804 X	6036	-0-	-2768	-0-	167	1	5869	2	N	-0-			-0-
11	8520 X	5558	-0-	-2962	-0-	371	1	5187	2	N	-0-			-0-
12	8184 X	6640	-0-	-1544	-0-	498	1	6142	2	N	-0-			-0-
01	8184 X	7723	-0-	-461	-0-	538	1	7185	2	N	-0-			-0-
02	7656 X	6915	-0-	-741	-0-	492	1	6423	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

09	8010 X	7829	-0-	-181	-0-	139	1	7690	2	Y	-0-			92
10	8277 X	7458	-0-	-819	-0-	59	1	7399	2	Y	-0-			92
11	8280 X	7521	-0-	-759	-0-	182	1	7339	2	Y	-0-			92
12	8463 X	6676	-0-	-1787	-0-	184	1	6492	2	Y	-0-			92
01	8463 X	7944	-0-	-519	-0-	192	1	7752	2	Y	-0-			92
*02	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	212	1	7469	2	Y	-0-			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2280 X	1956	-0-	-324	-0-	31	1	1925	2	Y	-0-			67
10	2294 X	2209	-0-	-85	-0-	33	1	2176	2	Y	-0-			67
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	63	1	2246	2	Y	-0-			67
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	53	1	2289	2	Y	-0-			67
01	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	70	1	2181	2	Y	9			76
						10	9							
02	2233 N	2076	-0-	-157	-0-	54	1	2009	2	Y	12			88
						13	9							
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126														
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	34	1	2120	2	N	-0-			153
10	T. A.	2675	-0-	2675	2675	40	1	2590	2	N	41			194
						45	9							
11	T. A.	3075	-0-	3075	5750	84	1	2991	2	N	-0-			194
12	T. A.	2902	-0-	2902	8652	65	1	2837	2	N	-0-			194
01	T. A.	2703	-0-	2703	11355	84	1	2619	2	N	-0-			194
*02	14054 X	2699	-0-	-11355	-0-	69	1	2601	2	N	26			220
						29	9							
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367														
09	1680 X	1055	-0-	-625	-0-	174	1	881	2	Y	-0-			33
10	1736 X	1296	-0-	-440	-0-	70	1	1213	2	Y	12			45
						13	9							
11	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2140	2	Y	4			49
						4	9							
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	384	1	2038	2	Y	-0-			49
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	311	1	1654	2	Y	-0-			49
*02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2058	2	Y	10			59
						11	9							
BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619														
09	1950 N	1629	-0-	-321	-0-	309	1	1320	2	N	-0-			173
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	354	1	1366	2	N	25			198
						28	9							
11	1830 N	1745	-0-	-85	-0-	487	1	1239	2	N	17			215
						19	9							
12	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	535	1	1212	2	N	-0-			215
01	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	434	1	1255	2	N	15			230
						17	9							
02	1682 N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-			230
YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230														
09	8250 X	6361	-0-	-1889	-0-	107	1	6254	2	Y	-0-			28
10	8525 X	7119	-0-	-1406	-0-	109	1	7010	2	Y	-0-			28
11	8250 X	7726	-0-	-524	-0-	212	1	7514	2	Y	-0-			28
12	8029 X	7703	-0-	-326	-0-	178	1	7525	2	Y	-0-			28
01	8029 X	7428	-0-	-601	-0-	165	1	7263	2	Y	-0-			28
02	7482 X	6747	-0-	-735	-0-	175	1	6572	2	Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
WARREN		WELL #:		1H	RRCID ->	251637	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5153 - 8620	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3030 X	2544	-0-	-486	-0-	175	1	2341	2	Y	25		50
10	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	105	1	2566	2	Y	-0-		50
11	3030 X	1855	-0-	-1175	-0-	184	1	1646	2	Y	23		73
12	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	329	1	2679	2	Y	-0-		73
01	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	292	1	2675	2	Y	5		78
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2403	2	Y	12		90

HOUSTON RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	251638	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	5375 - 8094	
09	3360 X	1959	-0-	-1401	-0-	171	1	1788	2	Y	-0-		15
10	3472 X	1836	-0-	-1636	-0-	75	1	1760	2	Y	1		16
11	3360 X	1721	-0-	-1639	-0-	235	1	1486	2	Y	-0-		16
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	Y	-0-		16
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	246	1	1566	2	Y	-0-		16
*02	2900 N	3021	-0-	121	121	435	1	2580	2	Y	5		21

JACKSON DEEVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251862	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8539 - 11781	
09	11220 X	10998	-0-	-222	-0-	236	1	10762	2	N	-0-		-0-
10	11315 X	10060	-0-	-1255	-0-	237	1	9823	2	N	-0-		-0-
11	11010 X	9669	-0-	-1341	-0-	222	1	9447	2	N	-0-		-0-
12	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	246	1	11015	2	N	-0-		-0-
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	133	1	10475	2	N	-0-		-0-
02	9744 X	8513	-0-	-1231	-0-	116	1	8397	2	N	-0-		-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		7H	RRCID ->	251865	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8597 - 10800	
09	15360 X	13064	-0-	-2296	-0-	1769	1	11295	2	N	-0-		-0-
10	15469 X	13745	-0-	-1724	-0-	1735	1	12010	2	N	-0-		-0-
11	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	1968	1	16982	2	N	-0-		-0-
12	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	2190	1	12241	2	N	-0-		-0-
01	16626 X	16626	-0-	-0-	-0-	16626	2			N	-0-		-0-
02	11919 X	11788	-0-	-131	-0-	11788	2			N	-0-		-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		5H	RRCID ->	251866	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8514 - 10365	
09	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	1220	1	7796	2	N	-0-		-0-
10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1207	1	8353	2	N	-0-		-0-
11	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	1312	1	11325	2	N	-0-		-0-
12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	1466	1	8194	2	N	-0-		-0-
01	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-		-0-
02	7540 X	6042	-0-	-1498	-0-	6042	2			N	-0-		-0-

PATE RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	251868	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7243 - 9841	
09	4470 X	4213	-0-	-257	-0-	694	1	3519	2	N	-0-		-0-
10	4371 X	4064	-0-	-307	-0-	663	1	3401	2	N	-0-		-0-
11	4260 X	3698	-0-	-562	-0-	747	1	2951	2	N	-0-		-0-
12	4402 X	3730	-0-	-672	-0-	1166	1	2564	2	N	-0-		-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	997	1	4435	2	N	-0-		-0-
02	4060 X	3805	-0-	-255	-0-	439	1	3366	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5910 X	5216	-0-	-694	-0-	577 1	4639 2	N	-0-		-0-
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	578 1	4467 2	N	-0-		-0-
11		5220 X	5091	-0-	-129	-0-	582 1	4509 2	N	-0-		-0-
12		5394 X	5155	-0-	-239	-0-	582 1	4573 2	N	-0-		-0-
01		5394 X	5314	-0-	-80	-0-	549 1	4765 2	N	-0-		-0-
02		5046 X	4877	-0-	-169	-0-	544 1	4333 2	N	-0-		-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772												
09		13440 X	12757	-0-	-683	-0-	12757 2		N	-0-		-0-
10		13609 X	12180	-0-	-1429	-0-	12180 2		N	-0-		-0-
11		12990 X	12652	-0-	-338	-0-	12652 2		N	-0-		-0-
12		13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834 2		N	-0-		-0-
01		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452 2		N	-0-		-0-
*02		12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926 2		N	-0-		-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500												
09		8370 X	7407	-0-	-963	-0-	780 1	6627 2	N	-0-		53
10		8649 X	8016	-0-	-633	-0-	836 1	7180 2	N	-0-		53
11		7740 X	7184	-0-	-556	-0-	872 1	6312 2	N	-0-		53
12		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	914 1	6856 2	N	-0-		53
01		7874 X	7056	-0-	-818	-0-	855 1	6201 2	N	-0-		53
02		7366 X	6809	-0-	-557	-0-	986 1	5823 2	N	-0-		53

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511												
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-		100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	101 1	15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
09	3000 N	3928 -0-	928 1902	100 1	3828 2 N	33					
10	3100 N	4336 -0-	1236 3138	31 1	4302 2 N	36					
				3 9							
11	8103 X	4965 -0-	-3138 -0-	158 1	4807 2 N	36					
12	5993 X	5993 -0-	-0- -0-	231 1	5762 2 N	36					
01	4810 X	4810 -0-	-0- -0-	165 1	4645 2 N	36					
*02	4313 X	4313 -0-	-0- -0-	134 1	4179 2 N	36					
HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277											
09	6660 X	5764 -0-	-896 -0-	146 1	5618 2 Y	53					
10	5220 X	5220 -0-	-0- -0-	37 1	5176 2 Y	59					
				7 9							
11	6540 X	5309 -0-	-1231 -0-	169 1	5140 2 Y	59					
12	6293 X	2231 -0-	-4062 -0-	86 1	2145 2 Y	59					
01	6045 X	3692 -0-	-2353 -0-	126 1	3562 2 Y	63					
				4 9							
02	5568 X	4485 -0-	-1083 -0-	139 1	4340 2 Y	68					
				6 9							
HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270											
09	2047 N	2047 -0-	-0- -0-	278 1	1769 2 N	144					
10	2320 N	2320 -0-	-0- -0-	145 1	2175 2 N	144					
11	2579 N	2579 -0-	-0- -0-	491 1	2087 2 N	145					
				1 9							
12	2623 N	2623 -0-	-0- -0-	535 1	2082 2 N	150					
				6 9							
01	2510 N	2510 -0-	-0- -0-	483 1	2021 2 N	155					
				6 9							
*02	2312 N	2312 -0-	-0- -0-	476 1	1836 2 N	155					
HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345											
09	0 X	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
10	0 X	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
11	0 X	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071											
09	5670 X	4586 -0-	-1084 -0-	520 1	4066 2 N	72					
10	5673 X	4771 -0-	-902 -0-	283 1	4487 2 N	73					
				1 9							
11	5490 X	4789 -0-	-701 -0-	772 1	4015 2 N	75					
				2 9							
12	5473 X	5473 -0-	-0- -0-	906 1	4567 2 N	75					
01	5811 X	5811 -0-	-0- -0-	901 1	4904 2 N	80					
				6 9							
*02	5251 X	5251 -0-	-0- -0-	850 1	4401 2 N	80					
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100											
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
11	14B DENY	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4230 X	3146	-0-	-1084	-0-	427	1	2719	2	N	-0-			115
10		4309 X	3404	-0-	-905	-0-	213	1	3189	2	N	2			117
								2							
11		4170 X	3915	-0-	-255	-0-	746	1	3169	2	N	-0-			117
12		3875 X	3724	-0-	-151	-0-	761	1	2963	2	N	-0-			117
01		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	722	1	3020	2	N	-0-			117
02		3799 X	3546	-0-	-253	-0-	731	1	2815	2	N	-0-			117

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642															
09		4980 X	4337	-0-	-643	-0-	110	1	4227	2	Y	-0-			51
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	24	1	3268	2	Y	4			55
								4							
11		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	134	1	4081	2	Y	-0-			55
12		4557 X	3602	-0-	-955	-0-	139	1	3463	2	Y	-0-			55
01		4557 X	4048	-0-	-509	-0-	139	1	3905	2	Y	4			59
								4							
02		4205 X	3582	-0-	-623	-0-	111	1	3465	2	Y	5			64
								6							
								9							

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670															
09		11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	673	1	11188	2	N	-0-			-0-
10		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	684	1	11103	2	N	-0-			-0-
11		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	594	1	8674	2	N	-0-			-0-
12		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	404	1	4958	2	N	-0-			-0-
01		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	508	1	8238	2	N	-0-			-0-
*02		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	673	1	14256	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270															
09		8220 X	7852	-0-	-368	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
10		9858 X	7444	-0-	-2414	-0-	7444	2			N	-0-			-0-
11		9540 X	7275	-0-	-2265	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
12		8742 X	7031	-0-	-1711	-0-	7031	2			N	-0-			-0-
01		8122 X	7751	-0-	-371	-0-	7751	2			N	-0-			-0-
02		7598 X	5967	-0-	-1631	-0-	5967	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900															
09		600 N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10		403 N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12		279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-			-0-
01		248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		116 N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-			-0-

MILES RANCH WELL #: RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	674 1	7778 2		N	-0-	-0-
10		6107 X	4182	-0-	-1925	-0-	310 1	3872 2		N	-0-	-0-
11		8850 X	5	-0-	-8845	-0-	5 2			N	-0-	-0-
12		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-	-0-
01		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-				N	-0-	-0-
02		8178 X	-0-	-0-	-8178	-0-				N	-0-	-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512												
09		11130 X	5290	-0-	-5840	-0-	422 1	4868 2		N	-0-	-0-
10		11501 X	11139	-0-	-362	-0-	823 1	10316 2		N	-0-	-0-
11		11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	1096 1	10194 2		N	-0-	-0-
12		11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	1133 1	10336 2		N	-0-	-0-
01		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	1122 1	9679 2		N	-0-	-0-
*02		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	1050 1	8749 2		N	-0-	-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320												
09		8520 X	7965	-0-	-555	-0-	7965 2			N	-0-	-0-
10		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889 2			N	-0-	-0-
11		8070 X	7524	-0-	-546	-0-	7524 2			N	-0-	-0-
12		8246 X	6378	-0-	-1868	-0-	6378 2			N	-0-	-0-
01		8897 X	6485	-0-	-2412	-0-	6485 2			N	-0-	-0-
02		8323 X	6423	-0-	-1900	-0-	6423 2			N	-0-	-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589												
09		9720 X	8233	-0-	-1487	-0-	8233 2			N	-0-	-0-
10		10044 X	8675	-0-	-1369	-0-	8675 2			N	-0-	-0-
11		8970 X	8248	-0-	-722	-0-	8248 2			N	-0-	-0-
12		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210 2			N	-0-	-0-
01		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978 2			N	-0-	-0-
02		8120 X	6103	-0-	-2017	-0-	6103 2			N	-0-	-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		2280 X	1753	-0-	-527	-0-	848 1	905 2	N	-0-		140
10		2263 X	1997	-0-	-266	-0-	378 1	1609 2	N	9		149
							10 9					
11		2070 X	2010	-0-	-60	-0-	1345 1	665 2	N	-0-		149
12		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	1608 1	735 2	N	-0-		149
01		2077 N	957	-0-	-1120	-0-	901 1	56 9	N	51		200
02		1943 N	-0-	-0-	-1943	-0-			N	-0-		200

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541												
09		5310 X	4710	-0-	-600	-0-	302 1	4408 2	N	-0-		84
10		4991 X	4858	-0-	-133	-0-	143 1	4715 2	N	-0-		84
11		5400 X	4901	-0-	-499	-0-	480 1	4403 2	N	16		100
							18 9					
12		4960 X	4762	-0-	-198	-0-	526 1	4236 2	N	-0-		100
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	499 1	4586 2	N	-0-		100
02		4640 X	4544	-0-	-96	-0-	527 1	4017 2	N	-0-		100

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290												
09		5760 X	3321	-0-	-2439	-0-	928 1	2393 2	N	-0-		-0-
10		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	1260 1	3454 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	2147	-0-	-1963	-0-	714 1	1433 2	N	-0-		-0-
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		-0-
01		4712 X	152	-0-	-4560	-0-	53 1	99 2	N	-0-		-0-
*02		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	963 1	3965 2	N	-0-		-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642												
09		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	327 1	4702 2	N	-0-		97
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	166 1	4080 2	N	2		99
							2 9					
11		4860 X	1576	-0-	-3284	-0-	117 1	1423 2	N	33		132
							36 9					
12		5425 X	1056	-0-	-4369	-0-	83 1	973 2	N	-0-		132
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	3	63 1	72
02		4872 X	300	-0-	-4572	-0-	36 1	264 2	N	-0-		72

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684												
09		11340 X	11121	-0-	-219	-0-	724 1	10397 2	N	-0-		16
10		11718 X	11330	-0-	-388	-0-	439 1	10799 2	N	84		100
							92 9					
11		11940 X	11447	-0-	-493	-0-	873 1	10574 2	N	-0-		100
12		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	919 1	10782 2	N	9	87 1	22
							10 9					
01		11284 X	10970	-0-	-314	-0-	938 1	9898 2	N	122	128 1	16
							134 9					
02		10556 X	2304	-0-	-8252	-0-	275 1	2029 2	N	-0-		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8070 X	7221	-0-	-849	-0-		792 1	6429 2	N	-0-			-0-
10		8122 X	6829	-0-	-1293	-0-		38 1	6791 2	N	-0-			-0-
11		7860 X	6537	-0-	-1323	-0-		38 1	6499 2	N	-0-			-0-
12		7595 X	6776	-0-	-819	-0-		48 1	6728 2	N	-0-			-0-
01		7595 X	6489	-0-	-1106	-0-		45 1	6444 2	N	-0-			-0-
02		6989 X	6694	-0-	-295	-0-		35 1	6659 2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902														
09		7290 X	5858	-0-	-1432	-0-		642 1	5216 2	N	-0-			-0-
10		6758 X	5563	-0-	-1195	-0-		31 1	5532 2	N	-0-			-0-
11		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-		33 1	5609 2	N	-0-			-0-
12		6169 X	5585	-0-	-584	-0-		39 1	5546 2	N	-0-			-0-
01		6169 X	4435	-0-	-1734	-0-		30 1	4405 2	N	-0-			-0-
02		5655 X	4636	-0-	-1019	-0-		24 1	4612 2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317														
09		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		727 1	5907 2	N	-0-			-0-
10		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-		40 1	7060 2	N	-0-			-0-
11		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-		39 1	6706 2	N	-0-			-0-
12		6975 X	6740	-0-	-235	-0-		47 1	6693 2	N	-0-			-0-
01		6975 X	6432	-0-	-543	-0-		44 1	6388 2	N	-0-			-0-
*02		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-		35 1	6623 2	N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188														
09		10410 X	8415	-0-	-1995	-0-		923 1	7492 2	N	-0-			-0-
10		10106 X	7780	-0-	-2326	-0-		43 1	7737 2	N	-0-			-0-
11		9360 X	7477	-0-	-1883	-0-		43 1	7434 2	N	-0-			-0-
12		8835 X	7708	-0-	-1127	-0-		54 1	7654 2	N	-0-			-0-
01		8835 X	7347	-0-	-1488	-0-		50 1	7297 2	N	-0-			-0-
02		8149 X	7584	-0-	-565	-0-		40 1	7544 2	N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233														
09		15450 X	14040	-0-	-1410	-0-		1056 1	12984 2	N	-0-			-0-
10		15283 X	14707	-0-	-576	-0-		1104 1	13603 2	N	-0-			-0-
11		17070 X	13645	-0-	-3425	-0-		1065 1	12580 2	N	-0-			-0-
12		15779 X	14441	-0-	-1338	-0-		1149 1	13292 2	N	-0-			-0-
01		15779 X	14239	-0-	-1540	-0-		766 1	13473 2	N	-0-			-0-
02		13746 X	12760	-0-	-986	-0-		674 1	12086 2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306														
09		17010 X	16149	-0-	-861	-0-		1606 1	14543 2	N	-0-			-0-
10		16988 X	16891	-0-	-97	-0-		1698 1	15193 2	N	-0-			-0-
11		16290 X	15783	-0-	-507	-0-		1633 1	14150 2	N	-0-			-0-
12		16306 X	15858	-0-	-448	-0-		1687 1	14171 2	N	-0-			-0-
01		16697 X	16697	-0-	-0-	-0-		1702 1	14995 2	N	-0-			-0-
*02		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-		1583 1	13683 2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218														
09		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-		879 1	7964 2	N	-0-			-0-
10		9083 X	8846	-0-	-237	-0-		890 1	7956 2	N	-0-			-0-
11		8880 X	8441	-0-	-439	-0-		874 1	7567 2	N	-0-			-0-
12		8835 X	8696	-0-	-139	-0-		925 1	7771 2	N	-0-			-0-
01		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-		941 1	8288 2	N	-0-			-0-
*02		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-		902 1	7794 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		9330 X	8327	-0-	-1003	-0-	827 1	7500 2	N	-0-	-0-
10		9610 X	8658	-0-	-952	-0-	870 1	7788 2	N	-0-	-0-
11		9300 X	8128	-0-	-1172	-0-	842 1	7286 2	N	-0-	-0-
12		8308 X	8121	-0-	-187	-0-	864 1	7257 2	N	-0-	-0-
01		8308 X	8006	-0-	-302	-0-	817 1	7189 2	N	-0-	-0-
02		7772 X	6826	-0-	-946	-0-	708 1	6118 2	N	-0-	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197											
09		12630 X	11990	-0-	-640	-0-	1192 1	10798 2	N	-0-	-0-
10		12834 X	12416	-0-	-418	-0-	1248 1	11168 2	N	-0-	-0-
11		12420 X	11741	-0-	-679	-0-	1216 1	10525 2	N	-0-	-0-
12		12276 X	12075	-0-	-201	-0-	1285 1	10790 2	N	-0-	-0-
01		12276 X	12115	-0-	-161	-0-	1235 1	10880 2	N	-0-	-0-
*02		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	1193 1	10315 2	N	-0-	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871											
09		15030 X	14127	-0-	-903	-0-	1404 1	12723 2	N	-0-	-0-
10		15128 X	14390	-0-	-738	-0-	1447 1	12943 2	N	-0-	-0-
11		14310 X	13555	-0-	-755	-0-	1403 1	12152 2	N	-0-	-0-
12		14198 X	13430	-0-	-768	-0-	1429 1	12001 2	N	-0-	-0-
01		14198 X	14084	-0-	-114	-0-	1436 1	12648 2	N	-0-	-0-
02		13282 X	13129	-0-	-153	-0-	1361 1	11768 2	N	-0-	-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 10231 - 12218											
09		10890 X	9409	-0-	-1481	-0-	935 1	8474 2	N	-0-	-0-
10		10757 X	9124	-0-	-1633	-0-	918 1	8206 2	N	-0-	-0-
11		10470 X	8802	-0-	-1668	-0-	911 1	7891 2	N	-0-	-0-
12		10726 X	8127	-0-	-2599	-0-	865 1	7262 2	N	-0-	-0-
01		10726 X	8688	-0-	-2038	-0-	886 1	7802 2	N	-0-	-0-
*02		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	984 1	8505 2	N	-0-	-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785											
09		6990 X	5779	-0-	-1211	-0-	5779 2		N	-0-	-0-
10		7223 X	6166	-0-	-1057	-0-	6166 2		N	-0-	-0-
11		6990 X	4745	-0-	-2245	-0-	4745 2		N	-0-	-0-
12		6758 X	5831	-0-	-927	-0-	5831 2		N	-0-	-0-
01		6510 X	5272	-0-	-1238	-0-	5272 2		N	-0-	-0-
02		5771 X	4062	-0-	-1709	-0-	4062 2		N	-0-	-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740											
09		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	219 1	6280 2	N	-0-	-0-
10		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	229 1	5977 2	N	-0-	-0-
11		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	242 1	6134 2	N	-0-	-0-
12		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	241 1	5879 2	N	-0-	-0-
01		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	82 1	6443 2	N	-0-	-0-
*02		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	76 1	5502 2	N	-0-	-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170											
09		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	294 1	8419 2	N	-0-	-0-
10		8804 X	8150	-0-	-654	-0-	301 1	7849 2	N	-0-	-0-
11		9060 X	7111	-0-	-1949	-0-	270 1	6841 2	N	-0-	-0-
12		8463 X	7359	-0-	-1104	-0-	289 1	7070 2	N	-0-	-0-
01		8463 X	4791	-0-	-3672	-0-	60 1	4731 2	N	-0-	-0-
02		7917 X	6785	-0-	-1132	-0-	92 1	6693 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4290 X	3156	-0-	-1134	-0-	346	1	2810	2	N	-0-			-0-
10		4309 X	2596	-0-	-1713	-0-	15	1	2581	2	N	-0-			-0-
11		3900 X	2572	-0-	-1328	-0-	15	1	2557	2	N	-0-			-0-
12		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	16	1	2266	2	N	-0-			-0-
01		2201 X	2015	-0-	-186	-0-	14	1	2001	2	N	-0-			-0-
*02		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	11	1	2111	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656															
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372															
09		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	215	1	6061	2	N	-0-			52
10		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	111	1	5865	2	N	-0-			52
11		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	288	1	5294	2	N	-0-			52
12		6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	401	1	6379	2	N	-0-			52
01		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	443	1	8155	2	N	5			57
*02		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	324	1	6089	2	N	-0-			57

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930															
09		9360 X	9265	-0-	-95	-0-	501	1	8764	2	N	-0-			-0-
10		9672 X	9414	-0-	-258	-0-	362	1	9052	2	N	-0-			-0-
11		9360 X	7884	-0-	-1476	-0-	279	1	7605	2	N	-0-			-0-
12		9982 X	8183	-0-	-1799	-0-	715	1	7468	2	N	-0-			-0-
01		9982 X	8477	-0-	-1505	-0-	682	1	7795	2	N	-0-			-0-
02		8961 X	8012	-0-	-949	-0-	687	1	7325	2	N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225															
09		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	824	1	7232	2	Y	8			68
10		7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	740	1	7001	2	Y	47			115
11		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	758	1	6711	2	Y	17			132
12		7812 X	7672	-0-	-140	-0-	772	1	6887	2	Y	12	96	1	48
01		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	917	1	7153	2	Y	8			56
*02		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	897	1	6454	2	Y	14			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	6793	1	4566	2	N	-0-					-0-
10		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	5459	1	3573	2	N	-0-					-0-
11		9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	5564	1	3730	2	N	-0-					-0-
12		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	7718	1	5148	2	N	-0-					-0-
01		6510 X	6341	-0-	-169	-0-	1975	1	4366	2	N	-0-					-0-
02		6090 X	3702	-0-	-2388	-0-	1320	1	2382	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071																	
09		9570 X	9405	-0-	-165	-0-	935	1	8470	2	N	-0-					-0-
10		9889 X	9655	-0-	-234	-0-	970	1	8685	2	N	-0-					-0-
11		9420 X	8863	-0-	-557	-0-	917	1	7946	2	N	-0-					-0-
12		9300 X	9221	-0-	-79	-0-	981	1	8240	2	N	-0-					-0-
01		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	972	1	8556	2	N	-0-					-0-
02		8700 X	8632	-0-	-68	-0-	895	1	7737	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890																	
09		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	1771	1	10619	2	N	-0-					-0-
10		9672 X	1885	-0-	-7787	-0-	275	1	1610	2	N	-0-					-0-
11		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	1759	1	11584	2	N	-0-					-0-
12		11129 X	7755	-0-	-3374	-0-	1111	1	6644	2	N	-0-					-0-
01		11129 X	5491	-0-	-5638	-0-	619	1	4872	2	N	-0-					-0-
02		10411 X	7433	-0-	-2978	-0-	714	1	6719	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354																	
09		810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
11		1440 N	953	-0-	-487	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	10631	-0-	7531	7531	925	1	9706	2	N	-0-					-0-
*02		2900 N	11484	-0-	8584	16115	1000	1	10484	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	4965	-0-	4965	4965	432	1	4533	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	4413	-0-	4413	9378	384	1	4029	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403																	
09		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
10		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
11		6840 X	5293	-0-	-1547	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
12		7874 X	4186	-0-	-3688	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01		7874 X	6303	-0-	-1571	-0-	548	1	5755	2	N	-0-					-0-
02		7366 X	5956	-0-	-1410	-0-	518	1	5438	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471																	
09		10170 X	7572	-0-	-2598	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
10		10354 X	9768	-0-	-586	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
11		9810 X	9296	-0-	-514	-0-	1	1	9295	2	N	-0-					-0-
12		9548 X	9477	-0-	-71	-0-	1	1	9476	2	N	-0-					-0-
01		9765 X	9102	-0-	-663	-0-	1	1	9101	2	N	-0-					-0-
02		9135 X	8335	-0-	-800	-0-	10	1	8325	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8700 X	5262	-0-	-3438	-0-	5262	2	N	-0-		-0-
10		8990 X	7792	-0-	-1198	-0-	7792	2	N	-0-		-0-
11		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	1	1	6996	2	N	-0-
12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	1	1	7385	2	N	-0-
01		7781 X	7425	-0-	-356	-0-	1	1	7424	2	N	-0-
02		7279 X	6407	-0-	-872	-0-	8	1	6399	2	N	-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917												
09		3420 X	2023	-0-	-1397	-0-	332	1	1691	2	N	104
10		3534 X	1996	-0-	-1538	-0-	122	1	1873	2	N	105
							1	9				
11		3420 X	2083	-0-	-1337	-0-	522	1	1561	2	N	105
12		2201 X	210	-0-	-1991	-0-	88	1	122	2	N	105
01		2201 X	1	-0-	-2200	-0-	1	1			N	105
02		2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	105

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840												
09		3570 X	2671	-0-	-899	-0-	272	1	2389	2	Y	69
							10	9				
10		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	393	1	3720	2	Y	115
							51	9				
11		3570 X	3351	-0-	-219	-0-	339	1	2993	2	Y	132
							19	9				
12		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	361	1	3219	2	Y	48
							13	9		96	1	
01		4123 X	2891	-0-	-1232	-0-	328	1	2554	2	Y	56
							9	9				
02		3886 X	2209	-0-	-1677	-0-	268	1	1926	2	Y	70
							15	9				

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465												
09		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2		Y	-0-	27
10		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6727	2	15	9	Y	41
11		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6058	2	14	9	Y	54
12		6913 X	5572	-0-	-1341	-0-	5548	2	24	9	Y	76
01		6913 X	5633	-0-	-1280	-0-	748	1	4842	2	Y	115
							43	9				
02		6467 X	5547	-0-	-920	-0-	836	1	4692	2	Y	187
							19	9				

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487												
09		2160 X	1858	-0-	-302	-0-	94	1	1757	2	Y	88
							7	9				
10		2232 X	983	-0-	-1249	-0-	34	1	949	2	Y	88
11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	180	1	2079	2	Y	88
12		2015 N	1565	-0-	-450	-0-	150	1	1415	2	Y	88
01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	92
							4	9				
02		2175 N	1991	-0-	-184	-0-	180	1	1809	2	Y	94
							2	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1500 X	761	-0-	-739	-0-	62	1	699	2	Y	30
10		1364 X	270	-0-	-1094	-0-	41	1	222	2	Y	36
							7	9				
11		1320 X	68	-0-	-1252	-0-	56	1	11	2	Y	37
							1	9				
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	37
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	37
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	37

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119												
09		2100 N	2062	-0-	-38	-0-	315	1	1747	2	N	40
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	109	1	1556	2	N	77
							41	9				
11		2370 N	1699	-0-	-671	-0-	365	1	1309	2	N	100
							25	9				
12		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	540	1	2099	2	N	100
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	482	1	1771	2	N	100
*02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	549	1	1996	2	N	120
							22	9				

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146												
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	199	1	1007	2	N	36
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	925	2	N	36
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	387	1	913	2	N	36
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	451	1	1326	2	N	36
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	138	1	332	2	N	36
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	36

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033												
09		8820 X	364	-0-	-8456	-0-	20	1	344	2	N	-0-
10		8680 X	889	-0-	-7791	-0-	34	1	855	2	N	-0-
11		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	345	1	9391	2	N	-0-
12		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	1073	1	11213	2	N	-0-
01		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1008	1	11531	2	N	-0-
*02		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1005	1	10714	2	N	-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304												
09		7710 X	5535	-0-	-2175	-0-	157	1	5378	2	N	-0-
10		7967 X	5368	-0-	-2599	-0-	79	1	5289	2	N	-0-
11		7710 X	3264	-0-	-4446	-0-	132	1	3132	2	N	-0-
12		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	200	1	5881	2	N	-0-
01		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	247	1	6323	2	N	-0-
*02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	289	1	6374	2	N	-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796												
09		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	400	1	13686	2	N	-0-
10		14012 X	13902	-0-	-110	-0-	205	1	13697	2	N	-0-
11		14310 X	13274	-0-	-1036	-0-	536	1	12738	2	N	-0-
12		14601 X	12021	-0-	-2580	-0-	395	1	11626	2	N	-0-
01		14601 X	12826	-0-	-1775	-0-	483	1	12343	2	N	-0-
02		13630 X	11282	-0-	-2348	-0-	490	1	10792	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8280 X	7588	-0-	-692	-0-	7588	2	N	-0-		-0-
10		8556 X	8241	-0-	-315	-0-	8241	2	N	-0-		-0-
11		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2	N	-0-		-0-
12		7812 X	6549	-0-	-1263	-0-	6549	2	N	-0-		-0-
01		7812 X	7035	-0-	-777	-0-	7035	2	N	-0-		-0-
02		7308 X	6728	-0-	-580	-0-	6728	2	N	-0-		-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700												
09		6420 X	5447	-0-	-973	-0-	5447	2	N	-0-		-0-
10		5797 X	4952	-0-	-845	-0-	4952	2	N	-0-		-0-
11		5340 X	3640	-0-	-1700	-0-	3640	2	N	-0-		-0-
12		5642 X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2	N	-0-		-0-
01		5642 X	4636	-0-	-1006	-0-	4636	2	N	-0-		-0-
02		5278 X	2408	-0-	-2870	-0-	2408	2	N	-0-		-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269												
09		9360 X	7598	-0-	-1762	-0-	411	1	7187	2	N	-0-
10		9300 X	7283	-0-	-2017	-0-	280	1	7003	2	N	-0-
11		8940 X	6932	-0-	-2008	-0-	246	1	6686	2	N	-0-
12		8308 X	6677	-0-	-1631	-0-	583	1	6094	2	N	-0-
01		8184 X	6962	-0-	-1222	-0-	560	1	6402	2	N	-0-
02		7337 X	6563	-0-	-774	-0-	563	1	6000	2	N	-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757												
09		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	435	1	7606	2	N	-0-
10		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	325	1	8137	2	N	-0-
11		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	291	1	7928	2	N	-0-
12		8649 X	8466	-0-	-183	-0-	740	1	7726	2	N	-0-
01		8649 X	7237	-0-	-1412	-0-	582	1	6655	2	N	-0-
02		7946 X	5935	-0-	-2011	-0-	509	1	5426	2	N	-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698												
09		3900 X	3533	-0-	-367	-0-	548	1	2985	2	N	-0-
10		4030 X	3874	-0-	-156	-0-	567	1	3307	2	N	-0-
11		3900 X	3758	-0-	-142	-0-	548	1	3210	2	N	-0-
12		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	566	1	4471	2	N	-0-
01		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	679	1	3776	2	N	-0-
*02		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	667	1	3718	2	N	-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542												
09		5580 X	4988	-0-	-592	-0-	254	1	4662	2	Y	65
							72	9			113	1
10		5642 X	4780	-0-	-862	-0-	168	1	4590	2	Y	20
							22	9				
11		5460 X	5090	-0-	-370	-0-	416	1	4568	2	Y	96
							106	9			102	1
12		5580 X	5166	-0-	-414	-0-	462	1	4682	2	Y	20
							22	9				
01		5456 X	5321	-0-	-135	-0-	443	1	4775	2	Y	94
							103	9			97	1
*02		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	486	1	4851	2	Y	124
							136	9			106	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4950 X	4260	-0-	-690	-0-	548	1	3712	2	N	-0-		210
10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	566	1	3898	2	N	-0-		210
11	4950 X	4274	-0-	-676	-0-	549	1	3725	2	N	-0-		210
12	5053 X	4639	-0-	-414	-0-	566	1	4073	2	N	-0-		210
01	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	567	1	3155	2	N	-0-		210
02	4176 X	3274	-0-	-902	-0-	498	1	2776	2	N	-0-		146

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103													
09	4620 X	4184	-0-	-436	-0-	474	1	3710	2	N	-0-		55
10	4681 X	4424	-0-	-257	-0-	262	1	4156	2	N	5		60
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	723	1	3760	2	N	10		70
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	795	1	4006	2	N	-0-		70
01	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	715	1	3893	2	N	10		80
02	4350 X	4202	-0-	-148	-0-	680	1	3522	2	N	-0-		80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	268	-0-	268	268	1	1	267	2	N	-0-		-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505													
09	3930 X	5	-0-	-3925	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
10	1457 X	485	-0-	-972	-0-	53	1	432	2	N	-0-		-0-
11	1200 X	947	-0-	-253	-0-	92	1	855	2	N	-0-		-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	139	1	1170	2	N	-0-		-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	12	1	1695	2	N	-0-		-0-
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2	1	2479	2	N	-0-		-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243													
09	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	668	1	5252	2	N	-0-		-0-
10	5549 X	3842	-0-	-1707	-0-	418	1	3424	2	N	-0-		-0-
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	551	1	5142	2	N	-0-		-0-
12	6107 X	5583	-0-	-524	-0-	592	1	4991	2	N	-0-		-0-
01	6107 X	5004	-0-	-1103	-0-	36	1	4968	2	N	-0-		-0-
02	5713 X	3908	-0-	-1805	-0-	3	1	3905	2	N	-0-		-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195													
09	2550 X	800	-0-	-1750	-0-	43	1	757	2	N	-0-		-0-
10	2635 X	1713	-0-	-922	-0-	66	1	1647	2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2048	-0-	-352	-0-	73	1	1975	2	N	-0-		-0-
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	797	1	8324	2	N	-0-		-0-
01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	657	1	7511	2	N	-0-		-0-
*02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	621	1	6618	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		7770 X	6492	-0-	-1278	-0-	6492	2	N	-0-	-0-			-0-
10		7378 X	6491	-0-	-887	-0-	6491	2	N	-0-	-0-			-0-
11		6960 X	6492	-0-	-468	-0-	6492	2	N	-0-	-0-			-0-
12		6696 X	6496	-0-	-200	-0-	6496	2	N	-0-	-0-			-0-
01		6696 X	6526	-0-	-170	-0-	6526	2	N	-0-	-0-			-0-
02		6264 X	6220	-0-	-44	-0-	6220	2	N	-0-	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800														
09		9510 X	8125	-0-	-1385	-0-	440	1	7685	2	N	-0-		-0-
10		9827 X	7504	-0-	-2323	-0-	289	1	7215	2	N	-0-		-0-
11		10440 X	7199	-0-	-3241	-0-	255	1	6944	2	N	-0-		-0-
12		10788 X	8340	-0-	-2448	-0-	729	1	7611	2	N	-0-		-0-
01		10788 X	7984	-0-	-2804	-0-	642	1	7342	2	N	-0-		-0-
02		7859 X	7511	-0-	-348	-0-	644	1	6867	2	N	-0-		-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996														
09		3210 X	2428	-0-	-782	-0-	614	1	1814	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	1942	-0-	-1127	-0-	333	1	1609	2	N	-0-		-0-
11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	1103	1	2041	2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2594	-0-	-382	-0-	1145	1	1449	2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1740	-0-	-213	-0-	954	1	786	2	N	-0-		-0-
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-		-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184														
09		2040 X	1641	-0-	-399	-0-	415	1	1226	2	N	-0-		-0-
10		2046 X	1363	-0-	-683	-0-	234	1	1129	2	N	-0-		-0-
11		1980 X	1556	-0-	-424	-0-	546	1	1010	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1767	-0-	-310	-0-	780	1	987	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	236	-0-	-1128	-0-	129	1	107	2	N	-0-		-0-
02		1508 N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-		-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342														
09		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	711	1	5593	2	N	-0-		-0-
10		5363 X	5067	-0-	-296	-0-	551	1	4516	2	N	-0-		-0-
11		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	580	1	5418	2	N	-0-		-0-
12		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	708	1	5965	2	N	-0-		-0-
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	41	1	5631	2	N	-0-		-0-
*02		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4	1	4704	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	22	34	1	36
						24	9							
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	10			46
						11	9							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	56	51	1	51
						62	9							
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	14	1	141	2	Y	12			63
						13	9							
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	51	55	1	59
						56	9							
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	82	44	1	97
						90	9							

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550														
09	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	709	1	13797	2	Y	38	97	1	49
						42	9							
10	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	740	1	14811	2	Y	89	96	1	42
						98	9							
11	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	781	1	14858	2	Y	52			94
						57	9							
12	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	945	1	16717	2	Y	82	99	1	77
						90	9							
01	15903 X	15131	-0-	-772	-0-	15043	2	88	9	Y	80	98	1	59
02	14877 X	13091	-0-	-1786	-0-	13066	2	25	9	Y	23			43

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720														
09	10230 X	9893	-0-	-337	-0-	9797	2	96	9	N	87	104	1	117
10	10199 X	9992	-0-	-207	-0-	9992	2			N	-0-			117
11	9960 X	9487	-0-	-473	-0-	9487	2			N	-0-			117
12	10292 X	9788	-0-	-504	-0-	9768	2	20	9	N	18	96	1	39
01	10292 X	9569	-0-	-723	-0-	9480	2	89	9	N	81			120
02	9570 X	9005	-0-	-565	-0-	8957	2	48	9	N	44	91	1	73

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182														
09	14580 X	11846	-0-	-2734	-0-	1041	1	10805	2	N	-0-			-0-
10	15066 X	11940	-0-	-3126	-0-	655	1	11285	2	N	-0-			-0-
11	14580 X	11476	-0-	-3104	-0-	945	1	10531	2	N	-0-			-0-
12	14136 X	11534	-0-	-2602	-0-	1060	1	10474	2	N	-0-			-0-
01	14136 X	13933	-0-	-203	-0-	1171	1	12762	2	N	-0-			-0-
*02	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	1291	1	10588	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245														
09	13620 X	12111	-0-	-1509	-0-	1064	1	11047	2	N	-0-			-0-
10	13857 X	12318	-0-	-1539	-0-	676	1	11642	2	N	-0-			-0-
11	13170 X	11489	-0-	-1681	-0-	946	1	10543	2	N	-0-			-0-
12	14446 X	11762	-0-	-2684	-0-	1081	1	10681	2	N	-0-			-0-
01	14446 X	11638	-0-	-2808	-0-	978	1	10660	2	N	-0-			-0-
02	11716 X	9172	-0-	-2544	-0-	997	1	8175	2	N	-0-			-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000														
09	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	1295	1	13441	2	N	-0-			-0-
10	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	813	1	13998	2	N	-0-			-0-
11	15330 X	13843	-0-	-1487	-0-	1140	1	12703	2	N	-0-			-0-
12	17298 X	10178	-0-	-7120	-0-	935	1	9243	2	N	-0-			-0-
01	17298 X	7574	-0-	-9724	-0-	637	1	6937	2	N	-0-			-0-
02	14239 X	13375	-0-	-864	-0-	1454	1	11921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	21272	2	22	9	N	20				193
10	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	21583	2	74	9	N	67				260
11	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	20521	2	52	9	N	47				307
12	21948 X	21101	-0-	-847	-0-	21014	2	87	9	N	79	195	1		191
01	21948 X	21179	-0-	-769	-0-	21144	2	35	9	N	32				223
02	20532 X	19826	-0-	-706	-0-	19745	2	81	9	N	74	183	1		114

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

09	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	743	1	7975	2	N	48	57	1		52
						53	9								
10	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	759	1	8024	2	N	-0-				52
11	3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	311	1	2126	2	N	-0-				52
12	9052 X	2123	-0-	-6929	-0-	355	1	1768	2	N	-0-				52
01	9052 X	6363	-0-	-2689	-0-	617	1	5746	2	N	-0-				52
02	8468 X	6831	-0-	-1637	-0-	537	1	6294	2	N	-0-				92

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

09	17610 X	16834	-0-	-776	-0-	1267	1	15567	2	N	-0-				-0-
10	18197 X	16317	-0-	-1880	-0-	1226	1	15091	2	N	-0-				-0-
11	16830 X	16185	-0-	-645	-0-	1264	1	14921	2	N	-0-				-0-
12	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	1380	1	15966	2	N	-0-				-0-
01	17267 X	16859	-0-	-408	-0-	908	1	15951	2	N	-0-				-0-
02	16153 X	15707	-0-	-446	-0-	829	1	14878	2	N	-0-				-0-

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

09	10530 X	4050	-0-	-6480	-0-	454	1	3596	2	N	-0-				-0-
10	10881 X	1356	-0-	-9525	-0-	135	1	1221	2	N	-0-				-0-
11	10530 X	203	-0-	-10327	-0-	52	1	151	2	N	-0-				-0-
12	1953 X	1161	-0-	-792	-0-	290	1	871	2	N	-0-				-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	448	1	1776	2	N	-0-				-0-
02	1827 X	1806	-0-	-21	-0-	373	1	1433	2	N	-0-				-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	622	1	4926	2	N	-0-				-0-
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	518	1	4688	2	N	-0-				-0-
11	6570 X	5389	-0-	-1181	-0-	1375	1	4014	2	N	-0-				-0-
12	6107 X	5956	-0-	-151	-0-	1489	1	4467	2	N	-0-				-0-
01	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	1234	1	4894	2	N	-0-				-0-
*02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	1166	1	4475	2	N	-0-				-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

09	866 X	866	-0-	-0-	-0-	97	1	769	2	N	-0-				-0-
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-				-0-
11	600 X	579	-0-	-21	-0-	148	1	431	2	N	-0-				-0-
12	930 N	496	-0-	-434	-0-	124	1	372	2	N	-0-				-0-
01	713 N	145	-0-	-568	-0-	29	1	116	2	N	-0-				-0-
02	551 N	156	-0-	-395	-0-	32	1	124	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
PARR B		WELL #:		5H	RRCID ->	256046	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	9934 - 10152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREST RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	256105	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7815 - 9847
09	4800 X	4656	-0-	-144	-0-	525	1	4131	2	N	-0-	-0-
10	4960 X	4901	-0-	-59	-0-	533	1	4368	2	N	-0-	-0-
11	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	635	1	5925	2	N	-0-	-0-
12	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	651	1	5487	2	N	-0-	-0-
01	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	41	1	5689	2	N	-0-	-0-
*02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	4	1	5362	2	N	-0-	-0-

FOREST RIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	256130	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7884 - 9619
09	5280 X	4273	-0-	-1007	-0-	482	1	3791	2	N	-0-	-0-
10	5425 X	4390	-0-	-1035	-0-	477	1	3913	2	N	-0-	-0-
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	543	1	5069	2	N	-0-	-0-
12	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	767	1	6462	2	N	-0-	-0-
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	24	1	3378	2	N	-0-	-0-
02	783 X	292	-0-	-491	-0-	1	1	291	2	N	-0-	-0-

HERPEL		WELL #:		1H	RRCID ->	256147	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	5602 - 9967
09	6000 X	4775	-0-	-1225	-0-	692	1	4083	2	N	-0-	137
10	6200 X	4570	-0-	-1630	-0-	235	1	4307	2	N	25	162
						28	9					
11	5880 X	4863	-0-	-1017	-0-	1015	1	3848	2	N	-0-	162
12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1176	1	4384	2	N	-0-	162
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	1085	1	3877	2	N	-0-	162
*02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1015	1	3951	2	N	-0-	162

GREEN-MOORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256340	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	5109	PERF.	5930 - 7962
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLESSING UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	256374	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9110 - 11942
09	4710 X	3053	-0-	-1657	-0-	494	1	2559	2	N	-0-	-0-
10	4867 X	3260	-0-	-1607	-0-	480	1	2780	2	N	-0-	-0-
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	1021	1	2668	2	N	-0-	-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	1136	1	2774	2	N	-0-	-0-
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	1104	1	3061	2	N	-0-	-0-
*02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	1097	1	2767	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572																		
09	8340	X	7677	-0-	-663	-0-	-0-	493	1	7184	2	N	-0-					105
10	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	-0-	306	1	6866	2	N	57					162
								63	9									
11	8160	X	7222	-0-	-938	-0-	-0-	699	1	6454	2	N	63	193	1			32
								69	9									
12	8370	X	7482	-0-	-888	-0-	-0-	308	1	7174	2	N	-0-					32
01	8370	X	7948	-0-	-422	-0-	-0-	818	1	7130	2	N	-0-					32
02	7424	X	6818	-0-	-606	-0-	-0-	868	1	5892	2	N	53					85
								58	9									
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120																		
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	8386	2	N	-0-					-0-
10	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	1	8696	2	N	-0-					-0-
11	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	1	8975	2	N	-0-					-0-
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	1	7506	2	N	-0-					-0-
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	1	6687	2	N	-0-					-0-
*02	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	1	6194	2	N	-0-					-0-
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530																		
09	2430	X	1763	-0-	-667	-0-	-0-	189	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1251	-0-	-1260	-0-	-0-	141	1	1110	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	933	-0-	-1497	-0-	-0-	102	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	-0-	165	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	899	N	823	-0-	-76	-0-	-0-	119	1	704	2	N	-0-					-0-
TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416																		
09	16920	X	16222	-0-	-698	-0-	-0-	415	1	15807	2	N	-0-					-0-
10	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	17654	2	N	-0-					-0-
11	16920	X	15964	-0-	-956	-0-	-0-	401	1	15563	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	17446	-0-	-348	-0-	-0-	405	1	17041	2	N	-0-					-0-
01	17794	X	14746	-0-	-3048	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	16646	X	13315	-0-	-3331	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238																		
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	90	X	50	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09		19770 X	16678	-0-	-3092	-0-	427 1	16251 2	N	-0-			-0-
10		20429 X	17909	-0-	-2520	-0-	421 1	17488 2	N	-0-			-0-
11		19770 X	16923	-0-	-2847	-0-	425 1	16498 2	N	-0-			-0-
12		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	423 1	17800 2	N	-0-			-0-
01		16740 X	15606	-0-	-1134	-0-	15606 2		N	-0-			-0-
02		15660 X	15264	-0-	-396	-0-	15264 2		N	-0-			-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630													
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	1096 1	3374 2	N	-0-			118
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1132 1	3115 2	N	-0-			118
11		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1096 1	3131 2	N	-0-			118
12		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	1133 1	2936 2	N	-0-			118
01		2914 X	2335	-0-	-579	-0-	1245 1	1090 2	N	-0-			118
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			N	-0-			118

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123													
09		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	14573 2	3 9	Y	3	138 1		59
10		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14448 2		Y	-0-			59
11		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13582 2	35 9	Y	32			91
12		15407 X	13949	-0-	-1458	-0-	13945 2	4 9	Y	4			95
01		15407 X	14293	-0-	-1114	-0-	523 1	13755 2	Y	14			109
							15 9						
02		14094 X	13162	-0-	-932	-0-	477 1	12677 2	Y	7			107
							8 9						

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115													
09		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1151 1	5956 2	N	-0-			-0-
10		6975 X	6396	-0-	-579	-0-	941 1	5455 2	N	-0-			-0-
11		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1960 1	5123 2	N	-0-			-0-
12		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	2486 1	6071 2	N	-0-			-0-
01		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	2357 1	6532 2	N	-0-			-0-
*02		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	2420 1	6102 2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097													
09		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	1040 1	10790 2	N	-0-			-0-
10		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	663 1	11420 2	N	-0-			-0-
11		12780 X	10153	-0-	-2627	-0-	836 1	9317 2	N	-0-			-0-
12		14539 X	9720	-0-	-4819	-0-	893 1	8827 2	N	-0-			-0-
01		14539 X	10288	-0-	-4251	-0-	865 1	9423 2	N	-0-			-0-
02		11426 X	9032	-0-	-2394	-0-	982 1	8050 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2		Y	-0-	20 1	8
10		6479 X	6103	-0-	-376	-0-	6103 2		Y	-0-		8
11		6270 X	5762	-0-	-508	-0-	5756 2	6 9	Y	5		13
12		6789 X	5813	-0-	-976	-0-	5812 2	1 9	Y	1		14
01		6789 X	5978	-0-	-811	-0-	219 1	5757 2	Y	2		16
							2 9					
*02		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	228 1	6061 2	Y	3		22
							3 9					

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600												
09		7440 X	6345	-0-	-1095	-0-	1027 1	5318 2	N	-0-		-0-
10		7688 X	2603	-0-	-5085	-0-	383 1	2220 2	N	-0-		-0-
11		7440 X	2798	-0-	-4642	-0-	774 1	2024 2	N	-0-		-0-
12		7254 X	1975	-0-	-5279	-0-	574 1	1401 2	N	-0-		-0-
01		7254 X	2154	-0-	-5100	-0-	571 1	1583 2	N	-0-		-0-
02		6148 X	2155	-0-	-3993	-0-	612 1	1543 2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255												
09		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	1072 1	11120 2	N	-0-		-0-
10		11842 X	9897	-0-	-1945	-0-	543 1	9354 2	N	-0-		-0-
11		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	1176 1	13106 2	N	-0-		-0-
12		20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	1867 1	18456 2	N	-0-		-0-
01		18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	1597 1	17399 2	N	-0-		-0-
02		10121 X	8696	-0-	-1425	-0-	945 1	7751 2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198												
09		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	1212 1	12573 2	N	-0-		-0-
10		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	706 1	12171 2	N	-0-		-0-
11		12690 X	11282	-0-	-1408	-0-	929 1	10353 2	N	-0-		-0-
12		14942 X	8605	-0-	-6337	-0-	791 1	7814 2	N	-0-		-0-
01		14942 X	7988	-0-	-6954	-0-	672 1	7316 2	N	-0-		-0-
02		13340 X	819	-0-	-12521	-0-	89 1	730 2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204												
09		2940 X	1262	-0-	-1678	-0-	111 1	1151 2	N	-0-		-0-
10		1891 X	981	-0-	-910	-0-	54 1	927 2	N	-0-		-0-
11		2130 X	1102	-0-	-1028	-0-	91 1	1011 2	N	-0-		-0-
12		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	139 1	1373 2	N	-0-		-0-
01		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	121 1	1323 2	N	-0-		-0-
02		1015 N	666	-0-	-349	-0-	72 1	594 2	N	-0-		-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516												
09		7830 X	7693	-0-	-137	-0-	868 1	6825 2	N	-0-		-0-
10		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	814 1	6674 2	N	-0-		-0-
11		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	735 1	6862 2	N	-0-		-0-
12		7936 X	7138	-0-	-798	-0-	757 1	6381 2	N	-0-		-0-
01		7936 X	6589	-0-	-1347	-0-	47 1	6542 2	N	-0-		-0-
02		7424 X	4388	-0-	-3036	-0-	3 1	4385 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	1044	1	10839	2	N	-0-					-0-
10		11749 X	11647	-0-	-102	-0-	639	1	11008	2	N	-0-					-0-
11		12930 X	8689	-0-	-4241	-0-	715	1	7974	2	N	-0-					-0-
12		13547 X	8542	-0-	-5005	-0-	785	1	7757	2	N	-0-					-0-
01		13547 X	7120	-0-	-6427	-0-	599	1	6521	2	N	-0-					-0-
02		11484 X	5	-0-	-11479	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766																	
09		13200 X	11974	-0-	-1226	-0-	1351	1	10623	2	N	-0-					-0-
10		12555 X	11501	-0-	-1054	-0-	1250	1	10251	2	N	-0-					-0-
11		11700 X	11246	-0-	-454	-0-	1088	1	10158	2	N	-0-					-0-
12		11904 X	10844	-0-	-1060	-0-	1150	1	9694	2	N	-0-					-0-
01		11904 X	9871	-0-	-2033	-0-	71	1	9800	2	N	-0-					-0-
02		11136 X	9258	-0-	-1878	-0-	7	1	9251	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810																	
09		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	914	1	7906	2	N	-0-					-0-
10		9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	695	1	8821	2	N	-0-					-0-
11		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1119	1	7166	2	N	-0-					-0-
12		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1274	1	7953	2	N	-0-					-0-
01		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	1081	1	7718	2	N	-0-					-0-
*02		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	1077	1	6725	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855																	
09		8220 X	5640	-0-	-2580	-0-	634	1	5006	2	N	-0-					-0-
10		8494 X	4536	-0-	-3958	-0-	523	1	4013	2	N	-0-					-0-
11		8220 X	6483	-0-	-1737	-0-	803	1	5680	2	N	-0-					-0-
12		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	812	1	5583	2	N	-0-					-0-
01		14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	912	1	13957	2	N	-0-					-0-
*02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	335	1	5124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		13800 X	11795	-0-	-2005	-0-	1326	1	10469	2	N	-0-	-0-
10		14043 X	11701	-0-	-2342	-0-	1348	1	10353	2	N	-0-	-0-
11		13350 X	11937	-0-	-1413	-0-	1479	1	10458	2	N	-0-	-0-
12		13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	1661	1	11413	2	N	-0-	-0-
01		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	813	1	12444	2	N	-0-	-0-
*02		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	715	1	10920	2	N	-0-	-0-
RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356													
09		5790 X	4705	-0-	-1085	-0-	488	1	4217	2	N	-0-	-0-
10		5983 X	2088	-0-	-3895	-0-	152	1	1936	2	N	-0-	-0-
11		8520 X	1695	-0-	-6825	-0-	229	1	1466	2	N	-0-	-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	-0-
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	-0-
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-	-0-
GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525													
09		1320 X	249	-0-	-1071	-0-	10	1	197	2	Y	38	97 1
							42	9					
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	168	1	3366	2	Y	89	96 1
							98	9					
11		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	585	1	11124	2	Y	52	94
							57	9					
12		20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	1098	1	19411	2	Y	82	99 1
							90	9					
01		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	14328	2	88	9	Y	80	98 1
*02		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8977	2	25	9	Y	23	59 43
EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150													
09		15720 X	12813	-0-	-2907	-0-	1440	1	11373	2	N	-0-	-0-
10		16182 X	13718	-0-	-2464	-0-	1582	1	12136	2	N	-0-	-0-
11		15180 X	14095	-0-	-1085	-0-	1745	1	12350	2	N	-0-	-0-
12		14105 X	1380	-0-	-12725	-0-	175	1	1205	2	N	-0-	-0-
01		14105 X	5561	-0-	-8544	-0-	646	1	4915	2	N	-0-	-0-
02		13427 X	13046	-0-	-381	-0-	1432	1	11614	2	N	-0-	-0-
EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580													
09		10740 X	9460	-0-	-1280	-0-	1064	1	8396	2	N	-0-	-0-
10		11036 X	9886	-0-	-1150	-0-	1140	1	8746	2	N	-0-	-0-
11		10140 X	9182	-0-	-958	-0-	1137	1	8045	2	N	-0-	-0-
12		10106 X	9535	-0-	-571	-0-	1211	1	8324	2	N	-0-	-0-
01		10106 X	9842	-0-	-264	-0-	604	1	9238	2	N	-0-	-0-
02		9251 X	9134	-0-	-117	-0-	561	1	8573	2	N	-0-	-0-
CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832																		
09		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	8421	2	N	-0-					-0-
10		9393 X	8934	-0-	-459	-0-	-0-	1030	1	7904	2	N	-0-					-0-
11		9090 X	8836	-0-	-254	-0-	-0-	1094	1	7742	2	N	-0-					-0-
12		9796 X	9204	-0-	-592	-0-	-0-	1169	1	8035	2	N	-0-					-0-
01		9796 X	7450	-0-	-2346	-0-	-0-	457	1	6993	2	N	-0-					-0-
02		9164 X	6628	-0-	-2536	-0-	-0-	407	1	6221	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499																		
09		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
10		16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
11		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
12		16306 X	14251	-0-	-2055	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
01		16306 X	14215	-0-	-2091	-0-	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
02		15254 X	11074	-0-	-4180	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011										TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8676 - 11820					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011										TOTAL DEPTH	8327	PERF.	9725 - 11604					
09		8820 X	5599	-0-	-3221	-0-	-0-	1661	1	3938	2	N	-0-					-0-
10		9114 X	1333	-0-	-7781	-0-	-0-	284	1	1049	2	N	-0-					-0-
11		8820 X	2006	-0-	-6814	-0-	-0-	707	1	1299	2	N	-0-					-0-
12		4464 X	1579	-0-	-2885	-0-	-0-	835	1	744	2	N	-0-					-0-
01		4464 X	1056	-0-	-3408	-0-	-0-	478	1	578	2	N	-0-					-0-
02		4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	9232 - 13797					
09		2790 X	354	-0-	-2436	-0-	-0-	105	1	249	2	N	-0-					-0-
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011										TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8910 - 12905					
09		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	1	3291	2	N	-0-					-0-
10		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	2553	2	N	-0-					-0-
11		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	1	2056	2	N	-0-					-0-
12		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	1	1151	2	N	-0-					-0-
01		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1	1587	2	N	-0-					-0-
02		2088 X	1970	-0-	-118	-0-	-0-	1761	1	209	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011										TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8835 - 13814					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010										TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8557 - 10263					
09		10320 X	9227	-0-	-1093	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10		10540 X	9088	-0-	-1452	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
11		10020 X	9047	-0-	-973	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
12		10137 X	8704	-0-	-1433	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
01		9548 X	8653	-0-	-895	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
02		8932 X	8650	-0-	-282	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010										TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7426 - 9628					
09		15240 X	13920	-0-	-1320	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
10		14601 X	14378	-0-	-223	-0-	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
11		14130 X	13394	-0-	-736	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
12		14477 X	13323	-0-	-1154	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
01		14477 X	12934	-0-	-1543	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
02		13456 X	11761	-0-	-1695	-0-	-0-	11761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6390 X	4299	-0-	-2091	-0-	696 1	3603 2	N	-0-			-0-
10		6603 X	4273	-0-	-2330	-0-	629 1	3644 2	N	-0-			-0-
11		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	1708 1	4466 2	N	-0-			-0-
12		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	1851 1	4522 2	N	-0-			-0-
01		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1391 1	3855 2	N	-0-			-0-
02		4495 X	3817	-0-	-678	-0-	1084 1	2733 2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000													
09		6270 X	6053	-0-	-217	-0-	627 1	5426 2	N	-0-			-0-
10		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	485 1	6154 2	N	-0-			-0-
11		6360 X	5693	-0-	-667	-0-	769 1	4924 2	N	-0-			-0-
12		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	955 1	5958 2	N	-0-			-0-
01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	832 1	5940 2	N	-0-			-0-
*02		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	856 1	5342 2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477													
09		14160 X	13134	-0-	-1026	-0-	13134 2		N	-0-			-0-
10		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	13670 2		N	-0-			-0-
11		13110 X	11955	-0-	-1155	-0-	11955 2		N	-0-			-0-
12		13578 X	11716	-0-	-1862	-0-	11716 2		N	-0-			-0-
01		13671 X	11704	-0-	-1967	-0-	11704 2		N	-0-			-0-
02		12789 X	10302	-0-	-2487	-0-	10302 2		N	-0-			-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791													
09		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	13186 2	1 9	Y	1	38 1		16
10		12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12550 2		Y	-0-			16
11		11790 X	11517	-0-	-273	-0-	11507 2	10 9	Y	9			25
12		13268 X	12591	-0-	-677	-0-	12590 2	1 9	Y	1			26
01		13268 X	12969	-0-	-299	-0-	474 1	12491 2	Y	4			30
							4 9						
02		12412 X	11898	-0-	-514	-0-	432 1	11459 2	Y	6			42
							7 9						

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834													
09		6690 X	5445	-0-	-1245	-0-	280 1	5147 2	Y	16	30 1		26
							18 9						
10		6913 X	5480	-0-	-1433	-0-	193 1	5281 2	Y	5			31
							6 9						
11		6690 X	5084	-0-	-1606	-0-	422 1	4637 2	Y	23	25 1		29
							25 9						
12		6107 X	5567	-0-	-540	-0-	499 1	5062 2	Y	5			34
							6 9						
01		5890 X	5452	-0-	-438	-0-	460 1	4966 2	Y	24	24 1		34
							26 9						
02		5278 X	5023	-0-	-255	-0-	454 1	4534 2	Y	32	27 1		39
							35 9						

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510													
09		13650 X	13626	-0-	-24	-0-	210 1	13416 2	N	-0-			-0-
10		13144 X	13130	-0-	-14	-0-	83 1	13047 2	N	-0-			-0-
11		12510 X	10902	-0-	-1608	-0-	195 1	10707 2	N	-0-			-0-
12		13888 X	10011	-0-	-3877	-0-	208 1	9803 2	N	-0-			-0-
01		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	267 1	15070 2	N	-0-			-0-
*02		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	236 1	13739 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		21690 X	18331	-0-	-3359	-0-	1564 1	16767 2	N	-0-		-0-
10		21824 X	18754	-0-	-3070	-0-	1040 1	17714 2	N	-0-		-0-
11		20520 X	15008	-0-	-5512	-0-	1262 1	13746 2	N	-0-		-0-
12		22041 X	20185	-0-	-1856	-0-	1771 1	18414 2	N	-0-		-0-
01		24913 X	24913	-0-	-0-	-0-	1833 1	23080 2	N	-0-		-0-
*02		23725 X	23725	-0-	-0-	-0-	1989 1	21736 2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407												
09		20640 X	20399	-0-	-241	-0-	1740 1	18659 2	N	-0-		-0-
10		21328 X	21158	-0-	-170	-0-	1173 1	19985 2	N	-0-		-0-
11		20640 X	18744	-0-	-1896	-0-	1576 1	17168 2	N	-0-		-0-
12		23529 X	15907	-0-	-7622	-0-	1396 1	14511 2	N	-0-		-0-
01		23529 X	13273	-0-	-10256	-0-	976 1	12297 2	N	-0-		-0-
02		19807 X	12170	-0-	-7637	-0-	1020 1	11150 2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970												
09		16950 X	14190	-0-	-2760	-0-	768 1	13422 2	N	-0-		-0-
10		17515 X	13759	-0-	-3756	-0-	529 1	13230 2	N	-0-		-0-
11		15750 X	12857	-0-	-2893	-0-	456 1	12401 2	N	-0-		-0-
12		13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	470 1	12950 2	N	-0-		-0-
01		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	429 1	12407 2	N	-0-		-0-
*02		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	479 1	12161 2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083												
09		24660 X	20095	-0-	-4565	-0-	1087 1	19008 2	N	-0-		-0-
10		25482 X	19627	-0-	-5855	-0-	755 1	18872 2	N	-0-		-0-
11		24660 X	18671	-0-	-5989	-0-	662 1	18009 2	N	-0-		-0-
12		18817 X	18781	-0-	-36	-0-	658 1	18123 2	N	-0-		-0-
01		18817 X	18646	-0-	-171	-0-	623 1	18023 2	N	-0-		-0-
*02		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	683 1	17364 2	N	-0-		-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128												
09		16080 X	14127	-0-	-1953	-0-	217 1	13910 2	N	-0-		-0-
10		15810 X	14224	-0-	-1586	-0-	90 1	14134 2	N	-0-		-0-
11		13980 X	8169	-0-	-5811	-0-	146 1	8023 2	N	-0-		-0-
12		14725 X	3103	-0-	-11622	-0-	64 1	3039 2	N	-0-		-0-
01		14725 X	11906	-0-	-2819	-0-	207 1	11699 2	N	-0-		-0-
02		13659 X	13224	-0-	-435	-0-	223 1	13001 2	N	-0-		-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800												
09		9720 X	8079	-0-	-1641	-0-	1188 1	6891 2	N	-0-		-0-
10		9424 X	8189	-0-	-1235	-0-	1239 1	6950 2	N	-0-		-0-
11		9750 X	8174	-0-	-1576	-0-	1220 1	6954 2	N	-0-		-0-
12		9579 X	8364	-0-	-1215	-0-	1272 1	7092 2	N	-0-		-0-
01		9579 X	7100	-0-	-2479	-0-	631 1	6469 2	N	-0-		-0-
02		7888 X	6244	-0-	-1644	-0-	589 1	5655 2	N	-0-		-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850												
09		7440 X	6830	-0-	-610	-0-	1005 1	5825 2	N	-0-		-0-
10		7254 X	6779	-0-	-475	-0-	1026 1	5753 2	N	-0-		-0-
11		7680 X	6520	-0-	-1160	-0-	973 1	5547 2	N	-0-		-0-
12		7595 X	6528	-0-	-1067	-0-	993 1	5535 2	N	-0-		-0-
01		7595 X	5540	-0-	-2055	-0-	491 1	5049 2	N	-0-		-0-
02		6612 X	4890	-0-	-1722	-0-	461 1	4429 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																		
HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229																		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 11825 - 14068																		
09		10110 X	5603	-0-	-4507	-0-	-0-	478	1	5125	2	N	-0-					-0-
10		7533 X	5761	-0-	-1772	-0-	-0-	319	1	5442	2	N	-0-					-0-
11		7080 X	3509	-0-	-3571	-0-	-0-	295	1	3214	2	N	-0-					-0-
12		6727 X	863	-0-	-5864	-0-	-0-	76	1	787	2	N	-0-					-0-
01		6727 X	3130	-0-	-3597	-0-	-0-	230	1	2900	2	N	-0-					-0-
02		5423 X	3371	-0-	-2052	-0-	-0-	283	1	3088	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942																		
09		15630 X	10561	-0-	-5069	-0-	-0-	901	1	9660	2	N	-0-					-0-
10		16151 X	9669	-0-	-6482	-0-	-0-	536	1	9133	2	N	-0-					-0-
11		14760 X	13980	-0-	-780	-0-	-0-	1175	1	12805	2	N	-0-					-0-
12		22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	1	20693	2	N	-0-					-0-
01		23281 X	23281	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	1	21568	2	N	-0-					-0-
*02		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	1	18906	2	N	-0-					-0-
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626																		
09		6240 X	3215	-0-	-3025	-0-	-0-	242	1	2973	2	N	-0-					-0-
10		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	5178	2	N	-0-					-0-
11		5520 X	2985	-0-	-2535	-0-	-0-	233	1	2752	2	N	-0-					-0-
12		5704 X	729	-0-	-4975	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-
01		5704 X	396	-0-	-5308	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
*02		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	5215	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068																		
09		13260 X	11003	-0-	-2257	-0-	-0-	939	1	10064	2	N	-0-					-0-
10		13702 X	11680	-0-	-2022	-0-	-0-	647	1	11033	2	N	-0-					-0-
11		12480 X	11048	-0-	-1432	-0-	-0-	929	1	10119	2	N	-0-					-0-
12		13640 X	9077	-0-	-4563	-0-	-0-	796	1	8281	2	N	-0-					-0-
01		13640 X	11542	-0-	-2098	-0-	-0-	849	1	10693	2	N	-0-					-0-
*02		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	-0-	923	1	10082	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	19050 X	17686	-0-	-1364	-0-	1602	1	16084	2	N	-0-	36
10	18042 X	16675	-0-	-1367	-0-	413	1	16237	2	N	23 49 1	10
						25	9					
11	17460 X	16829	-0-	-631	-0-	1117	1	15712	2	N	-0-	10
12	17980 X	17336	-0-	-644	-0-	1191	1	16145	2	N	-0-	10
01	17980 X	17620	-0-	-360	-0-	1126	1	16463	2	N	28	38
						31	9					
02	16820 X	16018	-0-	-802	-0-	1094	1	14918	2	N	5	43
						6	9					

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259												
09	16830 X	16433	-0-	-397	-0-	1488	1	14945	2	N	-0-	36
10	17391 X	16444	-0-	-947	-0-	407	1	16012	2	N	23 49 1	10
						25	9					
11	16830 X	16112	-0-	-718	-0-	1070	1	15042	2	N	-0-	10
12	16957 X	16293	-0-	-664	-0-	1119	1	15174	2	N	-0-	10
01	16957 X	15952	-0-	-1005	-0-	1019	1	14903	2	N	27	37
						30	9					
02	15863 X	15112	-0-	-751	-0-	1032	1	14074	2	N	5	42
						6	9					

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838												
09	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	231	1	14812	2	N	-0-	-0-
10	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	102	1	16069	2	N	-0-	-0-
11	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	264	1	14503	2	N	-0-	-0-
12	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	339	1	16017	2	N	-0-	-0-
01	16182 X	14743	-0-	-1439	-0-	257	1	14486	2	N	-0-	-0-
*02	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	266	1	15495	2	N	-0-	-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982												
09	16620 X	13847	-0-	-2773	-0-	213	1	13634	2	N	-0-	-0-
10	16554 X	10299	-0-	-6255	-0-	65	1	10234	2	N	-0-	-0-
11	15210 X	8073	-0-	-7137	-0-	144	1	7929	2	N	-0-	-0-
12	11935 X	8229	-0-	-3706	-0-	171	1	8058	2	N	-0-	-0-
01	11935 X	7690	-0-	-4245	-0-	134	1	7556	2	N	-0-	-0-
02	11165 X	7792	-0-	-3373	-0-	131	1	7661	2	N	-0-	-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409												
09	11970 X	11328	-0-	-642	-0-	174	1	11154	2	N	-0-	-0-
10	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	76	1	11905	2	N	-0-	-0-
11	11910 X	11052	-0-	-858	-0-	198	1	10854	2	N	-0-	-0-
12	12307 X	11197	-0-	-1110	-0-	232	1	10965	2	N	-0-	-0-
01	11966 X	10521	-0-	-1445	-0-	183	1	10338	2	N	-0-	-0-
02	11194 X	10115	-0-	-1079	-0-	171	1	9944	2	N	-0-	-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988												
09	11160 X	7755	-0-	-3405	-0-	119	1	7636	2	N	-0-	-0-
10	10540 X	3557	-0-	-6983	-0-	22	1	3535	2	N	-0-	-0-
11	7080 X	1972	-0-	-5108	-0-	35	1	1937	2	N	-0-	-0-
12	6727 X	2453	-0-	-4274	-0-	51	1	2402	2	N	-0-	-0-
01	6727 X	3249	-0-	-3478	-0-	57	1	3192	2	N	-0-	-0-
*02	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	111	1	6459	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	162	1	10353	2	N	-0-			-0-
10		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	65	1	10158	2	N	-0-			-0-
11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	165	1	9075	2	N	-0-			-0-
12		11377 X	9789	-0-	-1588	-0-	203	1	9586	2	N	-0-			-0-
01		10974 X	8729	-0-	-2245	-0-	152	1	8577	2	N	-0-			-0-
02		10179 X	8290	-0-	-1889	-0-	140	1	8150	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778															
09		10140 X	8636	-0-	-1504	-0-	759	1	7877	2	N	-0-			-0-
10		10416 X	8071	-0-	-2345	-0-	443	1	7628	2	N	-0-			-0-
11		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1135	1	12647	2	N	-0-			-0-
12		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	1328	1	13120	2	N	-0-			-0-
01		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	1058	1	11527	2	N	-0-			-0-
*02		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1274	1	10444	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640															
09		11880 X	11588	-0-	-292	-0-	178	1	11410	2	N	-0-			-0-
10		12276 X	11870	-0-	-406	-0-	75	1	11795	2	N	-0-			-0-
11		13050 X	10654	-0-	-2396	-0-	190	1	10464	2	N	-0-			-0-
12		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	257	1	12110	2	N	-0-			-0-
01		11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	199	1	11227	2	N	-0-			-0-
*02		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	147	1	8544	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311															
09		12240 X	10659	-0-	-1581	-0-	164	1	10495	2	N	-0-			-0-
10		11904 X	10552	-0-	-1352	-0-	67	1	10485	2	N	-0-			-0-
11		10710 X	9111	-0-	-1599	-0-	163	1	8948	2	N	-0-			-0-
12		11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	234	1	11047	2	N	-0-			-0-
01		11098 X	9644	-0-	-1454	-0-	168	1	9476	2	N	-0-			-0-
02		10295 X	8696	-0-	-1599	-0-	147	1	8549	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614															
09		6750 X	5287	-0-	-1463	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
10		6572 X	5612	-0-	-960	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
11		5790 X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
12		5673 X	5090	-0-	-583	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
01		5673 X	5432	-0-	-241	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
02		5452 X	4785	-0-	-667	-0-	4785	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364															
09		8820 X	4375	-0-	-4445	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
10		8370 X	3321	-0-	-5049	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
11		6480 X	5644	-0-	-836	-0-	5644	2			N	-0-			-0-
12		4185 X	3393	-0-	-792	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
01		4185 X	2924	-0-	-1261	-0-	2924	2			N	-0-			-0-
02		3915 X	2977	-0-	-938	-0-	2977	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583															
09		14610 X	13449	-0-	-1161	-0-	13449	2			N	-0-			-0-
10		15097 X	12989	-0-	-2108	-0-	12989	2			N	-0-			-0-
11		14610 X	10934	-0-	-3676	-0-	10934	2			N	-0-			-0-
12		14384 X	9854	-0-	-4530	-0-	9854	2			N	-0-			-0-
01		14384 X	13295	-0-	-1089	-0-	13295	2			N	-0-			-0-
02		12992 X	10665	-0-	-2327	-0-	10665	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9780 X	7267	-0-	-2513	-0-	7267	2	N	-0-		-0-
10		10106 X	7261	-0-	-2845	-0-	7261	2	N	-0-		-0-
11		9630 X	6413	-0-	-3217	-0-	6413	2	N	-0-		-0-
12		7812 X	6339	-0-	-1473	-0-	6339	2	N	-0-		-0-
01		7812 X	7084	-0-	-728	-0-	345	1	N	-0-	6739 2	-0-
02		7018 X	6480	-0-	-538	-0-	328	1	N	-0-	6152 2	-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748												
09		19860 X	17567	-0-	-2293	-0-	17567	2	N	-0-		-0-
10		18972 X	17701	-0-	-1271	-0-	17701	2	N	-0-		-0-
11		18510 X	16492	-0-	-2018	-0-	16492	2	N	-0-		-0-
12		18321 X	16857	-0-	-1464	-0-	16857	2	N	-0-		-0-
01		18321 X	16919	-0-	-1402	-0-	16919	2	N	-0-		-0-
02		16994 X	16234	-0-	-760	-0-	16234	2	N	-0-		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998												
09		9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2	N	-0-		-0-
10		10044 X	9498	-0-	-546	-0-	9498	2	N	-0-		-0-
11		10290 X	8145	-0-	-2145	-0-	8145	2	N	-0-		-0-
12		10199 X	8392	-0-	-1807	-0-	8392	2	N	-0-		-0-
01		10199 X	8058	-0-	-2141	-0-	394	1	N	-0-	7664 2	-0-
02		9222 X	6987	-0-	-2235	-0-	354	1	N	-0-	6633 2	-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398												
09		21270 X	20987	-0-	-283	-0-	20987	2	N	-0-		-0-
10		21266 X	18952	-0-	-2314	-0-	18952	2	N	-0-		-0-
11		20580 X	16058	-0-	-4522	-0-	16058	2	N	-0-		-0-
12		19840 X	16114	-0-	-3726	-0-	16114	2	N	-0-		-0-
01		19840 X	18599	-0-	-1241	-0-	18599	2	N	-0-		-0-
02		18560 X	16172	-0-	-2388	-0-	16172	2	N	-0-		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484												
09		25410 X	10411	-0-	-14999	-0-	10411	2	N	-0-		-0-
10		26257 X	22086	-0-	-4171	-0-	22086	2	N	-0-		-0-
11		25410 X	20919	-0-	-4491	-0-	20919	2	N	-0-		-0-
12		24614 X	21980	-0-	-2634	-0-	21980	2	N	-0-		-0-
01		24614 X	21971	-0-	-2643	-0-	21971	2	N	-0-		-0-
*02		20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2	N	-0-		-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399												
09		23850 X	20782	-0-	-3068	-0-	2337	1	N	-0-	18445 2	-0-
10		24645 X	19560	-0-	-5085	-0-	2255	1	N	-0-	17305 2	-0-
11		23430 X	5896	-0-	-17534	-0-	730	1	N	-0-	5166 2	-0-
12		21793 X	5795	-0-	-15998	-0-	736	1	N	-0-	5059 2	-0-
01		21793 X	13631	-0-	-8162	-0-	1584	1	N	-0-	12047 2	-0-
02		20097 X	7336	-0-	-12761	-0-	805	1	N	-0-	6531 2	-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760												
09		12060 X	10027	-0-	-2033	-0-	1127	1	N	-0-	8900 2	-0-
10		12462 X	10278	-0-	-2184	-0-	1184	1	N	-0-	9094 2	-0-
11		11280 X	10019	-0-	-1261	-0-	1241	1	N	-0-	8778 2	-0-
12		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	1662	1	N	-0-	11425 2	-0-
01		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	789	1	N	-0-	12088 2	-0-
*02		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	675	1	N	-0-	10309 2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		16200 X	14630	-0-	-1570	-0-	1645	1	12985	2	N	-0-
10		16492 X	14662	-0-	-1830	-0-	1690	1	12972	2	N	-0-
11		15240 X	13604	-0-	-1636	-0-	1685	1	11919	2	N	-0-
12		15128 X	13808	-0-	-1320	-0-	1754	1	12054	2	N	-0-
01		15128 X	5658	-0-	-9470	-0-	346	1	5312	2	N	-0-
02		14152 X	13602	-0-	-550	-0-	836	1	12766	2	N	-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752												
09		9840 X	8511	-0-	-1329	-0-	957	1	7554	2	N	-0-
10		10168 X	8750	-0-	-1418	-0-	1009	1	7741	2	N	-0-
11		9270 X	5862	-0-	-3408	-0-	726	1	5136	2	N	-0-
12		9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	1216	1	8356	2	N	-0-
01		10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	631	1	9670	2	N	-0-
*02		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	545	1	8321	2	N	-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554												
09		11730 X	7294	-0-	-4436	-0-	820	1	6474	2	N	-0-
10		12121 X	7133	-0-	-4988	-0-	822	1	6311	2	N	-0-
11		10770 X	7905	-0-	-2865	-0-	979	1	6926	2	N	-0-
12		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	1033	1	7097	2	N	-0-
01		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	508	1	7784	2	N	-0-
02		7656 X	6609	-0-	-1047	-0-	406	1	6203	2	N	-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657												
09		11280 X	9941	-0-	-1339	-0-	1118	1	8823	2	N	-0-
10		11315 X	8440	-0-	-2875	-0-	973	1	7467	2	N	-0-
11		10470 X	6660	-0-	-3810	-0-	825	1	5835	2	N	-0-
12		10819 X	7194	-0-	-3625	-0-	914	1	6280	2	N	-0-
01		10819 X	7485	-0-	-3334	-0-	458	1	7027	2	N	-0-
02		9599 X	7196	-0-	-2403	-0-	442	1	6754	2	N	-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732												
09		21780 X	20750	-0-	-1030	-0-	20750	2			N	-0-
10		22258 X	19629	-0-	-2629	-0-	19629	2			N	-0-
11		21120 X	18269	-0-	-2851	-0-	18269	2			N	-0-
12		21452 X	18995	-0-	-2457	-0-	18995	2			N	-0-
01		22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	1994	1	20930	2	N	-0-
*02		21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	1867	1	19581	2	N	-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299												
09		15270 X	6077	-0-	-9193	-0-	6077	2			N	-0-
10		15779 X	10054	-0-	-5725	-0-	10054	2			N	-0-
11		15180 X	6790	-0-	-8390	-0-	6790	2			N	-0-
12		9827 X	4552	-0-	-5275	-0-	4552	2			N	-0-
01		10044 X	6285	-0-	-3759	-0-	547	1	5738	2	N	-0-
02		9396 X	5464	-0-	-3932	-0-	476	1	4988	2	N	-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073												
09		15570 X	8823	-0-	-6747	-0-	8823	2			N	-0-
10		16089 X	10208	-0-	-5881	-0-	10208	2			N	-0-
11		15570 X	8129	-0-	-7441	-0-	8129	2			N	-0-
12		10850 X	8184	-0-	-2666	-0-	8184	2			N	-0-
01		10850 X	9836	-0-	-1014	-0-	856	1	8980	2	N	-0-
02		9541 X	9177	-0-	-364	-0-	799	1	8378	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7471 X	3682	-0-	-3789	-0-	3682	2	N	-0-	-0-	-0-
11	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10292 X	9105	-0-	-1187	-0-	9105	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10292 X	8413	-0-	-1879	-0-	8413	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10324 X	7199	-0-	-3125	-0-	7199	2	N	-0-	-0-	-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

09	11640 X	2043	-0-	-9597	-0-	2043	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10354 X	9771	-0-	-583	-0-	9771	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2	N	-0-	-0-	-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

09	17040 X	14607	-0-	-2433	-0-	14607	2	N	-0-	-0-	-0-
10	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15180 X	14259	-0-	-921	-0-	14259	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15686 X	14049	-0-	-1637	-0-	14049	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15686 X	13625	-0-	-2061	-0-	13625	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14123 X	12019	-0-	-2104	-0-	12019	2	N	-0-	-0-	-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	1		18
						1	9				
10	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	83	1	Y	18	16	20
						20	9				
11	3270 X	2385	-0-	-885	-0-	59	1	Y	23	16	27
						25	9				
12	3379 X	2885	-0-	-494	-0-	73	1	Y	24	33	18
						26	9				
01	3379 X	3092	-0-	-287	-0-	576	1	Y	27	33	12
						30	9				
02	2987 X	2939	-0-	-48	-0-	555	1	Y	8	5	6
						9	9				

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

09	2640 X	2625	-0-	-15	-0-	67	1	Y	199	196	46
						219	9				
10	2542 X	2313	-0-	-229	-0-	65	1	Y	45	41	50
						50	9				
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	59	41	68
						65	9				
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	60	82	46
						66	9				
01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	503	1	Y	67	83	30
						74	9				
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	479	1	Y	39	31	30
						43	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		330 N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	2	Y	-0-		-0-	
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-		-0-	
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	14	1	261	2	Y	-0-		-0-	
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-		-0-	
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		-0-	
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	299	2	25	9	Y	23		43	

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576															
09		10200 X	8500	-0-	-1700	-0-	8500	2			N	-0-		-0-	
10		10540 X	9925	-0-	-615	-0-	9925	2			N	-0-		-0-	
11		9960 X	9907	-0-	-53	-0-	9907	2			N	-0-		-0-	
12		8928 X	7176	-0-	-1752	-0-	7176	2			N	-0-		-0-	
01		9920 X	6780	-0-	-3140	-0-	589	1	6191	2	N	-0-		-0-	
02		9570 X	6222	-0-	-3348	-0-	542	1	5680	2	N	-0-		-0-	

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003															
09		23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	1138	1	22144	2	Y	-0-		-0-	
10		22453 X	22453	-0-	-0-	-0-	1069	1	21384	2	Y	-0-		-0-	
11		23100 X	11930	-0-	-11170	-0-	596	1	11334	2	Y	-0-		-0-	
12		24335 X	321	-0-	-24014	-0-	17	1	304	2	Y	-0-		-0-	
01		24335 X	10497	-0-	-13838	-0-	10497	2			Y	-0-		-0-	
02		22504 X	13624	-0-	-8880	-0-	13599	2	25	9	Y	23		43	

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363															
09		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	1169	1	7429	2	Y	21	63	1	43
10		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	1138	1	7356	2	Y	49			92
11		9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	1222	1	8284	2	Y	37	64	1	65
12		8866 X	8741	-0-	-125	-0-	967	1	7679	2	Y	86	65	1	86
01		8866 X	7703	-0-	-1163	-0-	1115	1	6507	2	Y	74	65	1	95
02		8294 X	7131	-0-	-1163	-0-	1314	1	5773	2	Y	40	32	1	55

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254															
09		15930 X	10043	-0-	-5887	-0-	491	1	9552	2	Y	-0-		-0-	
10		16461 X	9325	-0-	-7136	-0-	444	1	8881	2	Y	-0-		-0-	
11		15510 X	7719	-0-	-7791	-0-	386	1	7333	2	Y	-0-		-0-	
12		10943 X	6734	-0-	-4209	-0-	360	1	6374	2	Y	-0-		-0-	
01		10943 X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			Y	-0-		-0-	
*02		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10570	2	25	9	Y	23		43	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	9600 X	8871	-0-	-729	-0-	618 1	8253 2	Y		-0-			-0-
10	9920 X	8425	-0-	-1495	-0-	624 1	7801 2	Y		-0-			-0-
11	9600 X	8572	-0-	-1028	-0-	633 1	7939 2	Y		-0-			-0-
12	9579 X	8809	-0-	-770	-0-	676 1	8133 2	Y		-0-			-0-
01	9579 X	8560	-0-	-1019	-0-	727 1	7833 2	Y		-0-			-0-
02	8584 X	7730	-0-	-854	-0-	674 1	7056 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587													
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	504 1	6731 2	Y		-0-			-0-
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	528 1	6601 2	Y		-0-			-0-
11	6840 X	6792	-0-	-48	-0-	502 1	6290 2	Y		-0-			-0-
12	7533 X	6547	-0-	-986	-0-	503 1	6044 2	Y		-0-			-0-
01	7533 X	6727	-0-	-806	-0-	571 1	6156 2	Y		-0-			-0-
02	6989 X	6076	-0-	-913	-0-	525 1	5495 2	Y		51	40 1		69
						56 9							

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790													
09	1620 X	956	-0-	-664	-0-	113 1	814 2	N		26	178 1		142
						29 9							
10	1674 X	503	-0-	-1171	-0-	59 1	444 2	N		-0-			142
11	2070 X	18	-0-	-2052	-0-	7 1	11 2	N		-0-			142
12	992 N	646	-0-	-346	-0-	198 1	448 2	N		-0-			142
01	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	1116 1	6258 2	N		-0-			142
*02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	589 1	2730 2	N		-0-			142

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514													
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	288 1	2069 2	N		-0-			-0-
10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	477 1	3601 2	N		-0-			-0-
11	876 X	876	-0-	-0-	-0-	359 1	517 2	N		-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	124 1	280 2	N		-0-			-0-
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	797 1	4469 2	N		-0-			-0-
*02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	774 1	3591 2	N		-0-			-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840													
09	10380 X	9414	-0-	-966	-0-	1149 1	8265 2	N		-0-			-0-
10	10726 X	9113	-0-	-1613	-0-	1067 1	8046 2	N		-0-			-0-
11	9750 X	2838	-0-	-6912	-0-	1164 1	1674 2	N		-0-			-0-
12	9517 X	2886	-0-	-6631	-0-	884 1	2002 2	N		-0-			-0-
01	9517 X	6954	-0-	-2563	-0-	1052 1	5902 2	N		-0-			-0-
02	8903 X	7497	-0-	-1406	-0-	1330 1	6167 2	N		-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597													
09	T. A.	408	-0-	408	942	28 1	380 2	Y		-0-			-0-
10	T. A.	497	-0-	497	1439	37 1	460 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.	63	-0-	63	1502	4 1	59 2	Y		-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-100	1402			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1402			Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	1
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	231 2	Y	2		3
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	215 2	Y	1	2 1	2
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	272 2	Y	3	2 1	3
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	67	1	390 2	Y	-0-	3 1	-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	94	1	411 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432												
09	7890 X	5512	-0-	-2378	-0-	431	1	5081 2	Y	-0-		-0-
10	8122 X	4935	-0-	-3187	-0-	380	1	4555 2	Y	-0-		-0-
11	7170 X	4714	-0-	-2456	-0-	364	1	4350 2	Y	-0-		-0-
12	5394 X	4719	-0-	-675	-0-	381	1	4338 2	Y	-0-		-0-
01	5394 X	4319	-0-	-1075	-0-	480	1	3839 2	Y	-0-		-0-
02	5046 X	4177	-0-	-869	-0-	462	1	3696 2	Y	17	13 1	23

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066												
09	16920 X	13438	-0-	-3482	-0-	207	1	13231 2	N	-0-		-0-
10	17484 X	15146	-0-	-2338	-0-	96	1	15050 2	N	-0-		-0-
11	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	315	1	17313 2	N	-0-		-0-
12	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	375	1	17709 2	N	-0-		-0-
01	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	313	1	17703 2	N	-0-		-0-
02	17052 X	15600	-0-	-1452	-0-	263	1	15337 2	N	-0-		-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961												
09	13470 X	11743	-0-	-1727	-0-	181	1	11562 2	N	-0-		-0-
10	12617 X	12225	-0-	-392	-0-	77	1	12148 2	N	-0-		-0-
11	11010 X	9618	-0-	-1392	-0-	172	1	9446 2	N	-0-		-0-
12	12245 X	4317	-0-	-7928	-0-	90	1	4227 2	N	-0-		-0-
01	12245 X	11682	-0-	-563	-0-	203	1	11479 2	N	-0-		-0-
02	11426 X	11280	-0-	-146	-0-	190	1	11090 2	N	-0-		-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485												
09	20430 X	18706	-0-	-1724	-0-	288	1	18418 2	N	-0-		-0-
10	20708 X	18555	-0-	-2153	-0-	117	1	18438 2	N	-0-		-0-
11	22080 X	16647	-0-	-5433	-0-	297	1	16350 2	N	-0-		-0-
12	20241 X	20241	-0-	-0-	-0-	420	1	19821 2	N	-0-		-0-
01	22028 X	22028	-0-	-0-	-0-	383	1	21645 2	N	-0-		-0-
*02	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	418	1	24398 2	N	-0-		-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469												
09	18840 X	17669	-0-	-1171	-0-	272	1	17397 2	N	-0-		-0-
10	19468 X	17379	-0-	-2089	-0-	110	1	17269 2	N	-0-		-0-
11	19740 X	18546	-0-	-1194	-0-	331	1	18215 2	N	-0-		-0-
12	21116 X	21116	-0-	-0-	-0-	438	1	20678 2	N	-0-		-0-
01	18011 X	17538	-0-	-473	-0-	305	1	17233 2	N	-0-		-0-
02	16849 X	15881	-0-	-968	-0-	268	1	15613 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311											
ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09		16620 X	12426	-0-	-4194	-0-		191 1	12235 2	N	-0-
10		16802 X	9691	-0-	-7111	-0-		61 1	9630 2	N	-0-
11		13500 X	12216	-0-	-1284	-0-		218 1	11998 2	N	-0-
12		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-		283 1	13367 2	N	-0-
01		12832 X	12832	-0-	-0-	-0-		223 1	12609 2	N	-0-
*02		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-		189 1	10999 2	N	-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337											
09		19800 X	16806	-0-	-2994	-0-		259 1	16547 2	N	-0-
10		17101 X	17101	-0-	-0-	-0-		108 1	16993 2	N	-0-
11		17670 X	15933	-0-	-1737	-0-		285 1	15648 2	N	-0-
12		18259 X	16499	-0-	-1760	-0-		342 1	16157 2	N	-0-
01		17515 X	15919	-0-	-1596	-0-		277 1	15642 2	N	-0-
02		16240 X	14022	-0-	-2218	-0-		236 1	13786 2	N	-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654											
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		243 1	1741 2	Y	-0-
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		249 1	1878 2	Y	-0-
11		1440 N	639	-0-	-801	-0-		262 1	377 2	Y	-0-
12		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		646 1	1463 2	Y	-0-
01		2139 X	2090	-0-	-49	-0-		316 1	1774 2	Y	-0-
*02		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-		377 1	1746 2	Y	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831											
09		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-		19595 2	28 9	N	25
10		20274 X	19553	-0-	-721	-0-		19516 2	37 9	N	34
11		18270 X	17992	-0-	-278	-0-		17982 2	10 9	N	9
12		18848 X	17493	-0-	-1355	-0-		17450 2	43 9	N	39
01		18848 X	16559	-0-	-2289	-0-		16529 2	30 9	N	27
02		17632 X	14960	-0-	-2672	-0-		14899 2	61 9	N	55

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067											
09		24030 X	18886	-0-	-5144	-0-		18838 2	48 9	N	44
10		23312 X	19741	-0-	-3571	-0-		19587 2	154 9	N	140
11		22470 X	19768	-0-	-2702	-0-		19757 2	11 9	N	10
12		19607 X	19607	-0-	-0-	-0-		19502 2	105 9	N	95
01		19139 X	19139	-0-	-0-	-0-		19056 2	83 9	N	75
*02		17696 X	17696	-0-	-0-	-0-		17630 2	66 9	N	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	642	1	14449	2	N	-0-			4
10	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	275	1	14078	2	N	180	180	1	4
						198	9							
11	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	964	1	12377	2	N	78	77	1	5
						86	9							
12	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	1029	1	13222	2	N	35			40
						39	9							
01	15965 X	14005	-0-	-1960	-0-	981	1	13018	2	N	5			45
						6	9							
02	14935 X	NO RPT	-0-	-14935	-0-					N	NO RPT			45

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581														
09	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	580	1	13046	2	N	2			16
						2	9							
10	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	229	1	11704	2	N	3			19
						3	9							
11	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	721	1	9249	2	N	93	59	1	53
						102	9							
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	723	1	9276	2	N	-0-			53
01	14446 X	10758	-0-	-3688	-0-	754	1	10004	2	N	-0-			53
02	13514 X	NO RPT	-0-	-13514	-0-					N	NO RPT			53

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354 KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834														
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			45
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			45
11	540 N	35	-0-	-505	-0-	35	2			N	-0-			45
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			45
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			45
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	45			-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385														
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	3742	-0-	-638	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
12	5084 X	3750	-0-	-1334	-0-	3749	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	5084 X	3938	-0-	-1146	-0-	3937	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	4756 X	4108	-0-	-648	-0-	4108	2			N	-0-			-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600														
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400														
09	3660 X	3107	-0-	-553	-0-	3106	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3782 X	2635	-0-	-1147	-0-	2633	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3450 X	2502	-0-	-948	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	3224 X	2450	-0-	-774	-0-	2448	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	3016 X	2711	-0-	-305	-0-	2711	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
 GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-				-0-
10	3596 X	2585	-0-	-1011	-0-	2585	2			N	-0-				-0-
11	3480 X	2242	-0-	-1238	-0-	2242	2			N	-0-				-0-
12	3782 X	2001	-0-	-1781	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	3782 X	2136	-0-	-1646	-0-	2134	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	3538 X	1387	-0-	-2151	-0-	1387	2			N	-0-				-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
 MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

09	6810 X	6563	-0-	-247	-0-	848	1	5715	2	N	-0-				55
10	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	848	1	6401	2	N	-0-				55
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	841	1	5976	2	N	-0-				55
12	6913 X	6675	-0-	-238	-0-	842	1	5833	2	N	-0-				55
01	6913 X	6494	-0-	-419	-0-	850	1	5644	2	N	-0-				55
02	6467 X	5497	-0-	-970	-0-	236	1	5261	2	N	-0-				55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

09	3960 X	3480	-0-	-480	-0-	1032	1	2448	2	N	-0-				7
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	914	1	3895	2	N	-0-				7
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	968	1	3789	2	N	-0-				7
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	1103	1	3698	2	N	-0-				7
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	1289	1	3844	2	N	-0-				7
*02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1233	1	5387	2	N	-0-				7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

09	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	1020	1	2244	2	N	-0-				5
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	903	1	3700	2	N	-0-				5
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	936	1	3248	2	N	-0-				5
12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	1081	1	3346	2	N	-0-				5
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1256	1	3319	2	N	-0-				5
02	3915 X	3097	-0-	-818	-0-	1003	1	2094	2	N	-0-				5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

09	9630 X	6674	-0-	-2956	-0-	349	1	6325	2	N	-0-				27
10	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	576	1	10321	2	N	-0-				27
11	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	592	1	9744	2	N	-0-				27
12	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	660	1	10564	2	N	-0-				27
01	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	652	1	10308	2	N	-0-				27
02	10179 X	8004	-0-	-2175	-0-	522	1	7482	2	N	-0-				27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180										
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	225976	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7680 - 10457		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11160 X	10081	-0-	-1079	-0-		694	1	9387	2	N	-0-		3
10	8494 X	1828	-0-	-6666	-0-		270	1	1558	2	N	-0-		3
11	10350 X	1368	-0-	-8982	-0-		105	1	1263	2	N	-0-		3
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-		3
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						N	-0-		3
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-						N	-0-		3

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		10 H	RRCID ->	231521	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7218 - 10039		
09	8460 X	8277	-0-	-183	-0-		556	1	7721	2	N	-0-		-0-
10	8742 X	8340	-0-	-402	-0-		558	1	7782	2	N	-0-		-0-
11	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-		553	1	7838	2	N	-0-		-0-
12	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		556	1	8005	2	N	-0-		-0-
01	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-		556	1	7876	2	N	-0-		-0-
*02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-		520	1	7389	2	N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	244307	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7525 - 9476		
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		109	1	5148	2	N	-0-		-0-
10	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		142	1	5407	2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4591	-0-	-329	-0-		553	1	4038	2	N	-0-		-0-
12	5518 X	3103	-0-	-2415	-0-		142	1	2961	2	N	-0-		-0-
01	5518 X	2858	-0-	-2660	-0-		371	1	2487	2	N	-0-		-0-
02	5162 X	2833	-0-	-2329	-0-		237	1	2596	2	N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		11H	RRCID ->	244308	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7465 - 9416		
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-		2725	1	1430	2	N	-0-		-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-		-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-		-0-
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-						N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		12H	RRCID ->	247786	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	8876 - 765		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC		WELL #:		875197	RRCID ->	231537	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	4960 - 7160		
EMMA JEAN				1 H										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.// 875197										
EMMA JEAN		WELL #: 3H		RRCID -> 237640		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 5590 - 8391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN		WELL #: 2H		RRCID -> 239489		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 4602		PERF. 5100 - 6971		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 246689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4711		PERF. 6971 - 7990		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 249701		COMPL. DATE 00/00/2009		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 5315 - 8143		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 249862		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 5650 - 8325		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 249863		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4626		PERF. 5335 - 7575		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 250460		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 5185 - 7587		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462											
MARTIN C (SA)				WELL #:	8H	RRCID ->	270412	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8217 - 14462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		17970 X	16425	-0-	-1545	-0-	16293	2	132	9	N	120	173	1	101
10		18414 X	16722	-0-	-1692	-0-	16591	2	131	9	N	119	183	1	37
11		16560 X	15814	-0-	-746	-0-	15689	2	125	9	N	114			151
12	DLQ	G-10	15565	-0-	15565	15565	15442	2	123	9	N	112	175	1	88
01	DLQ	G-10	15199	-0-	15199	30764	15071	2	128	9	N	116			204
02	DLQ	G-10	14124	-0-	14124	44888	14013	2	111	9	N	101	185	1	120

MARTIN C (SA)				WELL #:	9H	RRCID ->	270518	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8203 - 14039		
09		15720 X	14400	-0-	-1320	-0-	14300	2	100	9	N	91	184	1	100
10		16244 X	14768	-0-	-1476	-0-	14655	2	113	9	N	103			203
11		15330 X	13949	-0-	-1381	-0-	13838	2	111	9	N	101	174	1	130
12	DLQ	G-10	14203	-0-	14203	14203	14093	2	110	9	N	100	174	1	56
01	DLQ	G-10	13730	-0-	13730	27933	13621	2	109	9	N	99			155
02	DLQ	G-10	12456	-0-	12456	40389	12364	2	92	9	N	84	185	1	54

CLARK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270716	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8201 - 13469		
09		9480 X	9065	-0-	-415	-0-	8508	2	557	9	N	506	528	1	186
10		6355 X	5587	-0-	-768	-0-	5168	2	419	9	N	381	353	1	213
11		6150 X	4938	-0-	-1212	-0-	4509	2	429	9	N	390	524	1	79
12	DLQ	G-10	8650	-0-	8650	8650	8162	2	488	9	N	444	357	1	165
01	DLQ	G-10	4117	-0-	4117	12767	3833	2	284	9	N	258	338	1	84
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	13078	230	2	81	9	N	74			158

CLARK UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	270717	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8417 - 13575		
09		16663 X	16663	-0-	-0-	-0-	16321	2	342	9	N	311	345	1	119
10		17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17584	2	354	9	N	322	176	1	265
11		17880 X	17824	-0-	-56	-0-	17471	2	353	9	N	321	521	1	65
12	DLQ	G-10	14466	-0-	14466	14466	14167	2	299	9	N	272	170	1	167
01	DLQ	G-10	15454	-0-	15454	29920	15116	2	338	9	N	307	366	1	107
02	DLQ	G-10	11749	-0-	11749	41669	11440	2	309	9	N	281	181	1	207

CLARK UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	270718	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8417 - 13558		
09		8400 X	8193	-0-	-207	-0-	8071	2	122	9	N	111	176	1	73
10		8680 X	7623	-0-	-1057	-0-	7548	2	75	9	N	68			141
11		8400 X	7570	-0-	-830	-0-	7263	2	307	9	N	279	342	1	78
12	DLQ	G-10	7373	-0-	7373	7373	7204	2	169	9	N	154	170	1	62
01	DLQ	G-10	8612	-0-	8612	15985	8432	2	180	9	N	164	190	1	36
02	DLQ	G-10	12994	-0-	12994	28979	12814	2	180	9	N	164			200

MARTIN (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	270719	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8548 - 13250		
09		13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	13145	2	167	9	N	152	181	1	-0-
10		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12651	2	283	9	N	257	140	1	117
11		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	12470	2	142	9	N	129	180	1	66
12	DLQ	G-10	11160	-0-	11160	11160	10934	2	226	9	N	205	171	1	100
01	DLQ	G-10	12290	-0-	12290	23450	12115	2	175	9	N	159	172	1	87
02	DLQ	G-10	11675	-0-	11675	35125	11502	2	173	9	N	157	179	1	65

MARTIN (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	270720	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8658 - 13396		
09		10380 X	9605	-0-	-775	-0-	9196	2	409	9	N	372	359	1	218
10		10726 X	9345	-0-	-1381	-0-	8948	2	397	9	N	361	352	1	227
11		10380 X	8727	-0-	-1653	-0-	8343	2	384	9	N	349	464	1	112
12	DLQ	G-10	8602	-0-	8602	8602	8174	2	428	9	N	389	342	1	159
01	DLQ	G-10	9249	-0-	9249	17851	8927	2	322	9	N	293	354	1	98
02	DLQ	G-10	6293	-0-	6293	24144	6038	2	255	9	N	232	170	1	160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462													
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
09		21870 X	18950	-0-	-2920	-0-	18746	2	204	9	N	185	102
10		21948 X	19537	-0-	-2411	-0-	19340	2	197	9	N	179	101
11		20190 X	18471	-0-	-1719	-0-	18282	2	189	9	N	172	93
12	DLQ	G-10	18644	-0-	18644	18644	18456	2	188	9	N	171	82
01	DLQ	G-10	18277	-0-	18277	36921	18086	2	191	9	N	174	79
02	DLQ	G-10	16570	-0-	16570	53491	16401	2	169	9	N	154	58

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230													
09		12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	11772	2	306	9	N	278	81
10		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11069	2	259	9	N	235	142
11		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10178	2	226	9	N	205	170
12	DLQ	G-10	10428	-0-	10428	10428	10230	2	198	9	N	180	170
01	DLQ	G-10	10080	-0-	10080	20508	9916	2	164	9	N	149	138
02	DLQ	G-10	9876	-0-	9876	30384	9747	2	129	9	N	117	70

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210													
09		8250 X	7162	-0-	-1088	-0-	6997	2	165	9	N	150	160
10		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9830	2	168	9	N	153	143
11		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9113	2	224	9	N	204	170
12	DLQ	G-10	9331	-0-	9331	9331	9253	2	78	9	N	71	241
01	DLQ	G-10	8779	-0-	8779	18110	8645	2	134	9	N	122	184
02	DLQ	G-10	8528	-0-	8528	26638	8417	2	111	9	N	101	108

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265													
09		10680 X	7886	-0-	-2794	-0-	7729	2	157	9	N	143	119
10		11036 X	7445	-0-	-3591	-0-	7299	2	146	9	N	133	75
11		10680 X	7440	-0-	-3240	-0-	7326	2	114	9	N	104	179
12	DLQ	G-10	7907	-0-	7907	7907	7757	2	150	9	N	136	135
01	DLQ	G-10	8475	-0-	8475	16382	8318	2	157	9	N	143	99
02	DLQ	G-10	7637	-0-	7637	24019	7532	2	105	9	N	95	194

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300													
09		15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	15460	2	134	9	N	122	47
10		16647 X	15228	-0-	-1419	-0-	15096	2	132	9	N	120	167
11		16110 X	12677	-0-	-3433	-0-	12549	2	128	9	N	116	104
12	DLQ	G-10	14105	-0-	14105	14105	13978	2	127	9	N	115	38
01	DLQ	G-10	13390	-0-	13390	27495	13270	2	120	9	N	109	146
02	DLQ	G-10	12308	-0-	12308	39803	12201	2	107	9	N	97	62

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874													
09		15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	14894	2	285	9	N	259	118
10		16926 X	14736	-0-	-2190	-0-	14460	2	276	9	N	251	192
11		16380 X	12139	-0-	-4241	-0-	11883	2	256	9	N	233	79
12	DLQ	G-10	13903	-0-	13903	13903	13661	2	242	9	N	220	129
01	DLQ	G-10	13179	-0-	13179	27082	12949	2	230	9	N	209	170
02	DLQ	G-10	11408	-0-	11408	38490	11224	2	184	9	N	167	158

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794													
09		22050 X	21007	-0-	-1043	-0-	20451	2	556	9	N	505	216
10		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	23059	2	541	9	N	492	167
11		21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	20553	2	691	9	N	628	90
12	DLQ	G-10	21189	-0-	21189	21189	20651	2	538	9	N	489	58
01	DLQ	G-10	19975	-0-	19975	41164	19454	2	521	9	N	474	178
02	DLQ	G-10	18241	-0-	18241	59405	17768	2	473	9	N	430	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462														
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15887 X	15887	-0-	-0-	15693	2	194	9	N	176	173	1	153
10		16117 X	16117	-0-	-0-	15950	2	167	9	N	152	181	1	123
11		13620 X	11621	-0-	-1999	11456	2	165	9	N	150	180	1	93
12	DLQ	G-10	15230	-0-	15230	15078	2	152	9	N	138	179	1	51
01	DLQ	G-10	14626	-0-	14626	29856	2	143	9	N	130	2	8	179
02	DLQ	G-10	13953	-0-	13953	43809	2	125	9	N	114	173	1	120

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010														
09		17820 X	3454	-0-	-14366	3454	2			N	-0-			114
10		17112 X	6381	-0-	-10731	6194	2	187	9	N	170			284
11		18615 X	18615	-0-	-0-	18394	2	221	9	N	201	359	1	126
12	DLQ	G-10	18849	-0-	18849	18849	2	178	9	N	162	170	1	118
01	DLQ	G-10	17172	-0-	17172	36021	2	144	9	N	131			249
02	DLQ	G-10	15579	-0-	15579	51600	2	117	9	N	106	183	1	172

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258														
09		7890 X	7759	-0-	-131	7571	2	188	9	N	171	164	1	157
10		8153 X	7360	-0-	-793	7172	2	188	9	N	171	159	1	167
11		11442 X	11442	-0-	-0-	11172	2	270	9	N	245	344	1	68
12		13917 X	13917	-0-	-0-	13691	2	226	9	N	205	170	1	101
01		13605 X	13605	-0-	-0-	13386	2	219	9	N	199	164	1	134
*02		12186 X	12186	-0-	-0-	12000	2	186	9	N	169	154	1	149

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271														
09		17272 X	17272	-0-	-0-	16983	2	289	9	N	263	330	1	123
10		18532 X	18532	-0-	-0-	18237	2	295	9	N	268	339	1	50
11		21926 X	21926	-0-	-0-	21642	2	284	9	N	258	176	1	132
12	DLQ	G-10	22986	-0-	22986	22732	2	254	9	N	231	178	1	183
01	DLQ	G-10	21891	-0-	21891	44877	2	219	9	N	199	171	1	210
02	DLQ	G-10	20262	-0-	20262	65139	2	194	9	N	176	341	1	44

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393														
09		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-				N	47	8	8	112
10		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-				N	9	9	8	112
11		430 X	430	-0-	-0-	147	2	283	9	N	257	324	1	39
12	DLQ	G-10	5268	-0-	5268	5268	2	624	9	N	567	512	1	88
01	DLQ	G-10	7416	-0-	7416	12684	2	545	9	N	495	501	1	81
02	DLQ	G-10	4672	-0-	4672	17356	2	418	9	N	380	328	1	130

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482														
09		6931 X	6931	-0-	-0-	6561	2	370	9	N	336	175	1	221
10		8242 X	8242	-0-	-0-	7906	2	336	9	N	305	346	1	178
11		6298 X	6298	-0-	-0-	6034	2	264	9	N	240	338	1	80
12	DLQ	G-10	4715	-0-	4715	4462	2	253	9	N	230	172	1	136
01	DLQ	G-10	4653	-0-	4653	9368	2	244	9	N	222	166	1	191
02	DLQ	G-10	4713	-0-	4713	14081	2	228	9	N	207	346	1	49

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713														
09		6354 X	6354	-0-	-0-	5892	2	462	9	N	420	338	1	108
10		2731 X	2731	-0-	-0-	2609	2	122	9	N	111	175	1	42
11		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				N	88			130
12		5292 X	5292	-0-	-0-	4942	2	350	9	N	318	345	1	101
01		7593 X	7593	-0-	-0-	7284	2	309	9	N	281	173	1	208
*02		5428 X	5428	-0-	-0-	5180	2	248	9	N	225	349	1	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462																		
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-						N	6		6	8		137
10		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-						N	23		2	8		158
11		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-						N	71	159	1		2 8	68
12	DLQ	G-10	300	-0-	300	300		32	2	268	9	N	244	168	1		4 8	140
01	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	1606		854	2	452	9	N	411	493	1			58
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	3819		1729	2	484	9	N	440	341	1		3 8	154

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720																		
09		630 X	410	-0-	-220	-0-		370	2	40	9	N	36		18	8		140
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						N	534	338	1		11 8	325
11		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-		9945	2	2033	9	N	1848	2023	1		10 8	140
12		13354 X	13354	-0-	-0-	-0-		12003	2	1351	9	N	1228	1202	1		4 8	162
01		12270 X	12270	-0-	-0-	-0-		11246	2	1024	9	N	931	1026	1			67
*02		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-		11666	2	824	9	N	749	703	1		3 8	110

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278824 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7307 - 11852																		
*09		SHUT IN	303	-0-	303	303		98	2	205	9	N	186					186
*10		SHUT IN	4054	-0-	4054	4357		1484	2	2570	9	N	2336	2238	1		4 8	280
*11		SHUT IN	5616	-0-	5616	9973		3173	2	2443	9	N	2221	2397	1		3 8	101
*12		SHUT IN	19253	-0-	19253	29226		17297	2	1956	9	N	1778	1717	1		4 8	158
*01		SHUT IN	8597	-0-	8597	37823		7236	2	1361	9	N	1237	1195	1			200
02		14B2 EXT	10596	-0-	10596	48419		9614	2	982	9	N	893	1025	1		4 8	64

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS-STUART B2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278996 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	144					144
10		SHUT IN	3126	-0-	3126	3126		1019	2	2107	9	N	1915	1803	1		1 8	255
11		SHUT IN	5855	-0-	5855	8981		3685	2	2170	9	N	1973	1899	1		3 8	326
12		SHUT IN	24839	-0-	24839	33820		22413	2	2426	9	N	2205	2414	1		5 8	112
01		SHUT IN	14929	-0-	14929	48749		13279	2	1650	9	N	1500	1389	1			223
02		SHUT IN	12898	-0-	12898	61647		11665	2	1233	9	N	1121	1038	1		3 8	303

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A																		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HENRY, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	183205	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6650 - 6820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2970	-0-	-30	-0-	454 1	2505 3	Y	10			143
							11 9						
10		3100 X	2993	-0-	-107	-0-	395 1	2581 3	Y	15			158
							17 9						
11		3000 X	2742	-0-	-258	-0-	230 1	2510 3	Y	2			160
							2 9						
12	DLQ	G-10	2682	-0-	2682	2682	384 1	2291 3	Y	6			166
							7 9						
01	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	5532	425 1	2397 3	Y	25			191
							28 9						
02	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	8129	397 1	2182 3	Y	16			208
							18 9						

REDDELL, E. T. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	188905	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6918 - 7068	
09		720 N	437	-0-	-283	-0-	67 1	370 3	Y	-0-			19
10		744 N	685	-0-	-59	-0-	91 1	594 3	Y	-0-			19
11		690 N	543	-0-	-147	-0-	46 1	497 3	Y	-0-			19
12	DLQ	G-10	600	-0-	600	600	86 1	514 3	Y	-0-			19
01	DLQ	G-10	644	-0-	644	1244	97 1	547 3	Y	-0-			19
02	DLQ	G-10	534	-0-	534	1778	82 1	452 3	Y	-0-			19

HENRY-CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	203674	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6046 - 6350	
09		1290 N	1210	-0-	-80	-0-	186 1	1024 3	Y	-0-			20
10		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	155 1	1016 3	Y	-0-			20
11		1260 N	1081	-0-	-179	-0-	91 1	990 3	Y	-0-			20
12	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	1191	171 1	1020 3	Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	1168	-0-	1168	2359	176 1	992 3	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	3447	167 1	921 3	Y	-0-			20

KAKER				WELL #:	A 1	RRCID ->	207063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6720 - 6890	
09		720 N	456	-0-	-264	-0-	70 1	386 3	Y	-0-			7
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	104 1	678 3	Y	-0-			7
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	61 1	663 3	Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	725	-0-	725	725	104 1	621 3	Y	-0-			7
01	DLQ	G-10	712	-0-	712	1437	107 1	605 3	Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	666	-0-	666	2103	102 1	564 3	Y	-0-			7

ORR, WILLIAM				WELL #:	9	RRCID ->	207322	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 6381 - 6798	
09		960 N	489	-0-	-471	-0-	75 1	414 3	Y	-0-			14
10		961 N	339	-0-	-622	-0-	45 1	294 3	Y	-0-			14
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	107 1	1165 3	Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	1136	163 1	973 3	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	2200	159 1	898 3	Y	6			20
							7 9						
02	DLQ	G-10	993	-0-	993	3193	153 1	839 3	Y	1			21
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
WHITTEN		WELL #: 10		RRCID -> 207330		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	34
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	102	1	669	3	Y	34
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	65	1	714	3	Y	37
12	DLQ G-10	540	-0-	540	540	78	1	462	3	Y	37
01	DLQ G-10	50	-0-	50	590	8	1	42	3	Y	37
02	DLQ G-10	287	-0-	287	877	44	1	239	3	Y	41
						4	9				

PMC		WELL #: 1		RRCID -> 213716		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917		
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	319	1	958	3	Y	65
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	385	1	1201	3	Y	78
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	263	1	1084	3	Y	95
12	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	283	1	1065	3	Y	110
01	DLQ G-10	1301	-0-	1301	2666	237	1	1057	3	Y	116
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3857	167	1	1014	3	Y	125
						10	9				

HARDY, BEATRICE		WELL #: 3		RRCID -> 224580		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349		
09	3060 X	1977	-0-	-1083	-0-	302	1	1667	3	Y	45
10	2635 X	2057	-0-	-578	-0-	272	1	1773	3	Y	56
11	2220 X	1769	-0-	-451	-0-	148	1	1608	3	Y	68
12	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	262	1	1563	3	Y	74
01	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3575	259	1	1459	3	Y	97
02	DLQ G-10	1669	-0-	1669	5244	255	1	1403	3	Y	107
						11	9				

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 225828		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710		
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	175	1	608	3	Y	5
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	161	1	695	3	Y	5
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	5
12	DLQ G-10	457	-0-	457	457	72	1	381	3	Y	9
01	DLQ G-10	704	-0-	704	1161	145	1	559	3	Y	9
02	DLQ G-10	327	-0-	327	1488	67	1	260	3	Y	9
						4	9				

HUNTER, C. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230448		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025		
09	3000 N	3764	-0-	764	1338	578	1	3186	3	Y	22
10	3100 N	3890	-0-	790	2128	517	1	3373	3	Y	22
11	5667 X	3539	-0-	-2128	-0-	297	1	3242	3	Y	22
12	DLQ G-10	3533	-0-	3533	3533	507	1	3026	3	Y	22
01	DLQ G-10	3374	-0-	3374	6907	508	1	2866	3	Y	22
02	DLQ G-10	3041	-0-	3041	9948	468	1	2573	3	Y	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
LEE, RICHARD		WELL #:		2		RRCID -> 231725		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	67 1	232 3	Y	1		29
						1 9					
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	39 1	167 3	Y	-0-		29
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	46 1	186 3	Y	-0-		29
12	DLQ G-10	182	-0-	182	182	31 1	150 3	Y	1		30
						1 9					
01	DLQ G-10	248	-0-	248	430	51 1	197 3	Y	-0-		30
02	DLQ G-10	144	-0-	144	574	30 1	114 3	Y	-0-		30
MCCALL, J. D.		WELL #:		2		RRCID -> 235589		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600	
09	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	167 1	1088 3	Y	-0-		25
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	261 1	1027 3	Y	-0-		25
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	248 1	963 3	Y	-0-		25
12	DLQ G-10	1150	-0-	1150	1150	254 1	896 3	Y	-0-		25
01	DLQ G-10	1311	-0-	1311	2461	249 1	1061 3	Y	1		25
						1 9					
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3667	206 1	1000 3	Y	-0-		25
DONALD FRAZIER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 236333		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560	
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	213 1	1393 3	Y	-0-		23
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	326 1	1275 3	Y	-0-		23
11	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	304 1	1176 3	Y	-0-		23
12	DLQ G-10	1470	-0-	1470	1470	325 1	1145 3	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	1527	-0-	1527	2997	290 1	1237 3	Y	-0-		23
02	DLQ G-10	1492	-0-	1492	4489	255 1	1237 3	Y	-0-		23
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		1		RRCID -> 184882		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		Y	-0-		281
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-		281
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		Y	-0-		281
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		281
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		281
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		281
BALDINGER		WELL #:		1		RRCID -> 185008		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800	
09	330 N	147	-0-	-183	-0-	147 3		N	-0-		314
10	403 N	151	-0-	-252	-0-	151 3		N	-0-		314
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	37		351
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3		N	-0-		351
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		351
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		351
PENTON		WELL #:		1		RRCID -> 185578		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794	
09	1200 X	417	-0-	-783	-0-	417 3		N	-0-		33
10	620 X	361	-0-	-259	-0-	361 3		N	-0-		33
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		33
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3		N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		870 X	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-		112
10		930 X	888	-0-	-42	-0-	873 3	15 9	N	14	77 1	49
11		870 N	580	-0-	-290	-0-	577 3	3 9	N	3		52
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		52
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

AASLETEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860												
09		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 3		N	-0-		28
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-		28
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3		N	-0-		28
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-		28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860												
09		1020 X	648	-0-	-372	-0-	648 3		N	-0-		364
10		1054 X	539	-0-	-515	-0-	539 3		N	-0-	102 1	262
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		262
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		262
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		262
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		262

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744												
09		450 X	386	-0-	-64	-0-	386 3		N	-0-		152
10		465 X	381	-0-	-84	-0-	369 3	12 9	N	11		163
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		163
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		163
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850												
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-		14
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		14
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		14
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806												
09		900 X	872	-0-	-28	-0-	855 3	17 9	N	15	129 1	-0-
10		930 X	872	-0-	-58	-0-	861 3	11 9	N	10		10
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	786 3	13 9	N	12		22
12		899 N	792	-0-	-107	-0-	792 3		N	-0-		22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824												
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		315
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3	Y	-0-		315
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3	Y	-0-		315
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	Y	-0-		315
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		315
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		315

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900												
09	1800	X	1444	-0-	-356	-0-	1444	3	N	-0-		246
10	1860	X	1712	-0-	-148	-0-	1711	3	N	1		247
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-		247
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-		247
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		247
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		247

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997												
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		27
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	3	N	-0-		27
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3	N	-0-		27
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	3	N	-0-		27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000												
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	21	66 1	186
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-		186
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-		N	-0-		186
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		N	-0-		186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		186
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		186

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575									
PLACE-TIMLIN		WELL #:	2	RRCID ->	190484	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7402 - 7972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

EWING		WELL #:	3	RRCID ->	190906	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	7489 - 8010	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCUTCHIN		WELL #:	1	RRCID ->	191071	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	7944 - 8684	
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	3	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDINGER		WELL #:	7	RRCID ->	191073	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7964 - 8842	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			562
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			562
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			562
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			562
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			562
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			562

MCCUTCHIN		WELL #:	2	RRCID ->	191074	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8000 - 8734	
09	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-			11
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			11
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			11
12	1023 N	733	-0-	-290	-0-	733	3	N	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

VANDERLAAN "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191398	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8024 - 9003	
09	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	2630	3	154	9	N	140	1249
10	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2842	3	154	9	N	140	985
11	3030 X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3			N	-0-	985
12	T. A.	2313	-0-	2313	-0-	2159	3	154	9	N	140	1125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1125

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	191606	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7252 - 7652	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS *	AMT *	DISPOSITIONS CODE	AMT *	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
09	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		1185	3		N	-0-			357
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3049	3	89	9	81			438
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3		N	-0-	81	1	357
12	1240 N	17	-0-	-1223	-0-		17	3		N	-0-			357
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950														
09	2280 N	1058	-0-	-1222	-0-		1050	3	8	9	7			365
10	1085 N	1059	-0-	-26	-0-		1058	3	1	9	1			366
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		1137	3	10	9	9			375
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-		1017	3	7	9	6			381
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			381
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			381

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803														
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2132	3	50	9	45	51	1	314
10	3100 N	3532	-0-	432	432		3355	3	177	9	161	154	1	321
11	3000 N	2604	-0-	-396	36		2360	3	244	9	222	185	1	358
12	2048 N	2012	-0-	-36	-0-		1726	3	286	9	260	366	1	252
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			252
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			252

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754														
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	3		Y	-0-			272
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426	3		Y	-0-			272
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			272
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			272
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			272
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			272

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265														
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3		Y	-0-			213
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
11	3000 N	11647	-0-	8647	8647		11647	3		Y	-0-			213
12	3100 N	12859	-0-	9759	18406		12859	3		Y	-0-			213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734														
09	3000 N	10758	-0-	7758	7758		10561	3	197	9	179	205	1	184
10	3100 N	3689	-0-	589	8347		3689	3		Y	-0-			184
11	3000 N	881	-0-	-2119	6228		881	3		Y	-0-			184
12	7081 X	853	-0-	-6228	-0-		853	3		Y	-0-			184
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			184
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			184

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010														
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	3		N	-0-			111
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3		N	-0-			111
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3		N	-0-			111
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3		N	-0-			111
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		630 X	359	-0-	-271	-0-	357 3	2 9	Y	2			334
10		403 X	349	-0-	-54	-0-	349 3		Y	-0-			334
11		390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3		Y	-0-			334
12		372 N	164	-0-	-208	-0-	164 3		Y	-0-			334
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			334
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			334

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940													
09		783 X	783	-0-	-0-	-0-	719 3	64 9	N	58			545
10		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1241 3	7 9	N	6			551
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	850 3	4 9	N	4	64 1		491
12		806 N	678	-0-	-128	-0-	678 3		N	-0-			491
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			491
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			491

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-			51
10		T. A.	53	-0-	53	227	53 3		Y	-0-			51
11		T. A.	117	-0-	117	344	117 3		Y	-0-			51
12		T. A.	81	-0-	81	425	81 3		Y	-0-			51
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368													
09		T. A.	41	-0-	41	216	41 3		Y	-0-			146
10		T. A.	67	-0-	67	283	67 3		Y	-0-			146
11		T. A.	121	-0-	121	404	121 3		Y	-0-			146
12		T. A.	370	-0-	370	774	370 3		Y	-0-			146
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			146
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			146

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094													
09		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			106
10		155 X	114	-0-	-41	-0-	114 3		Y	-0-			106
11		150 X	63	-0-	-87	-0-	63 3		Y	-0-			106
12		14B2 EXT	28	-0-	28	28	28 3		Y	-0-			106
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455													
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			65
10		1054 N	845	-0-	-209	-0-	845 3		N	-0-			65
11		990 N	405	-0-	-585	-0-	405 3		N	-0-			65
12		992 N	468	-0-	-524	-0-	468 3		N	-0-			65
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252													
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			411
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			411
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			411
12		341 N	106	-0-	-235	-0-	106 3		N	-0-			411
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			411
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			411

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	3		N	-0-		490
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	503	3	18	9	16		506
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-	35 1	471
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3		N	-0-		471
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		471
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		471

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841												
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		483
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		483
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	375	3		N	-0-		483
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		483
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		483
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		483

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		759
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		759
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		759
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		759

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848												
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		342
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		342
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		342
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3		N	-0-		342
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		342
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		342

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740												
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	9		862
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	3	1	9	1		863
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	3	1	9	1	14 1	850
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-		850
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		850
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		850

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390												
09	840 N	601	-0-	-239	-0-	601	3		N	-0-		854
10	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	3		N	-0-		854
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-		854
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-		854
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		854
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		854

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793												
09	750 X	353	-0-	-397	-0-	353	3		N	-0-		436
10	775 X	162	-0-	-613	-0-	162	3		N	-0-		436
11	840 N	159	-0-	-681	-0-	159	3		N	-0-		436
12	372 N	145	-0-	-227	-0-	145	3		N	-0-	87 1	349
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		349
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		349

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			639
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			639
11	390 N	89	-0-	-301	-0-	-0-	89	3			N	-0-			639
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	38	1	601
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			601
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			601
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260															
09	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	553	183	3	1	9	Y	1			15
10	DLQ G-10	128	-0-	128	-0-	681	128	3			Y	-0-	15	1	-0-
11	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	893	210	3	2	9	Y	2			2
12	1085 N	192	-0-	-893	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200															
09	1110 X	586	-0-	-524	-0-	-0-	580	3	6	9	N	5			842
10	1147 X	621	-0-	-526	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2			844
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3	96	9	N	87	191	1	740
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			740
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			740
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			740
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230															
09	1950 X	1762	-0-	-188	-0-	-0-	1749	3	13	9	N	12			247
10	2015 X	832	-0-	-1183	-0-	-0-	824	3	8	9	N	7			254
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-					N	-0-	49	1	205
12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					N	-0-			205
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815															
09	780 X	639	-0-	-141	-0-	-0-	637	3	2	9	N	2			348
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2			350
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	3	9	N	3			353
12	651 N	507	-0-	-144	-0-	-0-	507	3			N	-0-			353
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 X	870	-0-	-150	-0-	870 3		N	-0-			65
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			65
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			65
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			65
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2209 3	4 9	N	4			36
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-			36
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2170 3	17 9	N	15			51
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			419
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			419
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			419
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575							
VINSON			WELL #: 4	RRCID -> 202037	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 6486	PERF. 6370	- 6415		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57

DUNCAN			WELL #: 1	RRCID -> 202046	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6200	- 6233		
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	Y	-0-		696
10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108 3	Y	-0-		696
11	1290 N	923	-0-	-367	-0-	923 3	Y	-0-		696
12	1240 N	857	-0-	-383	-0-	857 3	Y	-0-		696
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		696
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		696

DUNCAN			WELL #: 4	RRCID -> 202207	COMPL. DATE 04/12/2004	TOTAL DEPTH 6339	PERF. 6170	- 6224		
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	Y	-0-		281
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	623 3	9 9	Y	8	289
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614 3	Y	-0-	52 1	237
12	496 N	196	-0-	-300	-0-	159 3	37 9	Y	34	271
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		271
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		271

AUSTIN			WELL #: 1	RRCID -> 203281	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6680	- 6860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DUNCAN			WELL #: 3	RRCID -> 203581	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6180	- 6240		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		389
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		389
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		389
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		389
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		389
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		389

DUNCAN			WELL #: 2	RRCID -> 203635	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6160	- 6220		
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	Y	-0-		201
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 3	Y	-0-		201
11	960 N	704	-0-	-256	-0-	704 3	Y	-0-		201
12	930 N	712	-0-	-218	-0-	712 3	Y	-0-		201
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		201

JOHNSON			WELL #: 1	RRCID -> 204663	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5864	- 5950		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575							
RENSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	204745	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7906 PERF. 8225 - 10661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2490 N	1603	-0-	-887	-0-	1589 3	14 9	N	13	124
10		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207 3	11 9	N	10	44
11		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2548 3	9 9	N	8	52
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2165 3	11 9	N	10	62
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

ELIZABETH-KUMAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205128	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7527 PERF. 7830 - 9200	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENDA, OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	205204	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8891 PERF. 7950 - 8780	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	154
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	154
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	154

FANNING-LEWIS RECORD		WELL SL	WELL #:	1H	RRCID ->	205469	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10705 PERF. 8470 - 10070	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENDA, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	206200	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8787 PERF. 7902 - 8780	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111

HIGHLAND RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	206655	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6384 PERF. 6730 - 8764	
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1872 3	8 9	N	7	361
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-	361
11		1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873 3		N	-0-	361
12		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1925 3	2 9	N	2	363
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	363
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	363

CHRISTIAN		WELL #:		4H	RRCID ->	206720	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	10980 PERF. 9240 - 10830	
09		600 X	357	-0-	-243	-0-	357 3		N	-0-	211
10		620 X	533	-0-	-87	-0-	530 3	3 9	N	3	214
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	214
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 3	6 9	N	5	219
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	219
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			190
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			190
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			190
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			190
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			238
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240													
09	1170 X	1113	-0-	-57	-0-	1113 3			N	-0-			1005
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2068 3	2 9		N	2			1007
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1228 3	7 9		N	6			1013
12	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1131 3	2 9		N	2			1015
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1015
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1015
MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454													
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524 3			Y	-0-			51
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			Y	-0-			51
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			Y	-0-			51
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			Y	-0-			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51
MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825													
09	3582 X	3143	-0-	-439	-0-	3143 3			N	-0-			8
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3			N	-0-			8
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3			N	-0-			8
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3			N	-0-			8
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			8
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-				N	NO RPT			8
HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990													
09	2670 X	2426	-0-	-244	-0-	2398 3	28 9		N	25			454
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4921 3	34 9		N	31	51 1		434
11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4346 3	35 9		N	32	87 1		379
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3907 3	34 9		N	31			410
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			410
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-				N	NO RPT			410

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE	
09	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3108	3	24	9	N	22	146	1	-0-
10	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4231	3	73	9	N	66			66
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3705	3	81	9	N	74			140
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2639	3	48	9	N	44	182	1	2
01	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			2
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT			2

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450														
09	3030 X	2096	-0-	-934	-0-	2096	3			N	-0-			140
10	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2221	3			N	-0-			140
11	2310 X	2184	-0-	-126	-0-	2184	3			N	-0-			140
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378														
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5587	3	11	9	Y	10			132
10	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-			132
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-			132
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5377	3	7	9	Y	6			138
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			138
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			138

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380														
09	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3805	3	149	9	N	135			1061
10	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2349	3	149	9	N	135	540	1	656
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3485	3	149	9	N	135	135	1	656
12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3264	3	149	9	N	135			791
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			791
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT			791

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550														
09	3000 N	3189	-0-	189	488	3189	3			N	-0-			-0-
10	3746 X	3258	-0-	-488	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
01	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225														
09	2880 X	2146	-0-	-734	-0-	2146	3			N	-0-			352
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	3	9	9	N	8			360
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-			360
12	3100 N	3415	-0-	315	315	3393	3	22	9	N	20			380
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			380

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT CODE	DISPOSITIONS *	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3610 3	39 9	N	N	35				254
10	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	-0-	3638 3	36 9	N	N	33				287
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3619 3	35 9	N	N	32				319
12	3999 X	2638	-0-	-1361	-0-	-0-	2628 3	10 9	N	N	9	170 1			158
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	-0-			N	N	NO RPT				158
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-	-0-			N	N	NO RPT				158

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				74
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				74
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650															
09	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	4777 3	73 9	N	N	66	119 1			387
10	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	5111 3	61 9	N	N	55	145 1			297
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4696 3	85 9	N	N	77	220 1			154
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	4797 3	80 9	N	N	73				227
01	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-			N	N	NO RPT				227
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-	-0-			N	N	NO RPT				227

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020															
09	7140 X	6958	-0-	-182	-0-	-0-	6958 3		N	N	-0-				853
10	7440 X	6979	-0-	-461	-0-	-0-	6970 3	9 9	N	N	8				861
11	7200 X	5693	-0-	-1507	-0-	-0-	5693 3		N	N	-0-	10 1			851
12	7037 X	5088	-0-	-1949	-0-	-0-	5087 3	1 9	N	N	1				852
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	-0-			N	N	NO RPT				852
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-	-0-			N	N	NO RPT				852

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500															
09	1590 X	1163	-0-	-427	-0-	-0-	1163 3		Y	Y	-0-				602
10	2480 X	698	-0-	-1782	-0-	-0-	698 3		Y	Y	-0-				602
11	2400 X	852	-0-	-1548	-0-	-0-	837 3	15 9	Y	Y	14				616
12	2480 X	1381	-0-	-1099	-0-	-0-	1364 3	17 9	Y	Y	15				631
01	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				631
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				631

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188															
09	1830 X	933	-0-	-897	-0-	-0-	922 3	11 9	N	N	10				21
10	1891 X	578	-0-	-1313	-0-	-0-	578 3		N	N	-0-				21
11	1830 N	407	-0-	-1423	-0-	-0-	407 3		N	N	-0-				21
12	961 N	727	-0-	-234	-0-	-0-	720 3	7 9	N	N	6				27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT				27

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101															
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	221 3	11 9	Y	Y	10				40
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3	11 9	Y	Y	10	40 1			10
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	242 3	2 9	Y	Y	2				12
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1462 3	4 9	Y	Y	4				16
01	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				16
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	215986	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7870 -	8382		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GARDNER		WELL #:		2	RRCID ->	216208	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8236 -	8310		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				46
J & L UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217174	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9650 -	11062		
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-				29
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-				29
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	1		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COX		WELL #:		2HR	RRCID ->	219490	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	10554 -	10862		
09	1140	X	811	-0-	-329	-0-	809	3	2	9	N	2			254
10	1240	X	5	-0-	-1235	-0-	5	3			N	-0-			254
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			254
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			254
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			254
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			254
HARRIS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	219491	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	10042 -	12224		
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5735	3	43	9	N	39			1032
10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8067	3	65	9	N	59	130	1	961
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8092	3	70	9	N	64			1025
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8335	3	220	9	N	200	148	1	1077
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			1077
02	580	X	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			1077
JUSTIN RANCH ESTATES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	219507	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8663 -	10249		
09	7590	X	7337	-0-	-253	-0-	7337	3			N	-0-			2
10	7843	X	7417	-0-	-426	-0-	7417	3			N	-0-			2
11	7590	X	7047	-0-	-543	-0-	7047	3			N	-0-			2
12	7502	X	7088	-0-	-414	-0-	7088	3			N	-0-			2
01	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			2
02	7018	X	NO RPT	-0-	-7018	-0-					N	NO RPT			2
WINDER		WELL #:		1H	RRCID ->	220811	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8220 -	10670		
09	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2544	3	7	9	N	6	160	1	466
10	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2308	3	12	9	N	11			477
11	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	2408	3	14	9	N	13	43	1	447
12	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	2590	3	90	9	N	82			529
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			529
02	2465	X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT			529

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575									
ANGUS		WELL #:	1H	RRCID ->	220816	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8571 - 9902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-		-0-
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1263	-0-	-267	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
12		1581 N	1266	-0-	-315	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONLEY HEIRS		WELL #:	1H	RRCID ->	220866	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6897 PERF. 7110 - 9123			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202

CHILDERS		WELL #:	1H	RRCID ->	222278	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7925 PERF. 8308 - 11308			
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1152 3	26 9	N	24		98
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1262 3	22 9	N	20	76 1	42
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1443 3	10 9	N	9		51
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258 3	14 9	N	13		64
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

RENDA, OSCAR		WELL #:	4	RRCID ->	223722	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8797 PERF. 7925 - 8600			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		133
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		133
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		133
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

EWING "G"		WELL #:	7H	RRCID ->	224482	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	7536 PERF. 7750 - 11500			
09		3420 X	3304	-0-	-116	-0-	3304 3		N	-0-		5
10		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3234 3		N	-0-		5
11		3240 X	2696	-0-	-544	-0-	2696 3		N	-0-		5
12		3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	2292 3		N	-0-		5
01		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		5
02		3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-			N	NO RPT		5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL)		WELL #:	2H	RRCID ->	227830	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7625 PERF. 7760 - 9539			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCKETTE		WELL #:	1H	RRCID ->	228403	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	8403 PERF. 8862 - 11230			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147																	
09		2280 N	2175	-0-	-105	-0-	2164	3	11	9	N	10					272
10		2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2244	3	14	9	N	13					285
11		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106	3			N	-0-	31	1			254
12		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2103	3	10	9	N	9					263
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680																	
09		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5277	3	44	9	N	40	178	1			364
10		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5265	3	56	9	N	51	97	1			318
11		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4933	3	34	9	N	31	51	1			298
12		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4803	3	54	9	N	49	173	1			174
01		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					174
02		2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					174

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754																	
09		7200 X	6952	-0-	-248	-0-	6952	3			N	-0-					1064
10		7440 X	6905	-0-	-535	-0-	6905	3			N	-0-					1064
11		7200 X	6102	-0-	-1098	-0-	6102	3			N	-0-					1064
12		7192 X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					1064
01		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					1064
02		6728 X	NO RPT	-0-	-6728	-0-					N	NO RPT					1064

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043																	
09		4830 X	4140	-0-	-690	-0-	4134	3	6	9	N	5					654
10		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4121	3	6	9	N	5					659
11		3900 X	3763	-0-	-137	-0-	3763	3			N	-0-	10	1			649
12		4278 X	3936	-0-	-342	-0-	3936	3			N	-0-					649
01		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					649
02		4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT					649

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4050 X	3428	-0-	-622	-0-	3428	3		N	-0-		116
10	4185 X	3241	-0-	-944	-0-	3241	3		N	-0-		116
11	3870 X	2668	-0-	-1202	-0-	2668	3		N	-0-		116
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3616	3	4 9	N	4		120
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT		120
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		120

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340												
09	5280 X	2277	-0-	-3003	-0-	2270	3	7 9	N	6		310
10	5456 X	3304	-0-	-2152	-0-	3289	3	15 9	N	14		324
11	5280 X	3397	-0-	-1883	-0-	3393	3	4 9	N	4		328
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3318	3	33 9	N	30		358
01	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		358
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-				N	NO RPT		358

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662												
09	3360 X	2724	-0-	-636	-0-	2724	3		N	-0-		-0-
10	3162 X	3010	-0-	-152	-0-	3010	3		N	-0-		-0-
11	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2750	3		N	-0-		-0-
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	2363	3		N	-0-		-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT		-0-
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		301
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		301
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310												
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-		-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-		-0-
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760												
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		48
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-		48
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
BOLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6930	- 9146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6360 X	4656	-0-	-1704	-0-	4656	3		N	-0-			23
10	6355 X	4898	-0-	-1457	-0-	4898	3		N	-0-			23
11	5580 X	4670	-0-	-910	-0-	4670	3		N	-0-			23
12	DLQ G-10	5288	-0-	5288	5288	5288	3		N	-0-			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

SMITH, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	248094	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7204	- 7374	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIETH		WELL #:		2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 7100	- 8251	
09	3150 X	166	-0-	-2984	-0-	166	3		N	-0-			1035
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-			1035
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3		N	-0-			1035
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			1035
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1035
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1035

BOLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6811	- 9226	
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3		N	-0-			8
10	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3		N	-0-			8
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3		N	-0-			8
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3		N	-0-			8
01	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			8
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-				N	NO RPT			8

CHAMNESS		WELL #:		1H	RRCID ->	248563	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7501	- 9430	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

DUNCAN		WELL #:		6H	RRCID ->	248875	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6184	PERF. 7550	- 9630	
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			72
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3		N	-0-			72
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3		N	-0-			72
12	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4903	3	2 9	N	2			74
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			74
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-				N	NO RPT			74

BERGMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249246	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 5640	- 8400	
09	4350 X	2981	-0-	-1369	-0-	2981	3		N	-0-			230
10	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	3880	3		N	-0-			230
11	3810 X	3592	-0-	-218	-0-	3592	3		N	-0-			230
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2 9	N	2			232
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT			232
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-				N	NO RPT			232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
FLINN		WELL #:		1H	RRCID ->	251926	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 6245 -	7777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM	BALANCE
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-			285
10	2728 N	2242	-0-	-486	-0-	2240 3	2 9	N	2			287
11	2580 N	2499	-0-	-81	-0-	2492 3	7 9	N	6			293
12	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482 3		N	-0-			293
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293

BURROWS		WELL #:		1H	RRCID ->	253276	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	5677	PERF. 5840 -	8715
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3		N	-0-			153
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3615 3	11 9	N	10			163
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 3		N	-0-	14 1		149
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-			149
01	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			149
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-			N	NO RPT			149

FANNING-LEWIS "SL"		WELL #:		1SL	RRCID ->	253290	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	11100 X	10932	-0-	-168	-0-	10932 3		N	-0-			9
10	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335 3		N	-0-			9
11	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 3		N	-0-			9
12	T. A.	10863	-0-	10863	10863	10863 3		N	-0-			9
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

LENOX		WELL #:		3H	RRCID ->	259399	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8005 -	12149
09	27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	27135 3	37 9	N	34			34
10	23536 X	23536	-0-	-0-	-0-	23536 3		N	-0-	34 1		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	26784 X	-0-	-0-	-26784	-0-			N	-0-			-0-
01	26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-			N	NO RPT			-0-
02	25056 X	NO RPT	-0-	-25056	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:		2H	RRCID ->	259420	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8064 -	12138
09	23760 X	668	-0-	-23092	-0-	668 3		N	-0-			-0-
10	23777 X	-0-	-0-	-23777	-0-			N	-0-			-0-
11	16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-			N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
02	638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259443	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7800 -	11524
09	30249 X	30249	-0-	-0-	-0-	30249 3		N	-0-			-0-
10	30659 X	28814	-0-	-1845	-0-	28814 3		N	-0-			-0-
11	29670 X	-0-	-0-	-29670	-0-			N	-0-			-0-
12	30597 X	-0-	-0-	-30597	-0-			N	-0-			-0-
01	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-			N	NO RPT			-0-
02	28623 X	NO RPT	-0-	-28623	-0-			N	NO RPT			-0-

LENOX		WELL #:		4H	RRCID ->	259889	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7730 -	11379
09	17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	17261 3	207 9	N	188			188
10	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16759 3		N	-0-	188 1		-0-
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-			N	-0-			-0-
12	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-			N	-0-			-0-
01	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-			N	NO RPT			-0-
02	16878 X	NO RPT	-0-	-16878	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				//CONT.//	882575										
STEEPLES				WELL #:	1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 - 11234			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		80861 X	80861	-0-	-0-	-0-	80861	3		N	-0-				40
10		50313 X	20293	-0-	-30020	-0-	20293	3		N	-0-	40	1		-0-
11		48690 X	16383	-0-	-32307	-0-	16383	3		N	-0-				-0-
12		82305 X	22694	-0-	-59611	-0-	22694	3		N	-0-				-0-
01		82305 X	NO RPT	-0-	-82305	-0-				N	NO RPT				-0-
02		76995 X	NO RPT	-0-	-76995	-0-				N	NO RPT				-0-

LAXSON				WELL #:	1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8160 - 11780			
09		42270 X	40567	-0-	-1703	-0-	40567	3		N	-0-				-0-
10		43183 X	35024	-0-	-8159	-0-	35024	3		N	-0-				-0-
11		41790 X	18995	-0-	-22795	-0-	18995	3		N	-0-				-0-
12		41788 X	36742	-0-	-5046	-0-	36742	3		N	-0-				-0-
01		41788 X	NO RPT	-0-	-41788	-0-				N	NO RPT				-0-
02		39092 X	NO RPT	-0-	-39092	-0-				N	NO RPT				-0-

STEEPLES				WELL #:	5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7745 - 11010			
09		43560 X	36455	-0-	-7105	-0-	36455	3		N	-0-				-0-
10		42842 X	38554	-0-	-4288	-0-	38554	3		N	-0-				-0-
11		39690 X	35396	-0-	-4294	-0-	35396	3		N	-0-				-0-
12		48863 X	48863	-0-	-0-	-0-	48863	3		N	-0-				-0-
01		37665 X	NO RPT	-0-	-37665	-0-				N	NO RPT				-0-
02		35235 X	NO RPT	-0-	-35235	-0-				N	NO RPT				-0-

STEEPLES				WELL #:	3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 9070 - 12152			
09		17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	17365	3		N	-0-				36
10		24577 X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	3		N	-0-	36	1		-0-
11		26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	26916	3		N	-0-				-0-
12		29499 X	29499	-0-	-0-	-0-	29499	3		N	-0-				-0-
01		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-				N	NO RPT				-0-
02		15109 X	NO RPT	-0-	-15109	-0-				N	NO RPT				-0-

YEANDLE				WELL #:	4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7723 - 11268			
09		37740 X	31286	-0-	-6454	-0-	31286	3		N	-0-				-0-
10		36859 X	29824	-0-	-7035	-0-	29824	3		N	-0-				-0-
11		34320 X	29529	-0-	-4791	-0-	29529	3		N	-0-				-0-
12		33232 X	28764	-0-	-4468	-0-	28764	3		N	-0-				-0-
01		32829 X	NO RPT	-0-	-32829	-0-				N	NO RPT				-0-
02		30247 X	NO RPT	-0-	-30247	-0-				N	NO RPT				-0-

LABC SOUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 8394 - 11565			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	2048	-0-	2048	2048	2048	3		N	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LABC NORTH				WELL #:	1H	RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7998 - 13912			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	4045	-0-	4045	4045	4045	3		N	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	4925	-0-	4925	4925	4925	4925	3			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362												
09		17790 X	16211	-0-	-1579	-0-	-0-	16211	3			-0-
10		18383 X	17950	-0-	-433	-0-	-0-	17950	3			-0-
11		16080 X	15071	-0-	-1009	-0-	-0-	15071	3			-0-
12		18648 X	18648	-0-	-0-	-0-	-0-	18648	3			-0-
01		16399 X	NO RPT	-0-	-16399	-0-	-0-					-0-
02		15341 X	NO RPT	-0-	-15341	-0-	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960												
09		25290 X	541	-0-	-24749	-0-	-0-	541	3			-0-
10		26133 X	260	-0-	-25873	-0-	-0-	260	3			-0-
11		13710 X	11224	-0-	-2486	-0-	-0-	11224	3			-0-
12		25815 X	25815	-0-	-0-	-0-	-0-	25815	3			-0-
01		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					-0-
02		522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355												
09		0 W	26375	-0-	26375	95358	26375	26375	3			-0-
10		120707 X	25349	-0-	-95358	-0-	-0-	25349	3			-0-
11		21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	-0-	21964	3			-0-
12		28644 X	24781	-0-	-3863	-0-	-0-	24781	3			-0-
01		28644 X	NO RPT	-0-	-28644	-0-	-0-					-0-
02		25491 X	NO RPT	-0-	-25491	-0-	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752												
09		24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	-0-	24326	3			-0-
10		23391 X	23391	-0-	-0-	-0-	-0-	23391	3			-0-
11		19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	-0-	19770	3			-0-
12		26226 X	22176	-0-	-4050	-0-	-0-	22176	3			-0-
01		26226 X	NO RPT	-0-	-26226	-0-	-0-					-0-
02		23519 X	NO RPT	-0-	-23519	-0-	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281												
09		45544 X	45544	-0-	-0-	-0-	-0-	45544	3			-0-
10		41915 X	41915	-0-	-0-	-0-	-0-	41915	3			-0-
11		43110 X	35966	-0-	-7144	-0-	-0-	35966	3			-0-
12		47058 X	40610	-0-	-6448	-0-	-0-	40610	3			-0-
01		47058 X	NO RPT	-0-	-47058	-0-	-0-					-0-
02		44022 X	NO RPT	-0-	-44022	-0-	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300												
09		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					-0-
10		4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
CHRISTIAN		WELL #:		6H	RRCID ->	264252	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	9100 - 11480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3011 3	220 9	N	200				220
10	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2908 3	77 9	N	70	200 1			90
11	3180 X	2723	-0-	-457	-0-	2660 3	63 9	N	57	147 1			-0-
12	3162 X	2516	-0-	-646	-0-	2484 3	32 9	N	29				29
01	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT				29
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			N	NO RPT				29

STEEPLES		WELL #:		6H	RRCID ->	264255	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7889 - 10926	
09	54002 X	54002	-0-	-0-	-0-	54002 3		N	-0-				-0-
10	56732 X	56732	-0-	-0-	-0-	56732 3		N	-0-				-0-
11	51498 X	51498	-0-	-0-	-0-	51498 3		N	-0-				-0-
12	57722 X	28154	-0-	-29568	-0-	28154 3		N	-0-				-0-
01	57722 X	NO RPT	-0-	-57722	-0-			N	NO RPT				-0-
02	52200 X	NO RPT	-0-	-52200	-0-			N	NO RPT				-0-

CHRISTIAN		WELL #:		5H	RRCID ->	264268	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	9100 - 11510	
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5477 3	44 9	N	40				1210
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5920 3	65 9	N	59	123 1			1146
11	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5541 3	19 9	N	17	139 1			1024
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6037 3	13 9	N	12				1036
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT				1036
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT				1036

MITCHELL-BALDINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	264324	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8920 - 11980	
09	11970 X	9953	-0-	-2017	-0-	9939 3	14 9	N	13	29 1			200
10	12369 X	10963	-0-	-1406	-0-	10948 3	15 9	N	14	46 1			168
11	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11122 3	18 9	N	16	172 1			12
12	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	11747 3	22 9	N	20				32
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				32
02	261 X	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT				32

YEANDLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264480	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7930 - 11470	
09	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	27892 3		N	-0-				-0-
10	27528 X	22578	-0-	-4950	-0-	22578 3		N	-0-				-0-
11	27030 X	22046	-0-	-4984	-0-	22046 3		N	-0-				-0-
12	28830 X	14724	-0-	-14106	-0-	14724 3		N	-0-				-0-
01	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-			N	NO RPT				-0-
02	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-			N	NO RPT				-0-

YEANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	264483	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7935 - 11580	
09	30870 X	30094	-0-	-776	-0-	30094 3		N	-0-				-0-
10	33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	33282 3		N	-0-				-0-
11	31000 X	31000	-0-	-0-	-0-	31000 3		N	-0-				-0-
12	40893 X	40893	-0-	-0-	-0-	40893 3		N	-0-				-0-
01	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-			N	NO RPT				-0-
02	27318 X	NO RPT	-0-	-27318	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	18056	-0-	18056	18056	18056	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	2908	-0-	2908	2908	2908	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930														
09	9810 X	7829	-0-	-1981	-0-	7793	3	36	9	N	33			2213
10	10137 X	8187	-0-	-1950	-0-	8134	3	53	9	N	48			2261
11	7770 X	7236	-0-	-534	-0-	7161	3	75	9	N	68	246	1	2083
12	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7084	3	43	9	N	39			2122
01	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT			2122
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-	-0-				N	NO RPT			2122

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036														
09	6210 X	2910	-0-	-3300	-0-	2863	3	47	9	N	43			439
10	5611 X	5081	-0-	-530	-0-	5047	3	34	9	N	31	88	1	382
11	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7614	3	32	9	N	29			411
12	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	3	33	9	N	30			441
01	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-				N	NO RPT			441
02	841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-	-0-				N	NO RPT			441

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374														
09	12120 X	3510	-0-	-8610	-0-	3471	3	39	9	N	35			130
10	12524 X	5990	-0-	-6534	-0-	5965	3	25	9	N	23	55	1	98
11	12120 X	9219	-0-	-2901	-0-	9199	3	20	9	N	18			116
12	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10490	3	39	9	N	35			151
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	-0-				N	NO RPT			151
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-	-0-				N	NO RPT			151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2013

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

09	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-			N	-0-			-0-
10	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-			N	-0-			-0-
11	29190	X	1071	-0-	-28119	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		29929	-0-	29929	29929	29929	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

09	29760	X	5	-0-	-29755	-0-	5	3	N	-0-			-0-
10	29357	X	30	-0-	-29327	-0-	30	3	N	-0-			-0-
11	23610	X	68	-0-	-23542	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		840	-0-	840	840	840	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

09	38160	X	922	-0-	-37238	-0-	922	3	N	-0-			-0-
10	38905	X	36904	-0-	-2001	-0-	36904	3	N	-0-			-0-
11	37650	X	14480	-0-	-23170	-0-	14480	3	N	-0-			-0-
12	T. A.		65600	-0-	65600	65600	65600	3	N	-0-			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

09	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-			N	-0-			848	
10	13547	X	421	-0-	-13126	-0-	411	3	N	9			857	
11	13110	X	9518	-0-	-3592	-0-	9264	3	N	254	9		1088	
12	T. A.		10435	-0-	10435	10435	10305	3	N	130	9	206	1	1000
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1000
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1000

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		30450 X	24758	-0-	-5692	-0-	24628 3	130 9	N	118	173 1		894	
10		30256 X	25374	-0-	-4882	-0-	25261 3	113 9	N	103	133 1		864	
11		28230 X	24716	-0-	-3514	-0-	24488 3	228 9	N	207			1071	
12		27900 X	24199	-0-	-3701	-0-	24091 3	108 9	N	98	174 1		995	
01		27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-			N	NO RPT			995	
02		23925 X	NO RPT	-0-	-23925	-0-			N	NO RPT			995	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001														
09		21420 X	17747	-0-	-3673	-0-	17549 3	198 9	N	180	244 1		920	
10		19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	19122 3	232 9	N	211	137 1		994	
11		21120 X	16927	-0-	-4193	-0-	16808 3	119 9	N	108	178 1		924	
12		21266 X	15716	-0-	-5550	-0-	15477 3	239 9	N	217	184 1		957	
01		21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-			N	NO RPT			957	
02		17168 X	NO RPT	-0-	-17168	-0-			N	NO RPT			957	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956														
09		22050 X	17753	-0-	-4297	-0-	17651 3	102 9	N	93	180 1		922	
10		22103 X	18900	-0-	-3203	-0-	18769 3	131 9	N	119	92 1		949	
11		21210 X	18252	-0-	-2958	-0-	18133 3	119 9	N	108			1057	
12		18910 X	18643	-0-	-267	-0-	18520 3	123 9	N	112	180 1		989	
01		18910 X	NO RPT	-0-	-18910	-0-			N	NO RPT			989	
02		17168 X	NO RPT	-0-	-17168	-0-			N	NO RPT			989	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630														
09		30630 X	25513	-0-	-5117	-0-	25353 3	160 9	N	145	110 1		1462	
10		31651 X	25027	-0-	-6624	-0-	24848 3	179 9	N	163	144 1		1481	
11		30630 X	23779	-0-	-6851	-0-	23615 3	164 9	N	149	215 1		1415	
12		27094 X	25000	-0-	-2094	-0-	24820 3	180 9	N	164	180 1		1399	
01		26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			N	NO RPT			1399	
02		24650 X	NO RPT	-0-	-24650	-0-			N	NO RPT			1399	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869														
09		23100 X	19669	-0-	-3431	-0-	19580 3	89 9	N	81			627	
10		20987 X	20184	-0-	-803	-0-	20095 3	89 9	N	81	174 1		534	
11		20160 X	19400	-0-	-760	-0-	19309 3	91 9	N	83	27 1		590	
12		20832 X	19559	-0-	-1273	-0-	19452 3	107 9	N	97	159 1		528	
01		20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			N	NO RPT			528	
02		19024 X	NO RPT	-0-	-19024	-0-			N	NO RPT			528	

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823														
09		31800 X	27349	-0-	-4451	-0-	27230 3	119 9	N	108	151 1		158	
10		32457 X	27702	-0-	-4755	-0-	27560 3	142 9	N	129	33 1		254	
11		29340 X	26342	-0-	-2998	-0-	26206 3	136 9	N	124	134 1		244	
12		29233 X	26979	-0-	-2254	-0-	26816 3	163 9	N	148	182 1		210	
01		29233 X	NO RPT	-0-	-29233	-0-			N	NO RPT			210	
02		26448 X	NO RPT	-0-	-26448	-0-			N	NO RPT			210	

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600														
09		24120 X	22732	-0-	-1388	-0-	22732 3		N	-0-			-0-	
10		23033 X	15756	-0-	-7277	-0-	15756 3		N	-0-			-0-	
11		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-			N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
LENOX		WELL #:		7H	RRCID ->	273080	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	1680	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEANDLE		WELL #:		16H	RRCID ->	273527	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7970 - 11804		
09	30990 X	30627	-0-	-363	-0-	30627	3		N	-0-			-0-
10	33418 X	26409	-0-	-7009	-0-	26409	3		N	-0-			-0-
11	32340 X	27708	-0-	-4632	-0-	27708	3		N	-0-			-0-
12	32488 X	26148	-0-	-6340	-0-	26148	3		N	-0-			-0-
01	32240 X	NO RPT	-0-	-32240	-0-				N	NO RPT			-0-
02	29609 X	NO RPT	-0-	-29609	-0-				N	NO RPT			-0-

YEANDLE		WELL #:		15H	RRCID ->	273848	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 7740 - 11635		
09	54690 X	42208	-0-	-12482	-0-	42208	3		N	-0-			-0-
10	52049 X	40446	-0-	-11603	-0-	40446	3		N	-0-			-0-
11	47730 X	39396	-0-	-8334	-0-	39396	3		N	-0-			-0-
12	44485 X	37779	-0-	-6706	-0-	37779	3		N	-0-			-0-
01	44485 X	NO RPT	-0-	-44485	-0-				N	NO RPT			-0-
02	40803 X	NO RPT	-0-	-40803	-0-				N	NO RPT			-0-

YEANDLE		WELL #:		11H	RRCID ->	273849	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7810 - 11590		
09	51570 X	43434	-0-	-8136	-0-	43434	3		N	-0-			-0-
10	53289 X	41660	-0-	-11629	-0-	41660	3		N	-0-			-0-
11	49080 X	40895	-0-	-8185	-0-	40895	3		N	-0-			-0-
12	45167 X	40244	-0-	-4923	-0-	40244	3		N	-0-			-0-
01	45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-				N	NO RPT			-0-
02	41992 X	NO RPT	-0-	-41992	-0-				N	NO RPT			-0-

YEANDLE		WELL #:		14H	RRCID ->	274043	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7822 - 11992		
09	59700 X	44449	-0-	-15251	-0-	44449	3		N	-0-			-0-
10	56544 X	41546	-0-	-14998	-0-	41546	3		N	-0-			-0-
11	51420 X	41045	-0-	-10375	-0-	41045	3		N	-0-			-0-
12	47213 X	39828	-0-	-7385	-0-	39828	3		N	-0-			-0-
01	47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-				N	NO RPT			-0-
02	42978 X	NO RPT	-0-	-42978	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORIDA BOTTOM		WELL #:		4H	RRCID ->	274175	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8195 - 12992		
09	60120 X	48173	-0-	-11947	-0-	47786	3	387 9	Y	352	196 1		1823
10	62124 X	46620	-0-	-15504	-0-	46377	3	243 9	Y	221	185 1		1859
11	60120 X	37617	-0-	-22503	-0-	37522	3	95 9	Y	86	227 1		1718
12	47833 X	39436	-0-	-8397	-0-	39208	3	228 9	Y	207	220 1		1705
01	47833 X	NO RPT	-0-	-47833	-0-				Y	NO RPT			1705
02	44747 X	NO RPT	-0-	-44747	-0-				Y	NO RPT			1705

STEEPLES		WELL #:		11H	RRCID ->	274209	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7822 - 12310		
09	72120 X	51474	-0-	-20646	-0-	51474	3		N	-0-			-0-
10	67766 X	55417	-0-	-12349	-0-	55417	3		N	-0-			-0-
11	61860 X	50943	-0-	-10917	-0-	50943	3		N	-0-			-0-
12	54808 X	22846	-0-	-31962	-0-	22846	3		N	-0-			-0-
01	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-				N	NO RPT			-0-
02	49764 X	NO RPT	-0-	-49764	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3	N	-0-		-0-
10		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3	N	-0-		-0-
11		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-		-0-
12		18941 X	-0-	-0-	-18941	-0-			N	-0-		-0-
01		18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-			N	NO RPT		-0-
02		17719 X	NO RPT	-0-	-17719	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274589 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277												
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014												

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274590 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954												
09		0 %	24027	-0-	24027	325185	23888	3	139	9	N	507
10		0 %	21429	-0-	21429	346614	21327	3	102	9	N	329
11		0 %	12336	-0-	12336	358950	12274	3	62	9	N	385
12		0 %	2502	-0-	2502	361452	2502	3			N	385
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	361452					N	385
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	361452					N	385
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014												

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130												
09		56970 X	39242	-0-	-17728	-0-	39242	3			N	-0-
10		53785 X	39325	-0-	-14460	-0-	39325	3			N	-0-
11		48930 X	38996	-0-	-9934	-0-	38996	3			N	-0-
12		42067 X	37614	-0-	-4453	-0-	37614	3			N	-0-
01		42067 X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	-0-
02		37932 X	NO RPT	-0-	-37932	-0-					N	-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274659 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209												
09		0 A	-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	15139					N	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33293 08/01/2014												

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323												
09		28650 X	19543	-0-	-9107	-0-	19282	3	261	9	Y	494
10		29605 X	19439	-0-	-10166	-0-	19173	3	266	9	Y	441
11		28650 X	18942	-0-	-9708	-0-	18703	3	239	9	Y	567
12		18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	17796	3	254	9	Y	553
01		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	553
02		16820 X	NO RPT	-0-	-16820	-0-					Y	553

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		41250 X	34638	-0-	-6612	-0-	34483	3	155	9	Y	141	173	1		298	
10		41385 X	35187	-0-	-6198	-0-	35043	3	144	9	Y	131	176	1		253	
11		37920 X	33051	-0-	-4869	-0-	32791	3	260	9	Y	236	60	1		429	
12		35588 X	34169	-0-	-1419	-0-	34030	3	139	9	Y	126	134	1		421	
01		35588 X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					Y	NO RPT				421	
02		33292 X	NO RPT	-0-	-33292	-0-					Y	NO RPT				421	

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750																	
09		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	8983	3	133	9	N	121				121	
10		26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	25888	3	309	9	N	281	336	1		66	
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	N	10				76	
12		1891 X	662	-0-	-1229	-0-	662	3			N	-0-				76	
01		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				76	
02		1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT				76	

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274719 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/25/2014																	

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522																	
09		64920 X	45586	-0-	-19334	-0-	45586	3			N	-0-				-0-	
10		61194 X	48358	-0-	-12836	-0-	48358	3			N	-0-				-0-	
11		55680 X	44402	-0-	-11278	-0-	44402	3			N	-0-				-0-	
12		48918 X	14741	-0-	-34177	-0-	14741	3			N	-0-				-0-	
01		48918 X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		44080 X	NO RPT	-0-	-44080	-0-					N	NO RPT				-0-	

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153																	
09		9840 X	1579	-0-	-8261	-0-	1573	3	6	9	Y	5	103	1		9	
10		10571 X	1280	-0-	-9291	-0-	1164	3	116	9	Y	105	2	1		112	
11		10230 X	292	-0-	-9938	-0-	176	3	116	9	Y	105				217	
12		1736 X	296	-0-	-1440	-0-	296	3			Y	-0-				217	
01		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				217	
02		1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-					Y	NO RPT				217	

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		47670 X	30673	-0-	-16997	-0-	30673	3	N	-0-		-0-
10		43555 X	31724	-0-	-11831	-0-	31724	3	N	-0-		-0-
11		38130 X	29169	-0-	-8961	-0-	29169	3	N	-0-		-0-
12		33108 X	19278	-0-	-13830	-0-	19278	3	N	-0-		-0-
01		33108 X	NO RPT	-0-	-33108	-0-			N	NO RPT		-0-
02		29638 X	NO RPT	-0-	-29638	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251												
09		52770 X	37567	-0-	-15203	-0-	37567	3	N	-0-		120
10		49693 X	40185	-0-	-9508	-0-	40185	3	N	-0-	120	1
11		45030 X	36939	-0-	-8091	-0-	36939	3	N	-0-		-0-
12		40486 X	24115	-0-	-16371	-0-	24115	3	N	-0-		-0-
01		40486 X	NO RPT	-0-	-40486	-0-			N	NO RPT		-0-
02		36308 X	NO RPT	-0-	-36308	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118												
09		0 W	44850	-0-	44850	609030	44850	3	N	-0-		-0-
10		0 W	47252	-0-	47252	656282	47252	3	N	-0-		-0-
11		0 W	43033	-0-	43033	699315	43033	3	N	-0-		-0-
12		0 W	49781	-0-	49781	749096	49781	3	N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441												
09		0 W	20892	-0-	20892	296755	20892	3	N	-0-		-0-
10		0 W	19781	-0-	19781	316536	19781	3	N	-0-		-0-
11		338872 X	22336	-0-	-316536	-0-	22336	3	N	-0-		-0-
12		21390 X	10954	-0-	-10436	-0-	10954	3	N	-0-		-0-
01		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			N	NO RPT		-0-
02		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		770188 X	54114	-0-	-716074	-0-	54114	3			N	-0-					-0-
10		70308 X	58787	-0-	-11521	-0-	58787	3			N	-0-					-0-
11		64170 X	54144	-0-	-10026	-0-	54144	3			N	-0-					-0-
12		57815 X	18082	-0-	-39733	-0-	18082	3			N	-0-					-0-
01		57815 X	NO RPT	-0-	-57815	-0-					N	NO RPT					-0-
02		52316 X	NO RPT	-0-	-52316	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005																	
09		60780 X	43572	-0-	-17208	-0-	43572	3			N	-0-					-0-
10		55397 X	46880	-0-	-8517	-0-	46880	3			N	-0-					-0-
11		51780 X	43513	-0-	-8267	-0-	43513	3			N	-0-					-0-
12		46531 X	46527	-0-	-4	-0-	46527	3			N	-0-					-0-
01		46531 X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					-0-
02		42108 X	NO RPT	-0-	-42108	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 275187 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 1488 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15																	

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	171347	-0-	171347	171347	171347	3			N	-0-					-0-
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		169766 X	NO RPT	-0-	-169766	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602																	
09		62730 X	46056	-0-	-16674	-0-	46056	3			N	-0-					-0-
10		59086 X	49616	-0-	-9470	-0-	49616	3			N	-0-					-0-
11		53190 X	46057	-0-	-7133	-0-	46057	3			N	-0-					-0-
12		49042 X	23159	-0-	-25883	-0-	23159	3			N	-0-					-0-
01		48980 X	NO RPT	-0-	-48980	-0-					N	NO RPT					-0-
02		44515 X	NO RPT	-0-	-44515	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216																	
09		36630 X	20377	-0-	-16253	-0-	20286	3	91	9	Y	83	79	1			189
10		35340 X	20614	-0-	-14726	-0-	20508	3	106	9	Y	96	222	1			63
11		31920 X	14204	-0-	-17716	-0-	14143	3	61	9	Y	55	43	1			75
12		18848 X	10037	-0-	-8811	-0-	9991	3	46	9	Y	42	45	1			72
01		18848 X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					72
02		17632 X	NO RPT	-0-	-17632	-0-					Y	NO RPT					72

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662																	
09		840 X	48	-0-	-792	-0-	41	3	7	9	N	6					6
10		58030 X	58030	-0-	-0-	-0-	57681	3	349	9	N	317	188	1			135
11		3000 N	28250	-0-	25250	25250	28042	3	208	9	N	189	189	1			135
12		3100 N	800	-0-	-2300	22950	800	3			N	-0-					135
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537										COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8075 - 13099		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	101011	-0-	101011	101011	101011	3			N	-0-					-0-
01		103726 X	NO RPT	-0-	-103726	-0-					N	NO RPT					-0-
02		97034 X	NO RPT	-0-	-97034	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644										COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7664 - 12023		
09		48930 X	39825	-0-	-9105	-0-	39825	3			N	-0-					-0-
10		50561 X	38255	-0-	-12306	-0-	38255	3			N	-0-					-0-
11		48360 X	33111	-0-	-15249	-0-	33111	3			N	-0-					-0-
12		40548 X	34581	-0-	-5967	-0-	34581	3			N	-0-					-0-
01		40548 X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					N	NO RPT					-0-
02		37932 X	NO RPT	-0-	-37932	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689										COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7955 - 15279		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	2398	-0-	2398	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12		145464 X	143066	-0-	-2398	-0-	143066	3			N	-0-					-0-
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		130007 X	NO RPT	-0-	-130007	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956										COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8900 - 14148		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276056										COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	9651 - 15634		
09		0 A	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	40770					N	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33273 09/01/2014																	

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177										COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7800 - 15380		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
12		0 W	114432	-0-	114432	114462	114432	3			N	-0-					-0-
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		112520 X	NO RPT	-0-	-112520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	162700	-0-	162700	162700	162700	3			N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	162700					N	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	162700					N	-0-
LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	1454	-0-	1454	1454	1454	3			N	-0-
12		T. A.	123085	-0-	123085	124539	123085	3			N	-0-
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		113303 X	NO RPT	-0-	-113303	-0-					N	-0-
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775												
09		44220 X	29641	-0-	-14579	-0-	29410	3	231	9	N	432
10		45694 X	28106	-0-	-17588	-0-	27862	3	244	9	N	405
11		40920 X	27515	-0-	-13405	-0-	27304	3	211	9	N	301
12		35216 X	26119	-0-	-9097	-0-	25860	3	259	9	N	483
01		35216 X	NO RPT	-0-	-35216	-0-					N	483
02		28652 X	NO RPT	-0-	-28652	-0-					N	483
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 555 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	1051	-0-	1051	1051	3	1051	3	N	-0-	-0-	
12		T. A.	180458	-0-	180458	181509	3	180458	3	N	-0-	-0-	
*01		185876 X	NO RPT	-0-	-185876	-0-				N	NO RPT	-0-	
*02		173884 X	NO RPT	-0-	-173884	-0-				N	NO RPT	-0-	

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	1371	-0-	1371	1371	3	1371	3	N	-0-	-0-	
12		SHUT IN	176918	-0-	176918	178289	3	176918	3	N	-0-	-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500													
09		254150 X	60590	-0-	-193560	-0-	3	60590	3	N	-0-	-0-	
10		118482 X	55409	-0-	-63073	-0-	3	55409	3	N	-0-	-0-	
11		114660 X	46089	-0-	-68571	-0-	3	46089	3	N	-0-	-0-	
12		66929 X	46042	-0-	-20887	-0-	3	46042	3	N	-0-	-0-	
01		66929 X	NO RPT	-0-	-66929	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		58580 X	NO RPT	-0-	-58580	-0-				N	NO RPT	-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030													
09		0 W	57754	-0-	57754	242168	3	57754	3	N	-0-	360	
10		0 W	53194	-0-	53194	295362	3	53194	3	N	-0-	-0-	
11		0 W	44499	-0-	44499	339861	3	44499	3	N	-0-	-0-	
12		0 W	44321	-0-	44321	384182	3	44321	3	N	-0-	-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		55825 X	NO RPT	-0-	-55825	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866													
09		92040 X	41553	-0-	-50487	-0-	3	38458	3	3095	9	3860	
10		71300 X	37939	-0-	-33361	-0-	3	37753	3	186	9	3147	
11		53760 X	36447	-0-	-17313	-0-	3	36294	3	153	9	2580	
12		40424 X	34025	-0-	-6399	-0-	3	33413	3	612	9	2597	
01		40424 X	NO RPT	-0-	-40424	-0-				N	NO RPT	2597	
02		37816 X	NO RPT	-0-	-37816	-0-				N	NO RPT	2597	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		92520 X	38532	-0-	-53988	-0-	38532	3			N	-0-	209	1		-0-	
10		75268 X	37124	-0-	-38144	-0-	36724	3	400	9	N	364	186	1		178	
11		54180 X	37678	-0-	-16502	-0-	37359	3	319	9	N	290	343	1		125	
12		41044 X	34047	-0-	-6997	-0-	33784	3	263	9	N	239	178	1		186	
01		41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-					N	NO RPT				186	
02		37236 X	NO RPT	-0-	-37236	-0-					N	NO RPT				186	

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223																	
09		81420 X	37824	-0-	-43596	-0-	37710	3	114	9	N	104	18	1		95	
10		84134 X	36498	-0-	-47636	-0-	36170	3	328	9	N	298	308	1		85	
11		81420 X	34226	-0-	-47194	-0-	33958	3	268	9	N	244	251	1		78	
12		39928 X	37227	-0-	-2701	-0-	36979	3	248	9	N	225	167	1		136	
01		39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT				136	
02		36453 X	NO RPT	-0-	-36453	-0-					N	NO RPT				136	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107																	
09		98640 X	56205	-0-	-42435	-0-	56205	3			N	-0-				-0-	
10		101928 X	49811	-0-	-52117	-0-	49811	3			N	-0-				-0-	
11		76530 X	41550	-0-	-34980	-0-	41550	3			N	-0-				-0-	
12		60264 X	41431	-0-	-18833	-0-	41431	3			N	-0-				-0-	
01		60264 X	NO RPT	-0-	-60264	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		54346 X	NO RPT	-0-	-54346	-0-					N	NO RPT				-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441																	
09		289594 X	68175	-0-	-221419	-0-	68175	3			N	-0-				-0-	
10		126759 X	63096	-0-	-63663	-0-	63096	3			N	-0-				-0-	
11		122670 X	54546	-0-	-68124	-0-	54546	3			N	-0-				-0-	
12		76539 X	54868	-0-	-21671	-0-	54868	3			N	-0-				-0-	
01		76539 X	NO RPT	-0-	-76539	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		65917 X	NO RPT	-0-	-65917	-0-					N	NO RPT				-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304																	
09		240885 X	57055	-0-	-183830	-0-	57055	3			N	-0-				-0-	
10		99789 X	53309	-0-	-46480	-0-	53309	3			N	-0-				-0-	
11		96570 X	45193	-0-	-51377	-0-	45193	3			N	-0-				-0-	
12		62682 X	45717	-0-	-16965	-0-	45717	3			N	-0-				-0-	
01		62682 X	NO RPT	-0-	-62682	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		55158 X	NO RPT	-0-	-55158	-0-					N	NO RPT				-0-	

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867																	
09		264472 X	23082	-0-	-241390	-0-	22795	3	287	9	N	261	126	1		908	
10		32364 X	23495	-0-	-8869	-0-	23249	3	246	9	N	224	279	1		853	
11		24990 X	22798	-0-	-2192	-0-	22571	3	227	9	N	206	319	1		740	
12		24211 X	23217	-0-	-994	-0-	22682	3	535	9	N	486	109	1		1117	
01		23870 X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT				1117	
02		22301 X	NO RPT	-0-	-22301	-0-					N	NO RPT				1117	

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659																	
09		0 W	27800	-0-	27800	220591	27052	3	748	9	N	680	255	1		839	
10		0 W	25928	-0-	25928	246519	25513	3	415	9	N	377	266	1		950	
11		0 W	21375	-0-	21375	267894	21214	3	161	9	N	146	468	1		628	
12		0 W	26675	-0-	26675	294569	26344	3	331	9	N	301	184	1		745	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				745	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				745	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015										TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8936	-	12768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	1930	-0-	1930	1930		1930	3	N	-0-			-0-	
12		T. A.	140717	-0-	140717	142647		140717	3	N	-0-			-0-	
*01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		136851 X	NO RPT	-0-	-136851	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015										TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7491	-	12450
09		250916 X	61124	-0-	-189792	-0-		61124	3	N	-0-			-0-	
10		112840 X	56558	-0-	-56282	-0-		56558	3	N	-0-			-0-	
11		109200 X	46798	-0-	-62402	-0-		46798	3	N	-0-			-0-	
12		67239 X	46578	-0-	-20661	-0-		46578	3	N	-0-			-0-	
01		67239 X	NO RPT	-0-	-67239	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		59073 X	NO RPT	-0-	-59073	-0-				N	NO RPT			-0-	

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014										TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7731	-	12023
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		48701 X	-0-	-0-	-48701	-0-				N	-0-			-0-	
11		44220 X	34549	-0-	-9671	-0-		34549	3	N	-0-			-0-	
12		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-		32638	3	N	-0-			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014										TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7679	-	12234
09		562045 X	38318	-0-	-523727	-0-		38318	3	N	-0-			-0-	
10		51615 X	41250	-0-	-10365	-0-		41250	3	N	-0-			-0-	
11		47070 X	38270	-0-	-8800	-0-		38270	3	N	-0-			-0-	
12		41044 X	17361	-0-	-23683	-0-		17361	3	N	-0-			-0-	
01		41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		37033 X	NO RPT	-0-	-37033	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015										TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7357	-	12478
09		215146 X	55742	-0-	-159404	-0-		55742	3	N	-0-			-0-	
10		81220 X	52100	-0-	-29120	-0-		52100	3	N	-0-			-0-	
11		78600 X	44135	-0-	-34465	-0-		44135	3	N	-0-			-0-	
12		65317 X	44540	-0-	-20777	-0-		44540	3	N	-0-			-0-	
01		63457 X	NO RPT	-0-	-63457	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		53882 X	NO RPT	-0-	-53882	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	7051	PERF.	7775	-	12201
09		220778 X	51685	-0-	-169093	-0-		51685	3	N	-0-			-0-	
10		99696 X	49483	-0-	-50213	-0-		49483	3	N	-0-			-0-	
11		96480 X	41670	-0-	-54810	-0-		41670	3	N	-0-			-0-	
12		99696 X	41286	-0-	-58410	-0-		41286	3	N	-0-			-0-	
01		62248 X	NO RPT	-0-	-62248	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		49967 X	NO RPT	-0-	-49967	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 03/21/2015										TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	94909	-0-	94909	94909		94909	3	N	-0-			-0-	
12		SHUT IN	143861	-0-	143861	238770		143861	3	N	-0-			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 W	16700	-0-	16700	200213	16652	3	48	9	N	44	36	1	8
10		213918 X	13705	-0-	-200213	-0-	13665	3	40	9	N	36	24	1	20
11		14190 X	13223	-0-	-967	-0-	12809	3	414	9	N	376	130	1	266
12		DLQ G-10	8853	-0-	8853	8853	8830	3	23	9	N	21			287
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287
ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	65867	-0-	65867	65867	65867	3			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	122268	-0-	122268	188135	122268	3			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050															
09		83910 X	42786	-0-	-41124	-0-	42786	3			N	-0-	39	1	233
10		86707 X	43646	-0-	-43061	-0-	42575	3	1071	9	N	974	862	1	345
11		55590 X	43570	-0-	-12020	-0-	42668	3	902	9	N	820	849	1	316
12		52204 X	37034	-0-	-15170	-0-	36403	3	631	9	N	574	716	1	174
01		48453 X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT			174
02		41354 X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					N	NO RPT			174
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810															
09		0 W	21550	-0-	21550	529029	21505	3	45	9	N	41	20	1	343
10		0 W	22619	-0-	22619	551648	22536	3	83	9	N	75	39	1	379
11		0 W	18835	-0-	18835	570483	18761	3	74	9	N	67	129	1	317
12		0 W	17587	-0-	17587	588070	17501	3	86	9	N	78	18	1	377
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			377
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			377
ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	85112	-0-	85112	85112	85112	3			N	-0-			-0-
12		SHUT IN	170906	-0-	170906	256018	170906	3			N	-0-			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SHUT IN	134588	-0-	134588	134588	134588	3			N	-0-			-0-
*01		140957 X	NO RPT	-0-	-140957	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		131863 X	NO RPT	-0-	-131863	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	94234	-0-	94234	94234	3	N	-0-		-0-
12		0 W	175030	-0-	175030	269264	3	N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342											
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	54310	-0-	54310	54310	3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	82724	-0-	82724	137034	3	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883											
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	78987	-0-	78987	78987	3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	143521	-0-	143521	222508	3	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655											
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	87129	-0-	87129	87129	3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	145219	-0-	145219	232348	3	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780											
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	75627	-0-	75627	75627	3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	112904	-0-	112904	188531	3	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616											
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	191943	-0-	191943	191943	3	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A											
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
LENOX		WELL #:		11H	RRCID ->	278887	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LENOX		WELL #:		15H	RRCID ->	278963	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. N/A				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LENOX		WELL #:		10H	RRCID ->	279179	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LENOX (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	279188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LENOX		WELL #:		14H	RRCID ->	279228	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	7759	PERF. N/A				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRAIRIE ROCK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	279298	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8380 - 11482				
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LENOX		WELL #:		9H	RRCID ->	279316	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575										
LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7697 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. N/A										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VARGAS ENERGY, LTD. 882868										
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7475 - 8414										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16										
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451										
09	37560 X	31117	-0-	-6443	-0-	31117	2	N	-0-	-0-
10	38719 X	31669	-0-	-7050	-0-	31669	2	N	-0-	-0-
11	36630 X	30355	-0-	-6275	-0-	30355	2	N	-0-	-0-
12	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	31052	2	N	-0-	-0-
*01	30453 X	30453	-0-	-0-	-0-	30453	2	N	-0-	-0-
02	28478 X	28398	-0-	-80	-0-	28398	2	N	-0-	-0-
EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481										
09	25620 X	25185	-0-	-435	-0-	25185	2	N	-0-	-0-
10	26474 X	21907	-0-	-4567	-0-	21907	2	N	-0-	-0-
11	25320 X	14133	-0-	-11187	-0-	14133	2	N	-0-	-0-
12	24428 X	10681	-0-	-13747	-0-	10681	2	N	-0-	-0-
01	24428 X	145	-0-	-24283	-0-	145	2	N	-0-	-0-
02	22852 X	774	-0-	-22078	-0-	774	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.				885557										
EAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	162041	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6740 - 6920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
10		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-
11		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5194	-0-	5194	5194	5194	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	9861	4667	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	13746	3885	2		N	-0-			-0-

EAGLE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	164974	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	1232 - 1860	
09		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
10		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
11		5220 X	4514	-0-	-706	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5060	-0-	5060	5060	5060	2		N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	4892	-0-	4892	9952	4892	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4376	-0-	4376	14328	4376	2		N	-0-			-0-

EAGLE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	188105	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6698 - 6995	
09		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
10		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
11		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
12		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			-0-
*01		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
*02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-			-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	200535	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6412 - 6578	
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
10		651 N	477	-0-	-174	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGOOD				WELL #:	1	RRCID ->	200633	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6412 - 6570	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RALL-HAYGOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	210673	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6472 - 6536	
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WEST TEXAS ASSETS, LLC		//CONT.//	910258								
RALL-HAYGOOD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	210999	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6418 - 6540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.			911807								
PENT		WELL #:	1	RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.			911808								
BRISCOE		WELL #:	1	RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2400 X	855	-0-	-1545	-0-	855 3		N	-0-		72
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3		N	-0-		72
11	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504 3		N	-0-		72
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		72
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-		72
02	2320 X	761	-0-	-1559	-0-	761 3		N	-0-		72

BRISCOE		WELL #:	2	RRCID ->	183190	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 7890 - 8420	
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	330 3		N	-0-		10
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		10
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 3		N	-0-		10
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		10
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-		10
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278 3		N	-0-		10

BRISCOE		WELL #:	3	RRCID ->	184178	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7630 - 8450	
09	390 N	241	-0-	-149	-0-	241 3		N	-0-		48
10	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		N	-0-		48
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346 3		N	-0-		48
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 3	3 9	N	3		51
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		51
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		51

BRISCOE		WELL #:	4	RRCID ->	185009	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7536 - 8400	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		25
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		25
11	1080 N	657	-0-	-423	-0-	657 3		N	-0-		25
12	713 N	500	-0-	-213	-0-	500 3		N	-0-		25
01	682 N	465	-0-	-217	-0-	465 3		N	-0-		25
02	638 N	432	-0-	-206	-0-	430 3	2 9	N	2	2 8	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
BRISCOE				WELL #:	5	RRCID ->	185928	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	7564 - 8418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-		53
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-		53
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-		53
12	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-		53
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-		53
02	551 N	491	-0-	-60	-0-	490	3	1	9	N	1	1 8	53

BRISCOE				WELL #:	8	RRCID ->	188374	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	7560 - 8450
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-		73
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-		73
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-		73
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		73
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-		73
02	580 N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-		73

POE-MANN				WELL #:	1	RRCID ->	188543	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7074 - 7470
09	3900 X	3247	-0-	-653	-0-	3247	3			N	-0-		-0-
10	3720 X	3100	-0-	-620	-0-	3099	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11	3600 X	2997	-0-	-603	-0-	2997	3			N	-0-		-0-
12	3720 X	1595	-0-	-2125	-0-	1594	3	1	9	N	1	1 8	-0-
01	3503 X	3402	-0-	-101	-0-	3402	3			N	-0-		-0-
*02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	3	2	9	N	2	2 8	-0-

POE-MANN				WELL #:	2	RRCID ->	188544	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7097 - 7538
09	4020 X	4019	-0-	-1	-0-	4019	3			N	-0-		-0-
10	4247 X	3798	-0-	-449	-0-	3798	3			N	-0-		-0-
11	4110 X	3624	-0-	-486	-0-	3624	3			N	-0-		-0-
12	4247 X	1965	-0-	-2282	-0-	1965	3			N	-0-		-0-
01	4154 X	3952	-0-	-202	-0-	3952	3			N	-0-		-0-
02	3886 X	3714	-0-	-172	-0-	3714	3			N	-0-		-0-

BRISCOE				WELL #:	6	RRCID ->	189124	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7581 - 8476
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1476	3	131	9	N	119	105 1	1 8 37
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1590	3	35	9	N	32	2 8	67
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2178	3	141	9	N	128	165 1	3 8 27
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2207	3	73	9	N	66	3 8	90
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1549	3	118	9	N	107	142 1	55
02	2233 N	1793	-0-	-440	-0-	1772	3	21	9	N	19	1 8	73

BRISCOE				WELL #:	7	RRCID ->	189125	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7539 - 8359
09	1080 N	811	-0-	-269	-0-	796	3	15	9	N	14		67
10	1054 N	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-		67
11	960 N	847	-0-	-113	-0-	847	3			N	-0-		67
12	837 N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-		67
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	827	3	55	9	N	50	97 1	20
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	701	3	2	9	N	2		22

BRISCOE				WELL #:	9	RRCID ->	189126	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	7583 - 8450
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		67
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	64 1	3
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	213	3	70	9	N	64		67
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-		67
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-		67
02	261 N	183	-0-	-78	-0-	183	3			N	-0-		67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
BRISCOE				WELL #:	10	RRCID ->	189920	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7641 - 8480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	596	-0-	-154	-0-	596 3		N	-0-			58
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			58
11		750 N	552	-0-	-198	-0-	552 3		N	-0-			58
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			58
01		775 N	591	-0-	-184	-0-	591 3		N	-0-			58
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	515 3		N	-0-			58

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	190650	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7596 - 8420
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1262 3	100 9	N	91	76 1		65
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1232 3	77 9	N	70	125 1	2 8	8
11		1500 N	1273	-0-	-227	-0-	1173 3	100 9	N	91	69 1		30
12		1395 N	1149	-0-	-246	-0-	1081 3	68 9	N	62	3 8		89
01		1302 N	1030	-0-	-272	-0-	974 3	56 9	N	51	116 1		24
02		1218 N	1035	-0-	-183	-0-	980 3	55 9	N	50			74

BRISCOE				WELL #:	12	RRCID ->	190651	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7620 - 8440
09		360 N	297	-0-	-63	-0-	290 3	7 9	N	6			18
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	339 3	6 9	N	5			23
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			23
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 3	11 9	N	10			33
01		341 N	338	-0-	-3	-0-	316 3	22 9	N	20			53
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292 3		N	-0-			53

BRISCOE				WELL #:	13	RRCID ->	190653	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	7589 - 8430
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			40
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		N	-0-			40
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			40
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			40
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		N	-0-			40
02		232 N	178	-0-	-54	-0-	178 3		N	-0-			40

BRISCOE				WELL #:	14	RRCID ->	190654	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7570 - 8428
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			75
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	119 3	6 9	N	5			80
11		300 N	256	-0-	-44	-0-	200 3	56 9	N	51	120 1	3 8	8
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	207 3	4 9	N	4			12
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			12
02		261 N	156	-0-	-105	-0-	156 3		N	-0-			12

RENSHAW-BOBO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192608	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7007 - 7383
09		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021 3		N	-0-			-0-
10		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6016 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3		N	-0-			-0-
12		5952 X	5807	-0-	-145	-0-	5807 3		N	-0-			-0-
01		5952 X	5779	-0-	-173	-0-	5779 3		N	-0-			-0-
*02		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 3		N	-0-			-0-

PERKINS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	232992	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7433 - 8750
09		7560 X	5383	-0-	-2177	-0-	5382 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10		8029 X	6771	-0-	-1258	-0-	6770 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		7770 X	4823	-0-	-2947	-0-	4823 3		N	-0-			-0-
12		8029 X	4819	-0-	-3210	-0-	4819 3		N	-0-			-0-
01		6758 X	5114	-0-	-1644	-0-	5114 3		N	-0-			-0-
02		6322 X	4743	-0-	-1579	-0-	4741 3	2 9	N	2	2 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808										
CARTER				WELL #:	1H	RRCID ->	251507	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8150 - 9603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2576 3	3 9	N		3	1 8		97
10		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6908 3	8 9	N		7	1 8		103
11		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2608 3	8 9	N		7	3 8		107
12		2666 N	2662	-0-	-4	-0-	2654 3	8 9	N		7	1 8		113
01		3100 X	2511	-0-	-589	-0-	2507 3	4 9	N		4	85 1		32
02		2900 X	2266	-0-	-634	-0-	2263 3	3 9	N		3			35

CARTER				WELL #:	2H	RRCID ->	256862	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	10050 - 10200	
09		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7410 3	9 9	N		8	1 8		70
10		4650 X	2413	-0-	-2237	-0-	2403 3	10 9	N		9	2 8		77
11		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6298 3	6 9	N		5	2 8		80
12		7657 X	6244	-0-	-1413	-0-	6238 3	6 9	N		5	1 8		84
01		7657 X	6084	-0-	-1573	-0-	6039 3	45 9	N		41	112 1		13
02		7163 X	3669	-0-	-3494	-0-	3665 3	4 9	N		4			17

PARK SPRING				WELL #:	1 H	RRCID ->	264025	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7338 - 11224	
09		4470 X	2992	-0-	-1478	-0-	2946 3	46 9	N		42			150
10		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4624 3	70 9	N		64	179 1		35
11		4470 X	4153	-0-	-317	-0-	4085 3	68 9	N		62			97
12		3937 X	3651	-0-	-286	-0-	3590 3	61 9	N		55			152
01		4433 X	3683	-0-	-750	-0-	3613 3	70 9	N		64	161 1		55
02		4147 X	1598	-0-	-2549	-0-	1545 3	53 9	N		48			103

WESTERN PRODUCTION COMPANY				WELL #:	1RM	RRCID ->	191895	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6768 - 7000	
09		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	106 1	2920 2	N		-0-			-0-
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	115 1	3118 2	N		-0-			-0-
11		3120 X	2840	-0-	-280	-0-	100 1	2740 2	N		-0-			-0-
12		3255 X	2362	-0-	-893	-0-	83 1	2279 2	N		-0-			-0-
01		3255 X	2385	-0-	-870	-0-	85 1	2300 2	N		-0-			-0-
02		3016 X	2995	-0-	-21	-0-	103 1	2892 2	N		-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT				WELL #:	2RM	RRCID ->	194039	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6725 - 6944	
09		840 N	831	-0-	-9	-0-	29 1	802 2	N		-0-			-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	30 1	823 2	N		-0-			-0-
11		840 N	765	-0-	-75	-0-	27 1	738 2	N		-0-			-0-
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	27 1	738 2	N		-0-			-0-
01		775 N	680	-0-	-95	-0-	24 1	656 2	N		-0-			-0-
*02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	60 1	1691 2	N		-0-			-0-

EAGLE VISTA				WELL #:	1	RRCID ->	199503	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	6879 - 7126	
09		3450 X	2955	-0-	-495	-0-	103 1	2852 2	N		-0-			-0-
10		3193 X	2932	-0-	-261	-0-	104 1	2828 2	N		-0-			-0-
11		3090 X	2726	-0-	-364	-0-	96 1	2630 2	N		-0-			-0-
12		3038 X	2987	-0-	-51	-0-	106 1	2881 2	N		-0-			-0-
01		3038 X	2889	-0-	-149	-0-	103 1	2786 2	N		-0-			-0-
02		2842 X	2805	-0-	-37	-0-	97 1	2708 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205													
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 201009		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6760 - 7008					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4770 X	4198	-0-	-572	-0-		94	1	4104	2	N	-0-			-0-
10	4929 X	3169	-0-	-1760	-0-		78	1	3091	2	N	-0-			-0-
11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		118	1	4629	2	N	-0-			-0-
12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		121	1	4523	2	N	-0-			-0-
01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-		121	1	4334	2	N	-0-			-0-
02	4350 X	3323	-0-	-1027	-0-		83	1	3240	2	N	-0-			-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202044		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6924 - 7151					
09	3840 X	3697	-0-	-143	-0-		82	1	3615	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3653	-0-	-315	-0-		90	1	3563	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	3458	-0-	-382	-0-		86	1	3372	2	N	-0-			-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		98	1	3644	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3627	-0-	-93	-0-		99	1	3528	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3460	-0-	-20	-0-		86	1	3374	2	N	-0-			-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208136		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7308 - 7525					
09	3570 X	2956	-0-	-614	-0-		66	1	2890	2	N	-0-			-0-
10	3689 X	3232	-0-	-457	-0-		79	1	3153	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3268	-0-	-62	-0-		81	1	3187	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3069	-0-	-279	-0-		80	1	2989	2	N	-0-			-0-
01	3348 X	2752	-0-	-596	-0-		75	1	2677	2	N	-0-			-0-
02	3161 X	2768	-0-	-393	-0-		69	1	2699	2	N	-0-			-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208346		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 6792 - 7020					
09	3690 X	3500	-0-	-190	-0-		78	1	3422	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3533	-0-	-280	-0-		87	1	3446	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	3513	-0-	-147	-0-		88	1	3425	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3588	-0-	-8	-0-		94	1	3494	2	N	-0-			-0-
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		98	1	3506	2	N	-0-			-0-
*02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		84	1	3291	2	N	-0-			-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209704		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7012 - 7240					
09	4710 X	4507	-0-	-203	-0-		100	1	4407	2	N	-0-			-0-
10	4867 X	4507	-0-	-360	-0-		111	1	4396	2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4387	-0-	-323	-0-		109	1	4278	2	N	-0-			-0-
12	4588 X	4468	-0-	-120	-0-		117	1	4351	2	N	-0-			-0-
01	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-		130	1	4632	2	N	-0-			-0-
*02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		108	1	4249	2	N	-0-			-0-
SANDSTORM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210029		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6778 - 7030					
09	5550 X	5548	-0-	-2	-0-		195	1	5353	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5557	-0-	-178	-0-		196	1	5361	2	N	-0-			-0-
11	5550 X	5215	-0-	-335	-0-		183	1	5032	2	N	-0-			-0-
12	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-		192	1	5249	2	N	-0-			-0-
01	5394 X	5341	-0-	-53	-0-		191	1	5150	2	N	-0-			-0-
*02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		174	1	4883	2	N	-0-			-0-
OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 210030		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6682 - 6950					
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		84	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		88	1	2393	2	N	-0-			-0-
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		85	1	2343	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2476	-0-	-4	-0-		87	1	2389	2	N	-0-			-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		90	1	2419	2	N	-0-			-0-
*02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		82	1	2314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205								
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 210465		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	79 1	3475 2	N	-0-	-0-
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	92 1	3668 2	N	-0-	-0-
11	3180 X	3111	-0-	-69	-0-	77 1	3034 2	N	-0-	-0-
12	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	81 1	3038 2	N	-0-	-0-
01	3317 X	2806	-0-	-511	-0-	76 1	2730 2	N	-0-	-0-
02	3103 X	2589	-0-	-514	-0-	64 1	2525 2	N	-0-	-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214495		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174		
09	7980 X	7288	-0-	-692	-0-	451 1	6837 2	N	-0-	-0-
10	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	471 1	8427 2	N	-0-	-0-
11	7980 X	6128	-0-	-1852	-0-	308 1	5820 2	N	-0-	-0-
12	6386 X	5917	-0-	-469	-0-	329 1	5588 2	N	-0-	-0-
01	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	269 1	5910 2	N	-0-	-0-
*02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	341 1	6497 2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 221198		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437		
09	4350 X	4155	-0-	-195	-0-	284 1	3864 2	N	6	112 1
						7 9				
10	4495 X	4233	-0-	-262	-0-	337 1	3896 2	N	-0-	11
11	4290 X	4208	-0-	-82	-0-	338 1	3825 2	N	41	52
						45 9				
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	386 1	4320 2	N	23	17 1
						25 9				
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	416 1	4205 2	N	-0-	58
*02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	358 1	3808 2	N	5	63
						6 9				

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 223963		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755		
09	4590 X	4139	-0-	-451	-0-	4139 2		N	-0-	-0-
10	4743 X	4260	-0-	-483	-0-	4260 2		N	-0-	-0-
11	4260 X	4101	-0-	-159	-0-	4101 2		N	-0-	-0-
12	4371 X	4333	-0-	-38	-0-	4333 2		N	-0-	-0-
01	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4261 2		N	-0-	-0-
*02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-	-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 225175		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAMPBELL-CAUDLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230712		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955		
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-	-0-
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2		N	-0-	-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-	-0-
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 2		N	-0-	-0-
01	4526 X	4200	-0-	-326	-0-	4200 2		N	-0-	-0-
02	4234 X	4057	-0-	-177	-0-	4057 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		912205									
VIETH		WELL #:		1 H	RRCID ->	231533	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	6521 - 9101	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			35
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			35
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	7			42
12	T. A.	4774	-0-	4774	4774	4774	2		N	-0-			42
01	T. A.	5589	-0-	5589	10363	5589	2		N	-0-			42
02	T. A.	4540	-0-	4540	14903	4540	2		N	-0-			42

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		3 H	RRCID ->	231730	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	6810 - 8681	
09	4170 X	3791	-0-	-379	-0-	258	1	3504	2	N	26	170 1	12
						29	9						
10	4030 X	3797	-0-	-233	-0-	302	1	3495	2	N	-0-		12
11	3900 X	3561	-0-	-339	-0-	277	1	3133	2	N	137		149
						151	9						
12	3596 X	3262	-0-	-334	-0-	267	1	2995	2	N	-0-		149
01	3596 X	3385	-0-	-211	-0-	304	1	3077	2	N	4		153
						4	9						
02	3364 X	2964	-0-	-400	-0-	254	1	2706	2	N	4		157
						4	9						

NEW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231894	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	7920 - 9495	
09	7140 X	5805	-0-	-1335	-0-	5805	2			N	-0-		-0-
10	7316 X	6395	-0-	-921	-0-	6395	2			N	-0-		-0-
11	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-		-0-
12	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-		-0-
01	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2			N	-0-		-0-
*02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-		-0-

WALKING "T"		WELL #:		3	RRCID ->	231899	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	6664 - 6855	
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	2	N	-0-		-0-
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-		-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-		-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	N	-0-		-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	N	-0-		-0-
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	2	N	-0-		-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231900	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7565 - 8693	
09	7320 X	6873	-0-	-447	-0-	426	1	6447	2	N	-0-		-0-
10	7564 X	6024	-0-	-1540	-0-	319	1	5705	2	N	-0-		-0-
11	7320 X	6460	-0-	-860	-0-	324	1	6136	2	N	-0-		-0-
12	7285 X	6733	-0-	-552	-0-	374	1	6359	2	N	-0-		-0-
01	7285 X	6211	-0-	-1074	-0-	270	1	5941	2	N	-0-		-0-
02	6641 X	6449	-0-	-192	-0-	322	1	6127	2	N	-0-		-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231901	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	8155 - 8427	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	39	1	586	2	N	-0-		-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	125	1	2228	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	6471	-0-	3471	3471	325	1	6146	2	N	-0-		-0-
12	3100 N	5597	-0-	2497	5968	311	1	5286	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	4627	-0-	1527	7495	201	1	4426	2	N	-0-		-0-
*02	11886 X	4391	-0-	-7495	-0-	219	1	4172	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
 COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2		N	-0-			-0-
10		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2		N	-0-			-0-
11		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2		N	-0-			-0-
12		12896 X	12444	-0-	-452	-0-	12444	2		N	-0-			-0-
01		12896 X	7325	-0-	-5571	-0-	7325	2		N	-0-			-0-
02		12064 X	7438	-0-	-4626	-0-	7438	2		N	-0-			-0-

SEMPL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

09	6420 X	5890	-0-	-530	-0-	365	1	5525	2	N	-0-			-0-
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	395	1	7062	2	N	-0-			-0-
11	6360 X	5116	-0-	-1244	-0-	257	1	4859	2	N	-0-			-0-
12	5921 X	5265	-0-	-656	-0-	293	1	4972	2	N	-0-			-0-
01	5921 X	5578	-0-	-343	-0-	242	1	5336	2	N	-0-			-0-
02	5539 X	5428	-0-	-111	-0-	271	1	5157	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

09	5760 X	5300	-0-	-460	-0-	361	1	4917	2	N	20	85	1	79
						22	9							
10	5952 X	5497	-0-	-455	-0-	437	1	5058	2	N	2			81
						2	9							
11	5640 X	5479	-0-	-161	-0-	436	1	4933	2	N	100			181
						110	9							
12	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	438	1	4912	2	N	5	178	1	8
						6	9							
01	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	479	1	4841	2	N	8			16
						9	9							
*02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	424	1	4511	2	N	10			26
						11	9							

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

09	10500 X	9785	-0-	-715	-0-	9785	2			N	-0-			-0-
10	10230 X	9640	-0-	-590	-0-	9640	2			N	-0-			-0-
11	9210 X	8325	-0-	-885	-0-	8325	2			N	-0-			-0-
12	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-			-0-
01	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
*02	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

09	6660 X	5586	-0-	-1074	-0-	5586	2			N	-0-			-0-
10	6882 X	3749	-0-	-3133	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
11	5670 X	4557	-0-	-1113	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
12	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
01	5859 X	3201	-0-	-2658	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
02	5394 X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205												
DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238414	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8990 - 10184		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	13920 X	12678	-0-	-1242	-0-	12661	3	17	9	N	15	1	8	130
10	14384 X	14019	-0-	-365	-0-	187	1	13809	2	N	21	122	1	26
						23	9							
11	13920 X	13117	-0-	-803	-0-	13080	2	37	9	N	34	3	8	57
12	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	13611	2	57	9	N	52	1	8	108
*01	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13464	2	62	9	N	56	116	1	48
*02	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	15174	2	41	9	N	37			85

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	241570	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	1075 - 10307		
09	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13648	3	8	9	N	7	2	8	52
10	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	301	1	14681	2	N	3			55
						3	9							
11	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	256	1	12451	2	N	4	2	8	57
						4	9							
12	14105 X	12654	-0-	-1451	-0-	287	1	12326	2	N	37	2	8	92
						41	9							
*01	14105 X	11677	-0-	-2428	-0-	270	1	11361	2	N	42	77	1	57
						46	9							
02	14007 X	11343	-0-	-2664	-0-	264	1	11065	2	N	13			70
						14	9							

BABBITT		WELL #:		1H	RRCID ->	242104	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8911 - 11553		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/04/2015 - P/A 11/04/15														

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	245674	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8200 - 9502		
09	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	4583	-0-	-966	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
11	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-			-0-
12	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-			-0-
01	5704 X	4560	-0-	-1144	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
02	5336 X	4214	-0-	-1122	-0-	4214	2			N	-0-			-0-

GREEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246420	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	9236 - 9298		
09	6000 X	5859	-0-	-141	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
10	5336 X	3718	-0-	-1618	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
11	3840 X	2707	-0-	-1133	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
12	3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	2742	2			N	-0-			-0-
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
*02	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-			-0-

FRANKLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	248412	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8090 - 9800		
09	10140 X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-			-0-
10	9703 X	9507	-0-	-196	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
11	9120 X	8117	-0-	-1003	-0-	8117	2			N	-0-			-0-
12	9424 X	7738	-0-	-1686	-0-	7738	2			N	-0-			-0-
01	9424 X	8709	-0-	-715	-0-	8709	2			N	-0-			-0-
*02	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
 MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	287 1	3904 2	N	124	153 1	15
						136 9					
10	4805 X	4759	-0-	-46	-0-	379 1	4380 2	N	-0-		15
11	4650 X	4193	-0-	-457	-0-	339 1	3842 2	N	11		26
						12 9					
12	4805 X	3169	-0-	-1636	-0-	260 1	2909 2	N	-0-		26
01	4774 X	1387	-0-	-3387	-0-	125 1	1262 2	N	-0-		26
02	4466 X	3199	-0-	-1267	-0-	274 1	2917 2	N	7		33
						8 9					

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

09	4830 X	4583	-0-	-247	-0-	309 1	4205 2	N	63	160 1	13
						69 9					
10	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	370 1	4285 2	N	-0-		13
11	4770 X	4344	-0-	-426	-0-	352 1	3986 2	N	5		18
						6 9					
12	4588 X	4322	-0-	-266	-0-	354 1	3961 2	N	6		24
						7 9					
01	4588 X	4468	-0-	-120	-0-	401 1	4055 2	N	11		35
						12 9					
02	4292 X	4095	-0-	-197	-0-	351 1	3730 2	N	13		48
						14 9					

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	409 1	5560 2	N	103	158 1	15
						113 9					
10	6293 X	6233	-0-	-60	-0-	493 1	5698 2	N	38		53
						42 9					
11	6090 X	5998	-0-	-92	-0-	486 1	5498 2	N	13		66
						14 9					
12	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	499 1	5595 2	N	13		79
						14 9					
01	6076 X	5999	-0-	-77	-0-	539 1	5445 2	N	14		93
						15 9					
02	5684 X	5618	-0-	-66	-0-	476 1	5058 2	N	76		169
						84 9					

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		-0-
10	3193 X	2989	-0-	-204	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
11	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050 2		N	-0-		-0-
12	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3072 2		N	-0-		-0-
01	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837 2		N	-0-		-0-
02	2987 X	2887	-0-	-100	-0-	2887 2		N	-0-		-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

09	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965 2		N	-0-		-0-
10	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	8141 2		N	-0-		-0-
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2		N	-0-		-0-
12	8277 X	7947	-0-	-330	-0-	7947 2		N	-0-		-0-
01	8277 X	7503	-0-	-774	-0-	7503 2		N	-0-		-0-
02	7714 X	7069	-0-	-645	-0-	7069 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11760 X	10571	-0-	-1189	-0-	10559 3	12 9	N	11	4 8	55	
10	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	260 1	12699 2	N	7	4 8	58	
11	11460 X	11127	-0-	-333	-0-	224 1	10888 2	N	14	3 8	69	
12	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	304 1	13019 2	N	24	7 8	86	
01	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	297 1	12526 2	N	13		99	
02	11832 X	11673	-0-	-159	-0-	272 1	11365 2	N	33	96 1	36	
						36 9						
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339												
09	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-		120	
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779 2	9 9	N	8		128	
11	6150 X	5491	-0-	-659	-0-	5476 2	15 9	N	14		142	
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 2		N	-0-		142	
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-		142	
*02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	-0-		142	
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453												
09	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17274 3	11 9	N	10	1 8	73	
10	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	327 1	15941 2	N	5	59 1	18	
11	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	329 1	15965 2	N	17	2 8	33	
12	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	411 1	17618 2	N	39	6 8	66	
01	17856 X	17567	-0-	-289	-0-	406 1	17122 2	N	35		101	
02	16704 X	15931	-0-	-773	-0-	371 1	15538 2	N	20		121	
						22 9						
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238												
09	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15819 3	7 9	N	6	3 8	62	
10	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	326 1	15879 2	N	10	6 8	66	
11	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	332 1	16129 2	N	8	3 8	71	
12	18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	412 1	17683 2	N	25	10 8	86	
01	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	431 1	18168 2	N	23		109	
02	15921 X	15907	-0-	-14	-0-	370 1	15496 2	N	37	100 1	46	
						41 9						
NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275												
09	23160 X	20244	-0-	-2916	-0-	20244 2		N	-0-		-0-	
10	22537 X	20061	-0-	-2476	-0-	20061 2		N	-0-		-0-	
11	19380 X	18537	-0-	-843	-0-	18537 2		N	-0-		-0-	
12	20026 X	19389	-0-	-637	-0-	19389 2		N	-0-		-0-	
01	20026 X	15636	-0-	-4390	-0-	15636 2		N	-0-		-0-	
02	18734 X	14975	-0-	-3759	-0-	14975 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

09	4500 X	3789	-0-	-711	-0-	450	1	3339	3	N	-0-				131
10	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	465	1	3927	3	N	-0-				131
11	4500 X	3818	-0-	-682	-0-	3818	3			N	-0-				131
12	3565 X	3069	-0-	-496	-0-	3069	3			N	-0-				131
01	3565 X	2625	-0-	-940	-0-	2593	3	32	9	N	29				160
02	3335 X	2382	-0-	-953	-0-	2382	3			N	-0-				160

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

09	750 N	667	-0-	-83	-0-	664	2	3	9	Y	3				157
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	Y	7	143	1		21
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	882	2	13	9	Y	12				33
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5				38
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	Y	20				58
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	704	2	17	9	Y	15				73

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				-0-
12	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
01	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
02	1247 N	501	-0-	-746	-0-	501	2			N	-0-				-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

09	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-				81
10	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	1000	2			N	-0-				81
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-				81
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				81
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				81
02	1189 N	1155	-0-	-34	-0-	1155	2			N	-0-				81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665									
FRANKLIN		WELL #:		5	RRCID ->	207304	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5791 - 5920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	95	-0-	-25	-0-		95 2		Y	-0-			22
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		Y	-0-			22
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		Y	-0-			22
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		Y	-0-			22
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		Y	-0-			22
02	116 N	93	-0-	-23	-0-		93 2		Y	-0-			22
RAYMOND HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207902	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6676 - 6860	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/1515													
RESORT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212960	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7358 - 9503	
09	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-		11656 2		N	-0-			30
10	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-		13107 2		N	-0-			30
11	9180 X	6252	-0-	-2928	-0-		6252 2		N	-0-			30
12	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-		12960 2		N	-0-			30
01	13113 X	12185	-0-	-928	-0-		12185 2		N	-0-			30
02	12267 X	10841	-0-	-1426	-0-		10841 2		N	-0-			30
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	235566	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6618 - 6794	
09	4260 X	4097	-0-	-163	-0-		4097 2		N	-0-			30
10	4402 X	4192	-0-	-210	-0-		4192 2		N	-0-			30
11	4170 X	3977	-0-	-193	-0-		3977 2		N	-0-			30
12	4309 X	4079	-0-	-230	-0-		4079 2		N	-0-			30
01	4247 X	4032	-0-	-215	-0-		4032 2		N	-0-			30
02	3973 X	3724	-0-	-249	-0-		3724 2		N	-0-			30
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		932473	RRCID ->	216168	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3980 - 4062	
HUCKABEE "A"				2									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	218596	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	5875 - 6900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
HORTON		WELL #:		2H	RRCID ->	222224	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4450 - 7400	
09	8850 X	8377	-0-	-473	-0-		8371 3	6 9	N	5			45
10	9145 X	3865	-0-	-5280	-0-		3810 3	55 9	N	50			95
11	8850 X	4040	-0-	-4810	-0-		4040 3		N	-0-			95
12	DLQ G-10	3447	-0-	3447	3447		3443 3	4 9	N	4			99
01	DLQ G-10	2849	-0-	2849	6296		2849 3		N	-0-			99
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6296				N	NO RPT			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473															
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	2575	-0-	2575	4201	2575	3			N	-0-				-0-
11	0 W	1009	-0-	1009	5210	1009	3			N	-0-				-0-
12	6929 X	1719	-0-	-5210	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-				-0-
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT				-0-

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410															
09	6510 X	4701	-0-	-1809	-0-	4701	3			N	-0-				-0-
10	6727 X	3369	-0-	-3358	-0-	3369	3			N	-0-				-0-
11	6030 X	2304	-0-	-3726	-0-	2304	3			N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	2909	-0-	2909	2909	2909	3			N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	4317	-0-	4317	7226	4317	3			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7226					N	NO RPT				-0-

WISE EXPLORATION 932980															
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160															
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4				58
10	1767 N	1438	-0-	-329	-0-	1436	2	2	9	N	2				60
11	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-				60
12	1550 N	956	-0-	-594	-0-	956	2			N	-0-				60
01	1426 N	920	-0-	-506	-0-	918	2	2	9	N	2				62
02	1450 N	952	-0-	-498	-0-	943	2	9	9	N	8				70

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795															
09	1920 X	1157	-0-	-763	-0-	1157	2			N	-0-				9
10	1984 X	1000	-0-	-984	-0-	1000	2			N	-0-				9
11	1920 X	1017	-0-	-903	-0-	1017	2			N	-0-				9
12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				9
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				9
02	1131 X	498	-0-	-633	-0-	498	2			N	-0-				9

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345															
TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283								
JONES		WELL #:		3	RRCID ->	194042	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7889 -	8826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		1050 N	956	-0-	-94	-0-		956	2			63
10		1054 N	1022	-0-	-32	-0-		1022	2			63
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969	2			63
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	2			63
01		1023 N	982	-0-	-41	-0-		982	2			63
02		928 N	926	-0-	-2	-0-		926	2			63

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	194043	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 7904 -	8820
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

MORGAN-HARDING SUNDANCE		WELL #:		1	RRCID ->	210656	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 6354 -	6510
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213887	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 7046 -	8343
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144

CARR LEASE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214086	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 7350 -	9050
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:		1 H	RRCID ->	214680	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 7520 -	8770
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

MANKIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220862	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 6780 -	8248
09		2070 X	7	-0-	-2063	-0-		7	2			5
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	5
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	5
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283									
YEAR		WELL #:	1	RRCID ->	245193	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	8190	-	8634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3360 2	14 9	N	13		189	
10		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2		N	-0-		189	
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2803 2	17 9	N	15		204	
12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2925 2	11 9	N	10		214	
01		2697 X	2541	-0-	-156	-0-	2535 2	6 9	N	5		219	
02		2523 X	2194	-0-	-329	-0-	2185 2	9 9	N	8		227	

XSTAR RESOURCES LLC				945934									
KECK				WELL #:	1	RRCID ->	218958	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3810 - 3828
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
CLEVELAND TAYLOR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6992 - 7242
09		1920 N	1802	-0-	-118	-0-	1802 2		N	-0-		-0-	
10		2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1570 2		N	-0-		-0-	
11		2010 N	1571	-0-	-439	-0-	1571 2		N	-0-		-0-	
12		1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626 2		N	-0-		-0-	
01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-		-0-	
*02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-		-0-	

VINSON FEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6884 - 7193
09		7950 X	5803	-0-	-2147	-0-	5803 2		N	-0-		-0-	
10		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2		N	-0-		-0-	
11		7530 X	6440	-0-	-1090	-0-	6440 2		N	-0-		-0-	
12		7781 X	6855	-0-	-926	-0-	6855 2		N	-0-		-0-	
01		7781 X	6778	-0-	-1003	-0-	6778 2		N	-0-		-0-	
02		6699 X	6273	-0-	-426	-0-	6273 2		N	-0-		-0-	

VINSON FEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	185120	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6934 - 7268
09		2910 X	2488	-0-	-422	-0-	2488 2		N	-0-		-0-	
10		2914 X	2500	-0-	-414	-0-	2500 2		N	-0-		-0-	
11		2790 X	2322	-0-	-468	-0-	2322 2		N	-0-		-0-	
12		2573 N	2282	-0-	-291	-0-	2282 2		N	-0-		-0-	
01		2511 N	1996	-0-	-515	-0-	1996 2		N	-0-		-0-	
02		2233 N	2008	-0-	-225	-0-	2008 2		N	-0-		-0-	

VINSON FEE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	185121	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6944 - 7292
09		4530 X	4324	-0-	-206	-0-	4324 2		N	-0-		-0-	
10		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		N	-0-		-0-	
11		4530 X	4462	-0-	-68	-0-	4462 2		N	-0-		-0-	
12		4681 X	4355	-0-	-326	-0-	4355 2		N	-0-		-0-	
01		4712 X	4286	-0-	-426	-0-	4286 2		N	-0-		-0-	
02		4408 X	3920	-0-	-488	-0-	3920 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 185315		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4650 X	4564	-0-	-86	-0-	4564 2	N	-0-		-0-
10	4929 X	4734	-0-	-195	-0-	4734 2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4450	-0-	-320	-0-	4450 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4451	-0-	-478	-0-	4451 2	N	-0-		-0-
01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	4399 2	N	-0-		-0-
02	4437 X	4136	-0-	-301	-0-	4136 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186275		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350		
09	3900 X	3751	-0-	-149	-0-	3751 3	N	-0-		-0-
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3	N	-0-		-0-
11	3810 X	3372	-0-	-438	-0-	3372 3	N	-0-		-0-
12	3937 X	3880	-0-	-57	-0-	3880 3	N	-0-		-0-
01	4030 X	3827	-0-	-203	-0-	3827 3	N	-0-		-0-
02	3770 X	3507	-0-	-263	-0-	3507 3	N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186294		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170		
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1323	-0-	-69	-0-	1323 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 187161		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340		
09	2700 X	2449	-0-	-251	-0-	2449 2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2406	-0-	-229	-0-	2406 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2206	-0-	-344	-0-	2206 2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2339 2	N	-0-		-0-
01	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
02	2146 N	2123	-0-	-23	-0-	2123 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 187519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338		
09	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
10	2418 X	2328	-0-	-90	-0-	2328 2	N	-0-		-0-
11	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	2277 2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
01	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179 2	N	-0-		-0-
02	2204 N	1832	-0-	-372	-0-	1832 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID -> 187520		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333		
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
*02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-

TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID -> 188348		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368		
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390 2	N	-0-		-0-
10	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352 2	N	-0-		-0-
11	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005 2	N	-0-		-0-
12	8680 X	8111	-0-	-569	-0-	8111 2	N	-0-		-0-
01	8680 X	8029	-0-	-651	-0-	8029 2	N	-0-		-0-
02	8120 X	7342	-0-	-778	-0-	7342 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188351		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-	-0-	
10	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	N	-0-	-0-	
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-	-0-	
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2	N	-0-	-0-	
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2	N	-0-	-0-	
*02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID -> 188401		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143			
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-	-0-	
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID -> 188402		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157			
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-	-0-	
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-	-0-	
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-	-0-	
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-	-0-	
01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-	-0-	
*02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 1T		RRCID -> 188404		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-	-0-	
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-	-0-	
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-	-0-	
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	278	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135			
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-	-0-	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-	-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-	-0-	
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	203	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID -> 188408	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 3442	- 7167		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID -> 188409	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	- 7008		
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	596	-0-	-42	-0-	596 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID -> 188789	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 6801	- 7041		
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2	N	-0-	-0-	-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602 2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	440	-0-	-335	-0-	440 2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID -> 188790	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6861	- 7115		
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	-0-	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-	-0-	-0-

WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 189062	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6404	- 6610		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189063	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 6976	- 7210		
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1005	-0-	-576	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	832	-0-	-749	-0-	832 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 N	1286	-0-	-193	-0-	1286 2	N	-0-	-0-	-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 189707	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL DEPTH 7472	PERF. 7012	- 7374		
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189708		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 6940 - 7255	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3	N	-0-		-0-
10	3906 X	3684	-0-	-222	-0-	3684	3	N	-0-		-0-
11	3780 X	3619	-0-	-161	-0-	3619	3	N	-0-		-0-
12	3968 X	3836	-0-	-132	-0-	3836	3	N	-0-		-0-
01	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	3559	3	N	-0-		-0-
02	3712 X	3632	-0-	-80	-0-	3632	3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189709		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 6941 - 7202	
09	2400 X	872	-0-	-1528	-0-	872	3	N	-0-		-0-
10	1209 X	527	-0-	-682	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3	N	-0-		-0-
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-		-0-
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3	N	-0-		-0-
*02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 189710		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6868 - 7193	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VINSON FEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189711		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7006 - 7326	
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-		-0-
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-		-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
01	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
*02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 189712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6957 - 7257	
09	3630 X	3578	-0-	-52	-0-	3578	3	N	-0-		-0-
10	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	3587	3	N	-0-		-0-
11	3630 X	2529	-0-	-1101	-0-	2529	3	N	-0-		-0-
12	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	3	N	-0-		-0-
01	3720 X	3463	-0-	-257	-0-	3463	3	N	-0-		-0-
02	3451 X	3182	-0-	-269	-0-	3182	3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189713		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 6896 - 7214	
09	5220 X	3963	-0-	-1257	-0-	3963	2	N	-0-		-0-
10	5394 X	4050	-0-	-1344	-0-	4050	2	N	-0-		-0-
11	5220 X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	2	N	-0-		-0-
12	4402 X	3761	-0-	-641	-0-	3761	2	N	-0-		-0-
01	4247 X	3667	-0-	-580	-0-	3667	2	N	-0-		-0-
02	3828 X	3333	-0-	-495	-0-	3333	2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 189714		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6864 - 7162	
09	4320 X	3674	-0-	-646	-0-	3674	2	N	-0-		-0-
10	4464 X	3721	-0-	-743	-0-	3721	2	N	-0-		-0-
11	4320 X	3578	-0-	-742	-0-	3578	2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2	N	-0-		-0-
01	3937 X	3339	-0-	-598	-0-	3339	2	N	-0-		-0-
02	3538 X	2991	-0-	-547	-0-	2991	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
VINSON FEE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	189715	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6920 - 7213
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1742	-0-	-428	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
01	2077 N	1679	-0-	-398	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
02	1769 N	1574	-0-	-195	-0-	1574	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		L 1T	RRCID ->	189900	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	6765 - 7041
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	190328	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6652 - 6856
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2	N	-0-			50
10	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2	N	-0-			50
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			50
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			50
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

INDIAN CREEK		WELL #:		M 1 T	RRCID ->	190388	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6851 - 7125
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-			-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2	N	-0-			-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		1	RRCID ->	190402	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6749 - 7041
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2214	-0-	-126	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
*02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	191430	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	6972 - 7284
09	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
10	2573 X	2533	-0-	-40	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	1862	-0-	-868	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
12	2821 X	2545	-0-	-276	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
01	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
02	2552 X	2306	-0-	-246	-0-	2306	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	191431	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	6904 - 7202
09	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1395	-0-	-585	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "H"		WELL #: 2		RRCID -> 191439		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2700 X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3	N	-0-	-0-	
10	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2438	3	N	-0-	-0-	
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3	N	-0-	-0-	
12	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	2550	3	N	-0-	-0-	
01	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	
02	2523 X	2470	-0-	-53	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 191440		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189			
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	2630	2	N	-0-	-0-	
10	2914 X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2	N	-0-	-0-	
11	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2	N	-0-	-0-	
12	2728 N	2472	-0-	-256	-0-	2472	2	N	-0-	-0-	
01	2635 N	2414	-0-	-221	-0-	2414	2	N	-0-	-0-	
02	2378 N	2247	-0-	-131	-0-	2247	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191441		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138			
09	9510 X	8575	-0-	-935	-0-	8575	2	N	-0-	-0-	
10	9610 X	8748	-0-	-862	-0-	8748	2	N	-0-	-0-	
11	8970 X	8282	-0-	-688	-0-	8282	2	N	-0-	-0-	
12	9114 X	8396	-0-	-718	-0-	8396	2	N	-0-	-0-	
01	8928 X	8500	-0-	-428	-0-	8500	2	N	-0-	-0-	
02	8294 X	7760	-0-	-534	-0-	7760	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 2		RRCID -> 192021		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145			
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-	-0-	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	
02	667 N	627	-0-	-40	-0-	627	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 2		RRCID -> 192022		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250			
09	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-	-0-	
10	4216 X	3232	-0-	-984	-0-	3232	2	N	-0-	-0-	
11	4080 X	2779	-0-	-1301	-0-	2779	2	N	-0-	-0-	
12	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	2817	2	N	-0-	-0-	
01	3844 X	2778	-0-	-1066	-0-	2778	2	N	-0-	-0-	
02	3596 X	2414	-0-	-1182	-0-	2414	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132			
09	3690 X	3340	-0-	-350	-0-	3340	2	N	-0-	-0-	
10	3813 X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2	N	-0-	-0-	
11	3690 X	3183	-0-	-507	-0-	3183	2	N	-0-	-0-	
12	3689 X	3283	-0-	-406	-0-	3283	2	N	-0-	-0-	
01	3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2	N	-0-	-0-	
02	3219 X	2905	-0-	-314	-0-	2905	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6800 - 7114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5430 X	4722	-0-	-708	-0-	4722	2	N	-0-			-0-
10	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	4799	2	N	-0-			-0-
11	4980 X	4519	-0-	-461	-0-	4519	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	4486	-0-	-629	-0-	4486	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	4395	-0-	-565	-0-	4395	2	N	-0-			-0-
02	4553 X	4042	-0-	-511	-0-	4042	2	N	-0-			-0-

ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6888 - 7182		
09	5070 X	4630	-0-	-440	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
10	5239 X	4719	-0-	-520	-0-	4719	2	N	-0-			-0-
11	5070 X	4548	-0-	-522	-0-	4548	2	N	-0-			-0-
12	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2	N	-0-			-0-
02	4466 X	4234	-0-	-232	-0-	4234	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 192612		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7046 - 7324		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 1		RRCID -> 192613		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7092 - 7380		
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2	N	-0-			-0-
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2	N	-0-			-0-
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2	N	-0-			-0-
12	12431 X	6287	-0-	-6144	-0-	6287	2	N	-0-			-0-
01	10385 X	5627	-0-	-4758	-0-	5627	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	4689	-0-	-2619	-0-	4689	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 193158		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 6974 - 7272		
09	3990 X	3645	-0-	-345	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
10	4092 X	3766	-0-	-326	-0-	3766	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	3592	-0-	-338	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3539	-0-	-491	-0-	3539	2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
02	3538 X	3242	-0-	-296	-0-	3242	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 5		RRCID -> 193194		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 6968 - 7266		
09	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2452	-0-	-493	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2481	-0-	-279	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
02	2407 N	1970	-0-	-437	-0-	1970	2	N	-0-			-0-

E.P.R.I.		WELL #: 1		RRCID -> 193876		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7054 - 7330		
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2	N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HASLET "78" GU		WELL #: 3		RRCID -> 193993		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2	N	-0-	-0-	
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2	N	-0-	-0-	
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-	-0-	
12	7812 X	4325	-0-	-3487	-0-	4325	2	N	-0-	-0-	
01	6510 X	3782	-0-	-2728	-0-	3782	2	N	-0-	-0-	
02	4901 X	3209	-0-	-1692	-0-	3209	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194051		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116			
09	2940 X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2	N	-0-	-0-	
10	2821 X	2575	-0-	-246	-0-	2575	2	N	-0-	-0-	
11	2730 X	2354	-0-	-376	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	
12	2697 N	2459	-0-	-238	-0-	2459	2	N	-0-	-0-	
01	2573 N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2	N	-0-	-0-	
02	2262 N	2131	-0-	-131	-0-	2131	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 6		RRCID -> 194052		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226			
09	3630 X	2795	-0-	-835	-0-	2795	2	N	-0-	-0-	
10	3534 X	2319	-0-	-1215	-0-	2319	2	N	-0-	-0-	
11	3120 X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2	N	-0-	-0-	
12	3038 X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2	N	-0-	-0-	
01	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2	N	-0-	-0-	
02	2697 X	2308	-0-	-389	-0-	2308	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 7		RRCID -> 194053		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196			
09	8400 X	7335	-0-	-1065	-0-	7335	2	N	-0-	-0-	
10	8680 X	7451	-0-	-1229	-0-	7451	2	N	-0-	-0-	
11	8100 X	7042	-0-	-1058	-0-	7042	2	N	-0-	-0-	
12	8122 X	6873	-0-	-1249	-0-	6873	2	N	-0-	-0-	
01	7812 X	6820	-0-	-992	-0-	6820	2	N	-0-	-0-	
02	7105 X	6175	-0-	-930	-0-	6175	2	N	-0-	-0-	

HASLET "78" GU		WELL #: 2		RRCID -> 194290		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360			
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-	-0-	
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	-0-	-0-	
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-	-0-	
12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-	-0-	
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	-0-	
*02	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 194410		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175			
09	3690 X	3213	-0-	-477	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	
10	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2	N	-0-	-0-	
11	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	
12	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2	N	-0-	-0-	
01	3317 X	2988	-0-	-329	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	
02	3103 X	2700	-0-	-403	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 8		RRCID -> 194411		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170			
09	6810 X	5949	-0-	-861	-0-	5949	2	N	-0-	-0-	
10	6231 X	6184	-0-	-47	-0-	6184	2	N	-0-	-0-	
11	6030 X	5159	-0-	-871	-0-	5159	2	N	-0-	-0-	
12	6231 X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2	N	-0-	-0-	
01	6169 X	5475	-0-	-694	-0-	5475	2	N	-0-	-0-	
02	5771 X	4754	-0-	-1017	-0-	4754	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "H"		WELL #: 3		RRCID -> 194412		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1770 N	1219	-0-	-551	-0-	1219	3	N	-0-	-0-	
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3	N	-0-	-0-	
02	1566 N	1545	-0-	-21	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 16		RRCID -> 194413		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038			
09	3300 X	3288	-0-	-12	-0-	3288	2	N	-0-	-0-	
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-	-0-	
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-	-0-	
12	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2	N	-0-	-0-	
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	3402	2	N	-0-	-0-	
02	3190 X	3154	-0-	-36	-0-	3154	2	N	-0-	-0-	

BOLING		WELL #: 1		RRCID -> 195237		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 195240		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350			
09	4050 X	3905	-0-	-145	-0-	3905	2	N	-0-	-0-	
10	4092 X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2	N	-0-	-0-	
11	3960 X	3792	-0-	-168	-0-	3792	2	N	-0-	-0-	
12	4092 X	3754	-0-	-338	-0-	3754	2	N	-0-	-0-	
01	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2	N	-0-	-0-	
02	3770 X	3471	-0-	-299	-0-	3471	2	N	-0-	-0-	

GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 195241		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468			
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	2	N	-0-	-0-	
02	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2	N	-0-	-0-	

GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 195242		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460			
09	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	2412	2	N	-0-	-0-	
10	2542 N	2368	-0-	-174	-0-	2368	2	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2287	-0-	-113	-0-	2287	2	N	-0-	-0-	
12	2480 N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2	N	-0-	-0-	
01	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2	N	-0-	-0-	
02	2204 N	1906	-0-	-298	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	

BRUMBAUGH		WELL #: 5		RRCID -> 195243		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350			
09	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	
12	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 195251		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 195591		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330		
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079 2	N	-0-		-0-
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2	N	-0-		-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE I		WELL #: 9		RRCID -> 196084		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392		
09	2430 N	2176	-0-	-254	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
10	2573 N	2259	-0-	-314	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2158	-0-	-242	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
12	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
02	2088 N	2065	-0-	-23	-0-	2065 2	N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 196206		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451		
09	3450 X	3262	-0-	-188	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
10	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	3239 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3190	-0-	-200	-0-	3190 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	3287	-0-	-216	-0-	3287 2	N	-0-		-0-
01	3503 X	3255	-0-	-248	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
02	3161 X	2979	-0-	-182	-0-	2979 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 2		RRCID -> 196208		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170		
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-		-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-		-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	896 2	N	-0-		-0-

FOLTZ		WELL #: 1		RRCID -> 197073		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300		
09	4740 X	4418	-0-	-322	-0-	4418 2	N	-0-		-0-
10	4836 X	4438	-0-	-398	-0-	4438 2	N	-0-		-0-
11	4680 X	4267	-0-	-413	-0-	4267 2	N	-0-		-0-
12	4774 X	3976	-0-	-798	-0-	3976 2	N	-0-		-0-
01	4774 X	3658	-0-	-1116	-0-	3658 2	N	-0-		-0-
02	4263 X	3873	-0-	-390	-0-	3873 2	N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE D		WELL #: 4		RRCID -> 197130		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070		
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 2	N	-0-		-0-
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2	N	-0-		-0-
11	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-		-0-
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2	N	-0-		-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	-0-		-0-
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TODD-VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 197339		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7008 - 7316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	351 1	4262 2	N	-0-			-0-
10	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	362 1	4475 2	N	-0-			-0-
11	4470 X	4465	-0-	-5	-0-	351 1	4114 2	N	-0-			-0-
12	4774 X	4693	-0-	-81	-0-	362 1	4331 2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4643	-0-	-193	-0-	362 1	4281 2	N	-0-			-0-
02	4524 X	4331	-0-	-193	-0-	339 1	3992 2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 197342		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7400 - 7755		
09	7050 X	6473	-0-	-577	-0-	6473 2		N	-0-			-0-
10	7285 X	6841	-0-	-444	-0-	6841 2		N	-0-			-0-
11	6960 X	6593	-0-	-367	-0-	6593 2		N	-0-			-0-
12	7192 X	6286	-0-	-906	-0-	6286 2		N	-0-			-0-
01	6851 X	6204	-0-	-647	-0-	6204 2		N	-0-			-0-
02	6409 X	6049	-0-	-360	-0-	6049 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 197345		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7144 - 7500		
09	2730 X	2717	-0-	-13	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
10	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
11	2820 X	2402	-0-	-418	-0-	2402 3		N	-0-			-0-
12	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641 3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
02	2668 X	2477	-0-	-191	-0-	2477 3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 197347		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7328 - 7640		
09	3450 X	3288	-0-	-162	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
10	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
11	3360 X	3107	-0-	-253	-0-	3107 3		N	-0-			-0-
12	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
01	3410 X	3236	-0-	-174	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
02	3190 X	3013	-0-	-177	-0-	3013 3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6981 - 7300		
09	2910 X	2856	-0-	-54	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
10	3007 X	2961	-0-	-46	-0-	2961 3		N	-0-			-0-
11	2820 X	2365	-0-	-455	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
12	2945 X	2783	-0-	-162	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2844 3		N	-0-			-0-
02	2784 X	2636	-0-	-148	-0-	2636 3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 197353		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6879 - 7210		
09	6750 X	6028	-0-	-722	-0-	6028 2		N	-0-			-0-
10	6789 X	6266	-0-	-523	-0-	6266 2		N	-0-			-0-
11	6420 X	5963	-0-	-457	-0-	5963 2		N	-0-			-0-
12	6510 X	5901	-0-	-609	-0-	5901 2		N	-0-			-0-
01	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904 2		N	-0-			-0-
*02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197354		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6815 - 7134		
09	10290 X	9258	-0-	-1032	-0-	9258 2		N	-0-			-0-
10	10354 X	9432	-0-	-922	-0-	9432 2		N	-0-			-0-
11	9660 X	8871	-0-	-789	-0-	8871 2		N	-0-			-0-
12	9734 X	8961	-0-	-773	-0-	8961 2		N	-0-			-0-
01	9610 X	8882	-0-	-728	-0-	8882 2		N	-0-			-0-
02	8961 X	8157	-0-	-804	-0-	8157 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "G"		WELL #: 17		RRCID -> 197355		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6060 X	5377	-0-	-683	-0-	5377 2	N	-0-		-0-
10	5952 X	5519	-0-	-433	-0-	5519 2	N	-0-		-0-
11	5760 X	5193	-0-	-567	-0-	5193 2	N	-0-		-0-
12	5952 X	5019	-0-	-933	-0-	5019 2	N	-0-		-0-
01	5673 X	5021	-0-	-652	-0-	5021 2	N	-0-		-0-
02	5191 X	4649	-0-	-542	-0-	4649 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 197751		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296		
09	5430 X	4938	-0-	-492	-0-	4938 2	N	-0-		-0-
10	5518 X	5031	-0-	-487	-0-	5031 2	N	-0-		-0-
11	5280 X	4632	-0-	-648	-0-	4632 2	N	-0-		-0-
12	5332 X	4496	-0-	-836	-0-	4496 2	N	-0-		-0-
01	5115 X	4522	-0-	-593	-0-	4522 2	N	-0-		-0-
02	4785 X	4141	-0-	-644	-0-	4141 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 10		RRCID -> 197752		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220		
09	8010 X	7500	-0-	-510	-0-	7500 2	Y	-0-		-0-
10	8277 X	7643	-0-	-634	-0-	7643 2	Y	-0-		-0-
11	7620 X	7235	-0-	-385	-0-	7235 2	Y	-0-		-0-
12	7812 X	7209	-0-	-603	-0-	7209 2	Y	-0-		-0-
01	7750 X	7246	-0-	-504	-0-	7246 2	Y	-0-		-0-
02	7250 X	6713	-0-	-537	-0-	6713 2	Y	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 11		RRCID -> 197753		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204		
09	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1866	-0-	-144	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
12	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
02	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197754		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130		
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2	N	-0-		-0-
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2	N	-0-		-0-
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
*02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104		
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2	N	-0-		-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2	N	-0-		-0-
11	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	3496 2	N	-0-		-0-
12	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	3582 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3582	-0-	-138	-0-	3582 2	N	-0-		-0-
02	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 15		RRCID -> 197756		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095		
09	3420 X	3372	-0-	-48	-0-	3372 2	N	-0-		-0-
10	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	3709 2	N	-0-		-0-
11	3870 X	3369	-0-	-501	-0-	3369 2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	3563 2	N	-0-		-0-
01	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394 2	N	-0-		-0-
02	3480 X	3445	-0-	-35	-0-	3445 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 197788		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7227 - 7490							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 6H		RRCID -> 198261		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7727 - 9078							
09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
11	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	8996	-0-	-3528	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	7996	-0-	-4280	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	11078	X	7438	-0-	-3640	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #: 8		RRCID -> 198404		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7950 - 10543							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 13		RRCID -> 198665		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7196 - 7544							
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 4		RRCID -> 198769		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6823 - 7156							
09	6180	X	5397	-0-	-783	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5320	-0-	-500	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5330	-0-	-591	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5116	-0-	-104	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 8		RRCID -> 198770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 6812 - 7134							
09	6540	X	5777	-0-	-763	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5896	-0-	-583	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	5616	-0-	-354	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5529	-0-	-516	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	5597	X	5171	-0-	-426	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 8		RRCID -> 198815		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6960 - 7296							
09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	2667	-0-	-349	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "G"		WELL #: 14		RRCID -> 198816		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 6913 - 7252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2155	-0-	-170	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2	N	-0-			-0-
02	2146 N	2041	-0-	-105	-0-	2041 2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 18		RRCID -> 198817		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7073 - 7400	
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-			-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	899	-0-	-631	-0-	899 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-			-0-
01	1829 N	227	-0-	-1602	-0-	227 2	N	-0-			-0-
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 20H		RRCID -> 198818		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7400 - 8605	
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263 2	N	-0-			-0-
10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	N	-0-			-0-
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-			-0-
12	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2	N	-0-			-0-
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2	N	-0-			-0-
*02	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 198837		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7068 - 7410	
09	3330 X	3165	-0-	-165	-0-	3165 3	N	-0-			-0-
10	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	3178 3	N	-0-			-0-
11	3330 X	2141	-0-	-1189	-0-	2141 3	N	-0-			-0-
12	3379 X	2741	-0-	-638	-0-	2741 3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737 3	N	-0-			-0-
02	3074 X	2461	-0-	-613	-0-	2461 3	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 2		RRCID -> 199214		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 6845 - 7164	
09	7080 X	6293	-0-	-787	-0-	6293 2	N	-0-			-0-
10	7223 X	6516	-0-	-707	-0-	6516 2	N	-0-			-0-
11	6600 X	6199	-0-	-401	-0-	6199 2	N	-0-			-0-
12	6820 X	6127	-0-	-693	-0-	6127 2	N	-0-			-0-
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 2	N	-0-			-0-
02	6090 X	5942	-0-	-148	-0-	5942 2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY		WELL #: 3		RRCID -> 199486		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7660 - 9094	
09	6660 X	6380	-0-	-280	-0-	6380 2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6510	-0-	-372	-0-	6510 2	N	-0-			-0-
11	6660 X	6141	-0-	-519	-0-	6141 2	N	-0-			-0-
12	6820 X	6033	-0-	-787	-0-	6033 2	N	-0-			-0-
01	6634 X	5945	-0-	-689	-0-	5945 2	N	-0-			-0-
02	6177 X	5676	-0-	-501	-0-	5676 2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 9		RRCID -> 199489		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7246 - 7488	
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-	586 2	N	-0-			-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	598	-0-	-797	-0-	598 2	N	-0-			-0-
02	1218 N	628	-0-	-590	-0-	628 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LANGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199496		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	6390 X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2	N	-0-			-0-
10	6479 X	6193	-0-	-286	-0-	6193	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	5981	-0-	-259	-0-	5981	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	6003	-0-	-383	-0-	6003	2	N	-0-			-0-
02	5974 X	5598	-0-	-376	-0-	5598	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 7		RRCID -> 199752		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 199753		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102				
09	6120 X	5677	-0-	-443	-0-	5677	2	N	-0-			-0-
10	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5782	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	5503	-0-	-257	-0-	5503	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5578	-0-	-374	-0-	5578	2	N	-0-			-0-
01	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2	N	-0-			-0-
02	5481 X	5110	-0-	-371	-0-	5110	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 199894		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005				
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1T		RRCID -> 199895		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1T		RRCID -> 199896		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: S 1		RRCID -> 199897		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092				
09	2820 X	2698	-0-	-122	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
12	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
01	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
02	2639 N	2525	-0-	-114	-0-	2525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-	-0-
10	2542 X	2270	-0-	-272	-0-	362 1	1908 2	N	-0-	-0-
11	3630 X	351	-0-	-3279	-0-	351 1		N	-0-	-0-
12	3751 X	1714	-0-	-2037	-0-	362 1	1352 2	N	-0-	-0-
01	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	362 1	2945 2	N	-0-	-0-
*02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	339 1	3041 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036		
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358 2		N	-0-	-0-
10	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2		N	-0-	-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-	-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383 2		N	-0-	-0-
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050		
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-
02	754 N	459	-0-	-295	-0-	459 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046		
09	3090 X	2968	-0-	-122	-0-	2968 2		N	-0-	-0-
10	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	2662 2		N	-0-	-0-
11	3090 X	2640	-0-	-450	-0-	2640 2		N	-0-	-0-
12	3069 X	2838	-0-	-231	-0-	2838 2		N	-0-	-0-
01	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	2916 2		N	-0-	-0-
02	2871 X	2830	-0-	-41	-0-	2830 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090		
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		N	-0-	-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-	-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2		N	-0-	-0-
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-	-0-
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-	-0-
*02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188		
09	2580 X	1068	-0-	-1512	-0-	1068 2		N	-0-	-0-
10	2666 X	658	-0-	-2008	-0-	658 2		N	-0-	-0-
11	2760 X	696	-0-	-2064	-0-	696 2		N	-0-	-0-
12	2852 X	705	-0-	-2147	-0-	705 2		N	-0-	-0-
01	2852 X	842	-0-	-2010	-0-	842 2		N	-0-	-0-
02	1044 X	565	-0-	-479	-0-	565 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125		
09	2400 X	2328	-0-	-72	-0-	2328 2		N	-0-	-0-
10	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2310 2		N	-0-	-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-	-0-
12	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398 2		N	-0-	-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-	-0-
02	2494 N	2402	-0-	-92	-0-	2402 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6630 X	6493	-0-	-137	-0-	6493	2	N	-0-		-0-	
10	6851 X	6709	-0-	-142	-0-	6709	2	N	-0-		-0-	
11	6630 X	6423	-0-	-207	-0-	6423	2	N	-0-		-0-	
12	6789 X	6531	-0-	-258	-0-	6531	2	N	-0-		-0-	
01	6727 X	6511	-0-	-216	-0-	6511	2	N	-0-		-0-	
02	6264 X	5970	-0-	-294	-0-	5970	2	N	-0-		-0-	

HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310				
09	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	7990	-0-	-4890	-0-	4890	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	5966	-0-	-2966	-0-	7856	2	N	-0-		-0-	
12	3100 N	5139	-0-	-2039	-0-	9895	2	N	-0-		-0-	
01	14473 X	4578	-0-	-9895	-0-	4578	2	N	-0-		-0-	
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-		-0-	

BRUMBAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 200145		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913				
09	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2	N	-0-		-0-	
10	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2	N	-0-		-0-	
11	18571 X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2	N	-0-		-0-	
12	21731 X	18022	-0-	-3709	-0-	18022	2	N	-0-		-0-	
01	21297 X	17525	-0-	-3772	-0-	17525	2	N	-0-		-0-	
02	19923 X	15855	-0-	-4068	-0-	15855	2	N	-0-		-0-	

HASLET HEIGHTS		WELL #: 1H		RRCID -> 200336		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767				
09	8190 X	7605	-0-	-585	-0-	7605	2	N	-0-		-0-	
10	8401 X	7543	-0-	-858	-0-	7543	2	N	-0-		-0-	
11	7890 X	7280	-0-	-610	-0-	7280	2	N	-0-		-0-	
12	8029 X	7354	-0-	-675	-0-	7354	2	N	-0-		-0-	
01	7967 X	7283	-0-	-684	-0-	7283	2	N	-0-		-0-	
02	7366 X	6849	-0-	-517	-0-	6849	2	N	-0-		-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200337		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275				
09	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2	N	-0-		-0-	
10	13981 X	12754	-0-	-1227	-0-	12754	2	N	-0-		-0-	
11	13530 X	11371	-0-	-2159	-0-	11371	2	N	-0-		-0-	
12	15934 X	9346	-0-	-6588	-0-	9346	2	N	-0-		-0-	
01	15655 X	9393	-0-	-6262	-0-	9393	2	N	-0-		-0-	
02	13717 X	8106	-0-	-5611	-0-	8106	2	N	-0-		-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200338		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624				
09	5880 X	5193	-0-	-687	-0-	5193	2	N	-0-		-0-	
10	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2	N	-0-		-0-	
11	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-		-0-	
12	5363 X	5125	-0-	-238	-0-	5125	2	N	-0-		-0-	
01	5952 X	5087	-0-	-865	-0-	5087	2	N	-0-		-0-	
02	5568 X	4555	-0-	-1013	-0-	4555	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: M 3		RRCID -> 200812		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105				
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1138	-0-	-474	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
11	1590 N	1162	-0-	-428	-0-	1162	2	N	-0-		-0-	
12	1643 N	672	-0-	-971	-0-	672	2	N	-0-		-0-	
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-		-0-	
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: R 4		RRCID -> 200813		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	4051 2		N	-0-	-0-
10	4402 X	4137	-0-	-265	-0-	4137 2		N	-0-	-0-
11	4080 X	4013	-0-	-67	-0-	4013 2		N	-0-	-0-
12	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3970 2		N	-0-	-0-
01	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	3746 2		N	-0-	-0-
02	3915 X	3578	-0-	-337	-0-	3578 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 2		RRCID -> 200814		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050		
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-	-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-	-0-
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 5		RRCID -> 200815		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074		
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	351 1	1517 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1055	-0-	-836	-0-	1055 2		N	-0-	-0-
11	1890 N	145	-0-	-1745	-0-	145 2		N	-0-	-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	-0-
01	1054 N	10	-0-	-1044	-0-	10 2		N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 2		RRCID -> 200816		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067		
09	5100 X	5085	-0-	-15	-0-	5085 2		N	-0-	-0-
10	5270 X	5135	-0-	-135	-0-	5135 2		N	-0-	-0-
11	5100 X	4903	-0-	-197	-0-	4903 2		N	-0-	-0-
12	5270 X	5004	-0-	-266	-0-	5004 2		N	-0-	-0-
01	5270 X	4923	-0-	-347	-0-	4923 2		N	-0-	-0-
02	4930 X	4467	-0-	-463	-0-	4467 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 3		RRCID -> 200817		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167		
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-	-0-
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-	-0-
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 2		N	-0-	-0-
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		N	-0-	-0-
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-	-0-
*02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 3		RRCID -> 200818		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050		
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	676 2		N	-0-	-0-
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-	-0-
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	644 2		N	-0-	-0-
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	652 2		N	-0-	-0-
01	682 N	514	-0-	-168	-0-	514 2		N	-0-	-0-
02	609 N	418	-0-	-191	-0-	418 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 6		RRCID -> 200819		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988		
09	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029 2		N	-0-	-0-
10	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1776	-0-	-294	-0-	1776 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	1858	-0-	-250	-0-	1858 2		N	-0-	-0-
01	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	1887 2		N	-0-	-0-
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: J 3		RRCID -> 201023		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3180 X	2540	-0-	-640	-0-	2540 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2327	-0-	-742	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2151	-0-	-789	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
12	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
01	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
*02	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 2		RRCID -> 201024		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109		
09	6390 X	6054	-0-	-336	-0-	6054 2	N	-0-		-0-
10	6603 X	6312	-0-	-291	-0-	6312 2	N	-0-		-0-
11	6270 X	6010	-0-	-260	-0-	6010 2	N	-0-		-0-
12	6448 X	6130	-0-	-318	-0-	6130 2	N	-0-		-0-
01	6448 X	5972	-0-	-476	-0-	5972 2	N	-0-		-0-
02	5916 X	5486	-0-	-430	-0-	5486 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: Q 1T		RRCID -> 201393		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113		
09	990 N	702	-0-	-288	-0-	702 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	786	-0-	-392	-0-	786 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
02	1015 N	480	-0-	-535	-0-	480 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 3		RRCID -> 201394		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130		
09	3480 X	3310	-0-	-170	-0-	3310 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	3465 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3315	-0-	-75	-0-	3315 2	N	-0-		-0-
12	3503 X	3359	-0-	-144	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
01	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321 2	N	-0-		-0-
02	3248 X	3134	-0-	-114	-0-	3134 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 201482		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540		
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		N	-0-		-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3	N	-0-		-0-
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 2		RRCID -> 201664		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 1 H		RRCID -> 201713		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605		
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
02	667 N	621	-0-	-46	-0-	621 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5250 X	5013	-0-	-237	-0-	5013	2	N	-0-			-0-
10		5425 X	4997	-0-	-428	-0-	4997	2	N	-0-			-0-
11		5250 X	4765	-0-	-485	-0-	4765	2	N	-0-			-0-
12		5332 X	4794	-0-	-538	-0-	4794	2	N	-0-			-0-
01		5270 X	4682	-0-	-588	-0-	4682	2	N	-0-			-0-
02		4843 X	4312	-0-	-531	-0-	4312	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160													
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2	N	-0-			-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
02	2117	N	1468	-0-	-649	-0-	1468	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280													
09	2970	X	1733	-0-	-1237	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	1424	-0-	-1645	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2566	-0-	-404	-0-	2566	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	3006	-0-	-63	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163													
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2	N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2	N	-0-			-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-			-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02	725	N	639	-0-	-86	-0-	639	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039													
09	3720	X	2708	-0-	-1012	-0-	351	1	2357	2	N	-0-	-0-
10	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	362	1	2256	2	N	-0-	-0-
11	3330	X	2312	-0-	-1018	-0-	351	1	1961	2	N	-0-	-0-
12	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	362	1	1982	2	N	-0-	-0-
01	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	362	1	1908	2	N	-0-	-0-
02	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	339	1	1711	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		G 4	RRCID ->	202217	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6786 - 7072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1020 N	777	-0-	-243	-0-	777	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	674	-0-	-442	-0-	674	2	N	-0-		-0-
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
*02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-		-0-

CITY OF NEWARK		WELL #:		1	RRCID ->	202218	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6897 - 7205
09		930 N	888	-0-	-42	-0-	888	2	N	-0-		-0-
10		930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2	N	-0-		-0-
11		900 N	805	-0-	-95	-0-	805	2	N	-0-		-0-
12		930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2	N	-0-		-0-
01		899 N	644	-0-	-255	-0-	644	2	N	-0-		-0-
02		783 N	554	-0-	-229	-0-	554	2	N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #:		3	RRCID ->	202277	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7787 - 9868
09		5850 X	5256	-0-	-594	-0-	5256	2	N	-0-		-0-
10		6014 X	5323	-0-	-691	-0-	5323	2	N	-0-		-0-
11		5820 X	4468	-0-	-1352	-0-	4468	2	N	-0-		-0-
12		5921 X	4842	-0-	-1079	-0-	4842	2	N	-0-		-0-
01		5425 X	4406	-0-	-1019	-0-	4406	2	N	-0-		-0-
02		5075 X	4968	-0-	-107	-0-	4968	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		J 4	RRCID ->	202519	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6834 - 7114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 4	RRCID ->	202520	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6757 - 7053
09		2400 X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2	N	-0-		-0-
10		2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
11		2310 X	2208	-0-	-102	-0-	2208	2	N	-0-		-0-
12		2201 N	2115	-0-	-86	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
01		2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2	N	-0-		-0-
02		2146 N	1884	-0-	-262	-0-	1884	2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		19	RRCID ->	202652	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7427 - 7787
09		3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2973	2	N	-0-		-0-
10		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	3087	2	N	-0-		-0-
11		3150 X	2725	-0-	-425	-0-	2725	2	N	-0-		-0-
12		3255 X	2849	-0-	-406	-0-	2849	2	N	-0-		-0-
01		3131 X	2701	-0-	-430	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2504	-0-	-396	-0-	2504	2	N	-0-		-0-

WHITE, AMY		WELL #:		1	RRCID ->	202673	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6688 - 6995
09		3060 X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2	N	-0-		-0-
10		3131 X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2	N	-0-		-0-
11		2880 X	2376	-0-	-504	-0-	2376	2	N	-0-		-0-
12		2976 X	2744	-0-	-232	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
01		2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2654	2	N	-0-		-0-
02		2755 X	2577	-0-	-178	-0-	2577	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698	2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	
11	1650 N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2	N	-0-	-0-	
12	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-	-0-	
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460			
09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290	2	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2	N	-0-	-0-	
12	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
02	1218 N	1211	-0-	-7	-0-	1211	2	N	-0-	-0-	

VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100			
09	8040 X	7563	-0-	-477	-0-	7563	3	N	-0-	-0-	
10	8618 X	7807	-0-	-811	-0-	7807	3	N	-0-	-0-	
11	8340 X	7510	-0-	-830	-0-	7510	3	N	-0-	-0-	
12	8618 X	7357	-0-	-1261	-0-	7357	3	N	-0-	-0-	
01	8153 X	7417	-0-	-736	-0-	7417	3	N	-0-	-0-	
02	7308 X	7020	-0-	-288	-0-	7020	3	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 202974		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302			
09	4470 X	4312	-0-	-158	-0-	4312	3	N	-0-	-0-	
10	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	4282	3	N	-0-	-0-	
11	4470 X	3230	-0-	-1240	-0-	3230	3	N	-0-	-0-	
12	4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3	N	-0-	-0-	
01	4495 X	4319	-0-	-176	-0-	4319	3	N	-0-	-0-	
02	4176 X	3975	-0-	-201	-0-	3975	3	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203257		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650			
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3	N	-0-	-0-	
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-	-0-	
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	3110	-0-	10	10	3110	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3202	-0-	102	112	3202	3	N	-0-	-0-	
*02	2766 N	2654	-0-	-112	-0-	2654	3	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 3H		RRCID -> 203311		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198			
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	
10	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2	N	-0-	-0-	
11	2250 N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	
12	2263 N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2	N	-0-	-0-	
01	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2	N	-0-	-0-	
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: M 2		RRCID -> 203312		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106			
09	1710 N	1696	-0-	-14	-0-	1696	2	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761	2	N	-0-	-0-	
11	1710 N	1694	-0-	-16	-0-	1694	2	N	-0-	-0-	
12	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	
01	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	1597	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAYCO "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	203346	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6985 -	7305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3270 X	2587	-0-	-683	-0-	2587	2		N	-0-		-0-
10	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2897	2		N	-0-		-0-
11	3270 X	2590	-0-	-680	-0-	2590	2		N	-0-		-0-
12	3224 X	2243	-0-	-981	-0-	2243	2		N	-0-		-0-
01	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	417	1	2003 2	N	-0-		-0-
*02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	458	1	2955 2	N	-0-		-0-

LANGLEY		WELL #:		4	RRCID ->	203441	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7940 -	9153
09	7020 X	6471	-0-	-549	-0-	6471	2		N	-0-		-0-
10	7223 X	6193	-0-	-1030	-0-	6193	2		N	-0-		-0-
11	6990 X	6321	-0-	-669	-0-	6321	2		N	-0-		-0-
12	7068 X	6264	-0-	-804	-0-	6264	2		N	-0-		-0-
01	6696 X	5828	-0-	-868	-0-	5828	2		N	-0-		-0-
02	6264 X	5379	-0-	-885	-0-	5379	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		A 3H	RRCID ->	203601	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7795 -	8915
09	6690 X	6445	-0-	-245	-0-	6445	2		N	-0-		-0-
10	6975 X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2		N	-0-		-0-
11	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2		N	-0-		-0-
12	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2		N	-0-		-0-
01	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-		-0-
*02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-		-0-

LITOGRAFIA		WELL #:		C 1H	RRCID ->	203602	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	7899	PERF. 8150 -	9155
09	7350 X	6551	-0-	-799	-0-	6551	2		N	-0-		-0-
10	7595 X	7109	-0-	-486	-0-	7109	2		N	-0-		-0-
11	6060 X	5955	-0-	-105	-0-	5955	2		N	-0-		-0-
12	6758 X	6247	-0-	-511	-0-	6247	2		N	-0-		-0-
01	7099 X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2		N	-0-		-0-
02	6641 X	5895	-0-	-746	-0-	5895	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-T	RRCID ->	203690	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6866 -	7114
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-		-0-
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-		-0-
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2		N	-0-		-0-
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-		-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2		N	-0-		-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 4-T	RRCID ->	203692	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6902 -	7161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 3T	RRCID ->	203708	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 6717 -	6993
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2		N	-0-		-0-
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		N	-0-		-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-		-0-
02	551 N	543	-0-	-8	-0-	543	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572	2			N	-0-				-0-
10		3813 X	3580	-0-	-233	-0-	3580	2			N	-0-				-0-
11		3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
12		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-				-0-
01		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-				-0-
*02		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-				-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102																
09		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-				-0-
10		620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-				-0-
11		570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-				-0-
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-				-0-
01		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-				-0-
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-				-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400																
09		13620 X	13072	-0-	-548	-0-	13072	2			N	-0-				-0-
10		15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-				-0-
11		14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-				-0-
12		14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-				-0-
01		15283 X	13183	-0-	-2100	-0-	13183	2			N	-0-				-0-
02		14297 X	12473	-0-	-1824	-0-	12473	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019																
09		6120 X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2			N	-0-				-0-
10		5921 X	3950	-0-	-1971	-0-	3950	2			N	-0-				-0-
11		5730 X	4485	-0-	-1245	-0-	4485	2			N	-0-				-0-
12		5921 X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	2			N	-0-				-0-
01		5859 X	1109	-0-	-4750	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
02		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995																
09		1740 X	1375	-0-	-365	-0-	1375	2			N	-0-				-0-
10		1643 X	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-				-0-
11		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
12		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
01		1519 N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-				-0-
02		1334 N	1228	-0-	-106	-0-	1228	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150																
09		1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
10		1550 N	1198	-0-	-352	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
11		1530 N	895	-0-	-635	-0-	895	2			N	-0-				-0-
12		1333 N	752	-0-	-581	-0-	752	2			N	-0-				-0-
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
*02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605			
09	6450 X	6402	-0-	-48	-0-	6402	2	N	-0-	-0-	
10	6727 X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2	N	-0-	-0-	
11	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2	N	-0-	-0-	
12	6727 X	6479	-0-	-248	-0-	6479	2	N	-0-	-0-	
01	6727 X	6393	-0-	-334	-0-	6393	2	N	-0-	-0-	
02	6351 X	5795	-0-	-556	-0-	5795	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045			
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-	-0-	
11	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2	N	-0-	-0-	
12	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
01	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2	N	-0-	-0-	
02	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195			
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	-0-	
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-	-0-	
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-	-0-	
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-	-0-	
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-	-0-	
*02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	

CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672			
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2	N	-0-	-0-	
10	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	4245	2	N	-0-	-0-	
11	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	4126	2	N	-0-	-0-	
12	4278 X	4225	-0-	-53	-0-	4225	2	N	-0-	-0-	
01	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2	N	-0-	-0-	
02	4002 X	3670	-0-	-332	-0-	3670	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 204658		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478			
09	1050 N	774	-0-	-276	-0-	774	2	N	-0-	-0-	
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	65	1	985	2	N	-0-
11	3000 N	3725	-0-	725	725	329	1	3396	2	N	-0-
12	3100 N	3465	-0-	365	1090	325	1	3140	2	N	-0-
01	3100 N	3109	-0-	9	1099	339	1	2770	2	N	-0-
*02	3676 X	2577	-0-	-1099	-0-	313	1	2264	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: E 3		RRCID -> 204671		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104 2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 3		RRCID -> 204878		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180		
09	1230 N	942	-0-	-288	-0-	942 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2	N	-0-		-0-
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 2	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
02	957 N	842	-0-	-115	-0-	842 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 4		RRCID -> 204879		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1178 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 3		RRCID -> 204880		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179		
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	-0-		-0-
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	62 X	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-

SULLIVAN-MUSE		WELL #: 1D		RRCID -> 204921		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368		
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2	N	-0-		-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-		-0-
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2	N	-0-		-0-
01	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
*02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 205246		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181		
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
11	3630 X	3409	-0-	-221	-0-	3409 2	N	-0-		-0-
12	4216 X	3452	-0-	-764	-0-	3452 2	N	-0-		-0-
01	4216 X	3363	-0-	-853	-0-	3363 2	N	-0-		-0-
02	3538 X	3111	-0-	-427	-0-	3111 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: C 3		RRCID -> 205248		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205250		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947				
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #: C 2H		RRCID -> 205252		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500				
09	9270	X	8161	-0-	-1109	-0-	8161 2		N	-0-		-0-
10	8928	X	8125	-0-	-803	-0-	8125 2		N	-0-		-0-
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230 2		N	-0-		-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041 2		N	-0-		-0-
01	8463	X	7532	-0-	-931	-0-	7532 2		N	-0-		-0-
02	8410	X	7240	-0-	-1170	-0-	7240 2		N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: B 1		RRCID -> 205263		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226				
09	4800	X	4313	-0-	-487	-0-	4313 2		N	-0-		-0-
10	4960	X	4565	-0-	-395	-0-	4565 2		N	-0-		-0-
11	4680	X	4390	-0-	-290	-0-	4390 2		N	-0-		-0-
12	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363 2		N	-0-		-0-
01	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510 2		N	-0-		-0-
02	4263	X	4185	-0-	-78	-0-	4185 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 205264		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573				
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
11	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
12	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598 3		N	-0-		-0-
01	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746 3		N	-0-		-0-
02	1827	N	1759	-0-	-68	-0-	1759 3		N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #: A 2H		RRCID -> 205280		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675				
09	5280	X	4198	-0-	-1082	-0-	402 1	3796 2	N	-0-		-0-
10	5456	X	4005	-0-	-1451	-0-	410 1	3595 2	N	-0-		-0-
11	5010	X	3898	-0-	-1112	-0-	426 1	3472 2	N	-0-		-0-
12	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	453 1	3575 2	N	-0-		-0-
01	4557	X	2328	-0-	-2229	-0-	370 1	1958 2	N	-0-		-0-
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	419 1	3438 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 14		RRCID -> 205284		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551				
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981 3		N	-0-		-0-
10	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	2938 3		N	-0-		-0-
11	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2783 3		N	-0-		-0-
12	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	2837 3		N	-0-		-0-
01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
*02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE						
09		7200 X	6978	-0-	-222	-0-	6978	2		N	-0-				
10		7471 X	7334	-0-	-137	-0-	7334	2		N	-0-				
11		7230 X	6753	-0-	-477	-0-	6753	2		N	-0-				
12		7471 X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2		N	-0-				
01		7347 X	6927	-0-	-420	-0-	6927	2		N	-0-				
02		6873 X	6189	-0-	-684	-0-	6189	2		N	-0-				

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567															
09		1980 X	290	-0-	-1690	-0-	157	1	133	2	N	-0-			
10		2046 X	1258	-0-	-788	-0-	378	1	880	2	N	-0-			
11		1980 X	1878	-0-	-102	-0-	316	1	1562	2	N	-0-			
12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	399	1	1428	2	N	-0-			
01		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	356	1	850	2	N	-0-			
02		1363 N	886	-0-	-477	-0-	320	1	566	2	N	-0-			

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286															
09		1560 N	1060	-0-	-500	-0-	1060	2		N	-0-				
10		1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265	2		N	-0-				
11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-				
12		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-				
01		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-				
*02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-				

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700															
09		4590 X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2		N	-0-				
10		4743 X	3522	-0-	-1221	-0-	3522	2		N	-0-				
11		4590 X	2645	-0-	-1945	-0-	2645	2		N	-0-				
12		4650 X	2458	-0-	-2192	-0-	2458	2		N	-0-				
01		4650 X	2552	-0-	-2098	-0-	2552	2		N	-0-				
02		3480 X	2308	-0-	-1172	-0-	2308	2		N	-0-				

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477															
09		930 N	612	-0-	-318	-0-	612	2		N	-0-				
10		2015 N	572	-0-	-1443	-0-	572	2		N	-0-				
11		690 N	567	-0-	-123	-0-	567	2		N	-0-				
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-				
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				
*02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-				

E. P. R. I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512															
09		540 N	398	-0-	-142	-0-	398	2		N	-0-				
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				
01		558 N	417	-0-	-141	-0-	417	2		N	-0-				
02		696 N	384	-0-	-312	-0-	384	2		N	-0-				

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080															
09		5820 X	5425	-0-	-395	-0-	5425	2		Y	-0-	2			
10		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		Y	-0-	2			
11		5730 X	5709	-0-	-21	-0-	5709	2		Y	-0-	2			
12		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5999	2	43	9	Y	39	41		
01		5983 X	5936	-0-	-47	-0-	5936	2		Y	-0-	41			
02		5597 X	5450	-0-	-147	-0-	5387	2	63	9	Y	57	30	1	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3660 X	3235	-0-	-425	-0-	3235	2	N	-0-				-0-
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-				-0-
11		3900 X	3659	-0-	-241	-0-	3659	2	N	-0-				-0-
12		4030 X	3780	-0-	-250	-0-	3780	2	N	-0-				-0-
01		4030 X	3338	-0-	-692	-0-	3338	2	N	-0-				-0-
02		3683 X	2699	-0-	-984	-0-	2699	2	N	-0-				-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310														
09		6900 X	6817	-0-	-83	-0-	6817	2	N	-0-				-0-
10		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2	N	-0-				-0-
11		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2	N	-0-				-0-
12		7068 X	7053	-0-	-15	-0-	7053	2	N	-0-				-0-
01		7130 X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2	N	-0-				-0-
02		6757 X	6290	-0-	-467	-0-	6290	2	N	-0-				-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310														
09		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	349	1	3395	2	N	-0-		-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	380	1	3435	2	N	-0-		-0-
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	358	1	3508	2	N	-0-		-0-
12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	318	1	2990	2	N	-0-		-0-
01		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	309	1	5020	2	N	-0-		-0-
*02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	301	1	4284	2	N	-0-		-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860														
09		5700 X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2	N	-0-				-0-
10		5797 X	5781	-0-	-16	-0-	5781	2	N	-0-				-0-
11		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-				-0-
12		5735 X	5441	-0-	-294	-0-	5441	2	N	-0-				-0-
01		5766 X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2	N	-0-				-0-
02		5394 X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2	N	-0-				-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120														
09		7260 X	7195	-0-	-65	-0-	7195	2	N	-0-				-0-
10		7750 X	7306	-0-	-444	-0-	7306	2	N	-0-				-0-
11		7500 X	7234	-0-	-266	-0-	7234	2	N	-0-				-0-
12		7750 X	7206	-0-	-544	-0-	7206	2	N	-0-				-0-
01		7533 X	7116	-0-	-417	-0-	7116	2	N	-0-				-0-
02		6989 X	6527	-0-	-462	-0-	6527	2	N	-0-				-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384														
09		8100 X	7505	-0-	-595	-0-	7505	2	N	-0-				-0-
10		8370 X	7696	-0-	-674	-0-	7696	2	N	-0-				-0-
11		7800 X	7251	-0-	-549	-0-	7251	2	N	-0-				-0-
12		8060 X	7280	-0-	-780	-0-	7280	2	N	-0-				-0-
01		7843 X	7316	-0-	-527	-0-	7316	2	N	-0-				-0-
02		7250 X	6819	-0-	-431	-0-	6819	2	N	-0-				-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900														
09		19140 X	17496	-0-	-1644	-0-	17496	2	N	-0-				-0-
10		21111 X	20070	-0-	-1041	-0-	20070	2	N	-0-				-0-
11		20430 X	17910	-0-	-2520	-0-	17910	2	N	-0-				-0-
12		21111 X	17126	-0-	-3985	-0-	17126	2	N	-0-				-0-
01		20708 X	17186	-0-	-3522	-0-	17186	2	N	-0-				-0-
02		18763 X	14635	-0-	-4128	-0-	14635	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPELAND		WELL #: L 1H		RRCID -> 206940		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	21720	X	20099	-0-	-1621	-0-	20099 2	N	-0-		-0-
10	21948	X	19813	-0-	-2135	-0-	19813 2	N	-0-		-0-
11	20910	X	19712	-0-	-1198	-0-	19712 2	N	-0-		-0-
12	21142	X	20080	-0-	-1062	-0-	20080 2	N	-0-		-0-
01	20925	X	19972	-0-	-953	-0-	19972 2	N	-0-		-0-
02	19430	X	18281	-0-	-1149	-0-	18281 2	N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 206941		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320			
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-		N	-0-		-0-
10	4836	X	70	-0-	-4766	-0-	70 1	N	-0-		-0-
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	429 1 4503 2	N	-0-		-0-
12	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	418 1 4389 2	N	-0-		-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	436 1 3934 2	N	-0-		-0-
02	4756	X	3735	-0-	-1021	-0-	402 1 3333 2	N	-0-		-0-

LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #: 2H		RRCID -> 207284		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503			
09	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	350 1 3109 2	N	-0-		-0-
10	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	356 1 2555 2	N	-0-		-0-
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	330 1 3383 2	N	-0-		-0-
12	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	308 1 2954 2	N	-0-		-0-
01	3689	X	3113	-0-	-576	-0-	361 1 2752 2	N	-0-		-0-
02	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	248 1 2214 2	N	-0-		-0-

LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID -> 207287		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883			
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328 2	N	-0-		-0-
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315 2	N	-0-		-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292 2	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 207311		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYCO		WELL #: D 3H		RRCID -> 207312		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARDING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207440		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985			
09	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-		-0-
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2	N	-0-		-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-		-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2	N	-0-		-0-
*02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	207512	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7605 - 8930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2	N	-0-			-0-
10	10013 X	9917	-0-	-96	-0-	9917	2	N	-0-			-0-
11	9660 X	9284	-0-	-376	-0-	9284	2	N	-0-			-0-
12	10075 X	9582	-0-	-493	-0-	9582	2	N	-0-			-0-
01	10075 X	9414	-0-	-661	-0-	9414	2	N	-0-			-0-
02	9425 X	8676	-0-	-749	-0-	8676	2	N	-0-			-0-

DIDO		WELL #: B 1H		RRCID ->	207769	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7484 - 8468	
09	6150 X	6029	-0-	-121	-0-	6029	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	6060	-0-	-295	-0-	6060	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	5799	-0-	-351	-0-	5799	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	6058	-0-	-173	-0-	6058	2	N	-0-			-0-
01	6231 X	5473	-0-	-758	-0-	5473	2	N	-0-			-0-
02	5829 X	5293	-0-	-536	-0-	5293	2	N	-0-			-0-

COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID ->	207788	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7487 - 8238	
09	9990 X	9434	-0-	-556	-0-	9434	2	N	-0-			-0-
10	10168 X	9459	-0-	-709	-0-	9459	2	N	-0-			-0-
11	9720 X	8801	-0-	-919	-0-	8801	2	N	-0-			-0-
12	9889 X	9165	-0-	-724	-0-	9165	2	N	-0-			-0-
01	9796 X	9034	-0-	-762	-0-	9034	2	N	-0-			-0-
02	9106 X	8087	-0-	-1019	-0-	8087	2	N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID ->	207837	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7700 - 10353	
09	4410 X	4223	-0-	-187	-0-	4223	2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4356	2	Y	23	23	1	-0-
11	4410 X	3733	-0-	-677	-0-	3733	2	Y	-0-			-0-
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5099	2	Y	90	90	1	-0-
01	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	Y	-0-			-0-
*02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4611	2	Y	27	27	1	-0-

COPELAND		WELL #: A 3		RRCID ->	207996	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7145 - 7398	
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1818	-0-	-135	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2	N	-0-			-0-
*02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-

DIDO		WELL #: B 2H		RRCID ->	208000	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7378 - 8188	
09	7200 X	6457	-0-	-743	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	6891	-0-	-332	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
11	7050 X	6813	-0-	-237	-0-	6813	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	6916	-0-	-369	-0-	6916	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	6848	-0-	-437	-0-	6848	2	N	-0-			-0-
02	6583 X	6252	-0-	-331	-0-	6252	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID ->	208144	COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7015 - 7307	
09	2670 X	2499	-0-	-171	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
10	2759 X	2567	-0-	-192	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2322	-0-	-168	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
01	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-			-0-
*02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 2		N	-0-		-0-
10		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-		-0-
11		450 N	387	-0-	-63	-0-	387 2		N	-0-		-0-
12		465 N	364	-0-	-101	-0-	364 2		N	-0-		-0-
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 2		N	-0-		-0-
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	338 2		N	-0-		-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930												
09		7800 X	1817	-0-	-5983	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
10		8060 X	3453	-0-	-4607	-0-	3453 2		N	-0-		-0-
11		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-		-0-
12		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		N	-0-		-0-
01		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-		-0-
02		4814 X	4750	-0-	-64	-0-	4750 2		N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903												
09		5040 X	4885	-0-	-155	-0-	4885 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	5111	-0-	-35	-0-	5111 2		N	-0-		-0-
11		4980 X	4904	-0-	-76	-0-	4904 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	4152	-0-	-932	-0-	4152 2		N	-0-		-0-
01		5115 X	4342	-0-	-773	-0-	4342 2		N	-0-		-0-
02		4785 X	4507	-0-	-278	-0-	4507 2		N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054												
09		3750 X	1884	-0-	-1866	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
10		3379 X	2318	-0-	-1061	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	1777	-0-	-1493	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
12		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-		-0-
01		2325 X	1639	-0-	-686	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
02		2175 X	1388	-0-	-787	-0-	1388 2		N	-0-		-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330												
09		13380 X	10755	-0-	-2625	-0-	10755 2		N	-0-		-0-
10		12493 X	11092	-0-	-1401	-0-	11092 2		N	-0-		-0-
11		11670 X	10288	-0-	-1382	-0-	10288 2		N	-0-		-0-
12		11780 X	10313	-0-	-1467	-0-	10313 2		N	-0-		-0-
01		11501 X	10082	-0-	-1419	-0-	10082 2		N	-0-		-0-
02		10411 X	9292	-0-	-1119	-0-	9292 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678												
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3157 3	7 9	N	6	3 1	5
10		3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2861 3	3 9	N	3	6 1	2
11		2940 X	2420	-0-	-520	-0-	2416 3	4 9	N	4	5 1	1
12		3255 X	2657	-0-	-598	-0-	2654 3	3 9	N	3	2 1	2
01		3255 X	2821	-0-	-434	-0-	2809 3	12 9	N	11	11 1	2
02		3045 X	2240	-0-	-805	-0-	2229 3	11 9	N	10	10 1	2

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550												
09		4770 X	4185	-0-	-585	-0-	4185 2		N	-0-		-0-
10		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2		N	-0-		-0-
11		4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	3832	-0-	-694	-0-	3832 2		N	-0-		-0-
01		4867 X	3926	-0-	-941	-0-	3926 2		N	-0-		-0-
02		4553 X	3467	-0-	-1086	-0-	3467 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 2 H		RRCID -> 208808		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3313 3	10 9	N	9	5 1	6
10	3503 X	3442	-0-	-61	-0-	3438 3	4 9	N	4	8 1	2
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3643 3	11 9	N	10	9 1	3
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3797 3	8 9	N	7	5 1	5
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3742 3	15 9	N	14	16 1	3
02	3538 X	2997	-0-	-541	-0-	2980 3	17 9	N	15	15 1	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 1		RRCID -> 208809		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360			
09	3000 N	3076	-0-	76	76	3076 2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	3066	-0-	-34	42	3066 2		N	-0-	-0-	
11	2880 N	2831	-0-	-49	-0-	2831 2		N	-0-	-0-	
12	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2922 2		N	-0-	-0-	
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-	-0-	
*02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-	-0-	

MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985			
09	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075 2		N	-0-	-0-	
10	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303 2		N	-0-	-0-	
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-	-0-	
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 2		N	-0-	-0-	
*01	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	425 1	8090 2	N	-0-	-0-	
*02	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	393 1	6581 2	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 208815		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616			
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	309 1	4430 2	N	-0-	-0-	
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	292 1	5831 2	N	-0-	-0-	
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	268 1	4736 2	N	-0-	-0-	
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	264 1	4842 2	N	-0-	-0-	
01	6138 X	3773	-0-	-2365	-0-	270 1	3503 2	N	-0-	-0-	
02	5742 X	3451	-0-	-2291	-0-	266 1	3185 2	N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	4110 X	3653	-0-	-457	-0-	3642 3	11 9	N	10	5 1	7
10	4216 X	4184	-0-	-32	-0-	4178 3	6 9	N	5	9 1	3
11	4080 X	3984	-0-	-96	-0-	3971 3	13 9	N	12	11 1	4
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4077 3	7 9	N	6	5 1	5
01	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	4071 3	17 9	N	15	17 1	3
02	3915 X	3713	-0-	-202	-0-	3695 3	18 9	N	16	16 1	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115			
09	4110 X	3584	-0-	-526	-0-	3575 3	9 9	N	8	5 1	6
10	4340 X	2350	-0-	-1990	-0-	2350 3		N	-0-	5 1	1
11	4200 X	3434	-0-	-766	-0-	3424 3	10 9	N	9	7 1	3
12	4340 X	2802	-0-	-1538	-0-	2798 3	4 9	N	4	4 1	3
01	3689 X	2514	-0-	-1175	-0-	2504 3	10 9	N	9	10 1	2
02	3451 X	3152	-0-	-299	-0-	3138 3	14 9	N	13	13 1	2

T.R.W.D. II		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209438		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639			
09	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363 2		N	-0-		-0-
10	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 2		N	-0-		-0-
11	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959 2		N	-0-		-0-
12	9548 X	8336	-0-	-1212	-0-	8336 2		N	-0-		-0-
01	9486 X	8488	-0-	-998	-0-	8488 2		N	-0-		-0-
02	8671 X	7904	-0-	-767	-0-	7904 2		N	-0-		-0-

COPELAND		WELL #: N 1 H		RRCID -> 209441		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678			
09	11670 X	11106	-0-	-564	-0-	11106 2		N	-0-		-0-
10	11904 X	11233	-0-	-671	-0-	11233 2		N	-0-		-0-
11	11520 X	9976	-0-	-1544	-0-	9976 2		N	-0-		-0-
12	11718 X	11223	-0-	-495	-0-	11223 2		N	-0-		-0-
01	11625 X	11223	-0-	-402	-0-	11223 2		N	-0-		-0-
02	10730 X	10233	-0-	-497	-0-	10233 2		N	-0-		-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 2		RRCID -> 209442		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: G 2 H		RRCID -> 209443		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700			
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567 2		N	-0-		-0-
10	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	-0-		-0-
11	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		N	-0-		-0-
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-		-0-
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-		-0-
*02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-		-0-
10	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4811 2		N	-0-		-0-
11	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-		-0-
12	4805 X	4757	-0-	-48	-0-	-0-	4757 2		N	-0-		-0-
01	4805 X	4580	-0-	-225	-0-	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
02	4669 X	3945	-0-	-724	-0-	-0-	3945 2		N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588				
09	7680 X	6625	-0-	-1055	-0-	-0-	6625 2		N	-0-		-0-
10	7781 X	6786	-0-	-995	-0-	-0-	6786 2		N	-0-		-0-
11	6660 X	6189	-0-	-471	-0-	-0-	6189 2		N	-0-		-0-
12	6851 X	6774	-0-	-77	-0-	-0-	6774 2		N	-0-		-0-
01	6851 X	5885	-0-	-966	-0-	-0-	5885 2		N	-0-		-0-
02	6409 X	6028	-0-	-381	-0-	-0-	6028 2		N	-0-		-0-

HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226				
09	8100 X	7080	-0-	-1020	-0-	-0-	316 1	6764 2	N	-0-		-0-
10	8370 X	7143	-0-	-1227	-0-	-0-	318 1	6825 2	N	-0-		-0-
11	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	5442 2	N	-0-		-0-
12	7316 X	7216	-0-	-100	-0-	-0-	321 1	6895 2	N	-0-		-0-
01	7316 X	6991	-0-	-325	-0-	-0-	327 1	6664 2	N	-0-		-0-
02	6844 X	6362	-0-	-482	-0-	-0-	338 1	6024 2	N	-0-		-0-

QUARRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209861		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476				
09	13440 X	6819	-0-	-6621	-0-	-0-	6819 2		N	-0-		-0-
10	13888 X	3406	-0-	-10482	-0-	-0-	3406 2		N	-0-		-0-
11	13440 X	6342	-0-	-7098	-0-	-0-	6342 2		N	-0-		-0-
12	12989 X	5210	-0-	-7779	-0-	-0-	5210 2		N	-0-		-0-
01	12493 X	8607	-0-	-3886	-0-	-0-	8607 2		N	-0-		-0-
*02	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	-0-	7281 2		N	-0-		-0-

BOLING-HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 210097		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418				
09	2100 X	1546	-0-	-554	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
10	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-		-0-
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
12	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
02	2030 N	1833	-0-	-197	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		-0-

HYLES		WELL #: 1 V		RRCID -> 210259		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT D2		WELL #: D 2		RRCID -> 210452		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276				
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
01	2573 N	2561	-0-	-12	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
02	2407 N	2367	-0-	-40	-0-	-0-	2367 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HASLET HEIGHTS		WELL #: 3H		RRCID -> 210637		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 7726 - 8148	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7140 X	6630	-0-	-510	-0-	6630 2	N	-0-			-0-
10	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2	N	-0-			-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 2	N	-0-			-0-
12	6851 X	6742	-0-	-109	-0-	6742 2	N	-0-			-0-
01	6851 X	6504	-0-	-347	-0-	6504 2	N	-0-			-0-
02	6409 X	5828	-0-	-581	-0-	5828 2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210800		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7925 - 9360	
09	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	13875 2	N	-0-			-0-
10	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	14117 2	N	-0-			-0-
11	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245 2	N	-0-			-0-
12	14353 X	13004	-0-	-1349	-0-	13004 2	N	-0-			-0-
01	14353 X	12953	-0-	-1400	-0-	12953 2	N	-0-			-0-
02	13427 X	11704	-0-	-1723	-0-	11704 2	N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 7 H		RRCID -> 210840		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 7750 - 8123	
09	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974 2	N	-0-			-0-
10	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2	N	-0-			-0-
11	8130 X	8037	-0-	-93	-0-	8037 2	N	-0-			-0-
12	11749 X	7759	-0-	-3990	-0-	7759 2	N	-0-			-0-
01	10354 X	7390	-0-	-2964	-0-	7390 2	N	-0-			-0-
02	8671 X	6754	-0-	-1917	-0-	6754 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: M 1 H		RRCID -> 210986		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6724		PERF. 7550 - 7835	
09	8880 X	8511	-0-	-369	-0-	8511 2	N	-0-			-0-
10	8804 X	8667	-0-	-137	-0-	8667 2	N	-0-			-0-
11	8520 X	8117	-0-	-403	-0-	8117 2	N	-0-			-0-
12	8804 X	7950	-0-	-854	-0-	7950 2	N	-0-			-0-
01	8804 X	7202	-0-	-1602	-0-	7202 2	N	-0-			-0-
02	8236 X	7436	-0-	-800	-0-	7436 2	N	-0-			-0-

COPELAND GG UNIT		WELL #: G 1 H		RRCID -> 211388		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 7446 - 9142	
09	19770 X	18670	-0-	-1100	-0-	18670 2	N	-0-			-0-
10	19902 X	18569	-0-	-1333	-0-	18569 2	N	-0-			-0-
11	19230 X	18510	-0-	-720	-0-	18510 2	N	-0-			-0-
12	19499 X	18302	-0-	-1197	-0-	18302 2	N	-0-			-0-
01	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	19582 2	N	-0-			-0-
02	18038 X	16608	-0-	-1430	-0-	16608 2	N	-0-			-0-

COPELAND J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211708		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7347 - 9471	
09	14100 X	12090	-0-	-2010	-0-	12090 2	N	-0-			-0-
10	15407 X	12402	-0-	-3005	-0-	12402 2	N	-0-			-0-
11	14910 X	12222	-0-	-2688	-0-	12222 2	N	-0-			-0-
12	15376 X	12229	-0-	-3147	-0-	12229 2	N	-0-			-0-
01	13950 X	12154	-0-	-1796	-0-	12154 2	N	-0-			-0-
02	11803 X	11262	-0-	-541	-0-	11262 2	N	-0-			-0-

MARINE CREEK GG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211750		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 7601 - 9815	
09	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 2	N	-0-			-0-
10	6448 X	5240	-0-	-1208	-0-	5240 2	N	-0-			-0-
11	6240 X	4668	-0-	-1572	-0-	4668 2	N	-0-			-0-
12	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	5140 2	N	-0-			-0-
*01	6169 X	5047	-0-	-1122	-0-	362 1	N	4685 2			-0-
*02	5568 X	4039	-0-	-1529	-0-	307 1	N	3732 2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	211752	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7990 -	9095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10470 X	9522	-0-	-948	-0-	9522	2		N	-0-			-0-
10	10819 X	9825	-0-	-994	-0-	9825	2		N	-0-			-0-
11	9840 X	8220	-0-	-1620	-0-	8220	2		N	-0-			-0-
12	9827 X	469	-0-	-9358	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01	9827 X	33	-0-	-9794	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-				N	-0-			-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212198	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF. 7187 -	8792	
09	7260 X	6921	-0-	-339	-0-	6921	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	6646	-0-	-794	-0-	6646	2		N	-0-			-0-
11	7170 X	6711	-0-	-459	-0-	6711	2		N	-0-			-0-
12	7316 X	6709	-0-	-607	-0-	6709	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	6554	-0-	-762	-0-	6554	2		N	-0-			-0-
02	6699 X	6193	-0-	-506	-0-	6193	2		N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	212518	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7913 -	9173	
09	7260 X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2		N	-0-			-0-
10	7440 X	6934	-0-	-506	-0-	6934	2		N	-0-			-0-
11	7200 X	6814	-0-	-386	-0-	6814	2		N	-0-			-0-
12	7378 X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
01	7099 X	6532	-0-	-567	-0-	6532	2		N	-0-			-0-
02	6641 X	6225	-0-	-416	-0-	6225	2		N	-0-			-0-

E.P.R.I.		WELL #:		2 H	RRCID ->	212530	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7887 -	8697	
09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
11	5670 X	5301	-0-	-369	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
12	6231 X	5252	-0-	-979	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
01	6231 X	4948	-0-	-1283	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
02	5829 X	4577	-0-	-1252	-0-	4577	2		N	-0-			-0-

BAGBY HASLET UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212752	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7930 -	9030	
09	5700 X	5401	-0-	-299	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	5536	-0-	-230	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
12	5580 X	5490	-0-	-90	-0-	5490	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	5432	-0-	-148	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
02	5220 X	5000	-0-	-220	-0-	5000	2		N	-0-			-0-

WILDLIFE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	212994	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 7540 -	10250	
09	16560 X	15179	-0-	-1381	-0-	15179	2		N	-0-			-0-
10	16957 X	15496	-0-	-1461	-0-	15496	2		N	-0-			-0-
11	16140 X	13303	-0-	-2837	-0-	13303	2		N	-0-			-0-
12	16523 X	15070	-0-	-1453	-0-	15070	2		N	-0-			-0-
01	16027 X	14580	-0-	-1447	-0-	14580	2		N	-0-			-0-
02	14674 X	12580	-0-	-2094	-0-	12580	2		N	-0-			-0-

TRWD II WEST IC UNIT		WELL #:		I 3 H	RRCID ->	212998	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 7464 -	10174	
09	9000 X	8371	-0-	-629	-0-	8371	2		N	-0-			-0-
10	9300 X	8323	-0-	-977	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
11	8820 X	6608	-0-	-2212	-0-	6608	2		N	-0-			-0-
12	8680 X	8573	-0-	-107	-0-	8573	2		N	-0-			-0-
01	8649 X	8036	-0-	-613	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
02	8091 X	7857	-0-	-234	-0-	7857	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7331 - 9972	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	19650 X	18052	-0-	-1598	-0-	18052 2	N	-0-		-0-	
10	20305 X	19258	-0-	-1047	-0-	19258 2	N	-0-		-0-	
11	19020 X	18584	-0-	-436	-0-	18584 2	N	-0-		-0-	
12	19654 X	18241	-0-	-1413	-0-	18241 2	N	-0-		-0-	
01	19654 X	18397	-0-	-1257	-0-	18397 2	N	-0-		-0-	
02	18009 X	17503	-0-	-506	-0-	17503 2	N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 7153 - 7952	
09	3570 X	2219	-0-	-1351	-0-	2209 3	10 9 N	9	6 1		5
10	3689 X	2757	-0-	-932	-0-	2754 3	3 9 N	3	6 1		2
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	2633 3	7 9 N	6	6 1		2
12	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2805 3	6 9 N	5	4 1		3
01	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	2484 3	9 9 N	8	10 1		1
02	2581 X	2157	-0-	-424	-0-	2145 3	12 9 N	11	10 1		2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT		WELL #: E 1 H		RRCID -> 213291		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7393 - 9233	
09	4860 X	3825	-0-	-1035	-0-	3825 2	N	-0-		-0-	
10	5177 X	3624	-0-	-1553	-0-	3624 2	N	-0-		-0-	
11	5010 X	2649	-0-	-2361	-0-	2649 2	N	-0-		-0-	
12	5177 X	3156	-0-	-2021	-0-	3156 2	N	-0-		-0-	
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2	N	-0-		-0-	
02	3712 X	3546	-0-	-166	-0-	3546 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL		WELL #: A 1 H		RRCID -> 213293		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6912 - 10004	
09	13350 X	13095	-0-	-255	-0-	13095 2	N	-0-		-0-	
10	14322 X	13365	-0-	-957	-0-	13365 2	N	-0-		-0-	
11	13860 X	13063	-0-	-797	-0-	13063 2	N	-0-		-0-	
12	14322 X	13266	-0-	-1056	-0-	13266 2	N	-0-		-0-	
01	13547 X	12520	-0-	-1027	-0-	12520 2	N	-0-		-0-	
02	12673 X	11250	-0-	-1423	-0-	11250 2	N	-0-		-0-	

BEECHWOOD		WELL #: D 1 H		RRCID -> 213300		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 8107 - 9187	
09	3960 X	3882	-0-	-78	-0-	351 1	3531 2 N	-0-		-0-	
10	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	362 1	3495 2 N	-0-		-0-	
11	3690 X	3627	-0-	-63	-0-	351 1	3276 2 N	-0-		-0-	
12	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	362 1	3472 2 N	-0-		-0-	
01	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	362 1	3474 2 N	-0-		-0-	
02	3741 X	3417	-0-	-324	-0-	339 1	3078 2 N	-0-		-0-	

BOSWELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213301		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 7780 - 8700	
09	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	382 1	2459 2 N	-0-		-0-	
10	3100 X	2429	-0-	-671	-0-	434 1	1995 2 N	-0-		-0-	
11	3510 X	1240	-0-	-2270	-0-	351 1	889 2 N	-0-		-0-	
12	3627 X	2210	-0-	-1417	-0-	411 1	1799 2 N	-0-		-0-	
01	3627 X	1679	-0-	-1948	-0-	419 1	1260 2 N	-0-		-0-	
02	2755 X	2074	-0-	-681	-0-	381 1	1693 2 N	-0-		-0-	

WILDLIFE "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 213344		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 7530 - 8460	
09	10200 X	9280	-0-	-920	-0-	9280 2	N	-0-		-0-	
10	10323 X	9078	-0-	-1245	-0-	9078 2	N	-0-		-0-	
11	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202 2	N	-0-		-0-	
12	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391 2	N	-0-		-0-	
01	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126 2	N	-0-		-0-	
02	9860 X	8664	-0-	-1196	-0-	8664 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
QUARRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213354	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 7286 -	9457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	16530 X	14509	-0-	-2021	-0-	14509	2		N	-0-		-0-
10	16275 X	15040	-0-	-1235	-0-	15040	2		N	-0-		-0-
11	15630 X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2		N	-0-		-0-
12	15655 X	14749	-0-	-906	-0-	14749	2		N	-0-		-0-
01	15438 X	14563	-0-	-875	-0-	14563	2		N	-0-		-0-
02	14065 X	13591	-0-	-474	-0-	13591	2		N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		1 H	RRCID ->	213411	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7810 -	9512
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CITCARP UNIT NORTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	213444	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 7340 -	9172
09	3030 X	1878	-0-	-1152	-0-	1878	2		N	-0-		-0-
10	3131 X	2705	-0-	-426	-0-	2705	2		N	-0-		-0-
11	2280 X	1068	-0-	-1212	-0-	1068	2		N	-0-		-0-
12	2356 X	2172	-0-	-184	-0-	2172	2		N	-0-		-0-
01	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	239	1	1880	N	-0-		-0-
02	2523 X	2461	-0-	-62	-0-	246	1	2215	N	-0-		-0-

COPELAND I UNIT		WELL #:		I 1 H	RRCID ->	213524	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	6139	PERF. 8211 -	9185
09	12900 X	12216	-0-	-684	-0-	12216	2		N	-0-		-0-
10	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2		N	-0-		-0-
11	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	16217	2		N	-0-		-0-
12	12617 X	11712	-0-	-905	-0-	11712	2		N	-0-		-0-
01	14260 X	11628	-0-	-2632	-0-	11628	2		N	-0-		-0-
02	13340 X	10218	-0-	-3122	-0-	10218	2		N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	213531	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 7644 -	8484
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #:		2 H	RRCID ->	213532	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7545 -	8484
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	346	1	3347	N	-0-		-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	344	1	3030	N	-0-		-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	341	1	2844	N	-0-		-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	337	1	2919	N	-0-		-0-
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	315	1	3301	N	-0-		-0-
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	331	1	3329	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROE, MAUDIE WALSH		WELL #: A 1		RRCID -> 213769		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34

TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541	
09	17010 X	16335	-0-	-675	-0-	16335 2	N	-0-	-0-
10	17577 X	16782	-0-	-795	-0-	16782 2	N	-0-	-0-
11	17010 X	16116	-0-	-894	-0-	16116 2	N	-0-	-0-
12	17050 X	16556	-0-	-494	-0-	16556 2	N	-0-	-0-
01	16957 X	16296	-0-	-661	-0-	16296 2	N	-0-	-0-
02	15805 X	14813	-0-	-992	-0-	14813 2	N	-0-	-0-

BULLARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 213906		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852	
09	6150 X	3190	-0-	-2960	-0-	3190 2	N	-0-	-0-
10	6355 X	4754	-0-	-1601	-0-	4754 2	N	-0-	-0-
11	4260 X	3495	-0-	-765	-0-	3495 2	N	-0-	-0-
12	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2	N	-0-	-0-
01	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2	N	-0-	-0-
*02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2	N	-0-	-0-

TRWD UNIT		WELL #: H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652	
09	15870 X	14899	-0-	-971	-0-	14899 2	N	-0-	-0-
10	16399 X	15110	-0-	-1289	-0-	15110 2	N	-0-	-0-
11	15870 X	14397	-0-	-1473	-0-	14397 2	N	-0-	-0-
12	15717 X	14609	-0-	-1108	-0-	14609 2	N	-0-	-0-
01	15531 X	14446	-0-	-1085	-0-	14446 2	N	-0-	-0-
02	14413 X	13354	-0-	-1059	-0-	13354 2	N	-0-	-0-

DAUGHERTY		WELL #: 2 H		RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCDONALD HASLET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088	
09	5850 X	4768	-0-	-1082	-0-	4768 2	N	-0-	-0-
10	6045 X	4958	-0-	-1087	-0-	4958 2	N	-0-	-0-
11	5400 X	3826	-0-	-1574	-0-	3826 2	N	-0-	-0-
12	5580 X	2386	-0-	-3194	-0-	2386 2	N	-0-	-0-
01	5580 X	5377	-0-	-203	-0-	5377 2	N	-0-	-0-
02	4640 X	4588	-0-	-52	-0-	4588 2	N	-0-	-0-

WELLS "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077	
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-	-0-
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2	N	-0-	-0-
11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2	N	-0-	-0-
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2	N	-0-	-0-
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-	-0-
*02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	214331	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7186 -	9335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10980 X	9094	-0-	-1886	-0-	9072 3	22 9	N	20	13 1		15
10		10571 X	8309	-0-	-2262	-0-	8297 3	12 9	N	11	20 1		6
11		10230 X	8340	-0-	-1890	-0-	8312 3	28 9	N	25	23 1		8
12		10044 X	7652	-0-	-2392	-0-	7641 3	11 9	N	10	10 1		8
01		10044 X	7406	-0-	-2638	-0-	7378 3	28 9	N	25	29 1		4
02		8787 X	7612	-0-	-1175	-0-	7571 3	41 9	N	37	34 1		7
FORRESTER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214408	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7907 -	9422
09		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-			-0-
10		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			-0-
11		5430 X	1741	-0-	-3689	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
12		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 2		N	-0-			-0-
01		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2		N	-0-			-0-
*02		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
EAGLECREST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214558	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7420 -	8965
09		7890 X	6773	-0-	-1117	-0-	6773 2		N	-0-			-0-
10		8153 X	7271	-0-	-882	-0-	7271 2		N	-0-			-0-
11		7890 X	6919	-0-	-971	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
12		7812 X	7037	-0-	-775	-0-	7037 2		N	-0-			-0-
01		7347 X	7057	-0-	-290	-0-	7057 2		N	-0-			-0-
02		6815 X	6431	-0-	-384	-0-	6431 2		N	-0-			-0-
CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	214564	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7275 -	9347
09		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		N	-0-			-0-
10		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 2		N	-0-			-0-
11		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-			-0-
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		N	-0-			-0-
01		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	124 1	5254 2	N	-0-			-0-
02		5017 X	3513	-0-	-1504	-0-	116 1	3397 2	N	-0-			-0-
EAGLECREST		WELL #:		1H	RRCID ->	214570	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7173 -	8537
09		5340 X	4341	-0-	-999	-0-	4341 2		N	-0-			-0-
10		5518 X	4772	-0-	-746	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
11		5340 X	3635	-0-	-1705	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
12		5425 X	4045	-0-	-1380	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
01		4991 X	4309	-0-	-682	-0-	4309 2		N	-0-			-0-
02		4466 X	3634	-0-	-832	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	214581	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7657 -	8991
09		7830 X	7521	-0-	-309	-0-	7521 2		N	-0-			-0-
10		7874 X	7762	-0-	-112	-0-	7762 2		N	-0-			-0-
11		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536 2		N	-0-			-0-
12		7781 X	7369	-0-	-412	-0-	7369 2		N	-0-			-0-
01		7781 X	7564	-0-	-217	-0-	7564 2		N	-0-			-0-
02		7279 X	6859	-0-	-420	-0-	6859 2		N	-0-			-0-
TRWD III		WELL #:		J 1H	RRCID ->	214582	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	7386 -	8526
09		3330 X	1722	-0-	-1608	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2022	-0-	-1140	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	1857	-0-	-1203	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	1890	-0-	-1272	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
01		2914 X	1842	-0-	-1072	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
02		1885 X	1649	-0-	-236	-0-	1649 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
10		3782 X	2365	-0-	-1417	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
11		3660 X	2109	-0-	-1551	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
12		3782 X	1920	-0-	-1862	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
01		3596 X	2051	-0-	-1545	-0-	2051	2			N	-0-			-0-
02		3045 X	1905	-0-	-1140	-0-	1905	2			N	-0-			-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187															
09		6180 X	5859	-0-	-321	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
10		6107 X	5559	-0-	-548	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
11		5730 X	4711	-0-	-1019	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
12		6045 X	4989	-0-	-1056	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
01		6045 X	5343	-0-	-702	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
02		5655 X	4442	-0-	-1213	-0-	4442	2			N	-0-			-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570															
09		6000 X	3634	-0-	-2366	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
10		2387 X	1829	-0-	-558	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
11		7440 X	7271	-0-	-169	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
12		7688 X	3590	-0-	-4098	-0-	3590	2			N	-0-			-0-
01		7688 X	4970	-0-	-2718	-0-	4970	2			N	-0-			-0-
02		7018 X	5619	-0-	-1399	-0-	5619	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568															
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-			-0-
10		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2			N	-0-			-0-
11		5700 X	5424	-0-	-276	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
12		8835 X	6136	-0-	-2699	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
01		7533 X	5981	-0-	-1552	-0-	5981	2			N	-0-			-0-
02		6351 X	5368	-0-	-983	-0-	5368	2			N	-0-			-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265															
09		19080 X	18224	-0-	-856	-0-	18224	2			N	-0-			-0-
10		19592 X	18605	-0-	-987	-0-	18605	2			N	-0-			-0-
11		18690 X	17798	-0-	-892	-0-	17798	2			N	-0-			-0-
12		19065 X	18318	-0-	-747	-0-	18318	2			N	-0-			-0-
01		18972 X	18110	-0-	-862	-0-	18110	2			N	-0-			-0-
02		17603 X	16804	-0-	-799	-0-	16804	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785															
09		10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-			-0-
10		10416 X	354	-0-	-10062	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
12		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
01		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
*02		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215358		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8182 - 10492	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7050	X	2467	-0-	-4583	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
10	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	496 2	N	-0-		-0-
11	3900	X	1616	-0-	-2284	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
12	3999	X	1000	-0-	-2999	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
01	2542	X	696	-0-	-1846	-0-	696 2	N	-0-		-0-
02	2378	X	638	-0-	-1740	-0-	638 2	N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 2 H		RRCID -> 215364		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 7395 - 9485	
09	3270	X	1990	-0-	-1280	-0-	1984 2	6 9 Y	5		6
10	4061	X	2551	-0-	-1510	-0-	2526 2	25 9 Y	23	14 1	15
11	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	2094 2	12 9 Y	11	17 1	9
12	4061	X	1000	-0-	-3061	-0-	986 2	14 9 Y	13	7 1	15
01	2542	X	663	-0-	-1879	-0-	660 2	3 9 Y	3	17 1	1
02	2378	X	1319	-0-	-1059	-0-	1311 2	8 9 Y	7	3 1	5

GEORGIA PACIFIC		WELL #: 4 H		RRCID -> 215365		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7679 - 8994	
09	2820	X	1732	-0-	-1088	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
10	2821	X	1105	-0-	-1716	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
*02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 215366		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6936 - 8585	
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215367		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6839 - 8488	
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2746 3	7 9 N	6	4 1	5
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2853 3	3 9 N	3	6 1	2
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3225 3	24 9 N	22	19 1	5
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3029 3	14 9 N	13	9 1	9
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3619 3	13 9 N	12	19 1	2
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3540 3	18 9 N	16	15 1	3

SANSOM WEST UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 215437		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7705 - 9551	
09	13080	X	11873	-0-	-1207	-0-	11873 2	N	-0-		-0-
10	13392	X	12184	-0-	-1208	-0-	12184 2	N	-0-		-0-
11	12720	X	11642	-0-	-1078	-0-	11642 2	N	-0-		-0-
12	12927	X	11543	-0-	-1384	-0-	11543 2	N	-0-		-0-
01	12710	X	11817	-0-	-893	-0-	11817 2	N	-0-		-0-
*02	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719 2	N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 215713		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7952 - 10808	
09	7380	X	6715	-0-	-665	-0-	6715 2	N	-0-		-0-
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2	N	-0-		-0-
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494 2	N	-0-		-0-
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2	N	-0-		-0-
01	7936	X	7127	-0-	-809	-0-	7127 2	N	-0-		-0-
02	7424	X	6420	-0-	-1004	-0-	6420 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MAUDI WALSH ROE		WELL #:		A 4H	RRCID ->	215716	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6785 - 8262
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2	N	-0-			107
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2	N	-0-			107
11	1590 N	1256	-0-	-334	-0-		1256 2	N	-0-			107
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278 2	N	-0-			107
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-		1259 2	N	-0-			107
02	1218 N	1168	-0-	-50	-0-		1168 2	N	-0-			107

PEARCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215726	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7785 - 9092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORITZ "A" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	215811	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7595 - 9510
09	5700 X	5208	-0-	-492	-0-	347 1	4861 2	N	-0-			-0-
10	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	318 1	9289 2	N	-0-			-0-
11	5700 X	5076	-0-	-624	-0-	256 1	4820 2	N	-0-			-0-
12	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	357 1	5519 2	N	-0-			-0-
01	9610 X	5088	-0-	-4522	-0-	370 1	4718 2	N	-0-			-0-
02	8990 X	5974	-0-	-3016	-0-	259 1	5715 2	N	-0-			-0-

WELLS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215824	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7653 - 10303
09	3600 X	2632	-0-	-968	-0-	2632 2		N	-0-			-0-
10	3720 X	891	-0-	-2829	-0-	891 2		N	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-			-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-			N	-0-			-0-

DAUGHERTY		WELL #:		4H	RRCID ->	215957	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7828 - 8483
09	2400 X	757	-0-	-1643	-0-	757 2		N	-0-			-0-
10	2480 X	1327	-0-	-1153	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	699	-0-	-1701	-0-	699 2		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
*01	1333 N	418	-0-	-915	-0-	418 1		N	-0-			-0-
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	383 1	610 2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		D 4H	RRCID ->	216002	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	7337 - 8085
09	2070 X	1583	-0-	-487	-0-	1579 3	4 9	Y	4			8
10	2139 X	1773	-0-	-366	-0-	1762 3	11 9	Y	10	9 1		9
11	1740 X	1687	-0-	-53	-0-	1678 3	9 9	Y	8	11 1		6
12	1798 X	1630	-0-	-168	-0-	1612 3	18 9	Y	16	5 1		17
01	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	1587 3	18 9	Y	16	26 1		7
02	1653 X	1578	-0-	-75	-0-	1565 3	13 9	Y	12	11 1		8

FERGASON		WELL #:		1	RRCID ->	216132	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8020 - 8924
09	3090 X	2680	-0-	-410	-0-	2680 2		N	-0-			83
10	3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586 2		N	-0-			83
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	2869 2		N	-0-			83
12	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	2813 2		N	-0-			83
01	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2856 2	17 9	N	15			98
02	2784 X	2537	-0-	-247	-0-	2537 2		N	-0-			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6960 X	6629	-0-	-331	-0-	6629 2		N	-0-		-0-
10		6975 X	6796	-0-	-179	-0-	6796 2		N	-0-		-0-
11		6750 X	6473	-0-	-277	-0-	6473 2		N	-0-		-0-
12		6975 X	6542	-0-	-433	-0-	6542 2		N	-0-		-0-
01		6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511 2		N	-0-		-0-
02		6409 X	6039	-0-	-370	-0-	6039 2		N	-0-		-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0												
09		8130 X	7656	-0-	-474	-0-	7656 2		N	-0-		-0-
10		8401 X	7407	-0-	-994	-0-	7407 2		N	-0-		-0-
11		8130 X	6134	-0-	-1996	-0-	6134 2		N	-0-		-0-
12		8215 X	6475	-0-	-1740	-0-	6475 2		N	-0-		-0-
01		8184 X	5936	-0-	-2248	-0-	5936 2		N	-0-		-0-
02		7395 X	4051	-0-	-3344	-0-	4051 2		N	-0-		-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642												
09		4620 X	262	-0-	-4358	-0-	262 1		N	-0-		-0-
10		4278 X	1543	-0-	-2735	-0-	262 1	1281 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	2308	-0-	-1802	-0-	227 1	2081 2	N	-0-		-0-
12		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	315 1	5588 2	N	-0-		-0-
01		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	325 1	4566 2	N	-0-		-0-
*02		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	297 1	4792 2	N	-0-		-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450												
09		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	405 1	2125 3	N	1	1 8	55
							1 9					
10		2573 X	2533	-0-	-40	-0-	432 1	2101 3	N	-0-		55
11		2490 X	2305	-0-	-185	-0-	394 1	1911 3	N	-0-		55
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	433 1	2182 3	N	28	1 8	82
							31 9					
01		2604 X	2311	-0-	-293	-0-	427 1	1884 3	N	-0-		82
02		2436 X	2241	-0-	-195	-0-	419 1	1822 3	N	-0-		82

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643												
09		13710 X	12555	-0-	-1155	-0-	12555 2		N	-0-		-0-
10		13671 X	12249	-0-	-1422	-0-	12249 2		N	-0-		-0-
11		13230 X	12503	-0-	-727	-0-	12503 2		N	-0-		-0-
12		13299 X	12252	-0-	-1047	-0-	12252 2		N	-0-		-0-
01		13175 X	12264	-0-	-911	-0-	12264 2		N	-0-		-0-
02		12151 X	11485	-0-	-666	-0-	11485 2		N	-0-		-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SANSOM, MARION UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217179	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7341 - 8314	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12120 X	10941	-0-	-1179	-0-	10941	2		N	-0-			-0-
10	12524 X	11257	-0-	-1267	-0-	11257	2		N	-0-			-0-
11	11910 X	10761	-0-	-1149	-0-	10761	2		N	-0-			-0-
12	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2		N	-0-			-0-
01	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2		N	-0-			-0-
*02	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	217182	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7260 - 8396	
09	2820 X	2235	-0-	-585	-0-	2228	3	7 9	N	6	4 1	4	
10	2914 X	2299	-0-	-615	-0-	2297	3	2 9	N	2	5 1	1	
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10 9	N	9	7 1	3	
12	3100 N	3948	-0-	848	848	3941	3	7 9	N	6	5 1	4	
01	3100 N	3400	-0-	300	1148	3387	3	13 9	N	12	14 1	2	
*02	4493 X	3345	-0-	-1148	-0-	3328	3	17 9	N	15	14 1	3	

COLD STORAGE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	217230	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7843 - 9569	
09	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2		N	-0-		-0-	
10	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2		N	-0-		-0-	
11	11520 X	4461	-0-	-7059	-0-	4461	2		N	-0-		-0-	
12	11904 X	1669	-0-	-10235	-0-	1669	2		N	-0-		-0-	
01	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	10556 X	2012	-0-	-8544	-0-	2012	2		N	-0-		-0-	

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217253	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7932 - 10082	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRANTS		WELL #:		3H	RRCID ->	217257	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7240 - 8546	
09	6570 X	5889	-0-	-681	-0-	5889	2		N	-0-		-0-	
10	6789 X	5012	-0-	-1777	-0-	5012	2		N	-0-		-0-	
11	6570 X	4355	-0-	-2215	-0-	4355	2		N	-0-		-0-	
12	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2		N	-0-		-0-	
01	6076 X	5489	-0-	-587	-0-	5489	2		N	-0-		-0-	
02	5684 X	4644	-0-	-1040	-0-	4644	2		N	-0-		-0-	

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217258	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7880 - 9083	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		I 1H	RRCID ->	217285	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	6890 - 8962	
09	4860 X	4060	-0-	-800	-0-	4046	2	14 9	Y	13		23	
10	4960 X	4139	-0-	-821	-0-	4110	2	29 9	Y	26	27 1	22	
11	4440 X	3961	-0-	-479	-0-	3939	2	22 9	Y	20	26 1	16	
12	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	3999	2	43 9	Y	39	13 1	42	
01	4340 X	3203	-0-	-1137	-0-	3168	2	35 9	Y	32	62 1	12	
02	3915 X	3181	-0-	-734	-0-	3152	2	29 9	Y	26	22 1	16	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID -> 217289		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3330 X	1497	-0-	-1833	-0-	1491 3	6 9	Y	5	14
10	3441 X	1328	-0-	-2113	-0-	1318 3	10 9	Y	9	8
11	3330 X	1655	-0-	-1675	-0-	1646 3	9 9	Y	8	6
12	3224 X	2426	-0-	-798	-0-	2400 3	26 9	Y	24	24
01	3224 X	2419	-0-	-805	-0-	2394 3	25 9	Y	23	9
*02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2303 3	20 9	Y	18	11

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 217290		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927		
09	4470 X	3558	-0-	-912	-0-	3546 3	12 9	Y	11	20
10	4619 X	3833	-0-	-786	-0-	3807 3	26 9	Y	24	20
11	3990 X	3748	-0-	-242	-0-	3728 3	20 9	Y	18	14
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4234 3	45 9	Y	41	43
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	3979 3	40 9	Y	36	14
*02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3858 3	34 9	Y	31	19

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 217293		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828		
09	3570 X	3187	-0-	-383	-0-	3175 3	12 9	Y	11	19
10	3689 X	3422	-0-	-267	-0-	3401 3	21 9	Y	19	18
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3383 3	19 9	Y	17	13
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3402 3	37 9	Y	34	36
01	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	3264 3	33 9	Y	30	12
02	3277 X	3193	-0-	-84	-0-	3165 3	28 9	Y	25	16

TRWD		WELL #: E 21H		RRCID -> 217296		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079		
09	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694 2		N	-0-	-0-
10	11563 X	9096	-0-	-2467	-0-	9096 2		N	-0-	-0-
11	11550 X	8800	-0-	-2750	-0-	8800 2		N	-0-	-0-
12	11935 X	9109	-0-	-2826	-0-	9109 2		N	-0-	-0-
01	11935 X	9188	-0-	-2747	-0-	9188 2		N	-0-	-0-
*02	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377 2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: B 4 H		RRCID -> 217323		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MISSION UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 217498		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993		
09	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	239 1	6492 2	N	-0-	-0-
10	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	271 1	7226 2	N	-0-	-0-
11	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	250 1	7345 2	N	-0-	-0-
12	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	301 1	7821 2	N	-0-	-0-
01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	273 1	8234 2	N	-0-	-0-
*02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	256 1	7104 2	N	-0-	-0-

HAYCO "F"		WELL #: F 3 H		RRCID -> 217520		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225		
09	13530 X	12747	-0-	-783	-0-	12747 2		N	-0-	-0-
10	13919 X	13069	-0-	-850	-0-	13069 2		N	-0-	-0-
11	13890 X	12272	-0-	-1618	-0-	12272 2		N	-0-	-0-
12	14353 X	12839	-0-	-1514	-0-	12839 2		N	-0-	-0-
01	14353 X	13119	-0-	-1234	-0-	13119 2		N	-0-	-0-
02	12325 X	11824	-0-	-501	-0-	11824 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		8520 X	6363	-0-	-2157	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
10		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2		N	-0-			-0-
11		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2		N	-0-			-0-
12		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2		N	-0-			-0-
01		8308 X	8236	-0-	-72	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
02		7830 X	7120	-0-	-710	-0-	7120	2		N	-0-			-0-
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170														
09		12630 X	10705	-0-	-1925	-0-	10705	2		N	-0-			-0-
10		12586 X	11388	-0-	-1198	-0-	11388	2		N	-0-			-0-
11		12180 X	11509	-0-	-671	-0-	11509	2		N	-0-			-0-
12		12586 X	11352	-0-	-1234	-0-	11352	2		N	-0-			-0-
01		11656 X	10895	-0-	-761	-0-	10895	2		N	-0-			-0-
02		11136 X	10136	-0-	-1000	-0-	10136	2		N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543														
09		5040 X	3508	-0-	-1532	-0-	3502	3	6 9	N	5	5 1		3
10		4960 X	4277	-0-	-683	-0-	4273	3	4 9	N	4	5 1		2
11		4770 X	4066	-0-	-704	-0-	4053	3	13 9	N	12	10 1		4
12		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4204	3	7 9	N	6	5 1		5
01		4278 X	3634	-0-	-644	-0-	3616	3	18 9	N	16	18 1		3
02		4002 X	3591	-0-	-411	-0-	3577	3	14 9	N	13	13 1		3
LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764														
09		6390 X	4855	-0-	-1535	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
10		6293 X	5046	-0-	-1247	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	4941	-0-	-639	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
12		5022 X	4388	-0-	-634	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
01		5053 X	4193	-0-	-860	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
02		4785 X	3712	-0-	-1073	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328														
09		570 X	239	-0-	-331	-0-	237	3	2 9	Y	2			4
10		599 X	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8 9	Y	7	4 1		7
11		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1636	3	9 9	Y	8	8 1		7
12		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2056	3	23 9	Y	21	6 1		22
01		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2504	3	23 9	Y	21	35 1		8
*02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	3	18 9	Y	16	14 1		10
HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116														
09		15450 X	10363	-0-	-5087	-0-	10363	2		N	-0-			-0-
10		15965 X	14154	-0-	-1811	-0-	14154	2		N	-0-			-0-
11		15450 X	13120	-0-	-2330	-0-	13120	2		N	-0-			-0-
12		14787 X	11724	-0-	-3063	-0-	11724	2		N	-0-			-0-
01		14167 X	12434	-0-	-1733	-0-	12434	2		N	-0-			-0-
02		13253 X	13159	-0-	-94	-0-	13159	2		N	-0-			-0-
DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964														
09		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2		N	-0-			-0-
10		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2		N	-0-			-0-
11		9870 X	7284	-0-	-2586	-0-	7284	2		N	-0-			-0-
12		11687 X	7470	-0-	-4217	-0-	7470	2		N	-0-			-0-
01		11284 X	8466	-0-	-2818	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
02		10556 X	8669	-0-	-1887	-0-	8669	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	218146	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	7340 -	8016
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-		-0-	
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-		-0-	
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-		-0-	
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-		-0-	
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-		-0-	
*02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 4 H	RRCID ->	218357	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7076 -	8372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #:		S 2H	RRCID ->	218359	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7160 -	10239
09	5640 X	4888	-0-	-752	-0-	4877	3	11 9	N	10	7 1		7
10	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5636	3	8 9	N	7	10 1		4
11	5520 X	5410	-0-	-110	-0-	5395	3	15 9	N	14	13 1		5
12	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5242	3	9 9	N	8	7 1		6
01	5704 X	5125	-0-	-579	-0-	5105	3	20 9	N	18	21 1		3
02	5278 X	4815	-0-	-463	-0-	4791	3	24 9	N	22	21 1		4

ICI-LEJ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7933 -	9445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	218599	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	6890 -	9233
09	8190 X	7931	-0-	-259	-0-	7931	2		N	-0-		-0-	
10	8370 X	8178	-0-	-192	-0-	8178	2		N	-0-		-0-	
11	8130 X	6961	-0-	-1169	-0-	6961	2		N	-0-		-0-	
12	8401 X	6930	-0-	-1471	-0-	6930	2		N	-0-		-0-	
01	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8396	2	218 9	N	198	198 1		-0-
*02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2		N	-0-		-0-	

TRWD EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	219223	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7368 -	9376
09	9840 X	7884	-0-	-1956	-0-	7884	2		N	-0-		-0-	
10	10075 X	9337	-0-	-738	-0-	9337	2		N	-0-		-0-	
11	8460 X	8038	-0-	-422	-0-	8038	2		N	-0-		-0-	
12	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		N	-0-		-0-	
01	9331 X	8513	-0-	-818	-0-	8513	2		N	-0-		-0-	
02	8729 X	8379	-0-	-350	-0-	8379	2		N	-0-		-0-	

HBB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	219226	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7960 -	8272
09	7740 X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2		N	-0-		-0-	
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2		N	-0-		-0-	
11	7740 X	7034	-0-	-706	-0-	7034	2		N	-0-		-0-	
12	7936 X	7502	-0-	-434	-0-	7502	2		N	-0-		-0-	
01	8091 X	7333	-0-	-758	-0-	7333	2		N	-0-		-0-	
02	7569 X	6709	-0-	-860	-0-	6709	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TCU B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	8179 - 11504
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12360 X	1855	-0-	-10505	-0-	1855	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	1193	-0-	-5224	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	4030	-0-	-980	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
12	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2	N	-0-			-0-
01	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2	N	-0-			-0-
*02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL		WELL #:		1 H	RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8189 - 9444
09	11490 X	8591	-0-	-2899	-0-	8591	2	N	-0-			-0-
10	11873 X	8553	-0-	-3320	-0-	8553	2	N	-0-			-0-
11	11490 X	5397	-0-	-6093	-0-	5397	2	N	-0-			-0-
12	10478 X	7416	-0-	-3062	-0-	7416	2	N	-0-			-0-
01	9486 X	7775	-0-	-1711	-0-	7775	2	N	-0-			-0-
02	8294 X	7091	-0-	-1203	-0-	7091	2	N	-0-			-0-

MISSION "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	219234	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7848 - 9432
09	2340 X	1229	-0-	-1111	-0-	345	1	884	2	N	-0-	-0-
10	2759 X	1559	-0-	-1200	-0-	358	1	1201	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	2473	-0-	-587	-0-	364	1	2109	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	1953	-0-	-1209	-0-	366	1	1587	2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	401	1	2189	2	N	-0-	-0-
02	2378 X	2265	-0-	-113	-0-	357	1	1908	2	N	-0-	-0-

LEWISVILLE "7" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219243	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7932 - 8812
09	9330 X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2	N	-0-			-0-
10	9641 X	8449	-0-	-1192	-0-	8449	2	N	-0-			-0-
11	9210 X	7624	-0-	-1586	-0-	7624	2	N	-0-			-0-
12	8742 X	7473	-0-	-1269	-0-	7473	2	N	-0-			-0-
01	8525 X	7761	-0-	-764	-0-	7761	2	N	-0-			-0-
02	7917 X	6980	-0-	-937	-0-	6980	2	N	-0-			-0-

WALKER-BRUMMETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8360 - 10530
09	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2	N	-0-			-0-
10	7409 X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2	N	-0-			-0-
11	7170 X	5624	-0-	-1546	-0-	5624	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	5800	-0-	-1609	-0-	5800	2	N	-0-			-0-
01	7192 X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2	N	-0-			-0-
02	6583 X	5961	-0-	-622	-0-	5961	2	N	-0-			-0-

CARROT TOP CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	220104	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	6880 - 10452
09	5850 X	5460	-0-	-390	-0-	351	1	5109	2	N	-0-	-0-
10	5952 X	5631	-0-	-321	-0-	362	1	5269	2	N	-0-	-0-
11	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	351	1	4973	2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5530	-0-	-422	-0-	362	1	5168	2	N	-0-	-0-
01	5921 X	4769	-0-	-1152	-0-	362	1	4407	2	N	-0-	-0-
02	5278 X	5161	-0-	-117	-0-	339	1	4666	2	N	142	142
						156	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CARROT TOP CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	220105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6790 -	9542
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEAK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	220318	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	6703 -	8379
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		E 2H	RRCID ->	220421	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	7261 -	9160
09	9180 X	8373	-0-	-807	-0-	8349	3	24 9	N	22	14	1	16
10	9486 X	7922	-0-	-1564	-0-	7911	3	11 9	N	10	20	1	6
11	9180 X	7959	-0-	-1221	-0-	7936	3	23 9	N	21	20	1	7
12	9455 X	8266	-0-	-1189	-0-	8252	3	14 9	N	13	10	1	10
01	9455 X	8685	-0-	-770	-0-	8650	3	35 9	N	32	36	1	6
*02	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8621	3	43 9	N	39	37	1	8

BEECHWOOD		WELL #:		E 1 H	RRCID ->	220438	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8165 -	10013
09	9030 X	8532	-0-	-498	-0-	8532	2		N	-0-			-0-
10	9331 X	8765	-0-	-566	-0-	8765	2		N	-0-			-0-
11	9030 X	8171	-0-	-859	-0-	8171	2		N	-0-			-0-
12	9021 X	8265	-0-	-756	-0-	8265	2		N	-0-			-0-
01	8866 X	8475	-0-	-391	-0-	8475	2		N	-0-			-0-
02	8236 X	7873	-0-	-363	-0-	7873	2		N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	220441	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7806 -	8954
09	12750 X	11896	-0-	-854	-0-	11896	2		N	-0-			-0-
10	13175 X	12200	-0-	-975	-0-	12200	2		N	-0-			-0-
11	12750 X	10228	-0-	-2522	-0-	98	1	10130 2	N	-0-			-0-
12	12431 X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2		N	-0-			-0-
01	12431 X	10917	-0-	-1514	-0-	21	1	10896 2	N	-0-			-0-
02	11513 X	10462	-0-	-1051	-0-	10462	2		N	-0-			-0-

RAILHEAD		WELL #:		6H	RRCID ->	220448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7702 -	10536
09	11580 X	11262	-0-	-318	-0-	11262	2		N	-0-			-0-
10	11966 X	11588	-0-	-378	-0-	11588	2		N	-0-			-0-
11	11580 X	11195	-0-	-385	-0-	11195	2		N	-0-			-0-
12	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2		N	-0-			-0-
01	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2		N	-0-			-0-
02	10875 X	10687	-0-	-188	-0-	10687	2		N	-0-			-0-

SDA "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220450	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7954 -	9068
09	8280 X	6980	-0-	-1300	-0-	6980	2		N	-0-			-0-
10	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2		N	-0-			-0-
11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
01	8804 X	7407	-0-	-1397	-0-	7407	2		N	-0-			-0-
02	8236 X	6301	-0-	-1935	-0-	6301	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SDA "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220452		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7654 - 9040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	12840	X	5847	-0-	-6993	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
10	13268	X	12668	-0-	-600	-0-	12668	2		N	-0-			-0-
11	12840	X	11454	-0-	-1386	-0-	11454	2		N	-0-			-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2		N	-0-			-0-
01	12679	X	12635	-0-	-44	-0-	12635	2		N	-0-			-0-
02	11861	X	11418	-0-	-443	-0-	11418	2		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 3H		RRCID -> 220453		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7212 - 8685				
09	2580	X	2197	-0-	-383	-0-	2193	3	4	9	N	4	3	1
10	2604	X	2217	-0-	-387	-0-	2213	3	4	9	N	4	5	1
11	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2162	3	7	9	N	6	6	1
12	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2066	3	4	9	N	4	3	1
01	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2039	3	8	9	N	7	9	1
02	2088	N	1856	-0-	-232	-0-	1847	3	9	9	N	8	8	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 2H		RRCID -> 220528		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6998 - 8344				
09	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	3989	3	11	9	N	10	6	1
10	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4161	3	6	9	N	5	9	1
11	4710	X	3459	-0-	-1251	-0-	3449	3	10	9	N	9	9	1
12	4867	X	2609	-0-	-2258	-0-	2600	3	9	9	N	8	4	1
01	4867	X	3223	-0-	-1644	-0-	3209	3	14	9	N	13	18	1
02	3886	X	2932	-0-	-954	-0-	2918	3	14	9	N	13	13	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 1H		RRCID -> 220529		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7261 - 9783				
09	6600	X	6476	-0-	-124	-0-	6457	3	19	9	N	17	10	1
10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7440	3	10	9	N	9	16	1
11	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	6781	3	20	9	N	18	17	1
12	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6179	3	12	9	N	11	9	1
01	7440	X	6007	-0-	-1433	-0-	5983	3	24	9	N	22	26	1
02	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	5636	3	29	9	N	26	25	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: A 3 H		RRCID -> 220551		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7173 - 8229				
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1908	3	4	9	N	4	2	1
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2	4	1
11	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1765	3	11	9	N	10	9	1
12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	1629	3	3	9	N	3	3	1
01	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	1538	3	6	9	N	5	6	1
02	1711	N	1516	-0-	-195	-0-	1509	3	7	9	N	6	6	1

MAUDI WALSH ROE		WELL #: C 1H		RRCID -> 220560		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 7288 - 8713				
09	4740	X	3585	-0-	-1155	-0-	3585	2		N	-0-			46
10	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-			46
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2		N	-0-			46
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2		N	-0-			46
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	4368	2		N	-0-			46
02	4611	X	4201	-0-	-410	-0-	4201	2		N	-0-			46

FEDERAL NORTH		WELL #: E 2 H		RRCID -> 220568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 7267 - 9493				
09	21450	X	19538	-0-	-1912	-0-	19538	2		N	-0-			-0-
10	21607	X	19895	-0-	-1712	-0-	19895	2		N	-0-			-0-
11	20580	X	18969	-0-	-1611	-0-	18969	2		N	-0-			-0-
12	20770	X	20746	-0-	-24	-0-	20746	2		N	-0-			-0-
01	20460	X	19928	-0-	-532	-0-	19928	2		N	-0-			-0-
02	18879	X	17439	-0-	-1440	-0-	17439	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FEDERAL NORTH "E" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220583	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7167 - 8975
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	20310 X	18446	-0-	-1864	-0-	18446 2	N	-0-		-0-		-0-
10	20491 X	18749	-0-	-1742	-0-	18749 2	N	-0-		-0-		-0-
11	19500 X	17794	-0-	-1706	-0-	17794 2	N	-0-		-0-		-0-
12	19685 X	17965	-0-	-1720	-0-	17965 2	N	-0-		-0-		-0-
01	19375 X	17656	-0-	-1719	-0-	17656 2	N	-0-		-0-		-0-
02	17835 X	16120	-0-	-1715	-0-	16120 2	N	-0-		-0-		-0-

GARRETT "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220591	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7679 - 9744
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 2	N	-0-		-0-		-0-
10	7161 X	6262	-0-	-899	-0-	6262 2	N	-0-		-0-		-0-
11	6930 X	5803	-0-	-1127	-0-	5803 2	N	-0-		-0-		-0-
12	7161 X	5823	-0-	-1338	-0-	5823 2	N	-0-		-0-		-0-
01	6355 X	5784	-0-	-571	-0-	5784 2	N	-0-		-0-		-0-
02	5945 X	5449	-0-	-496	-0-	5449 2	N	-0-		-0-		-0-

HODGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220595	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7529 - 9755
09	14370 X	7305	-0-	-7065	-0-	452 1	6853 2	N	-0-			-0-
10	14849 X	5562	-0-	-9287	-0-	447 1	5115 2	N	-0-			-0-
11	8700 X	6798	-0-	-1902	-0-	426 1	6372 2	N	-0-			-0-
12	8246 X	6705	-0-	-1541	-0-	302 1	6403 2	N	-0-			-0-
01	7719 X	7077	-0-	-642	-0-	427 1	6650 2	N	-0-			-0-
02	7076 X	6126	-0-	-950	-0-	357 1	5769 2	N	-0-			-0-

AKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	220673	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8650 - 9804
09	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	812 1	4405 2	N	-0-			-0-
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	839 1	4316 2	N	-0-			-0-
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	812 1	3898 2	N	-0-			-0-
12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	839 1	5072 2	N	-0-			-0-
01	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	839 1	4692 2	N	-0-			-0-
*02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	785 1	4249 2	N	-0-			-0-

HBB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	220704	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7704 - 10070
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	466 1	1410 2	N	-0-			-0-
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	456 1	1345 2	N	-0-			-0-
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	459 1	1656 2	N	-0-			-0-
12	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	482 1	1469 2	N	-0-			-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	487 1	690 2	N	-0-			-0-
02	841 N	431	-0-	-410	-0-	431 1		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 3H	RRCID ->	220713	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7213 - 10343
09	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9536 3	25 9	N	23	14	1	17
10	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10177 3	13 9	N	12	22	1	7
11	9840 X	9469	-0-	-371	-0-	9440 3	29 9	N	26	25	1	8
12	10168 X	6695	-0-	-3473	-0-	6684 3	11 9	N	10	10	1	8
01	10199 X	6566	-0-	-3633	-0-	6540 3	26 9	N	24	27	1	5
02	9541 X	7248	-0-	-2293	-0-	7212 3	36 9	N	33	32	1	6

WALSH RANCH WEST		WELL #:		F 4H	RRCID ->	220714	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7803 - 9010
09	7650 X	6787	-0-	-863	-0-	6769 3	18 9	N	16	10	1	12
10	7905 X	4946	-0-	-2959	-0-	4942 3	4 9	N	4	13	1	3
11	7650 X	5355	-0-	-2295	-0-	5340 3	15 9	N	14	12	1	5
12	7595 X	5616	-0-	-1979	-0-	5606 3	10 9	N	9	7	1	7
01	7533 X	4599	-0-	-2934	-0-	4578 3	21 9	N	19	23	1	3
02	6554 X	4159	-0-	-2395	-0-	4140 3	19 9	N	17	17	1	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID -> 220715		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6662 PERF. 7309 - 9557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7950 X	7126	-0-	-824	-0-	7106	3	20	9	N	18	11	13
10	8215 X	7475	-0-	-740	-0-	7466	3	9	9	N	8	16	5
11	7950 X	6824	-0-	-1126	-0-	6801	3	23	9	N	21	19	7
12	8029 X	1808	-0-	-6221	-0-	1808	3			N	-0-	5	2
01	7936 X	564	-0-	-7372	-0-	562	3	2	9	N	2	4	-0-
02	6989 X	489	-0-	-6500	-0-	487	3	2	9	N	2	2	-0-

WALSH RANCH WEST I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220716		COMPL. DATE		03/16/2007		TOTAL DEPTH		6703 PERF. 7343 - 9391	
09	5280 X	4139	-0-	-1141	-0-	4128	3	11	9	N	10	6	8
10	5456 X	4226	-0-	-1230	-0-	4222	3	4	9	N	4	9	3
11	5280 X	4255	-0-	-1025	-0-	4242	3	13	9	N	12	11	4
12	4929 X	4143	-0-	-786	-0-	4136	3	7	9	N	6	5	5
01	4774 X	4002	-0-	-772	-0-	3985	3	17	9	N	15	17	3
02	4118 X	3789	-0-	-329	-0-	3770	3	19	9	N	17	17	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID -> 220717		COMPL. DATE		03/25/2006		TOTAL DEPTH		6615 PERF. N/A	
09	5970 X	4641	-0-	-1329	-0-	4629	3	12	9	N	11	7	8
10	6169 X	4768	-0-	-1401	-0-	4762	3	6	9	N	5	10	3
11	5970 X	4496	-0-	-1474	-0-	4482	3	14	9	N	13	12	4
12	4929 X	4270	-0-	-659	-0-	4261	3	9	9	N	8	6	6
01	4929 X	4390	-0-	-539	-0-	4372	3	18	9	N	16	19	3
02	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4131	3	20	9	N	18	18	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID -> 220718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6656 PERF. 7292 - 9128	
09	2730 X	952	-0-	-1778	-0-	952	3			N	-0-	2	1
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	1	-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-		-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 220722		COMPL. DATE		09/21/2007		TOTAL DEPTH		6492 PERF. 6950 - 8107	
09	1980 X	1760	-0-	-220	-0-	1754	2	6	9	Y	5		10
10	1798 X	1518	-0-	-280	-0-	1506	2	12	9	Y	11	12	9
11	1830 X	1298	-0-	-532	-0-	1290	2	8	9	Y	7	10	6
12	1829 N	1364	-0-	-465	-0-	1349	2	15	9	Y	14	5	15
01	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1355	2	14	9	Y	13	23	5
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1394	2	10	9	Y	9	8	6

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE		03/18/2008		TOTAL DEPTH		6600 PERF. 7058 - 8872	
09	4530 X	4494	-0-	-36	-0-	4479	2	15	9	Y	14		25
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4859	2	30	9	Y	27	28	24
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4841	2	26	9	Y	24	29	19
12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4916	2	52	9	Y	47	16	50
01	4960 X	4676	-0-	-284	-0-	4632	2	44	9	Y	40	74	16
02	4698 X	4575	-0-	-123	-0-	4536	2	39	9	Y	35	29	22

POWELL-COZART UNOT		WELL #: 1H		RRCID -> 221020		COMPL. DATE		07/06/2006		TOTAL DEPTH		7393 PERF. 7919 - 9739	
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 6H		RRCID ->	221298	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	6025 - 8475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DOUBLE WING TRUDE		WELL #: 1H		RRCID ->	221341	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	8080 - 9340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROE, MAUDI WALSH		WELL #: B 1H		RRCID ->	222818	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6960 - 8031
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2	N	-0-	54	
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2	N	-0-	54	
11	5910 X	5280	-0-	-630	-0-	5280	2	N	-0-	54	
12	6107 X	5352	-0-	-755	-0-	5352	2	N	-0-	54	
01	6107 X	4671	-0-	-1436	-0-	4670	2	1 9	1	55	
02	5655 X	5026	-0-	-629	-0-	5026	2	N	-0-	55	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID ->	222875	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6872 - 10229
09	5040 X	4845	-0-	-195	-0-	4831	3	14 9	Y	13	32
10	5146 X	4364	-0-	-782	-0-	4331	3	33 9	Y	30	22
11	5010 X	4059	-0-	-951	-0-	4037	3	22 9	Y	20	17
12	5177 X	4389	-0-	-788	-0-	4346	3	43 9	Y	39	42
01	5177 X	4372	-0-	-805	-0-	4326	3	46 9	Y	42	17
02	4698 X	3988	-0-	-710	-0-	3953	3	35 9	Y	32	20

RIDDLE		WELL #: A 1H		RRCID ->	222900	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6797 - 8105
09	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2670	2	48 9	N	44	92
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4043	2	45 9	N	41	133
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-	133
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-	133
01	4092 X	3683	-0-	-409	-0-	3683	2		N	-0-	133
02	4321 X	3408	-0-	-913	-0-	3408	2		N	-0-	133

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222903	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7855 - 8977
09	10560 X	9828	-0-	-732	-0-	9828	2		N	-0-	-0-
10	11098 X	9972	-0-	-1126	-0-	9972	2		N	-0-	-0-
11	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2		N	-0-	-0-
12	11098 X	10519	-0-	-579	-0-	10519	2		N	-0-	-0-
01	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2		N	-0-	-0-
*02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: L 1H		RRCID ->	222907	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	N/A
09	5460 X	5167	-0-	-293	-0-	5154	3	13 9	N	12	9
10	5611 X	5408	-0-	-203	-0-	5401	3	7 9	N	6	4
11	5430 X	5142	-0-	-288	-0-	5128	3	14 9	N	13	4
12	5487 X	5200	-0-	-287	-0-	5190	3	10 9	N	9	6
01	5487 X	5436	-0-	-51	-0-	5414	3	22 9	N	20	4
*02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5478	3	25 9	N	23	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARPER NEJ WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	222909	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8566	- 10181
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2379	-0-	-101	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2233	-0-	-371	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
02	2465 N	2136	-0-	-329	-0-	2136	2	N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7744	- 9170
09	6600 X	5853	-0-	-747	-0-	5853	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	6114	-0-	-799	-0-	6114	2	N	-0-			-0-
11	6690 X	5903	-0-	-787	-0-	5903	2	N	-0-			-0-
12	6913 X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2	N	-0-			-0-
01	6634 X	5797	-0-	-837	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
02	5713 X	5351	-0-	-362	-0-	5351	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 10H		RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7056	- 9140
09	7770 X	7563	-0-	-207	-0-	7563	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	7593	-0-	-436	-0-	7593	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	7298	-0-	-202	-0-	7298	2	N	-0-			-0-
12	7812 X	7573	-0-	-239	-0-	7573	2	N	-0-			-0-
01	7812 X	7477	-0-	-335	-0-	7477	2	N	-0-			-0-
02	7308 X	6934	-0-	-374	-0-	6934	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 11H		RRCID ->	222914	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7516	- 8915
09	7350 X	6856	-0-	-494	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
10	7223 X	7010	-0-	-213	-0-	7010	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	6776	-0-	-124	-0-	6776	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	6902	-0-	-228	-0-	6902	2	N	-0-			-0-
01	7130 X	6593	-0-	-537	-0-	6593	2	N	-0-			-0-
02	6641 X	6315	-0-	-326	-0-	6315	2	N	-0-			-0-

JAVERI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7709	- 8785
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	3308	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3232	-0-	-364	-0-	3232	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3284	-0-	-312	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
02	3364 X	2931	-0-	-433	-0-	2931	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7923	- 9787
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7328	- 10603
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6713	2	1 9	Y	1	14 1	-0-
10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		Y	-0-		-0-
11	6960 X	6392	-0-	-568	-0-	6392	2		Y	-0-		-0-
12	7192 X	6732	-0-	-460	-0-	6732	2		Y	-0-		-0-
01	7192 X	6692	-0-	-500	-0-	6692	2		Y	-0-		-0-
02	6496 X	6033	-0-	-463	-0-	6033	2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #: 1H		RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8430 - 9900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4890 X	4725	-0-	-165	-0-	4725 2	N	-0-		-0-	
10	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2	N	-0-		-0-	
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 2	N	-0-		-0-	
12	5115 X	4096	-0-	-1019	-0-	4096 2	N	-0-		-0-	
01	5115 X	4834	-0-	-281	-0-	4834 2	N	-0-		-0-	
02	4843 X	4200	-0-	-643	-0-	4200 2	N	-0-		-0-	

BEECHWOOD		WELL #: E 2 H		RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7942 - 9802
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2	N	-0-		-0-	
10	3751 X	3554	-0-	-197	-0-	3554 2	N	-0-		-0-	
11	3570 X	3222	-0-	-348	-0-	3222 2	N	-0-		-0-	
12	4123 X	3067	-0-	-1056	-0-	3067 2	N	-0-		-0-	
01	4123 X	3039	-0-	-1084	-0-	3039 2	N	-0-		-0-	
02	3857 X	2837	-0-	-1020	-0-	2837 2	N	-0-		-0-	

TCU C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8055 - 10463
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-		N	-0-		-0-	
10	4495 X	3456	-0-	-1039	-0-	3456 2	N	-0-		-0-	
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2	N	-0-		-0-	
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2	N	-0-		-0-	
01	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802 2	N	-0-		-0-	
*02	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2	N	-0-		-0-	

MISSION "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7713 - 10699
09	10470 X	10019	-0-	-451	-0-	201 1	9818 2	N	-0-	-0-	
10	7037 X	3226	-0-	-3811	-0-	163 1	3063 2	N	-0-	-0-	
11	9780 X	183	-0-	-9597	-0-	183 1		N	-0-	-0-	
12	10354 X	467	-0-	-9887	-0-	214 1	253 2	N	-0-	-0-	
01	10354 X	8757	-0-	-1597	-0-	229 1	8528 2	N	-0-	-0-	
02	9686 X	7387	-0-	-2299	-0-	201 1	7186 2	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223804	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7492 - 9205
09	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-	-0-	
10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-	-0-	
11	4050 X	3860	-0-	-190	-0-	3860 2		N	-0-	-0-	
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-	-0-	
01	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4132 2		N	-0-	-0-	
02	4089 X	3832	-0-	-257	-0-	3832 2		N	-0-	-0-	

HASLET HEIGHTS		WELL #: 4 H		RRCID ->	223805	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7518 - 9678
09	11910 X	10386	-0-	-1524	-0-	10386 2		N	-0-	-0-	
10	12276 X	8252	-0-	-4024	-0-	8252 2		N	-0-	-0-	
11	11610 X	11338	-0-	-272	-0-	11338 2		N	-0-	-0-	
12	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11990 2		N	-0-	-0-	
01	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378 2		N	-0-	-0-	
*02	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310 2		N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 3H		RRCID ->	223806	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7184 - 10329
09	3450 X	2476	-0-	-974	-0-	2470 3	6 9	N	5	3 1	4
10	3069 X	2306	-0-	-763	-0-	2304 3	2 9	N	2	5 1	1
11	2970 X	2115	-0-	-855	-0-	2108 3	7 9	N	6	5 1	2
12	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1938 3	3 9	N	3	3 1	2
01	2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1722 3	7 9	N	6	7 1	1
*02	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2859 3	14 9	N	13	12 1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PURSELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223807	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7864 - 9170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2H		RRCID ->	223808	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7243 - 9753	
09	4470 X	3995	-0-	-475	-0-	3995	2		N	-0-		-0-
10	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	3911	2		N	-0-		-0-
11	4260 X	3379	-0-	-881	-0-	3378	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	4402 X	3461	-0-	-941	-0-	3458	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01	4247 X	3496	-0-	-751	-0-	3493	2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	3857 X	3263	-0-	-594	-0-	3263	2		N	-0-		-0-
BRANTS		WELL #: 4H		RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7422 - 9664	
09	7710 X	5510	-0-	-2200	-0-	5510	2		N	-0-		-0-
10	7967 X	6124	-0-	-1843	-0-	6124	2		N	-0-		-0-
11	6660 X	4771	-0-	-1889	-0-	4771	2		N	-0-		-0-
12	6541 X	4503	-0-	-2038	-0-	4503	2		N	-0-		-0-
01	6324 X	4334	-0-	-1990	-0-	4334	2		N	-0-		-0-
02	5742 X	4944	-0-	-798	-0-	4944	2		N	-0-		-0-
HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223810	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7968 - 10466	
09	10680 X	7195	-0-	-3485	-0-	7195	2		N	-0-		-0-
10	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2		N	-0-		-0-
11	10470 X	9617	-0-	-853	-0-	9617	2		N	-0-		-0-
12	10819 X	10095	-0-	-724	-0-	10095	2		N	-0-		-0-
01	10819 X	9786	-0-	-1033	-0-	9786	2		N	-0-		-0-
02	9309 X	7575	-0-	-1734	-0-	7575	2		N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	223834	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	7284 - 9038	
09	5190 X	4981	-0-	-209	-0-	4981	2		N	-0-		60
10	5270 X	5114	-0-	-156	-0-	5114	2		N	-0-		60
11	5070 X	4901	-0-	-169	-0-	4901	2		N	-0-		60
12	5239 X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2		N	-0-		60
01	5146 X	4921	-0-	-225	-0-	4921	2		N	-0-		60
02	4814 X	3891	-0-	-923	-0-	3891	2		N	-0-		60
RAILHEAD		WELL #: 5H		RRCID ->	223923	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7755 - 10807	
09	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2		N	-0-		-0-
10	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2		N	-0-		-0-
11	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2		N	-0-		-0-
12	10664 X	9460	-0-	-1204	-0-	9460	2		N	-0-		-0-
01	10664 X	9496	-0-	-1168	-0-	9496	2		N	-0-		-0-
02	9976 X	8407	-0-	-1569	-0-	8407	2		N	-0-		-0-
RENEGADE CHENILLE		WELL #: 1H		RRCID ->	223924	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	6750 - 10082	
09	6180 X	4562	-0-	-1618	-0-	4562	2		Y	-0-		58
10	6386 X	5443	-0-	-943	-0-	5387	2	56 9	Y	51	90 1	19
11	6180 X	3039	-0-	-3141	-0-	3020	2	19 9	Y	17		36
12	7037 X	2954	-0-	-4083	-0-	2937	2	17 9	Y	15		51
01	5642 X	3793	-0-	-1849	-0-	3793	2		Y	-0-	51 1	-0-
02	5162 X	3171	-0-	-1991	-0-	3171	2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	223926	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	6800 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2850 X	2423	-0-	-427	-0-	407 1	2016 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2403	-0-	-511	-0-	408 1	1995 2	N	-0-			-0-
11		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	372 1	2084 2	N	-0-			-0-
12		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	368 1	2074 2	N	245	194	1	51
							270 9						
01		1984 N	1274	-0-	-710	-0-	268 1	1006 2	N	-0-			51
02		2001 N	752	-0-	-1249	-0-	187 1	565 2	N	-0-			51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	223927	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	6860 - 10312	
09		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	352 1	2606 2	N	3	195	1	36
							3 9						
10		3317 X	2691	-0-	-626	-0-	353 1	2338 2	N	-0-			36
11		3210 X	3040	-0-	-170	-0-	349 1	2691 2	N	-0-			36
12		3131 X	2791	-0-	-340	-0-	352 1	2439 2	N	-0-			36
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	404 1	2773 2	N	-0-			36
02		2929 X	2507	-0-	-422	-0-	403 1	2104 2	N	-0-			36

LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	223928	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7450 - 9002	
09		3540 X	2183	-0-	-1357	-0-	481 1	1702 2	N	-0-			-0-
10		3658 X	2614	-0-	-1044	-0-	505 1	2109 2	N	-0-			-0-
11		3540 X	2655	-0-	-885	-0-	501 1	2154 2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2936	-0-	-536	-0-	517 1	2418 2	N	1	1	8	-0-
							1 9						
01		3472 X	1886	-0-	-1586	-0-	490 1	1395 2	N	1	1	8	-0-
							1 9						
02		2581 X	2497	-0-	-84	-0-	437 1	2060 2	N	-0-			-0-

FACEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224334	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7435 - 8283	
09		4530 X	4276	-0-	-254	-0-	4276 2		N	-0-			-0-
10		4681 X	4543	-0-	-138	-0-	4543 2		N	-0-			-0-
11		4620 X	3888	-0-	-732	-0-	3888 2		N	-0-			-0-
12		4774 X	4119	-0-	-655	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
01		4774 X	3473	-0-	-1301	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
*02		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359 2		N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224474	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7091 - 9305	
09		750 X	46	-0-	-704	-0-	17 1	29 2	N	-0-			-0-
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	224475	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8829 - 11071	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORITZ "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224519	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7433 - 9565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10080	X	9331	-0-	-749	-0-	347	1	8984	2	N	-0-	-0-
10	10416	X	8638	-0-	-1778	-0-	396	1	8242	2	N	-0-	-0-
11	10080	X	9217	-0-	-863	-0-	322	1	8895	2	N	-0-	-0-
12	10075	X	8958	-0-	-1117	-0-	364	1	8594	2	N	-0-	-0-
01	9641	X	8398	-0-	-1243	-0-	370	1	8028	2	N	-0-	-0-
*02	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	259	1	11019	2	N	-0-	-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		1H	RRCID ->	224521	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	7372 - 9055	
09	3540	X	2977	-0-	-563	-0-	2977	2		N	-0-	-0-	
10	3658	X	2654	-0-	-1004	-0-	2654	2		N	-0-	-0-	
11	3540	X	2210	-0-	-1330	-0-	2209	2	1	9	N	1	8
12	3534	X	2222	-0-	-1312	-0-	2213	2	9	9	N	8	8
01	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	2913	2	11	9	N	10	8
02	2871	X	1515	-0-	-1356	-0-	1514	2	1	9	N	1	8

WANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224763	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	5010 - 8126	
09	4170	X	2554	-0-	-1616	-0-	384	1	2170	3	N	-0-	40
10	4309	X	2791	-0-	-1518	-0-	386	1	2370	3	N	32	72
							35	9					
11	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	401	1	2095	3	N	-0-	72
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	435	1	2457	3	N	23	94
							25	9				1	8
01	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	421	1	2013	3	N	-0-	94
02	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	409	1	1908	3	N	23	117
							25	9					

SANSOM UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	224764	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7600 - 9410	
09	11880	X	10979	-0-	-901	-0-	10979	2		N	-0-	-0-	
10	12276	X	5548	-0-	-6728	-0-	5548	2		N	-0-	-0-	
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2		N	-0-	-0-	
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2		N	-0-	-0-	
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2		N	-0-	-0-	
02	11861	X	11607	-0-	-254	-0-	11607	2		N	-0-	-0-	

BLAZING TRAIL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	224765	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7804 - 10899	
09	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2		N	-0-	-0-	
10	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2		N	-0-	-0-	
11	17659	X	17659	-0-	-0-	-0-	17659	2		N	-0-	-0-	
12	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2		N	-0-	-0-	
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2		N	-0-	-0-	
*02	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2		N	-0-	-0-	

NIX UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224946	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	5352	PERF.	5580 - 8452	
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-	
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: E 3 H		RRCID -> 225091		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	9840 X	8319	-0-	-1521	-0-	8295 3	24 9	N	22	13 1	16
10	10168 X	7915	-0-	-2253	-0-	7905 3	10 9	N	9	19 1	6
11	9660 X	7736	-0-	-1924	-0-	7710 3	26 9	N	24	22 1	8
12	9114 X	8164	-0-	-950	-0-	8147 3	17 9	N	15	12 1	11
01	9114 X	7889	-0-	-1225	-0-	7856 3	33 9	N	30	36 1	5
02	8033 X	7062	-0-	-971	-0-	7028 3	34 9	N	31	31 1	5

DOUBLE WING TRUDE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 225388		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 225407		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SOUTH DOSS		WELL #: 1 H		RRCID -> 225408		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	

PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225919		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885			
09	11010 X	9758	-0-	-1252	-0-	9758 2		N	-0-	-0-	
10	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11491 2		N	-0-	-0-	
11	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	11093 2		N	-0-	-0-	
12	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759 2		N	-0-	-0-	
01	11501 X	9958	-0-	-1543	-0-	9958 2		N	-0-	-0-	
02	10759 X	7958	-0-	-2801	-0-	7958 2		N	-0-	-0-	

MISSION "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225926		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078			
09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2		N	-0-	-0-	
10	5208 X	5124	-0-	-84	-0-	5124 2		N	-0-	-0-	
11	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2		N	-0-	-0-	
12	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	5661 2		N	-0-	-0-	
01	6293 X	5416	-0-	-877	-0-	5416 2		N	-0-	-0-	
02	5887 X	5299	-0-	-588	-0-	5299 2		N	-0-	-0-	

TCU A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225930		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137			
09	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12330 2		N	-0-	-0-	
10	12152 X	10521	-0-	-1631	-0-	10521 2		N	-0-	-0-	
11	11880 X	11866	-0-	-14	-0-	11866 2		N	-0-	-0-	
12	12741 X	11538	-0-	-1203	-0-	11538 2		N	-0-	-0-	
01	12741 X	10212	-0-	-2529	-0-	10212 2		N	-0-	-0-	
02	11919 X	9320	-0-	-2599	-0-	9320 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		10530 X	10419	-0-	-111	-0-	10419	2	N	-0-		-0-
10		10633 X	10589	-0-	-44	-0-	10589	2	N	-0-		-0-
11		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2	N	-0-		-0-
12		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2	N	-0-		-0-
01		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2	N	-0-		-0-
02		10295 X	10012	-0-	-283	-0-	10012	2	N	-0-		-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133												
09		3720 X	3576	-0-	-144	-0-	3576	2	N	-0-		-0-
10		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2	N	-0-		-0-
11		3630 X	2239	-0-	-1391	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
12		3751 X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	2	N	-0-		-0-
01		3751 X	3222	-0-	-529	-0-	3222	2	N	-0-		-0-
02		3451 X	2948	-0-	-503	-0-	2948	2	N	-0-		-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480												
09		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	388	1	3348	2	N	-0-
10		2263 X	1846	-0-	-417	-0-	446	1	1400	2	N	-0-
11		2190 X	1868	-0-	-322	-0-	423	1	1445	2	N	-0-
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	388	1	4513	2	N	-0-
01		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	432	1	3930	2	N	-0-
02		2117 X	1463	-0-	-654	-0-	402	1	1061	2	N	-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481												
09		4170 X	3499	-0-	-671	-0-	3499	2	N	-0-		-0-
10		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2	N	-0-		-0-
11		3690 X	3600	-0-	-90	-0-	3600	2	N	-0-		-0-
12		3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2	N	-0-		-0-
01		3813 X	3737	-0-	-76	-0-	3737	2	N	-0-		-0-
02		3567 X	3346	-0-	-221	-0-	3346	2	N	-0-		-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101												
09		5580 X	4914	-0-	-666	-0-	4914	2	N	-0-		-0-
10		5766 X	5481	-0-	-285	-0-	5481	2	N	-0-		-0-
11		5580 X	4352	-0-	-1228	-0-	4352	2	N	-0-		-0-
12		5518 X	4632	-0-	-886	-0-	4632	2	N	-0-		-0-
01		5487 X	4902	-0-	-585	-0-	4902	2	N	-0-		-0-
02		5133 X	4578	-0-	-555	-0-	4578	2	N	-0-		-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321												
09		9420 X	7497	-0-	-1923	-0-	374	1	7123	2	N	-0-
10		8308 X	7883	-0-	-425	-0-	264	1	7619	2	N	-0-
11		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2	N	-0-		-0-
12		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2	N	-0-		-0-
01		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2	N	-0-		-0-
02		10846 X	9220	-0-	-1626	-0-	9220	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225979	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7112 - 9072		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	3840 X	3129	-0-	-711	-0-		3129	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	3302	-0-	-976	-0-		3302	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3202	-0-	-938	-0-		3202	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	3349	-0-	-929	-0-		3349	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3290	-0-	-151	-0-		3289	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-		3168	2		N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225980	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8026 - 10516
09	12780 X	12400	-0-	-380	-0-		12400	2		N	-0-	-0-
10	13206 X	12651	-0-	-555	-0-		12651	2		N	-0-	-0-
11	12780 X	11959	-0-	-821	-0-		11959	2		N	-0-	-0-
12	13268 X	12262	-0-	-1006	-0-		12262	2		N	-0-	-0-
01	13020 X	12138	-0-	-882	-0-		12138	2		N	-0-	-0-
02	11977 X	11333	-0-	-644	-0-		11333	2		N	-0-	-0-

CARTER		WELL #:		B 1H	RRCID ->	225981	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7592 - 9400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225982	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7796 - 9451
09	6930 X	6136	-0-	-794	-0-		6136	2		N	-0-	-0-
10	7533 X	6847	-0-	-686	-0-		6847	2		N	-0-	-0-
11	7290 X	5576	-0-	-1714	-0-		5576	2		N	-0-	-0-
12	7533 X	6068	-0-	-1465	-0-		6068	2		N	-0-	-0-
01	7347 X	6345	-0-	-1002	-0-		6345	2		N	-0-	-0-
02	6409 X	6000	-0-	-409	-0-		6000	2		N	-0-	-0-

YATES		WELL #:		1H	RRCID ->	225983	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7041 - 8051
09	5400 X	5110	-0-	-290	-0-		351	1	4759	2	N	-0-
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-		362	1	4813	2	N	-0-
11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-		351	1	4600	2	N	-0-
12	4929 X	4829	-0-	-100	-0-		352	1	4477	2	N	-0-
01	5270 X	4530	-0-	-740	-0-		343	1	4187	2	N	-0-
02	4930 X	4387	-0-	-543	-0-		339	1	4048	2	N	-0-

RIDDLERS		WELL #:		C 1H	RRCID ->	225984	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6418 - 8109
09	3450 X	2179	-0-	-1271	-0-		267	1	1886	2	Y	24 5 8 120
10	3348 X	1673	-0-	-1675	-0-		268	1	1395	2	Y	9 1 8 128
11	3030 X	1827	-0-	-1203	-0-		388	1	1424	2	Y	14 5 8 137
12	T. A.	2121	-0-	2121	2121		294	1	1818	2	Y	8 8 8 137
01	T. A.	1879	-0-	1879	4000		278	1	1572	2	Y	26 5 8 158
02	T. A.	2140	-0-	2140	6140		280	1	1831	2	Y	26 137 1 47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILKINSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225985	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 8068	PERF. 8435	- 10955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150 2	N	-0-			-0-
10	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 2	N	-0-			-0-
11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792 2	N	-0-			-0-
12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734 2	N	-0-			-0-
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10576 2	N	-0-			-0-
02	10353	X	10058	-0-	-295	-0-	10058 2	N	-0-			-0-

GOSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225986	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 7269	PERF. 7625	- 8870				
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-		N	-0-			-0-
10	4092	X	2557	-0-	-1535	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
11	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288 2	N	-0-			-0-
12	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274 2	N	-0-			-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2	N	-0-			-0-
*02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996 2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225987	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 8861	- 10933				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SVOJGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225989	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 7518	- 8721				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CRAVENS		WELL #: 8H		RRCID -> 225990	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 5388	PERF. 5460	- 8600				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225991	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7959	- 10894				
09	6120	X	4612	-0-	-1508	-0-	461 1	4151 2	N	-0-		-0-
10	6324	X	5581	-0-	-743	-0-	494 1	5087 2	N	-0-		-0-
11	6120	X	4457	-0-	-1663	-0-	439 1	4018 2	N	-0-		-0-
12	5983	X	5376	-0-	-607	-0-	458 1	4918 2	N	-0-		-0-
01	5580	X	4045	-0-	-1535	-0-	489 1	3556 2	N	-0-		-0-
02	5220	X	3786	-0-	-1434	-0-	461 1	3325 2	N	-0-		-0-

REICHLET		WELL #: 1H		RRCID -> 226189	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 8093	- 9173				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9450 X	2283	-0-	-7167	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
10		9765 X	4675	-0-	-5090	-0-	4675 2		N	-0-		-0-
11		8820 X	7282	-0-	-1538	-0-	7282 2		N	-0-		-0-
12		9114 X	5967	-0-	-3147	-0-	5967 2		N	-0-		-0-
01		9114 X	1692	-0-	-7422	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
02		7047 X	9	-0-	-7038	-0-	9 2		N	-0-		-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618												
09		3870 X	3822	-0-	-48	-0-	99 1	3723 2	N	-0-		-0-
10		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	98 1	4000 2	N	-0-		-0-
11		3960 X	3781	-0-	-179	-0-	96 1	3685 2	N	-0-		-0-
12		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	104 1	3997 2	N	-0-		-0-
01		4092 X	3880	-0-	-212	-0-	101 1	3779 2	N	-0-		-0-
02		3828 X	3685	-0-	-143	-0-	99 1	3586 2	N	-0-		-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876												
09		10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			N	-0-		-0-
10		11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-			N	-0-		-0-
11		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478												
09		6810 X	1024	-0-	-5786	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
10		7037 X	568	-0-	-6469	-0-	568 2		N	-0-		-0-
11		6810 X	278	-0-	-6532	-0-	278 2		N	-0-		-0-
12		6479 X	210	-0-	-6269	-0-	210 2		N	-0-		-0-
01		3720 X	422	-0-	-3298	-0-	422 2		N	-0-		-0-
02		986 X	242	-0-	-744	-0-	242 2		N	-0-		-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083												
09		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	136 1	5258 2	N	-0-		-0-
10		4495 X	2356	-0-	-2139	-0-	121 1	2235 2	N	-0-		-0-
11		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	153 1	3920 2	N	-0-		-0-
12		5580 X	4856	-0-	-724	-0-	156 1	4700 2	N	-0-		-0-
01		5580 X	3048	-0-	-2532	-0-	142 1	2906 2	N	-0-		-0-
02		5220 X	2466	-0-	-2754	-0-	126 1	2340 2	N	-0-		-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953												
09		9300 X	8670	-0-	-630	-0-	8670 2		N	-0-		45
10		9207 X	8927	-0-	-280	-0-	8927 2		N	-0-		45
11		8700 X	8350	-0-	-350	-0-	8350 2		N	-0-		45
12		8990 X	8847	-0-	-143	-0-	8619 2	228 9	N	207	195 1	57
01		8990 X	8620	-0-	-370	-0-	8620 2		N	-0-		57
02		8381 X	7949	-0-	-432	-0-	7808 2	141 9	N	128		185

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066												
09		540 N	378	-0-	-162	-0-	378 2		N	-0-		-0-
10		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 1H		RRCID -> 227132	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 6630	- 9782				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4350 X	2371	-0-	-1979	-0-	61 1	2309 2	Y	1	1 8	50	
10	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	312 1	8245 2	Y	-0-		50	
11	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	274 1	5467 2	Y	2	2 8	50	
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	302 1	4927 2	Y	26	4 8	72	
01	8556 X	5219	-0-	-3337	-0-	321 1	4891 2	Y	6	65 1	1 8	12
02	8004 X	4063	-0-	-3941	-0-	270 1	3726 2	Y	61			73

TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 227134	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 6430	- 8952				
09	6510 X	6161	-0-	-349	-0-	6124 2	37 9	N	34	1 8	112	
10	6572 X	6250	-0-	-322	-0-	6169 2	81 9	N	74		186	
11	6270 X	5971	-0-	-299	-0-	5971 2		N	-0-	118 1	68	
12	6355 X	6098	-0-	-257	-0-	6075 2	23 9	N	21	2 8	87	
01	6355 X	6164	-0-	-191	-0-	6119 2	45 9	N	41		128	
02	5945 X	5494	-0-	-451	-0-	5413 2	81 9	N	74		202	

BUNNY LEECH		WELL #: 1H		RRCID -> 227177	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 7813	PERF. 8018	- 11540				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GREEN HIGHLANDER		WELL #: 1H		RRCID -> 227178	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 7864	PERF. 8190	- 10571				
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588 3		N	-0-		-0-	
10	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 3		N	-0-		-0-	
11	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			N	-0-		-0-	
12	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-		-0-	
01	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			N	-0-		-0-	
02	7337 X	-0-	-0-	-7337	-0-			N	-0-		-0-	

CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #: 1H		RRCID -> 227179	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 5872	PERF. 6230	- 8157				
09	3930 X	3508	-0-	-422	-0-	3507 2	1 9	N	1	1 8	30	
10	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	3430 2		N	-0-		30	
11	3600 X	3424	-0-	-176	-0-	3423 2	1 9	N	1	1 8	30	
12	3720 X	3479	-0-	-241	-0-	3478 2	1 9	N	1	1 8	30	
01	3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457 2		N	-0-		30	
02	3393 X	3174	-0-	-219	-0-	3174 2		N	-0-		30	

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 227180	COMPL. DATE 02/25/2007	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6350	- 8712				
09	7500 X	7408	-0-	-92	-0-	7386 2	22 9	N	20	1 8	57	
10	7099 X	7024	-0-	-75	-0-	6988 2	36 9	N	33		90	
11	6960 X	6937	-0-	-23	-0-	6935 2	2 9	N	2	2 8	90	
12	7657 X	6740	-0-	-917	-0-	6701 2	39 9	N	35	3 8	122	
01	7657 X	6843	-0-	-814	-0-	6842 2	1 9	N	1	1 8	122	
02	7163 X	5522	-0-	-1641	-0-	5482 2	40 9	N	36		158	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRAYING MANTIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	6040 - 8182				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6160 - 8522				
09	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8		44
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-				44
11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8		44
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-				44
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-				44
02	2204	N	2108	-0-	-96	-0-	2074	2	34	9	N	31				75

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #:		1H	RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6330 - 7530				
09	5490	X	5276	-0-	-214	-0-	5259	2	17	9	N	15				94
10	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5416	2			N	-0-				94
11	5400	X	5210	-0-	-190	-0-	5175	2	35	9	N	32				126
12	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	2			N	-0-				126
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-				126
02	5104	X	5071	-0-	-33	-0-	5012	2	59	9	N	54				180

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 - 8177				
09	5730	X	5256	-0-	-474	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8		47
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5341	2	18	9	N	16				63
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-				63
12	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	5331	2			N	-0-				63
01	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	2			N	-0-				63
02	5162	X	4889	-0-	-273	-0-	4889	2			N	-0-				63

COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7777 - 8481				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARBER W.		WELL #:		4H	RRCID ->	227901	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	7229 - 8878				
09	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			Y	-0-				-0-
10	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-				-0-
11	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			Y	-0-				-0-
12	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3856	2	24	9	Y	22				22
01	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			Y	-0-				22
02	3741	X	3641	-0-	-100	-0-	3621	2	20	9	Y	18	31	1		9

WALSH RANCH WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	227902	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7154 - 8993				
09	3390	X	2295	-0-	-1095	-0-	2289	3	6	9	N	5	3	1		4
10	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2631	3	3	9	N	3	5	1		2
11	3390	X	2769	-0-	-621	-0-	2762	3	7	9	N	6	6	1		2
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2851	3	6	9	N	5	4	1		3
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	9	N	10	11	1		2
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2723	3	12	9	N	11	11	1		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
E.P.R.I.		WELL #: 3V		RRCID -> 227904		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227905		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227906		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310								
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015																

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 227908		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896								
09	21742 X	21742	-0-	-0-	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
10	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
11	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
12	26009 X	17064	-0-	-8945	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
01	23901 X	16279	-0-	-7622	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	21025 X	14030	-0-	-6995	-0-	14030	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227909		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756								
09	8100 X	4944	-0-	-3156	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
10	6944 X	5627	-0-	-1317	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
11	6720 X	4817	-0-	-1903	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
01	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
*02	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-

CARTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 227910		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726								
09	13410 X	11547	-0-	-1863	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
10	13857 X	8567	-0-	-5290	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
11	13260 X	9456	-0-	-3804	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
12	13671 X	13334	-0-	-337	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
01	13671 X	13285	-0-	-386	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
*02	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227912		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935								
09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	223	1	3752	2	N	-0-					85
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	258	1	3681	2	N	-0-	69	1			16
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	266	1	3277	2	N	-0-					16
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	272	1	3381	2	N	-0-					16
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	229	1	3760	2	N	-0-					16
*02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	305	1	3178	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227914	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7676 - 9305
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4410 X	540	-0-	-3870	-0-	540	1	N	-0-			-0-
10	3255 X	98	-0-	-3157	-0-	98	1	N	-0-			-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-

ORR UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	227919	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5891 - 8472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SUPERIOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227923	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8246 - 9980
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	392	1	3493	2	N	-0-	-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	406	1	3874	2	N	-0-	-0-
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	350	1	3900	2	N	-0-	-0-
12	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	388	1	3550	2	N	-0-	-0-
01	4278 X	4277	-0-	-1	-0-	332	1	3945	2	N	-0-	-0-
02	4118 X	3999	-0-	-119	-0-	328	1	3671	2	N	-0-	-0-

HOBDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227924	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7798 - 9084
09	2190 X	980	-0-	-1210	-0-	980	2			N	-0-	-0-
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-	-0-
11	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-	-0-
12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-	-0-
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-	-0-
02	2929 X	2811	-0-	-118	-0-	2811	2			N	-0-	-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227925	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8037 - 9888
09	7650 X	6780	-0-	-870	-0-	6780	2			N	-0-	-0-
10	7502 X	7013	-0-	-489	-0-	7013	2			N	-0-	-0-
11	7050 X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-	-0-
12	7099 X	6240	-0-	-859	-0-	6240	2			N	-0-	-0-
01	7099 X	6308	-0-	-791	-0-	6308	2			N	-0-	-0-
02	6554 X	6338	-0-	-216	-0-	6338	2			N	-0-	-0-

GARRETT "B" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	227926	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7577 - 8887
09	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-	-0-
10	7161 X	6526	-0-	-635	-0-	6526	2			N	-0-	-0-
11	6930 X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-	-0-
12	7161 X	5814	-0-	-1347	-0-	5814	2			N	-0-	-0-
01	6541 X	5789	-0-	-752	-0-	5789	2			N	-0-	-0-
02	6119 X	5593	-0-	-526	-0-	5593	2			N	-0-	-0-

WILEY		WELL #:		3 H	RRCID ->	227927	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6842 - 9833
09	6420 X	6085	-0-	-335	-0-	6085	2			Y	-0-	13
10	6572 X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			Y	-0-	13
11	6210 X	5995	-0-	-215	-0-	5995	2			Y	-0-	13
12	6417 X	6032	-0-	-385	-0-	6025	2	7	9	Y	6	19
01	6417 X	5961	-0-	-456	-0-	5961	2			Y	-0-	19
02	5916 X	5634	-0-	-282	-0-	5593	2	41	9	Y	37	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POYNOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227929	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8222 - 9704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2	N	-0-			-0-
10	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2	N	-0-			-0-
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2	N	-0-			-0-
12	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2	N	-0-			-0-
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	-0-			-0-
*02	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: D 1H		RRCID ->	227930	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7778 - 11090	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID ->	227932	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7696 - 9908	
09	10830 X	10147	-0-	-683	-0-	10147	2	N	-0-			-0-
10	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2	N	-0-			-0-
11	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2	N	-0-			-0-
12	10478 X	7865	-0-	-2613	-0-	7865	2	N	-0-			-0-
01	10478 X	9473	-0-	-1005	-0-	9473	2	N	-0-			-0-
02	9802 X	8812	-0-	-990	-0-	8812	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227934	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8172 - 9801	
09	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
10	5828 X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5182	-0-	-458	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	5172	-0-	-439	-0-	5172	2	N	-0-			-0-
02	5162 X	4754	-0-	-408	-0-	4754	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	227935	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8132 - 9164	
09	5850 X	2994	-0-	-2856	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
10	6045 X	3404	-0-	-2641	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	3743	-0-	-1777	-0-	3743	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	3598	-0-	-1517	-0-	3598	2	N	-0-			-0-
01	3782 X	3583	-0-	-199	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
02	3625 X	2510	-0-	-1115	-0-	2510	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227936	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8167 - 10027	
09	8670 X	8110	-0-	-560	-0-	8110	2	N	-0-			-0-
10	8835 X	8265	-0-	-570	-0-	8265	2	N	-0-			-0-
11	8280 X	7105	-0-	-1175	-0-	7105	2	N	-0-			-0-
12	8556 X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2	N	-0-			-0-
01	8494 X	7659	-0-	-835	-0-	7659	2	N	-0-			-0-
02	7830 X	6832	-0-	-998	-0-	6832	2	N	-0-			-0-

BRADBURY, PHIL		WELL #: 2H		RRCID ->	227937	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	5693 - 7467	
09	3210 X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3	N	-0-			34
10	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	2660	3	N	-0-			34
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-			34
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			34
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			34
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-			N	-0-			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGLETREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227939	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8057 - 11011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292 2		N	-0-			-0-
10		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
11		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2		N	-0-			-0-
12		8556 X	5303	-0-	-3253	-0-	5303 2		N	-0-			-0-
01		8556 X	5368	-0-	-3188	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
02		8004 X	4634	-0-	-3370	-0-	4634 2		N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	227940	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8024 - 9285	
09		3000 N	4523	-0-	1523	4052	4523 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	5466	-0-	2366	6418	5466 2		N	-0-			-0-
11		9772 X	3354	-0-	-6418	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
12		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-			-0-
01		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
*02		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			-0-

MARTI		WELL #:		1H	RRCID ->	228195	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6783 - 8490	
09		5970 X	4556	-0-	-1414	-0-	4556 2		N	-0-			-0-
10		6169 X	5009	-0-	-1160	-0-	5009 2		N	-0-			-0-
11		4980 X	4803	-0-	-177	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
12		5115 X	4371	-0-	-744	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
01		5115 X	3851	-0-	-1264	-0-	3848 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02		4698 X	3672	-0-	-1026	-0-	3672 2		N	-0-			-0-

WINNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228286	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6845 - 8590	
09		3510 X	2807	-0-	-703	-0-	253 1	2554 2	N	-0-			-0-
10		3317 X	2085	-0-	-1232	-0-	311 1	1773 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		3180 X	2412	-0-	-768	-0-	176 1	2236 2	N	-0-			-0-
12		3286 X	2706	-0-	-580	-0-	243 1	2448 2	N	14	14 8		-0-
							15 9						
01		3286 X	2617	-0-	-669	-0-	270 1	2333 2	N	13	13 8		-0-
							14 9						
*02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	239 1	2952 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228288	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8006 - 9484	
09		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
10		4743 X	4632	-0-	-111	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
11		4800 X	3579	-0-	-1221	-0-	3579 2		N	-0-			-0-
12		4960 X	4271	-0-	-689	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
01		4960 X	4529	-0-	-431	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
02		4582 X	4264	-0-	-318	-0-	4264 2		N	-0-			-0-

HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228289	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8028 - 9749	
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	5547	-0-	-250	-0-	5547 2		N	-0-			-0-
11		5610 X	5118	-0-	-492	-0-	5118 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	4987	-0-	-810	-0-	4987 2		N	-0-			-0-
01		5549 X	4993	-0-	-556	-0-	4993 2		N	-0-			-0-
02		5191 X	4934	-0-	-257	-0-	4934 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		4200 X	3677	-0-	-523	-0-	3677	2	Y	-0-			-0-
10		4340 X	3583	-0-	-757	-0-	3502	2	Y	74	74	1	-0-
11		3840 X	3020	-0-	-820	-0-	3020	2	Y	-0-			-0-
12		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4230	2	Y	7	7	1	-0-
01		3875 X	3661	-0-	-214	-0-	3661	2	Y	-0-			-0-
*02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3583	2	Y	70	70	1	-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

09		9000 X	8385	-0-	-615	-0-	8383	2	Y	2	60	1	-0-
10		8742 X	8506	-0-	-236	-0-	8506	2	Y	-0-			-0-
11		8490 X	8219	-0-	-271	-0-	8219	2	Y	-0-			-0-
12		8773 X	8356	-0-	-417	-0-	8356	2	Y	-0-			-0-
*01		8773 X	8231	-0-	-542	-0-	270	1	Y	-0-	7961	2	-0-
*02		8120 X	7863	-0-	-257	-0-	264	1	Y	-0-	7599	2	-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

09		3090 X	2596	-0-	-494	-0-	2590	3	N	5	3	1	4
10		3193 X	2663	-0-	-530	-0-	2660	3	N	3	5	1	2
11		3000 X	2629	-0-	-371	-0-	2622	3	N	6	6	1	2
12		2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2580	3	N	4	3	1	3
01		2697 X	2596	-0-	-101	-0-	2586	3	N	9	10	1	2
02		2552 N	2204	-0-	-348	-0-	2194	3	N	9	9	1	2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

09		7890 X	6655	-0-	-1235	-0-	329	1	N	-0-			-0-
10		7874 X	7471	-0-	-403	-0-	358	1	N	-0-			-0-
11		7470 X	7020	-0-	-450	-0-	329	1	N	-0-			-0-
12		7595 X	6923	-0-	-672	-0-	284	1	N	-0-			-0-
01		7595 X	5838	-0-	-1757	-0-	278	1	N	-0-	5560	2	-0-
02		6989 X	6037	-0-	-952	-0-	266	1	N	-0-	5771	2	-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

09		8220 X	3352	-0-	-4868	-0-	325	1	N	-0-			-0-
10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	573	1	N	-0-			-0-
11		5820 X	1942	-0-	-3878	-0-	445	1	N	-0-			-0-
12		6014 X	5643	-0-	-371	-0-	383	1	N	-0-			-0-
01		6355 X	5714	-0-	-641	-0-	502	1	N	-0-	5212	2	-0-
02		5945 X	5039	-0-	-906	-0-	383	1	N	-0-	4656	2	-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

09		450 N	385	-0-	-65	-0-	382	2	N	3	3	8	-0-
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	N	1	1	8	-0-
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	515	2	N	2	2	8	-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	N	3	3	8	-0-
01		589 N	213	-0-	-376	-0-	211	2	N	2	2	8	-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6647	-0-	-173	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
11	6600	X	6357	-0-	-243	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6181	-0-	-732	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6188	-0-	-279	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12445	3	32	9	N	29	14	1			19
10	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12430	3	17	9	N	15	26	1			8
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10885	3	37	9	N	34	31	1			11
12	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12912	3	24	9	N	22	17	1			16
01	12896	X	9278	-0-	-3618	-0-	9245	3	33	9	N	30	41	1			5
02	12064	X	5466	-0-	-6598	-0-	5438	3	28	9	N	25	25	1			5

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015																	

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 2H		RRCID -> 229263		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6167		PERF. 7580 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3690 X	3522	-0-	-168	-0-	445 1	3076 2	N	1	1 8	117
10	4092 X	3583	-0-	-509	-0-	469 1	3072 2	N	38		155
11	3960 X	3429	-0-	-531	-0-	465 1	2938 2	N	24	80 1	1 8 98
12	4092 X	3534	-0-	-558	-0-	511 1	3023 2	N	-0-		98
01	3844 X	3696	-0-	-148	-0-	454 1	3188 2	N	49	50 1	97
02	3393 X	3238	-0-	-155	-0-	414 1	2780 2	N	40		137
						44 9					

HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #: 2H		RRCID -> 229629		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 8509 - 9850	
09	7890 X	7337	-0-	-553	-0-	7337 2		N	-0-		-0-
10	8153 X	7356	-0-	-797	-0-	7356 2		N	-0-		-0-
11	7620 X	7257	-0-	-363	-0-	7257 2		N	-0-		-0-
12	7719 X	7266	-0-	-453	-0-	7266 2		N	-0-		-0-
01	7719 X	7009	-0-	-710	-0-	7009 2		N	-0-		-0-
02	7105 X	6084	-0-	-1021	-0-	6084 2		N	-0-		-0-

HARPER CATTLE D		WELL #: B 16AH		RRCID -> 229648		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8999 - 11491	
09	5070 X	4274	-0-	-796	-0-	4274 2		N	-0-		-0-
10	5239 X	4681	-0-	-558	-0-	4681 2		N	-0-		-0-
11	5070 X	4442	-0-	-628	-0-	4442 2		N	-0-		-0-
12	5425 X	4919	-0-	-506	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
01	5084 X	4801	-0-	-283	-0-	4801 2		N	-0-		-0-
*02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-		-0-

HARTNETT UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 229655		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8042 - 9633	
09	8010 X	7827	-0-	-183	-0-	7827 2		N	-0-		-0-
10	7781 X	7689	-0-	-92	-0-	7689 2		N	-0-		-0-
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 2		N	-0-		-0-
12	8091 X	7680	-0-	-411	-0-	7680 2		N	-0-		-0-
01	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403 2		N	-0-		-0-
*02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111 2		N	-0-		-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 4H		RRCID -> 229656		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6229		PERF. 6767 - 9315	
09	2610 X	2401	-0-	-209	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-		-0-
11	2610 X	2096	-0-	-514	-0-	2096 2		N	-0-		-0-
12	2635 X	2432	-0-	-203	-0-	2432 2		N	-0-		-0-
01	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291 2		N	-0-		-0-
02	2900 X	2359	-0-	-541	-0-	2359 2		N	-0-		-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 229657		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 6754 - 10074	
09	8010 X	7440	-0-	-570	-0-	7440 2		N	-0-		-0-
10	8246 X	7570	-0-	-676	-0-	7570 2		N	-0-		-0-
11	7860 X	7289	-0-	-571	-0-	7289 2		N	-0-		-0-
12	7843 X	7334	-0-	-509	-0-	7333 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	7843 X	6960	-0-	-883	-0-	6960 2		N	-0-		-0-
02	7192 X	7158	-0-	-34	-0-	7158 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
KASAL		WELL #:		1H	RRCID ->	229658	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8446 - 10180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	7860 X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-				-0-	
10	8277 X	7572	-0-	-705	-0-	7572	2			N	-0-				-0-	
11	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-				-0-	
12	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-				-0-	
01	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-				-0-	
02	8874 X	7970	-0-	-904	-0-	7970	2			N	-0-				-0-	

DORAL		WELL #:		3H	RRCID ->	229675	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7934 - 11542				
09	9600 X	8690	-0-	-910	-0-	8690	2			N	-0-				-0-	
10	9920 X	8907	-0-	-1013	-0-	8907	2			N	-0-				-0-	
11	9600 X	8262	-0-	-1338	-0-	8262	2			N	-0-				-0-	
12	9393 X	8009	-0-	-1384	-0-	8009	2			N	-0-				-0-	
01	9176 X	8472	-0-	-704	-0-	8472	2			N	-0-				-0-	
02	8410 X	7834	-0-	-576	-0-	7834	2			N	-0-				-0-	

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	229681	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7923 - 9657				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BLACK THISTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	229682	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7751 - 9114				
09	8280 X	3945	-0-	-4335	-0-	3945	2			N	-0-				-0-	
10	7192 X	5067	-0-	-2125	-0-	5067	2			N	-0-				-0-	
11	7200 X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2			N	-0-				-0-	
12	7440 X	5898	-0-	-1542	-0-	5898	2			N	-0-				-0-	
01	7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	6204	2			N	-0-				-0-	
02	5800 X	5735	-0-	-65	-0-	5735	2			N	-0-				-0-	

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229684	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8206 - 10756				
09	11430 X	7680	-0-	-3750	-0-	7680	2			N	-0-				-0-	
10	9920 X	8824	-0-	-1096	-0-	8824	2			N	-0-				-0-	
11	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-				-0-	
12	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-				-0-	
01	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-				-0-	
*02	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-				-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		I 3 H	RRCID ->	229911	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	N/A				
09	1920 X	1051	-0-	-869	-0-	1048	2	3 9	Y	3					6	
10	1984 X	1220	-0-	-764	-0-	1211	2	9 9	Y	8	7 1				7	
11	1920 X	1165	-0-	-755	-0-	1158	2	7 9	Y	6	8 1				5	
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1107	2	13 9	Y	12	4 1				13	
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	745	2	2 9	Y	2	15 1				-0-	
02	1131 N	1012	-0-	-119	-0-	1003	2	9 9	Y	8	4 1				4	

C. V. MOORE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	230098	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7903 - 10395				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230460	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	7390 - 8704			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEADHEAD BEET		WELL #:		2H	RRCID ->	230464	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	7763 - 8065			
09	5100 X	4771	-0-	-329	-0-	4771	2			N	-0-				127
10	5332 X	5092	-0-	-240	-0-	5092	2			N	-0-				127
11	5160 X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			N	-0-				127
12	5332 X	4825	-0-	-507	-0-	4825	2			N	-0-				127
01	5084 X	4856	-0-	-228	-0-	4856	2			N	-0-				127
*02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4820	2	87	9	N	79	180	1		26

YATES, BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	230506	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	8460 - 6790			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BUSSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	230516	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	6720 - 8687			
09	3540 X	408	-0-	-3132	-0-	408	1			Y	-0-				-0-
10	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	437	1	2881	3	Y	-0-				-0-
11	3540 X	3250	-0-	-290	-0-	429	1	2691	3	Y	118	99	1		19
						130	9								
12	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	436	1	2732	3	Y	-0-				19
01	3472 X	3162	-0-	-310	-0-	447	1	2715	3	Y	-0-				19
02	3132 X	3049	-0-	-83	-0-	421	1	2462	3	Y	151	99	1		71
						166	9								

FLASHBACK		WELL #:		1H	RRCID ->	230525	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8220 - 9569			
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-				-0-
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-				-0-
11	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-				-0-
12	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-				-0-
01	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-				-0-
*02	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-				-0-

BUSSEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	230534	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	N/A			
09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-				-0-
10	9238 X	8761	-0-	-477	-0-	8761	3			Y	-0-				-0-
11	8940 X	8558	-0-	-382	-0-	8428	3	130	9	Y	118	99	1		19
12	11780 X	8642	-0-	-3138	-0-	8642	3			Y	-0-				19
01	11780 X	8576	-0-	-3204	-0-	8576	3			Y	-0-				19
02	11020 X	8034	-0-	-2986	-0-	7868	3	166	9	Y	151	99	1		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NEILL, WAYNE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230563		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7183 - 8369	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-		-0-
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-		-0-
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-		-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-		-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-		-0-
*02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-		-0-

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 230665		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7788 - 9522	
09	3930 X	979	-0-	-2951	-0-	979 2		N	-0-		-0-
10	4061 X	2069	-0-	-1992	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
11	2880 X	1796	-0-	-1084	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
12	2976 X	1829	-0-	-1147	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
01	2077 X	1994	-0-	-83	-0-	1994 2		N	-0-		-0-
02	1943 X	1327	-0-	-616	-0-	1327 2		N	-0-		-0-

ENGLER		WELL #: 3 H		RRCID -> 230691		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8061 - 10485	
09	1860 X	1664	-0-	-196	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
10	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-		-0-
01	1829 N	1490	-0-	-339	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
02	2175 X	1522	-0-	-653	-0-	1522 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 1 H		RRCID -> 230716		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6996 - 9000	
09	3630 X	2967	-0-	-663	-0-	2959 3	8 9	N	7	4 1	5
10	3751 X	2655	-0-	-1096	-0-	2652 3	3 9	N	3	6 1	2
11	3630 X	2460	-0-	-1170	-0-	2451 3	9 9	N	8	8 1	2
12	3410 X	2910	-0-	-500	-0-	2903 3	7 9	N	6	4 1	4
01	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2969 3	13 9	N	12	14 1	2
02	2871 X	2814	-0-	-57	-0-	2803 3	11 9	N	10	10 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7439 - 9213	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 230983		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 6360 - 8117	
09	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	424 1	4226 2	N	2	2 8	54
10	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	484 1	4409 2	N	39		93
11	4740 X	4380	-0-	-360	-0-	438 1	3940 2	N	2	2 8	93
12	4898 X	4253	-0-	-645	-0-	420 1	3830 2	N	3	3 8	93
01	4929 X	4788	-0-	-141	-0-	484 1	4302 2	N	2	2 8	93
02	4611 X	4165	-0-	-446	-0-	414 1	3721 2	N	27		120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BEADHEAD BEET		WELL #:		1 H	RRCID ->	230984	COMPL. DATE	00/00/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7570	- 8020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3720 X	3392	-0-	-328	-0-	3392	2	N	-0-			20
10		3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3445	2	N	-0-			20
11		3630 X	3301	-0-	-329	-0-	3301	2	N	-0-			20
12		3751 X	3393	-0-	-358	-0-	3393	2	N	-0-			20
01		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2	N	-0-			20
02		3277 X	2455	-0-	-822	-0-	2455	2	N	-0-			20

WHITE LIGHTNING		WELL #:		1 H	RRCID ->	230987	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8700	- 11417
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		3 H	RRCID ->	230988	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 8310	- 11602
09		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2	N	-0-		-0-
10		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2	N	-0-		-0-
11		7110 X	4448	-0-	-2662	-0-	4448	2	N	-0-		-0-
12		8277 X	3699	-0-	-4578	-0-	3699	2	N	-0-		-0-
01		8277 X	2191	-0-	-6086	-0-	2191	2	N	-0-		-0-
*02		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	-0-		-0-

FRENCH ROAST		WELL #:		1 H	RRCID ->	230990	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5870	- 9120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

GINGER HACKEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	230992	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8600	- 9502
09		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-		-0-
10		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-		-0-
11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2	N	-0-		-0-
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-		-0-
01		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	-0-		-0-
*02		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-		-0-

FRENCH ROAST		WELL #:		2 H	RRCID ->	230994	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 6170	- 9480
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

MATHIS COAL CAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	230997	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8760	- 10492
09		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-		-0-
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-		-0-
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 3 H		RRCID -> 231183		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2615 3	7 9 N	6	4 1	4
10	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2494 3	3 9 N	3	5 1	2
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2657 3	7 9 N	6	6 1	2
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2795 3	4 9 N	4	3 1	3
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2876 3	12 9 N	11	12 1	2
*02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3153 3	15 9 N	14	13 1	3

MORITZ B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231274		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328		
09	5640 X	432	-0-	-5208	-0-	432 1		N	-0-	-0-
10	6045 X	2557	-0-	-3488	-0-	464 1	2093 2	N	-0-	-0-
11	5850 X	405	-0-	-5445	-0-	405 1		N	-0-	-0-
12	6045 X	2994	-0-	-3051	-0-	436 1	2558 2	N	-0-	-0-
01	2542 X	1431	-0-	-1111	-0-	402 1	1029 2	N	-0-	-0-
*02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	448 1	2253 2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 3 H		RRCID -> 231284		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556		
09	3360 X	2162	-0-	-1198	-0-	2148 3	14 9 N	13	8 1	8
10	3472 X	1323	-0-	-2149	-0-	1320 3	3 9 N	3	9 1	2
11	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	2726 3	8 9 N	7	7 1	2
12	3503 X	2605	-0-	-898	-0-	2598 3	7 9 N	6	4 1	4
01	3503 X	2726	-0-	-777	-0-	2715 3	11 9 N	10	12 1	2
*02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3383 3	17 9 N	15	14 1	3

WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231288		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597		
09	5970 X	4916	-0-	-1054	-0-	4904 3	12 9 N	11	7 1	8
10	5735 X	5061	-0-	-674	-0-	5054 3	7 9 N	6	11 1	3
11	5460 X	5065	-0-	-395	-0-	5050 3	15 9 N	14	12 1	5
12	5363 X	4589	-0-	-774	-0-	4581 3	8 9 N	7	6 1	6
01	5270 X	4055	-0-	-1215	-0-	4038 3	17 9 N	15	18 1	3
02	4901 X	3749	-0-	-1152	-0-	3729 3	20 9 N	18	17 1	4

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 2 H		RRCID -> 231302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410		
09	2940 X	2698	-0-	-242	-0-	2690 3	8 9 N	7	4 1	5
10	3038 X	2701	-0-	-337	-0-	2698 3	3 9 N	3	6 1	2
11	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2637 3	8 9 N	7	7 1	2
12	2790 N	2610	-0-	-180	-0-	2604 3	6 9 N	5	4 1	3
01	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2573 3	12 9 N	11	12 1	2
02	2552 N	2449	-0-	-103	-0-	2438 3	11 9 N	10	10 1	2

FEDERAL NORTH		WELL #: F 2 H		RRCID -> 231303		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611		
09	15870 X	11912	-0-	-3958	-0-	240 1	11672 2	N	-0-	-0-
10	15593 X	8531	-0-	-7062	-0-	250 1	8281 2	N	-0-	-0-
11	14190 X	8495	-0-	-5695	-0-	244 1	8251 2	N	-0-	-0-
12	14663 X	10806	-0-	-3857	-0-	245 1	10561 2	N	-0-	-0-
01	14663 X	12743	-0-	-1920	-0-	237 1	12506 2	N	-0-	-0-
02	11513 X	10794	-0-	-719	-0-	212 1	10582 2	N	-0-	-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231306		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207		
09	10530 X	9720	-0-	-810	-0-	9720 2		N	-0-	-0-
10	10602 X	10077	-0-	-525	-0-	10077 2		N	-0-	-0-
11	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372 2		N	-0-	-0-
12	10571 X	10516	-0-	-55	-0-	10516 2		N	-0-	-0-
01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991 2		N	-0-	-0-
02	9889 X	9586	-0-	-303	-0-	9586 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231308		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	411 1	5138 2	N	-0-	-0-
10	5642 X	4457	-0-	-1185	-0-	437 1	4020 2	N	-0-	-0-
11	6060 X	5239	-0-	-821	-0-	461 1	4778 2	N	-0-	-0-
12	6262 X	4946	-0-	-1316	-0-	426 1	4520 2	N	-0-	-0-
01	6262 X	5327	-0-	-935	-0-	444 1	4883 2	N	-0-	-0-
02	5365 X	4170	-0-	-1195	-0-	427 1	3743 2	N	-0-	-0-

PEARCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231311		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281		
09	5970 X	5930	-0-	-40	-0-	5930 2		N	-0-	-0-
10	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2		N	-0-	-0-
11	6510 X	6149	-0-	-361	-0-	6149 2		N	-0-	-0-
12	6727 X	5601	-0-	-1126	-0-	5601 2		N	-0-	-0-
01	6727 X	5398	-0-	-1329	-0-	5398 2		N	-0-	-0-
02	5945 X	5588	-0-	-357	-0-	5588 2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: G 2 H		RRCID -> 231315		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175		
09	6540 X	5164	-0-	-1376	-0-	5158 3	6 9	N	5	6 1
10	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6823 3	9 9	N	8	8 1
11	6540 X	6494	-0-	-46	-0-	6474 3	20 9	N	18	18 1
12	7688 X	6207	-0-	-1481	-0-	6194 3	13 9	N	12	8 1
01	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	6134 3	26 9	N	24	28 1
02	6380 X	5135	-0-	-1245	-0-	5106 3	29 9	N	26	25 1

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 231324		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987		
09	14610 X	12996	-0-	-1614	-0-	12996 2		N	-0-	-0-
10	14508 X	13186	-0-	-1322	-0-	13186 2		N	-0-	-0-
11	12870 X	12607	-0-	-263	-0-	12607 2		N	-0-	-0-
12	13423 X	13150	-0-	-273	-0-	13150 2		N	-0-	-0-
01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	362 1	13321 2	N	-0-	-0-
02	12557 X	11364	-0-	-1193	-0-	339 1	11025 2	N	-0-	-0-

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231326		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 231329		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998		
09	13620 X	11956	-0-	-1664	-0-	11956 2		N	-0-	-0-
10	13888 X	12297	-0-	-1591	-0-	12297 2		N	-0-	-0-
11	13470 X	12073	-0-	-1397	-0-	12073 2		N	-0-	-0-
12	13919 X	11460	-0-	-2459	-0-	11460 2		N	-0-	-0-
01	13919 X	12083	-0-	-1836	-0-	12083 2		N	-0-	-0-
02	11658 X	11559	-0-	-99	-0-	11559 2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 1 H		RRCID -> 231332		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919		
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5305 3	18 9	N	16	10 1
10	4991 X	4600	-0-	-391	-0-	4594 3	6 9	N	5	12 1
11	4890 X	4251	-0-	-639	-0-	4238 3	13 9	N	12	11 1
12	5487 X	4229	-0-	-1258	-0-	4221 3	8 9	N	7	6 1
01	5487 X	3305	-0-	-2182	-0-	3293 3	12 9	N	11	14 1
02	5133 X	3126	-0-	-2007	-0-	3107 3	19 9	N	17	16 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 3 H		RRCID -> 231333		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2711 3	6 9 N	5	3 1	4
10	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2695 3	3 9 N	3	5 1	2
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2636 3	8 9 N	7	7 1	2
12	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2817 3	7 9 N	6	4 1	4
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2741 3	11 9 N	10	12 1	2
02	2552 N	1774	-0-	-778	-0-	1767 3	7 9 N	6	7 1	1

SOUTH PARK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231334		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718		
09	1320 X	1024	-0-	-296	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-		-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2	N	-0-		-0-
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
02	3190 X	2975	-0-	-215	-0-	2975 2	N	-0-		-0-

ROSEN		WELL #: 3 H		RRCID -> 231335		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717		
09	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	12319 2	N	-0-		-0-
10	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355 2	N	-0-		-0-
11	11490 X	10469	-0-	-1021	-0-	10469 2	N	-0-		-0-
12	12741 X	11249	-0-	-1492	-0-	11249 2	N	-0-		-0-
01	12741 X	11128	-0-	-1613	-0-	11128 2	N	-0-		-0-
02	11919 X	9752	-0-	-2167	-0-	9752 2	N	-0-		-0-

BURKHALTER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231338		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEILL, WAYNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 231339		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795		
09	4980 X	4896	-0-	-84	-0-	4896 2	N	-0-		-0-
10	5146 X	4464	-0-	-682	-0-	4464 2	N	-0-		-0-
11	4770 X	4220	-0-	-550	-0-	4220 2	N	-0-		-0-
12	5053 X	4266	-0-	-787	-0-	4266 2	N	-0-		-0-
01	5053 X	4828	-0-	-225	-0-	4828 2	N	-0-		-0-
02	4727 X	4450	-0-	-277	-0-	4450 2	N	-0-		-0-

AZLE ISD HORNET		WELL #: 1 H		RRCID -> 231340		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111		
09	3990 X	3147	-0-	-843	-0-	3147 2	N	-0-		-0-
10	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	3885 2	N	-0-		-0-
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3817 2	N	-0-		-0-
01	3875 X	3849	-0-	-26	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
02	3712 X	3555	-0-	-157	-0-	3555 2	N	-0-		-0-

BIRDSONG		WELL #: 1 H		RRCID -> 231341		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415		
09	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723 2	N	-0-		-0-
10	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 2	N	-0-		-0-
11	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750 2	N	-0-		-0-
12	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142 2	N	-0-		-0-
01	7161 X	4709	-0-	-2452	-0-	4709 2	N	-0-		-0-
02	7482 X	4314	-0-	-3168	-0-	4314 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOSITES F		WELL #: 1 H		RRCID -> 231342		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5730 X	5344	-0-	-386	-0-	5344	2	N	-0-			92
10	5921 X	5471	-0-	-450	-0-	5471	2	N	-0-			92
11	5640 X	5545	-0-	-95	-0-	5545	2	N	-0-			92
12	5735 X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2	N	-0-			92
01	5642 X	5465	-0-	-177	-0-	5465	2	N	-0-			92
02	5365 X	5109	-0-	-256	-0-	5109	2	N	-0-			92

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231343		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607				
09	8820 X	8539	-0-	-281	-0-	8539	2	N	-0-			-0-
10	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2	N	-0-			-0-
11	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2	N	-0-			-0-
12	9641 X	9026	-0-	-615	-0-	9026	2	N	-0-			-0-
01	9827 X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2	N	-0-			-0-
02	9193 X	6365	-0-	-2828	-0-	6365	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231347		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083				
09	9570 X	8803	-0-	-767	-0-	8803	2	N	-0-			-0-
10	9889 X	9575	-0-	-314	-0-	9575	2	N	-0-			-0-
11	9570 X	9132	-0-	-438	-0-	9132	2	N	-0-			-0-
12	9796 X	9223	-0-	-573	-0-	9223	2	N	-0-			-0-
01	9579 X	8886	-0-	-693	-0-	8886	2	N	-0-			-0-
02	8961 X	7882	-0-	-1079	-0-	7882	2	N	-0-			-0-

BARBER "W"		WELL #: 2 H		RRCID -> 231349		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555				
09	6990 X	6751	-0-	-239	-0-	6751	2	Y	-0-			-0-
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	4521	-0-	-2289	-0-	4521	2	Y	-0-			-0-
12	7037 X	3071	-0-	-3966	-0-	3048	2	Y	21	23	9	21
01	7037 X	2690	-0-	-4347	-0-	2690	2	Y	-0-			21
02	6554 X	4194	-0-	-2360	-0-	4194	2	Y	-0-			21

WALSH RANCH WEST		WELL #: O 1 H		RRCID -> 231351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809				
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 231355		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231357		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487				
09	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2	N	-0-			-0-
10	17732 X	17583	-0-	-149	-0-	17583	2	N	-0-			-0-
11	17160 X	16820	-0-	-340	-0-	16820	2	N	-0-			-0-
12	17949 X	17000	-0-	-949	-0-	17000	2	N	-0-			-0-
01	17949 X	14216	-0-	-3733	-0-	14216	2	N	-0-			-0-
02	16791 X	11605	-0-	-5186	-0-	11605	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

09	3060 X	1494	-0-	-1566	-0-	1490	3	4	9	N	4	3	1			3
10	3162 X	2547	-0-	-615	-0-	2544	3	3	9	N	3	4	1			2
11	3060 X	2302	-0-	-758	-0-	2295	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2480 X	2176	-0-	-304	-0-	2174	3	2	9	N	2	2	1			2
01	2480 X	2023	-0-	-457	-0-	2015	3	8	9	N	7	8	1			1
02	2320 X	2043	-0-	-277	-0-	2033	3	10	9	N	9	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

09	2640 X	2431	-0-	-209	-0-	2425	3	6	9	N	5	3	1			4
10	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	2595	3	3	9	N	3	5	1			2
11	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	2298	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2511 N	2123	-0-	-388	-0-	2119	3	4	9	N	4	3	1			3
01	2604 N	1994	-0-	-610	-0-	1987	3	7	9	N	6	8	1			1
02	2233 N	1970	-0-	-263	-0-	1960	3	10	9	N	9	8	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

09	14B2 EXT	483	-0-	483	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2017	-0-	2017	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	2474	-0-	2474	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	7839 X	2865	-0-	-4974	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

09	3000 N	5405	-0-	2405	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	5446	-0-	2346	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4353	-0-	1353	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	11064 X	4960	-0-	-6104	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
01	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	1984 X	787	-0-	-1197	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	2111	-0-	-1195	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

09	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	325	1	1919	2	N	-0-					32
10	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	343	1	1922	2	N	-0-					32
11	2130 N	2122	-0-	-8	-0-	344	1	1778	2	N	-0-					32
12	2325 N	2144	-0-	-181	-0-	343	1	1801	2	N	-0-					32
01	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	362	1	1624	2	N	-0-					32
*02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	414	1	1752	2	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BBC TRWD B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231742	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7692 - 12158	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROWAN A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231743	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7206 - 10121	
09	7830 X	6012	-0-	-1818	-0-	6012	3		N	-0-			-0-
10	6634 X	6298	-0-	-336	-0-	6298	3		N	-0-			-0-
11	6420 X	5952	-0-	-468	-0-	5952	3		N	-0-			-0-
12	6448 X	6019	-0-	-429	-0-	6019	3		N	-0-			-0-
01	6293 X	6105	-0-	-188	-0-	6105	3		N	-0-			-0-
02	5887 X	5747	-0-	-140	-0-	5747	3		N	-0-			-0-

DORAL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231744	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7949 - 10174	
09	7830 X	7457	-0-	-373	-0-	7457	2		N	-0-			-0-
10	8091 X	7597	-0-	-494	-0-	7597	2		N	-0-			-0-
11	7830 X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2		N	-0-			-0-
12	7998 X	6922	-0-	-1076	-0-	6922	2		N	-0-			-0-
01	7843 X	7181	-0-	-662	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
02	7221 X	6764	-0-	-457	-0-	6764	2		N	-0-			-0-

DOYLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231747	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8799 - 11475	
09	8880 X	7599	-0-	-1281	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
10	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2		N	-0-			-0-
11	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2		N	-0-			-0-
12	9424 X	8555	-0-	-869	-0-	8555	2		N	-0-			-0-
01	9486 X	8688	-0-	-798	-0-	8688	2		N	-0-			-0-
02	8961 X	8095	-0-	-866	-0-	8095	2		N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231749	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8145 - 10765	
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	435	1	2572	2	N	-0-		-0-
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	456	1	2457	2	N	-0-		-0-
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	425	1	2583	2	N	-0-		-0-
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	435	1	2357	2	N	-0-		-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	261	1	1418	2	N	-0-		-0-
02	1479 X	43	-0-	-1436	-0-	43	1			N	-0-		-0-

LARKIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231753	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5971 - 8413	
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			81
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			81
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			81
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

WINNET UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231755	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6835 - 8464	
09	5850 X	5147	-0-	-703	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5357	-0-	-688	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
11	5400 X	5182	-0-	-218	-0-	5182	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	5444	-0-	-12	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4886	-0-	-477	-0-	4872	2	14	9	N	13	8	-0-
02	5017 X	4743	-0-	-274	-0-	4743	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5760 X	5335	-0-	-425	-0-	5335	2		N	-0-			-0-
10		5766 X	5631	-0-	-135	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
11		5370 X	5318	-0-	-52	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
12		5549 X	3912	-0-	-1637	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
01		5642 X	4526	-0-	-1116	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
02		5278 X	1252	-0-	-4026	-0-	1252	2		N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756														
09		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	713	1	1710	2	N	-0-		-0-
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	713	1	1853	2	N	-0-		-0-
11		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	699	1	1618	2	N	-0-		-0-
12		2511 X	2251	-0-	-260	-0-	733	1	1518	2	N	-0-		-0-
01		2573 X	2292	-0-	-281	-0-	712	1	1580	2	N	-0-		-0-
02		2407 X	1648	-0-	-759	-0-	666	1	982	2	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849														
09		5850 X	5400	-0-	-450	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
10		6014 X	5591	-0-	-423	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
11		5700 X	4416	-0-	-1284	-0-	4416	2		N	-0-			-0-
12		5859 X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
01		5735 X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
02		5220 X	4840	-0-	-380	-0-	4840	2		N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380														
09		2970 X	2657	-0-	-313	-0-	189	1	2468	2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2582	-0-	-456	-0-	187	1	2395	2	N	-0-		-0-
11		2940 X	1155	-0-	-1785	-0-	189	1	966	2	N	-0-		-0-
12		2945 X	1436	-0-	-1509	-0-	193	1	1243	2	N	-0-		-0-
01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-		-0-
*02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	180	1	2749	2	N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560														
09		4980 X	4764	-0-	-216	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4510	-0-	-636	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
11		5100 X	4592	-0-	-508	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
12		5270 X	4564	-0-	-706	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
01		5270 X	4410	-0-	-860	-0-	4410	2		N	-0-			-0-
02		4611 X	4049	-0-	-562	-0-	4049	2		N	-0-			-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690														
09		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
10		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
11		7470 X	7262	-0-	-208	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
12		8339 X	7439	-0-	-900	-0-	7439	2		N	-0-			-0-
01		8029 X	7495	-0-	-534	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
02		7511 X	6906	-0-	-605	-0-	6906	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. W. HODGES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231770	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	8123 - 10279
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6180 X	4451	-0-	-1729	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
10	6107 X	5796	-0-	-311	-0-	5796 2		N	-0-			-0-
11	5640 X	5508	-0-	-132	-0-	5508 2		N	-0-			-0-
12	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2		N	-0-			-0-
01	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 2		N	-0-			-0-
02	5423 X	5375	-0-	-48	-0-	5375 2		N	-0-			-0-

BARBER W UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231771	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6806 - 9278
09	5190 X	4980	-0-	-210	-0-	4980 2		Y	-0-			-0-
10	5208 X	5068	-0-	-140	-0-	5068 2		Y	-0-			-0-
11	5070 X	4869	-0-	-201	-0-	4869 2		Y	-0-			-0-
12	5239 X	5103	-0-	-136	-0-	5072 2	31 9	Y	28			28
01	5239 X	5008	-0-	-231	-0-	5008 2		Y	-0-			28
02	4814 X	4721	-0-	-93	-0-	4695 2	26 9	Y	24	40 1		12

TXU ABRA UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231772	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7868 - 9078
09	7290 X	6052	-0-	-1238	-0-	6052 2		N	-0-			-0-
10	7533 X	6576	-0-	-957	-0-	6576 2		N	-0-			-0-
11	26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	26173 2		N	-0-			-0-
12	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16484 2		N	-0-			-0-
01	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283 2		N	-0-			-0-
*02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142 2		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 7 H	RRCID ->	231775	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	7067 - 9197
09	5580 X	3299	-0-	-2281	-0-	3287 3	12 9	N	11	7 1		8
10	5580 X	4453	-0-	-1127	-0-	4446 3	7 9	N	6	11 1		3
11	5280 X	4121	-0-	-1159	-0-	4108 3	13 9	N	12	11 1		4
12	5301 X	3993	-0-	-1308	-0-	3984 3	9 9	N	8	6 1		6
01	5301 X	4624	-0-	-677	-0-	4605 3	19 9	N	17	20 1		3
02	4176 X	3996	-0-	-180	-0-	3974 3	22 9	N	20	19 1		4

ROSEN		WELL #:		4 H	RRCID ->	231776	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	7488 - 9360
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	2610 N	546	-0-	-2064	-0-	546 2		N	-0-			-0-
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232047	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	6877 - 9289
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			27
10	651 N	277	-0-	-374	-0-	277 2		N	-0-			27
11	630 N	379	-0-	-251	-0-	379 2		N	-0-			27
12	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-			27
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			27
02	377 N	41	-0-	-336	-0-	41 2		N	-0-			27

WANN		WELL #:		4 H	RRCID ->	232056	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	5050 - 7262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2	N	-0-		-0-
10		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2	N	-0-		-0-
11		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2	N	-0-		-0-
12		9393 X	7541	-0-	-1852	-0-	7541	2	N	-0-		-0-
01		9393 X	8060	-0-	-1333	-0-	8060	2	N	-0-		-0-
02		8236 X	7217	-0-	-1019	-0-	7217	2	N	-0-		-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

09		9270 X	9135	-0-	-135	-0-	9135	2	Y	-0-		-0-
10		9579 X	9419	-0-	-160	-0-	9419	2	Y	-0-		-0-
11		9270 X	8966	-0-	-304	-0-	8966	2	Y	-0-		-0-
12		9517 X	9361	-0-	-156	-0-	9305	2	Y	56	9	51
01		9517 X	8667	-0-	-850	-0-	8667	2	Y	-0-		51
02		8845 X	8569	-0-	-276	-0-	8519	2	Y	45	73 1	23

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

09		3660 X	3448	-0-	-212	-0-	355	1	Y	-0-		2
10		3782 X	3630	-0-	-152	-0-	378	1	Y	-0-		2
11		3660 X	3126	-0-	-534	-0-	383	1	Y	-0-		2
12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	409	1	Y	39		41
							43	9				
01		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	239	1	Y	-0-		41
*02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	57	30 1	68

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

09		9780 X	8771	-0-	-1009	-0-	8771	2	N	-0-		-0-
10		9672 X	8281	-0-	-1391	-0-	8281	2	N	-0-		-0-
11		9900 X	8053	-0-	-1847	-0-	8053	2	N	-0-		-0-
12		10230 X	7799	-0-	-2431	-0-	7799	2	N	-0-		-0-
01		10230 X	7657	-0-	-2573	-0-	7657	2	N	-0-		-0-
02		8468 X	6902	-0-	-1566	-0-	6902	2	N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

09		8460 X	8281	-0-	-179	-0-	8281	3	N	-0-		-0-
10		8959 X	7967	-0-	-992	-0-	7967	3	N	-0-		-0-
11		8670 X	6771	-0-	-1899	-0-	6771	3	N	-0-		-0-
12		8959 X	7020	-0-	-1939	-0-	7020	3	N	-0-		-0-
01		8773 X	7083	-0-	-1690	-0-	7083	3	N	-0-		-0-
02		8004 X	6493	-0-	-1511	-0-	6493	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6210 X	5688	-0-	-522	-0-	217 1	5471 2	N	-0-		-0-
10		6293 X	5880	-0-	-413	-0-	279 1	5601 2	N	-0-		-0-
11		5850 X	5607	-0-	-243	-0-	221 1	5386 2	N	-0-		-0-
12		6045 X	5691	-0-	-354	-0-	228 1	5463 2	N	-0-		-0-
01		5921 X	5660	-0-	-261	-0-	228 1	5432 2	N	-0-		-0-
02		5510 X	4078	-0-	-1432	-0-	196 1	3882 2	N	-0-		-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0												
09		9330 X	6823	-0-	-2507	-0-	6823 2		N	-0-		-0-
10		9641 X	8760	-0-	-881	-0-	8760 2		N	-0-		-0-
11		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992 2		N	-0-		-0-
12		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643 2		N	-0-		-0-
01		9021 X	8179	-0-	-842	-0-	8179 2		N	-0-		-0-
02		8700 X	6305	-0-	-2395	-0-	6305 2		N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290												
09		8940 X	6853	-0-	-2087	-0-	6853 2		N	-0-		-0-
10		8804 X	6973	-0-	-1831	-0-	6973 2		N	-0-		-0-
11		9240 X	7128	-0-	-2112	-0-	7128 2		N	-0-		-0-
12		9548 X	4337	-0-	-5211	-0-	4337 2		N	-0-		-0-
01		9548 X	6202	-0-	-3346	-0-	6202 2		N	-0-		-0-
02		6902 X	5685	-0-	-1217	-0-	5685 2		N	-0-		-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161												
09		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		N	-0-		-0-
10		3627 X	2607	-0-	-1020	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
11		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-		-0-
12		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		N	-0-		-0-
01		4371 X	4139	-0-	-232	-0-	4139 2		N	-0-		-0-
02		4379 X	3529	-0-	-850	-0-	3529 2		N	-0-		-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118												
09		10770 X	8768	-0-	-2002	-0-	8768 2		N	-0-		-0-
10		10044 X	8860	-0-	-1184	-0-	8860 2		N	-0-		-0-
11		9660 X	9607	-0-	-53	-0-	9607 2		N	-0-		-0-
12		10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	10849 2		N	-0-		-0-
01		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434 2		N	-0-		-0-
*02		9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9535 2		N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773												
09		9840 X	9408	-0-	-432	-0-	9408 2		N	-0-		-0-
10		10044 X	9547	-0-	-497	-0-	9547 2		N	-0-		-0-
11		9720 X	7999	-0-	-1721	-0-	7999 2		N	-0-		-0-
12		10044 X	8416	-0-	-1628	-0-	8416 2		N	-0-		-0-
01		10013 X	8422	-0-	-1591	-0-	8422 2		N	-0-		-0-
02		9106 X	7857	-0-	-1249	-0-	7857 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		9060 X	8469	-0-	-591	-0-	8469	2		N	-0-	
10		9362 X	8490	-0-	-872	-0-	8490	2		N	-0-	
11		8430 X	8364	-0-	-66	-0-	8364	2		N	-0-	
12		8742 X	7215	-0-	-1527	-0-	7215	2		N	-0-	
01		8742 X	7984	-0-	-758	-0-	7984	2		N	-0-	
02		8178 X	7365	-0-	-813	-0-	7365	2		N	-0-	

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603												
09		8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2		N	-0-	
10		7409 X	6968	-0-	-441	-0-	6968	2		N	-0-	
11		8670 X	5375	-0-	-3295	-0-	5375	2		N	-0-	
12		8959 X	8097	-0-	-862	-0-	8097	2		N	-0-	
01		8959 X	7493	-0-	-1466	-0-	7493	2		N	-0-	
02		8091 X	7481	-0-	-610	-0-	7481	2		N	-0-	

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830												
09		8310 X	7925	-0-	-385	-0-	7925	2		N	-0-	
10		8835 X	7090	-0-	-1745	-0-	7090	2		N	-0-	
11		8550 X	6807	-0-	-1743	-0-	6807	2		N	-0-	
12		8835 X	6846	-0-	-1989	-0-	6846	2		N	-0-	
01		8339 X	6574	-0-	-1765	-0-	6574	2		N	-0-	
02		7656 X	5995	-0-	-1661	-0-	5995	2		N	-0-	

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649												
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	476	1	2595	2	N	-0-
10		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	614	1	2695	2	N	-0-
11		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	495	1	2545	2	N	-0-
12		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	522	1	2619	2	N	-0-
01		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	530	1	2756	2	N	-0-
*02		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	423	1	1242	2	N	-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054												
09		3780 X	2531	-0-	-1249	-0-	2531	2		Y	-0-	
10		3627 X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2		Y	-0-	
11		3390 X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2		Y	-0-	
12		3100 X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2		Y	-0-	
01		3255 X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2		Y	-0-	
02		3045 X	2999	-0-	-46	-0-	2999	2		Y	-0-	

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128												
09		6840 X	6646	-0-	-194	-0-	6646	2		Y	-0-	
10		6975 X	6829	-0-	-146	-0-	6829	2		Y	-0-	
11		6750 X	6473	-0-	-277	-0-	6473	2		Y	-0-	
12		6913 X	6122	-0-	-791	-0-	6107	2	15	9	Y	14
01		6882 X	6364	-0-	-518	-0-	6364	2		Y	-0-	
02		6438 X	6004	-0-	-434	-0-	5995	2	9	9	Y	8

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RFS UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232127		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	10159 2		N	-0-	-0-
10	10013 X	8115	-0-	-1898	-0-	8115 2		N	-0-	-0-
11	9690 X	9396	-0-	-294	-0-	9396 2		N	-0-	-0-
12	10509 X	10076	-0-	-433	-0-	10076 2		N	-0-	-0-
01	10509 X	5147	-0-	-5362	-0-	5147 2		N	-0-	-0-
02	9831 X	8425	-0-	-1406	-0-	8425 2		N	-0-	-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #:		6 H RRCID -> 232129		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053		
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699 2		N	-0-	-0-
10	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	6154 2		N	-0-	-0-
11	6570 X	6063	-0-	-507	-0-	6063 2		N	-0-	-0-
12	6913 X	6377	-0-	-536	-0-	6377 2		N	-0-	-0-
01	6913 X	6287	-0-	-626	-0-	6287 2		N	-0-	-0-
02	6467 X	5683	-0-	-784	-0-	5683 2		N	-0-	-0-

JIMENEZ		WELL #:		2 H RRCID -> 232130		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544		
09	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 2		N	-0-	-0-
10	8215 X	8187	-0-	-28	-0-	8187 2		N	-0-	-0-
11	9090 X	6926	-0-	-2164	-0-	6926 2		N	-0-	-0-
12	9393 X	8341	-0-	-1052	-0-	8341 2		N	-0-	-0-
01	9393 X	8423	-0-	-970	-0-	8423 2		N	-0-	-0-
02	8033 X	7935	-0-	-98	-0-	7935 2		N	-0-	-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 232131		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017		
09	3150 X	234	-0-	-2916	-0-	234 1		N	-0-	-0-
10	3255 X	330	-0-	-2925	-0-	330 1		N	-0-	-0-
11	2520 X	446	-0-	-2074	-0-	343 1	103 2	N	-0-	-0-
12	2604 X	919	-0-	-1685	-0-	358 1	561 2	N	-0-	-0-
01	2604 X	2044	-0-	-560	-0-	344 1	1700 2	N	-0-	-0-
*02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	308 1	2169 2	N	-0-	-0-

KLUGE UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879		
09	3510 X	2724	-0-	-786	-0-	409 1	2315 2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2624	-0-	-476	-0-	430 1	2194 2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2633	-0-	-247	-0-	418 1	2215 2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	434 1	2320 2	N	-0-	-0-
01	2821 X	2451	-0-	-370	-0-	414 1	2037 2	N	-0-	-0-
*02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	403 1	2319 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 232136		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327		
09	8940 X	7748	-0-	-1192	-0-	7748 2		N	-0-	-0-
10	8060 X	7747	-0-	-313	-0-	7747 2		N	-0-	-0-
11	8160 X	7164	-0-	-996	-0-	7164 2		N	-0-	-0-
12	8432 X	7329	-0-	-1103	-0-	7329 2		N	-0-	-0-
01	8432 X	7204	-0-	-1228	-0-	7204 2		N	-0-	-0-
02	7482 X	6286	-0-	-1196	-0-	6286 2		N	-0-	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		1 H RRCID -> 232319		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752		
09	22980 X	22097	-0-	-883	-0-	22097 2		N	-0-	-0-
10	23746 X	21635	-0-	-2111	-0-	21635 2		N	-0-	-0-
11	23010 X	19554	-0-	-3456	-0-	19554 2		N	-0-	-0-
12	23777 X	21735	-0-	-2042	-0-	21735 2		N	-0-	-0-
01	23777 X	17571	-0-	-6206	-0-	17571 2		N	-0-	-0-
02	21373 X	15770	-0-	-5603	-0-	15770 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRANTS		WELL #:		2 H	RRCID ->	232349	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7085 -	8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770 2			N	-0-		-0-
10		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 2			N	-0-		-0-
11		9720 X	8450	-0-	-1270	-0-	8450 2			N	-0-		-0-
12		10106 X	8580	-0-	-1526	-0-	8580 2			N	-0-		-0-
01		10106 X	7987	-0-	-2119	-0-	7987 2			N	-0-		-0-
02		9454 X	9126	-0-	-328	-0-	9126 2			N	-0-		-0-

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232452	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7435 -	10485	
09		8850 X	7707	-0-	-1143	-0-	7707 2			N	-0-		-0-
10		9145 X	8144	-0-	-1001	-0-	8144 2			N	-0-		-0-
11		8610 X	7451	-0-	-1159	-0-	7451 2			N	-0-		-0-
12		8618 X	6915	-0-	-1703	-0-	6915 2			N	-0-		-0-
01		8618 X	6355	-0-	-2263	-0-	6355 2			N	-0-		-0-
02		7627 X	6412	-0-	-1215	-0-	6412 2			N	-0-		-0-

MAPLE TREE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232821	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 8483 -	10445	
09		12120 X	12059	-0-	-61	-0-	12059 2			N	-0-		-0-
10		13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	13647 2			N	-0-		-0-
11		12120 X	5835	-0-	-6285	-0-	5835 2			N	-0-		-0-
12		12524 X	23	-0-	-12501	-0-	23 2			N	-0-		-0-
01		13640 X	9996	-0-	-3644	-0-	9996 2			N	-0-		-0-
02		12760 X	10056	-0-	-2704	-0-	10056 2			N	-0-		-0-

GREEN MCDRAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233110	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 7010 -	9212	
09		4290 X	4036	-0-	-254	-0-	4036 2			N	-0-		-0-
10		4433 X	4135	-0-	-298	-0-	4135 2			N	-0-		-0-
11		4290 X	3725	-0-	-565	-0-	3725 2			N	-0-		-0-
12		4278 X	3811	-0-	-467	-0-	3804 2	7 9		N	6	8	-0-
01		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2			N	-0-		-0-
02		3915 X	3819	-0-	-96	-0-	3819 2			N	-0-		-0-

KENDRICK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8300 -	10171	
09		2550 X	2353	-0-	-197	-0-	2353 2			N	-0-		-0-
10		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2			N	-0-		-0-
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			N	-0-		-0-
12		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2			N	-0-		-0-
01		3131 X	1930	-0-	-1201	-0-	1930 2			N	-0-		-0-
02		2929 X	1928	-0-	-1001	-0-	1928 2			N	-0-		-0-

MCADOO		WELL #:		1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8460 -	10391	
09		4560 X	3749	-0-	-811	-0-	3749 2			N	-0-		-0-
10		4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	3183 2			N	-0-		-0-
11		4080 X	3636	-0-	-444	-0-	3636 2			N	-0-		-0-
12		3875 X	1519	-0-	-2356	-0-	1519 2			N	-0-		-0-
01		3875 X	3805	-0-	-70	-0-	3805 2			N	-0-		-0-
02		3625 X	3307	-0-	-318	-0-	3307 2			N	-0-		-0-

YATES, CAP		WELL #:		2	RRCID ->	233406	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233414	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8269 - 11075			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233416	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8043 - 8879			
09	6180 X	4923	-0-	-1257	-0-	4923	2				N	-0-			-0-
10	6386 X	6058	-0-	-328	-0-	6058	2				N	-0-			-0-
11	6180 X	5744	-0-	-436	-0-	5744	2				N	-0-			-0-
12	6045 X	5232	-0-	-813	-0-	5232	2				N	-0-			-0-
01	6045 X	4623	-0-	-1422	-0-	4623	2				N	-0-			-0-
02	5655 X	4346	-0-	-1309	-0-	4346	2				N	-0-			-0-
YMCA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	233419	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7087 - 8441			
09	2730 X	2367	-0-	-363	-0-	235	1	2132	2		N	-0-			-0-
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	242	1	2532	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2384	-0-	-436	-0-	161	1	2223	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2912	-0-	-2	-0-	238	1	2674	2		N	-0-			-0-
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	232	1	2760	2		N	-0-			-0-
02	2581 X	2168	-0-	-413	-0-	240	1	1928	2		N	-0-			-0-
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233425	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7380 - 10180			
09	6510 X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2				Y	-0-			16
10	6665 X	6370	-0-	-295	-0-	6370	2				Y	-0-			16
11	6450 X	6097	-0-	-353	-0-	6097	2				Y	-0-			16
12	6541 X	6218	-0-	-323	-0-	6218	2				Y	-0-			16
01	6541 X	6128	-0-	-413	-0-	6128	2				Y	-0-			16
02	6061 X	5589	-0-	-472	-0-	5589	2				Y	-0-			16
JACOBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233429	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6841 - 9719			
09	7110 X	7006	-0-	-104	-0-	6971	2	35	9		Y	32			50
10	7254 X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2				Y	-0-			50
11	7020 X	6623	-0-	-397	-0-	6623	2				Y	-0-			50
12	7254 X	6962	-0-	-292	-0-	6962	2				Y	-0-			50
01	7254 X	6838	-0-	-416	-0-	6834	2	4	9		Y	4			54
02	6786 X	6325	-0-	-461	-0-	6300	2	25	9		Y	23	49	1	28
TRWD WC UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233433	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6966 - 8826			
09	5760 X	5265	-0-	-495	-0-	5265	2				N	-0-			-0-
10	5673 X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2				N	-0-			-0-
11	5490 X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2				N	-0-			-0-
12	5673 X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2				N	-0-			-0-
01	5642 X	5281	-0-	-361	-0-	5281	2				N	-0-			-0-
02	5104 X	4743	-0-	-361	-0-	4743	2				N	-0-			-0-
GUY UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233434	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7977 - 10337			
09	12870 X	659	-0-	-12211	-0-	659	2				N	-0-			-0-
10	13299 X	9055	-0-	-4244	-0-	9055	2				N	-0-			-0-
11	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2				N	-0-			-0-
12	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	13602	2				N	-0-			-0-
01	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2				N	-0-			-0-
02	12673 X	10951	-0-	-1722	-0-	10951	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233435	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	8852 - 11356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5100 X	4397	-0-	-703	-0-	4397	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	5336	-0-	-89	-0-	5336	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	5018	-0-	-232	-0-	5018	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	5240	-0-	-185	-0-	5240	2	N	-0-			-0-
01	5363 X	5177	-0-	-186	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
*02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2	N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233436	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6987 - 8499
09	2430 X	1699	-0-	-731	-0-	399	1	1300	2	N	-0-	-0-
10	3162 X	1967	-0-	-1195	-0-	430	1	1537	2	N	-0-	-0-
11	3060 X	1517	-0-	-1543	-0-	393	1	1124	2	N	-0-	-0-
12	3162 X	2212	-0-	-950	-0-	391	1	1821	2	N	-0-	-0-
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	457	1	1693	2	N	2	2 8
						2	9					
*02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	425	1	1499	2	N	2	2 8
						2	9					

JONES		WELL #:		1 H	RRCID ->	233437	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6347 - 8404
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233438	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7093 - 9549
09	11820 X	10685	-0-	-1135	-0-	10685	2	N	-0-			-0-
10	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	2	N	-0-			-0-
11	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2	N	-0-			-0-
12	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2	N	-0-			-0-
01	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2	N	-0-			-0-
*02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2	N	-0-			-0-

TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233439	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7344 - 9262
09	7860 X	6639	-0-	-1221	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	6919	-0-	-1203	-0-	6919	2	N	-0-			-0-
11	7860 X	6784	-0-	-1076	-0-	6784	2	N	-0-			-0-
12	7471 X	6879	-0-	-592	-0-	6879	2	N	-0-			-0-
01	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2	N	-0-			-0-
02	6554 X	6390	-0-	-164	-0-	6390	2	N	-0-			-0-

MAPLE TREE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233440	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7769 - 8679
09	5070 X	36	-0-	-5034	-0-	36	2	N	-0-			-0-
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-			-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
01	620 X	17	-0-	-603	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8250 X	6515	-0-	-1735	-0-	6515 2	N	-0-		-0-
10		7781 X	6117	-0-	-1664	-0-	6117 2	N	-0-		-0-
11		7050 X	5641	-0-	-1409	-0-	5641 2	N	-0-		-0-
12		7285 X	4382	-0-	-2903	-0-	4382 2	N	-0-		-0-
01		7285 X	4382	-0-	-2903	-0-	4382 2	N	-0-		-0-
*02		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2	N	-0-		-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701											
09		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2	N	-0-		-0-
10		7843 X	7570	-0-	-273	-0-	7570 2	N	-0-		-0-
11		7620 X	7398	-0-	-222	-0-	7398 2	N	-0-		-0-
12		7874 X	7644	-0-	-230	-0-	7644 2	N	-0-		-0-
01		7874 X	7335	-0-	-539	-0-	7335 2	N	-0-		-0-
*02		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505 2	N	-0-		-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023											
09		12840 X	11921	-0-	-919	-0-	11921 2	N	-0-		-0-
10		12865 X	10427	-0-	-2438	-0-	10427 2	N	-0-		-0-
11		12390 X	11587	-0-	-803	-0-	11587 2	N	-0-		-0-
12		12803 X	11290	-0-	-1513	-0-	11290 2	N	-0-		-0-
01		12307 X	11363	-0-	-944	-0-	11363 2	N	-0-		-0-
02		11513 X	10814	-0-	-699	-0-	10814 2	N	-0-		-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873											
09		13710 X	12199	-0-	-1511	-0-	12199 2	N	-0-		-0-
10		14167 X	13571	-0-	-596	-0-	13571 2	N	-0-		-0-
11		13710 X	11948	-0-	-1762	-0-	11948 2	N	-0-		-0-
12		14043 X	13007	-0-	-1036	-0-	13007 2	N	-0-		-0-
01		13578 X	12793	-0-	-785	-0-	12793 2	N	-0-		-0-
02		12702 X	11575	-0-	-1127	-0-	11575 2	N	-0-		-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030											
09		13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	13364 2	N	-0-		-0-
10		14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	14401 2	N	-0-		-0-
11		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	14700 2	N	-0-		-0-
12		14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	14634 2	N	-0-		-0-
01		14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	14721 2	N	-0-		-0-
02		14007 X	13470	-0-	-537	-0-	13470 2	N	-0-		-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027											
09		8010 X	7486	-0-	-524	-0-	7486 2	N	-0-		-0-
10		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038 2	N	-0-		-0-
11		7560 X	6872	-0-	-688	-0-	6872 2	N	-0-		-0-
12		7750 X	6615	-0-	-1135	-0-	6615 2	N	-0-		-0-
01		8029 X	6323	-0-	-1706	-0-	6323 2	N	-0-		-0-
02		7511 X	6487	-0-	-1024	-0-	6487 2	N	-0-		-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606											
09		8550 X	6027	-0-	-2523	-0-	6027 2	N	-0-		-0-
10		8401 X	7749	-0-	-652	-0-	7749 2	N	-0-		-0-
11		7710 X	6689	-0-	-1021	-0-	6689 2	N	-0-		-0-
12		7967 X	1945	-0-	-6022	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
01		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556 2	N	-0-		-0-
*02		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HASLET, GREGORY		WELL #:		3 H	RRCID ->	233505	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 8237 - 10207
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2	N	-0-		-0-
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2	N	-0-		-0-
11	5070 X	4426	-0-	-644	-0-	4426	2	N	-0-		-0-
12	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2	N	-0-		-0-
01	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-		-0-
02	5626 X	5190	-0-	-436	-0-	5190	2	N	-0-		-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233581	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7280 - 10362
09	6090 X	3891	-0-	-2199	-0-	192	1	N	-0-		-0-
10	6293 X	5451	-0-	-842	-0-	357	1	N	-0-		-0-
11	5790 X	4980	-0-	-810	-0-	333	1	N	-0-		-0-
12	5983 X	5744	-0-	-239	-0-	403	1	N	-0-		-0-
01	5983 X	5718	-0-	-265	-0-	411	1	N	-0-		-0-
*02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-		-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		2 H	RRCID ->	233781	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 8150 - 11655
09	21450 X	19977	-0-	-1473	-0-	19977	2	N	-0-		-0-
10	22165 X	20651	-0-	-1514	-0-	20651	2	N	-0-		-0-
11	20010 X	18542	-0-	-1468	-0-	18542	2	N	-0-		-0-
12	20646 X	19105	-0-	-1541	-0-	19105	2	N	-0-		-0-
01	20646 X	19003	-0-	-1643	-0-	19003	2	N	-0-		-0-
02	19314 X	16903	-0-	-2411	-0-	16903	2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 1 H	RRCID ->	233833	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 7258 - 9718
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	396	14	3	N	-0-		-0-

DAVIS MULKEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233912	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 9140 - 10539
09	4230 X	4109	-0-	-121	-0-	4109	2	N	-0-		-0-
10	4464 X	3968	-0-	-496	-0-	3968	2	N	-0-		-0-
11	4320 X	3247	-0-	-1073	-0-	3247	2	N	-0-		-0-
12	4464 X	3047	-0-	-1417	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
01	4371 X	3289	-0-	-1082	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
02	3973 X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2	N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233913	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7919 - 9935
09	8760 X	6925	-0-	-1835	-0-	6925	2	N	-0-		-0-
10	8711 X	5890	-0-	-2821	-0-	5890	2	N	-0-		-0-
11	8160 X	7180	-0-	-980	-0-	7180	2	N	-0-		-0-
12	8091 X	7214	-0-	-877	-0-	7214	2	N	-0-		-0-
01	7967 X	6988	-0-	-979	-0-	6988	2	N	-0-		-0-
02	6931 X	6330	-0-	-601	-0-	6330	2	N	-0-		-0-

MURPHY A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233915	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 8094 - 11065
09	9210 X	7222	-0-	-1988	-0-	7222	2	N	-0-		-0-
10	8308 X	7258	-0-	-1050	-0-	7258	2	N	-0-		-0-
11	6510 X	5377	-0-	-1133	-0-	5377	2	N	-0-		-0-
12	7471 X	5613	-0-	-1858	-0-	5613	2	N	-0-		-0-
01	7471 X	5686	-0-	-1785	-0-	5686	2	N	-0-		-0-
02	6989 X	5636	-0-	-1353	-0-	5636	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

09	10380 X	9592	-0-	-788	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
10	10726 X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
11	10800 X	8607	-0-	-2193	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
12	11749 X	9117	-0-	-2632	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
01	11749 X	8530	-0-	-3219	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	9280 X	7337	-0-	-1943	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

09	5220 X	4287	-0-	-933	-0-	540	1	3747	2	N	-0-					-0-
10	4836 X	4722	-0-	-114	-0-	559	1	4163	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	4388	-0-	-172	-0-	548	1	3840	2	N	-0-					-0-
12	4712 X	4567	-0-	-145	-0-	575	1	3992	2	N	-0-					-0-
01	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	544	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	4408 X	3800	-0-	-608	-0-	466	1	3334	2	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
10	16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
11	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
12	14539 X	13922	-0-	-617	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
01	15686 X	13593	-0-	-2093	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
02	14674 X	12734	-0-	-1940	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

09	7950 X	7031	-0-	-919	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
10	7471 X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	7254 X	6696	-0-	-558	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
01	7254 X	6340	-0-	-914	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	6786 X	5830	-0-	-956	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7380 X	4768	-0-	-2612	-0-	4768 2		N	-0-	-0-	
10	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890 2		N	-0-	-0-	
11	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367 2		N	-0-	-0-	
12	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143 2		N	-0-	-0-	
01	8897 X	8522	-0-	-375	-0-	8522 2		N	-0-	-0-	
02	8323 X	4813	-0-	-3510	-0-	4813 2		N	-0-	-0-	

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044			
09	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598 2		N	-0-	-0-	
10	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 2		N	-0-	-0-	
11	9660 X	8803	-0-	-857	-0-	8803 2		N	-0-	-0-	
12	9982 X	9115	-0-	-867	-0-	9115 2		N	-0-	-0-	
01	9982 X	9507	-0-	-475	-0-	9507 2		N	-0-	-0-	
02	9280 X	8658	-0-	-622	-0-	8658 2		N	-0-	-0-	

PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919			
09	20700 X	19265	-0-	-1435	-0-	19265 2		N	-0-	-0-	
10	21204 X	19628	-0-	-1576	-0-	19628 2		N	-0-	-0-	
11	20340 X	19044	-0-	-1296	-0-	19044 2		N	-0-	-0-	
12	20522 X	19493	-0-	-1029	-0-	19493 2		N	-0-	-0-	
01	20336 X	19054	-0-	-1282	-0-	19054 2		N	-0-	-0-	
02	18618 X	17499	-0-	-1119	-0-	17499 2		N	-0-	-0-	

PEDEN UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 234599		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358			
09	6630 X	5915	-0-	-715	-0-	5915 2		N	-0-	-0-	
10	6851 X	5800	-0-	-1051	-0-	5800 2		N	-0-	-0-	
11	6210 X	5485	-0-	-725	-0-	5485 2		N	-0-	-0-	
12	6417 X	5091	-0-	-1326	-0-	5091 2		N	-0-	-0-	
01	6107 X	5535	-0-	-572	-0-	5535 2		N	-0-	-0-	
02	5713 X	5247	-0-	-466	-0-	5247 2		N	-0-	-0-	

HACKEL, GINGER		WELL #: 1 H		RRCID -> 234603		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637			
09	7290 X	5935	-0-	-1355	-0-	339 1	5596 2	N	-0-	-0-	
10	7254 X	6201	-0-	-1053	-0-	366 1	5835 2	N	-0-	-0-	
11	7020 X	4603	-0-	-2417	-0-	361 1	4242 2	N	-0-	-0-	
12	7254 X	5494	-0-	-1760	-0-	346 1	5148 2	N	-0-	-0-	
01	6944 X	6449	-0-	-495	-0-	326 1	6123 2	N	-0-	-0-	
*02	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	378 1	6435 2	N	-0-	-0-	

CARTER B		WELL #: 6 H		RRCID -> 235610		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAKE PLACE		WELL #: B 2 H		RRCID -> 235612		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028			
09	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517 2		N	-0-	-0-	
10	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8442 2		N	-0-	-0-	
11	8250 X	7867	-0-	-383	-0-	7867 2		N	-0-	-0-	
12	8804 X	7912	-0-	-892	-0-	7912 2		N	-0-	-0-	
01	8804 X	8008	-0-	-796	-0-	8008 2		N	-0-	-0-	
02	8236 X	7231	-0-	-1005	-0-	7231 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8255 - 12069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18510 X	16285	-0-	-2225	-0-	16285	2	N	-0-			-0-
10		17856 X	16585	-0-	-1271	-0-	16585	2	N	-0-			-0-
11		17190 X	16124	-0-	-1066	-0-	16124	2	N	-0-			-0-
12		17763 X	16277	-0-	-1486	-0-	16277	2	N	-0-			-0-
01		17763 X	16197	-0-	-1566	-0-	16197	2	N	-0-			-0-
02		15747 X	14546	-0-	-1201	-0-	14546	2	N	-0-			-0-

CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5814 - 7272	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6978 - 9344	
09		11370 X	11152	-0-	-218	-0-	11152	2	N	-0-			-0-
10		11749 X	10796	-0-	-953	-0-	10796	2	N	-0-			-0-
11		11400 X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	2	N	-0-			-0-
12		11780 X	10573	-0-	-1207	-0-	10573	2	N	-0-			-0-
01		11780 X	10627	-0-	-1153	-0-	10627	2	N	-0-			-0-
02		10788 X	10211	-0-	-577	-0-	10211	2	N	-0-			-0-

BISD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	235626	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7758 - 9282	
09		11340 X	5122	-0-	-6218	-0-	5122	2	N	-0-			-0-
10		10602 X	726	-0-	-9876	-0-	726	2	N	-0-			-0-
11		10260 X	4083	-0-	-6177	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
12		9269 X	7474	-0-	-1795	-0-	7474	2	N	-0-			-0-
01		5301 X	995	-0-	-4306	-0-	995	2	N	-0-			-0-
*02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	N	-0-			-0-

GADDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235627	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	5215 - 8364	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	235630	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8231 - 10115	
09		6600 X	5961	-0-	-639	-0-	5961	2	N	-0-			-0-
10		6820 X	6134	-0-	-686	-0-	6134	2	N	-0-			-0-
11		5850 X	5697	-0-	-153	-0-	5697	2	N	-0-			-0-
12		6169 X	5578	-0-	-591	-0-	5578	2	N	-0-			-0-
01		6169 X	5772	-0-	-397	-0-	5772	2	N	-0-			-0-
02		5771 X	4454	-0-	-1317	-0-	4454	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	235634	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7789 - 9426	
09		10590 X	10239	-0-	-351	-0-	10239	3	N	-0-			-0-
10		10943 X	10487	-0-	-456	-0-	10487	3	N	-0-			-0-
11		10590 X	10037	-0-	-553	-0-	10037	3	N	-0-			-0-
12		10664 X	10133	-0-	-531	-0-	10133	3	N	-0-			-0-
01		10602 X	9948	-0-	-654	-0-	9948	3	N	-0-			-0-
02		9889 X	9234	-0-	-655	-0-	9234	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BISD		WELL #: A 1H		RRCID -> 235635		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8040 X	3282	-0-	-4758	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
10	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9407 2	N	-0-		-0-
11	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11844 2	N	-0-		-0-
12	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180 2	N	-0-		-0-
01	9238 X	7465	-0-	-1773	-0-	7465 2	N	-0-		-0-
02	8642 X	7674	-0-	-968	-0-	7674 2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 2 H		RRCID -> 235640		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365		
09	2340 X	2098	-0-	-242	-0-	2092 3	6 9 N	5	3 1	3
10	2418 X	2012	-0-	-406	-0-	2010 3	2 9 N	2	4 1	1
11	2250 X	1868	-0-	-382	-0-	1861 3	7 9 N	6	5 1	2
12	2325 X	1608	-0-	-717	-0-	1605 3	3 9 N	3	3 1	2
01	2325 X	1706	-0-	-619	-0-	1699 3	7 9 N	6	7 1	1
02	2030 X	1809	-0-	-221	-0-	1800 3	9 9 N	8	8 1	1

EPRI		WELL #: 5 H		RRCID -> 235643		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463		
09	11970 X	7184	-0-	-4786	-0-	7184 3	N	-0-		-0-
10	12369 X	10168	-0-	-2201	-0-	10168 3	N	-0-		-0-
11	11970 X	9736	-0-	-2234	-0-	9736 3	N	-0-		-0-
12	11749 X	9907	-0-	-1842	-0-	9907 3	N	-0-		-0-
01	10168 X	9764	-0-	-404	-0-	9764 3	N	-0-		-0-
02	9512 X	9025	-0-	-487	-0-	9025 3	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G		WELL #: 1 H		RRCID -> 235649		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	6	-0-	6	6	6 3	N	-0-		-0-
01	T. A.	4	-0-	4	10	4 3	N	-0-		-0-
02	T. A.	4	-0-	4	14	4 3	N	-0-		-0-

MOSITES		WELL #: C 1 H		RRCID -> 235664		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704		
09	3900 X	3748	-0-	-152	-0-	3748 3	N	-0-		13
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3	N	-0-		13
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3	N	-0-		13
12	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	3861 3	N	-0-		13
01	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	3789 3	N	-0-		13
02	3799 X	3421	-0-	-378	-0-	3421 3	N	-0-		13

NORTHSTAR		WELL #: A 1 H		RRCID -> 235665		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704		
09	5640 X	4662	-0-	-978	-0-	4662 3	N	-0-		-0-
10	5828 X	4624	-0-	-1204	-0-	4624 3	N	-0-		-0-
11	4950 X	3657	-0-	-1293	-0-	3657 3	N	-0-		-0-
12	5115 X	4393	-0-	-722	-0-	4393 3	N	-0-		-0-
01	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517 3	N	-0-		-0-
02	4495 X	3518	-0-	-977	-0-	3518 3	N	-0-		-0-

JACK UNIT		WELL #: 3AH		RRCID -> 235666		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342		
09	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	8469 2	N	-0-		-0-
10	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180 2	N	-0-		-0-
11	8100 X	8069	-0-	-31	-0-	8069 2	N	-0-		-0-
12	8742 X	8474	-0-	-268	-0-	8474 2	N	-0-		-0-
01	8742 X	8418	-0-	-324	-0-	8418 2	N	-0-		-0-
02	8178 X	7714	-0-	-464	-0-	7714 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROESER SOUTH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	235669	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 7575 - 10096		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 9 H		RRCID ->	235670	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7652 - 9519		
09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2	N	-0-			-0-
10	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2	N	-0-			-0-
11	4890 X	4670	-0-	-220	-0-	4670	2	N	-0-			-0-
12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-			-0-
02	4727 X	4575	-0-	-152	-0-	4575	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H		WELL #: 1 H		RRCID ->	236049	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 7121 - 9363		
09	6780 X	6772	-0-	-8	-0-	6761	3	11 9	N	10	6 1	10
10	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7266	3	10 9	N	9	14 1	5
11	6780 X	5988	-0-	-792	-0-	5969	3	19 9	N	17	16 1	6
12	7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6984	3	13 9	N	12	9 1	9
01	7285 X	7284	-0-	-1	-0-	7254	3	30 9	N	27	31 1	5
02	6815 X	6810	-0-	-5	-0-	6776	3	34 9	N	31	30 1	6

HOOPER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID ->	236301	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6424 - 8696		
09	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2		N	-0-		32
10	4278 X	3349	-0-	-929	-0-	3349	2		N	-0-		32
11	4140 X	338	-0-	-3802	-0-	338	2		N	-0-		32
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	2	2 8	32
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-		32
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-				N	-0-		32

GUY UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	237020	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7627 - 8920		
09	5310 X	5099	-0-	-211	-0-	5099	2		N	-0-		-0-
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2		N	-0-		-0-
11	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-		-0-
12	5270 X	5028	-0-	-242	-0-	5028	2		N	-0-		-0-
01	5456 X	4894	-0-	-562	-0-	4894	2		N	-0-		-0-
02	5104 X	4905	-0-	-199	-0-	4905	2		N	-0-		-0-

TRWD TAPP A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237021	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 8145 - 10585		
09	21600 X	20692	-0-	-908	-0-	20692	2		N	-0-		-0-
10	22227 X	21131	-0-	-1096	-0-	21131	2		N	-0-		-0-
11	21390 X	20443	-0-	-947	-0-	20443	2		N	-0-		-0-
12	21669 X	20763	-0-	-906	-0-	20763	2		N	-0-		-0-
01	21638 X	20566	-0-	-1072	-0-	20566	2		N	-0-		-0-
02	20010 X	19000	-0-	-1010	-0-	19000	2		N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	237030	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7977 - 10862		
09	15090 X	13830	-0-	-1260	-0-	13830	2		N	-0-		-0-
10	15593 X	13594	-0-	-1999	-0-	13594	2		N	-0-		-0-
11	15090 X	12135	-0-	-2955	-0-	12135	2		N	-0-		-0-
12	14415 X	10114	-0-	-4301	-0-	10114	2		N	-0-		-0-
01	14291 X	9291	-0-	-5000	-0-	9291	2		N	-0-		-0-
02	13369 X	7982	-0-	-5387	-0-	7982	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4440 X	3960	-0-	-480	-0-	-0-	302 1	3658 2	N	-0-			-0-
10		4588 X	4529	-0-	-59	-0-	-0-	328 1	4201 2	N	-0-			-0-
11		4440 X	4208	-0-	-232	-0-	-0-	303 1	3905 2	N	-0-			-0-
12		4867 X	3811	-0-	-1056	-0-	-0-	245 1	3566 2	N	-0-			-0-
01		4588 X	4089	-0-	-499	-0-	-0-	241 1	3848 2	N	-0-			-0-
02		4234 X	3626	-0-	-608	-0-	-0-	228 1	3398 2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591														
09		14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	-0-	14558 2		N	-0-			-0-
10		14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	-0-	14645 2		N	-0-			-0-
11		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	-0-	13352 2		N	-0-			-0-
12		16213 X	13058	-0-	-3155	-0-	-0-	13058 2		N	-0-			-0-
01		15779 X	12806	-0-	-2973	-0-	-0-	12806 2		N	-0-			-0-
02		14065 X	11174	-0-	-2891	-0-	-0-	11174 2		N	-0-			-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818														
09		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	-0-	9443 3		N	-0-			-0-
10		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	-0-	9652 3		N	-0-			-0-
11		9480 X	9319	-0-	-161	-0-	-0-	9319 3		N	-0-			-0-
12		9796 X	9521	-0-	-275	-0-	-0-	9521 3		N	-0-			-0-
01		9796 X	9338	-0-	-458	-0-	-0-	9338 3		N	-0-			-0-
02		9135 X	8507	-0-	-628	-0-	-0-	8507 3		N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976														
09		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	-0-	13752 2		N	-0-			-0-
10		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	-0-	11942 2		N	-0-			-0-
11		13620 X	11716	-0-	-1904	-0-	-0-	11716 2		N	-0-			-0-
12		14198 X	11356	-0-	-2842	-0-	-0-	11356 2		N	-0-			-0-
01		14198 X	12519	-0-	-1679	-0-	-0-	12519 2		N	-0-			-0-
02		13282 X	10487	-0-	-2795	-0-	-0-	10487 2		N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177														
09		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	-0-	7928 2		Y	-0-			3
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	-0-	8492 2		Y	-0-			3
11		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	-0-	8397 2		Y	-0-			3
12		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8460 2	30 9	Y	27			30
01		8494 X	8057	-0-	-437	-0-	-0-	8057 2		Y	-0-			30
02		8120 X	7511	-0-	-609	-0-	-0-	7483 2	28 9	Y	25	48 1		7

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572														
09		5520 X	3811	-0-	-1709	-0-	-0-	525 1	3286 2	N	-0-			-0-
10		5704 X	3041	-0-	-2663	-0-	-0-	460 1	2581 2	N	-0-			-0-
11		4140 X	2030	-0-	-2110	-0-	-0-	508 1	1522 2	N	-0-			-0-
12		4278 X	3870	-0-	-408	-0-	-0-	633 1	3237 2	N	-0-			-0-
01		4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	-0-	564 1	2673 2	N	-0-			-0-
02		3683 X	2996	-0-	-687	-0-	-0-	515 1	2481 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CALVILLO UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237047		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-			-0-
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2	N	-0-			-0-
11	4020 X	3625	-0-	-395	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
12	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	3439	-0-	-715	-0-	3439	2	N	-0-			-0-
02	3683 X	2632	-0-	-1051	-0-	2632	2	N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237050		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889				
09	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	448	1	N	-0-			-0-
10	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	687	1	N	-0-			-0-
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	738	1	N	1	1	8	-0-
							1					
12	2232 X	1083	-0-	-1149	-0-	831	1	N	4	4	8	-0-
							4					
01	2356 X	853	-0-	-1503	-0-	849	1	N	4	4	8	-0-
02	2204 X	1831	-0-	-373	-0-	637	1	N	-0-			-0-

SDA C UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237054		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086				
09	8400 X	5452	-0-	-2948	-0-	5452	2	N	-0-			-0-
10	8680 X	175	-0-	-8505	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	5993	-0-	-1897	-0-	5993	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	8004	-0-	-149	-0-	8004	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	7320	-0-	-833	-0-	7320	2	N	-0-			-0-
*02	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237056		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987				
09	6750 X	6101	-0-	-649	-0-	6101	2	N	-0-			-0-
10	6820 X	5958	-0-	-862	-0-	5958	2	N	-0-			-0-
11	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	6038	-0-	-255	-0-	6038	2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5912	-0-	-381	-0-	5912	2	N	-0-			-0-
02	5887 X	5386	-0-	-501	-0-	5386	2	N	-0-			-0-

HOLT HICKMAN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237057		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170				
09	5250 X	4055	-0-	-1195	-0-	4055	2	N	-0-			-0-
10	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2	N	-0-			-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
01	4681 X	3426	-0-	-1255	-0-	3426	2	N	-0-			-0-
02	4640 X	3931	-0-	-709	-0-	3931	2	N	-0-			-0-

ROWAN B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237058		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915				
09	6630 X	6383	-0-	-247	-0-	6383	3	Y	-0-			-0-
10	6727 X	6471	-0-	-256	-0-	6471	3	Y	-0-			-0-
11	6450 X	6271	-0-	-179	-0-	6271	3	Y	-0-			-0-
12	6665 X	6389	-0-	-276	-0-	6389	3	Y	-0-			-0-
01	6603 X	6263	-0-	-340	-0-	6263	3	Y	-0-			-0-
02	6177 X	5811	-0-	-366	-0-	5811	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SEMONES MURPHY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237060	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 8244 - 10479	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11340 X	9958	-0-	-1382	-0-	9958	2	N	-0-			-0-
10	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2	N	-0-			-0-
11	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2	N	-0-			-0-
12	10292 X	9702	-0-	-590	-0-	9702	2	N	-0-			-0-
01	10292 X	9552	-0-	-740	-0-	9552	2	N	-0-			-0-
02	9628 X	9347	-0-	-281	-0-	9347	2	N	-0-			-0-

RILEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237062	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 8057 - 10073	
09	7230 X	21	-0-	-7209	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			-0-
11	1860 X	1379	-0-	-481	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2	N	-0-			-0-
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	5782	-0-	2882	2882	5782	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	237068	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7796	PERF. 8316 - 9795	
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2	N	-0-			-0-
10	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2	N	-0-			-0-
11	4620 X	4405	-0-	-215	-0-	4405	2	N	-0-			-0-
12	6386 X	2721	-0-	-3665	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
01	6386 X	2595	-0-	-3791	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
02	5655 X	3683	-0-	-1972	-0-	3683	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	237069	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7119 - 9089	
09	7470 X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2	N	-0-			-0-
10	7719 X	6909	-0-	-810	-0-	6909	2	N	-0-			-0-
11	7470 X	6878	-0-	-592	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
12	7223 X	7073	-0-	-150	-0-	7073	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	6803	-0-	-420	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
02	6670 X	6143	-0-	-527	-0-	6143	2	N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237070	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 7283 - 10155	
09	13980 X	13526	-0-	-454	-0-	13526	2	N	-0-			-0-
10	14446 X	13492	-0-	-954	-0-	13492	2	N	-0-			-0-
11	13950 X	12880	-0-	-1070	-0-	12880	2	N	-0-			-0-
12	14198 X	14192	-0-	-6	-0-	14192	2	N	-0-			-0-
01	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2	N	-0-			-0-
02	13079 X	12932	-0-	-147	-0-	12932	2	N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237071	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 7345 - 9545	
09	4140 X	2585	-0-	-1555	-0-	341	1	2244 3	N	-0-		-0-
10	5425 X	4259	-0-	-1166	-0-	385	1	3874 3	N	-0-		-0-
11	5250 X	4337	-0-	-913	-0-	348	1	3989 3	N	-0-		-0-
12	5425 X	4925	-0-	-500	-0-	339	1	4586 3	N	-0-		-0-
01	4247 X	3170	-0-	-1077	-0-	367	1	2803 3	N	-0-		-0-
02	4205 X	1477	-0-	-2728	-0-	355	1	1122 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	88	1	4003	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	82	1	2627	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2196	-0-	-1044	-0-	132	1	2064	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	2145	-0-	-2071	-0-	93	1	2052	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	2134	-0-	-2082	-0-	111	1	2022	2	N	1	1	8	-0-
02	3944 X	2265	-0-	-1679	-0-	1	9	123	1	2142	2	N		-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

09	6420 X	5881	-0-	-539	-0-	5881	2			N	-0-			-0-
10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
11	5970 X	5213	-0-	-757	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
12	6169 X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			N	-0-			-0-
01	6355 X	5362	-0-	-993	-0-	5362	2			N	-0-			-0-
02	5945 X	5488	-0-	-457	-0-	5488	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

09	14100 X	12625	-0-	-1475	-0-	12625	3			N	-0-			-0-
10	14570 X	13103	-0-	-1467	-0-	13103	3			N	-0-			-0-
11	14010 X	12669	-0-	-1341	-0-	12669	3			N	-0-			-0-
12	13299 X	11595	-0-	-1704	-0-	11595	3			N	-0-			-0-
01	13299 X	11173	-0-	-2126	-0-	11173	3			N	-0-			-0-
02	12267 X	9999	-0-	-2268	-0-	9999	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

09	3000 N	5974	-0-	2974	7444	5974	2			N	-0-			-0-
10	12059 X	4615	-0-	-7444	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
11	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
12	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
01	1302 X	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
02	1218 X	929	-0-	-289	-0-	929	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237283		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8370 X	6877	-0-	-1493	-0-	6877	2		N	-0-	-0-
10	8060 X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2		N	-0-	-0-
11	6750 X	6738	-0-	-12	-0-	6738	2		N	-0-	-0-
12	7099 X	5027	-0-	-2072	-0-	5027	2		N	-0-	-0-
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-	-0-
02	6641 X	6369	-0-	-272	-0-	6369	2		N	-0-	-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: C 2 H		RRCID -> 237285		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819			
09	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	333	1	4325	2	N	-0-
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	431	1	4496	2	N	-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	-0-
12	4805 X	4721	-0-	-84	-0-	360	1	4361	2	N	-0-
01	4929 X	4723	-0-	-206	-0-	361	1	4362	2	N	-0-
02	4611 X	3654	-0-	-957	-0-	325	1	3329	2	N	-0-

WHITEHEAD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237287		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRWD GANTT B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237289		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386			
09	15960 X	14787	-0-	-1173	-0-	14787	3		N	-0-	-0-
10	16430 X	14749	-0-	-1681	-0-	14749	3		N	-0-	-0-
11	15540 X	14258	-0-	-1282	-0-	14258	3		N	-0-	-0-
12	15655 X	14100	-0-	-1555	-0-	14100	3		N	-0-	-0-
01	15438 X	14239	-0-	-1199	-0-	14239	3		N	-0-	-0-
02	14297 X	13496	-0-	-801	-0-	13496	3		N	-0-	-0-

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237291		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640			
09	7530 X	6771	-0-	-759	-0-	6771	2		N	-0-	-0-
10	7812 X	4563	-0-	-3249	-0-	4563	2		N	-0-	-0-
11	7770 X	3778	-0-	-3992	-0-	3778	2		N	-0-	-0-
12	8029 X	386	-0-	-7643	-0-	386	2		N	-0-	-0-
01	8029 X	213	-0-	-7816	-0-	213	2		N	-0-	-0-
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-				N	-0-	-0-

ROWAN C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237299		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675			
09	11130 X	5702	-0-	-5428	-0-	5702	3		N	-0-	-0-
10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	3		N	-0-	-0-
11	10950 X	10923	-0-	-27	-0-	10923	3		N	-0-	-0-
12	11129 X	11017	-0-	-112	-0-	11017	3		N	-0-	-0-
01	11749 X	10822	-0-	-927	-0-	10822	3		N	-0-	-0-
02	10991 X	10255	-0-	-736	-0-	10038	3	217 9	N	197 1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237301		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	306 1	3275 2	N	-0-	-0-
10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	354 1	3812 2	N	-0-	-0-
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	311 1	2820 2	N	-0-	-0-
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	355 1	2740 2	N	13 8	-0-
						14 9				
01	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	305 1	2119 2	N	10 8	-0-
						11 9				
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	318 1	3026 2	N	-0-	-0-

SUPERIOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237302		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121		
09	7590 X	6729	-0-	-861	-0-	381 1	6348 2	N	-0-	-0-
10	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	411 1	6926 2	N	-0-	-0-
11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	347 1	6453 2	N	-0-	-0-
12	6944 X	6632	-0-	-312	-0-	399 1	6233 2	N	-0-	-0-
01	7347 X	7149	-0-	-198	-0-	340 1	6809 2	N	-0-	-0-
*02	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	332 1	6553 2	N	-0-	-0-

ROESER TRWD B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237304		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUSSELL, WILLIE LEE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237307		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237308		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268		
09	3990 X	3219	-0-	-771	-0-	194 1	3025 2	N	-0-	-0-
10	4123 X	3534	-0-	-589	-0-	190 1	3344 2	N	-0-	-0-
11	3930 X	3224	-0-	-706	-0-	161 1	3063 2	N	-0-	-0-
12	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	184 1	5925 2	N	-0-	-0-
01	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	175 1	7535 2	N	1 8	-0-
						1 9				
*02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	187 1	7124 2	N	-0-	-0-

KNAPP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237309		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418		
09	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	5207 2		N	-0-	-0-
10	5673 X	5219	-0-	-454	-0-	5219 2		N	-0-	-0-
11	5490 X	5330	-0-	-160	-0-	5330 2		N	-0-	-0-
12	5673 X	5611	-0-	-62	-0-	5611 2		N	-0-	-0-
01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		N	-0-	-0-
02	5162 X	5150	-0-	-12	-0-	5150 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONHAM UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237311		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 7965 - 9198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	317	1	2769	2	N	-0-
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	330	1	3095	2	N	-0-
11	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	336	1	2925	2	N	-0-
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	345	1	2914	2	N	-0-
01	3410 X	3190	-0-	-220	-0-	318	1	2872	2	N	-0-
02	3190 X	2621	-0-	-569	-0-	304	1	2317	2	N	-0-

BRANTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 237314		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7210 - 8694	
09	8130 X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-
10	8556 X	8263	-0-	-293	-0-	8263	2			N	-0-
11	8280 X	7199	-0-	-1081	-0-	7199	2			N	-0-
12	8556 X	7816	-0-	-740	-0-	7816	2			N	-0-
01	8401 X	7827	-0-	-574	-0-	7827	2			N	-0-
02	7772 X	7162	-0-	-610	-0-	7162	2			N	-0-

OWEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 237317		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7893 - 9522	
09	4830 X	4654	-0-	-176	-0-	4654	2			N	-0-
10	5146 X	4588	-0-	-558	-0-	4588	2			N	-0-
11	5070 X	4820	-0-	-250	-0-	4819	2	1	9	N	-0-
12	5239 X	4662	-0-	-577	-0-	4660	2	2	9	N	-0-
01	5239 X	4436	-0-	-803	-0-	4436	2			N	-0-
02	4669 X	4249	-0-	-420	-0-	4249	2			N	-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 237318		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 7064 - 8681	
09	4620 X	3652	-0-	-968	-0-	3652	2			N	-0-
10	4774 X	3366	-0-	-1408	-0-	3366	2			N	-0-
11	3840 X	3371	-0-	-469	-0-	3371	2			N	-0-
12	3875 X	3316	-0-	-559	-0-	3316	2			N	-0-
01	3875 X	3188	-0-	-687	-0-	3187	2	1	9	N	-0-
02	3538 X	2506	-0-	-1032	-0-	2506	2			N	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 1 H		RRCID -> 237340		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7007 - 8043	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACKSON, JAMES DALE		WELL #: C 1HR		RRCID -> 237344		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8789 - 10711	
09	4440 X	3747	-0-	-693	-0-	3747	2			N	-0-
10	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-
11	4380 X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			N	-0-
12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-
01	5673 X	4301	-0-	-1372	-0-	4301	2			N	-0-
02	5307 X	3890	-0-	-1417	-0-	3890	2			N	-0-

NORTH STAR		WELL #: A 2 H		RRCID -> 237353		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 5772		PERF. 7064 - 8963	
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			N	-0-
10	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-
11	4920 X	601	-0-	-4319	-0-	601	3			N	-0-
12	6014 X	2854	-0-	-3160	-0-	2854	3			N	-0-
01	6014 X	2974	-0-	-3040	-0-	2974	3			N	-0-
02	5162 X	3528	-0-	-1634	-0-	3528	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 1 H		RRCID -> 237359		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 7103 - 10153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOSITES		WELL #: B 1 H		RRCID -> 237362		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7053 - 10063				
09	8550	X	8345	-0-	-205	-0-	8345	3		Y	-0-			6
10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3		Y	-0-			6
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	3		Y	-0-			6
12	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	8186	3		Y	-0-			6
01	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	8546	3		Y	-0-			6
02	9918	X	8179	-0-	-1739	-0-	8114	3	65	9	Y	59	65 1	-0-

SUPERIOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237368		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8087 - 10261				
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
10	6231	X	3689	-0-	-2542	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
11	6390	X	5186	-0-	-1204	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
12	6603	X	4834	-0-	-1769	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
01	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	6356	2		N	-0-			-0-
*02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 237677		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 7211 - 10949				
09	8190	X	7810	-0-	-380	-0-	7725	2	85	9	Y	77	77 1	-0-
10	9486	X	7968	-0-	-1518	-0-	7968	2		Y	-0-			-0-
11	9180	X	8287	-0-	-893	-0-	8287	2		Y	-0-			-0-
12	9486	X	8479	-0-	-1007	-0-	8479	2		Y	-0-			-0-
01	8990	X	8386	-0-	-604	-0-	8386	2		Y	-0-			-0-
02	8004	X	7620	-0-	-384	-0-	7620	2		Y	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237679		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7613 - 8921				
09	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14985	2		N	-0-			-0-
10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	2		N	-0-			-0-
11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2		N	-0-			-0-
12	20212	X	10140	-0-	-10072	-0-	10140	2		N	-0-			-0-
01	18042	X	8024	-0-	-10018	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
02	14500	X	7793	-0-	-6707	-0-	7793	2		N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #: B 2H		RRCID -> 237680		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7363 - 9230				
09	8700	X	3779	-0-	-4921	-0-	249	1	3530	2	N	-0-		-0-
10	8990	X	1977	-0-	-7013	-0-	283	1	1694	2	N	-0-		-0-
11	8190	X	261	-0-	-7929	-0-	261	1		N	-0-			-0-
12	7905	X	5886	-0-	-2019	-0-	295	1	5591	2	N	-0-		-0-
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	284	1	6116	2	N	-0-		-0-
*02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	268	1	3493	2	N	-0-		-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 1BH		RRCID -> 237681		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8463 - 10315				
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
12	4030	X	2900	-0-	-1130	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
02	3857	X	2702	-0-	-1155	-0-	2702	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NORMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237682		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7594 - 9232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3450 X	3005	-0-	-445	-0-	3005 2	N	-0-			-0-
10	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811 2	N	-0-			-0-
11	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 2	N	-0-			-0-
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683 2	N	-0-			-0-
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2	N	-0-			-0-
02	6844 X	5515	-0-	-1329	-0-	5515 2	N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237683		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7677 - 9360	
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2	N	-0-			-0-
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-			-0-
11	2040 X	2018	-0-	-22	-0-	2018 2	N	-0-			-0-
12	2108 X	1518	-0-	-590	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
01	2108 X	1540	-0-	-568	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
*02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-			-0-

GUY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237686		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7723 - 8986	
09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 2	N	-0-			-0-
10	5828 X	5762	-0-	-66	-0-	5762 2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5161	-0-	-479	-0-	5161 2	N	-0-			-0-
12	5828 X	4978	-0-	-850	-0-	4978 2	N	-0-			-0-
01	5766 X	5367	-0-	-399	-0-	5367 2	N	-0-			-0-
02	5394 X	4850	-0-	-544	-0-	4850 2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 237687		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6731		PERF. 7339 - 10260	
09	6960 X	6038	-0-	-922	-0-	6037 3	Y	1	47 1		-0-
10	6789 X	6065	-0-	-724	-0-	6065 3	Y				-0-
11	6570 X	6044	-0-	-526	-0-	6044 3	Y				-0-
12	6727 X	5738	-0-	-989	-0-	5738 3	Y				-0-
*01	6386 X	6007	-0-	-379	-0-	300 1	Y	5707 3			-0-
*02	5829 X	5293	-0-	-536	-0-	282 1	Y	5011 3			-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237702		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7724 - 10310	
09	7500 X	5900	-0-	-1600	-0-	341 1	N	5559 2			-0-
10	7347 X	6827	-0-	-520	-0-	366 1	N	6461 2			-0-
11	7110 X	6263	-0-	-847	-0-	367 1	N	5896 2			-0-
12	6727 X	6632	-0-	-95	-0-	379 1	N	6253 2			-0-
01	6820 X	5700	-0-	-1120	-0-	405 1	N	5295 2			-0-
02	6380 X	5673	-0-	-707	-0-	340 1	N	5333 2			-0-

RIDDLE		WELL #: A 3H		RRCID -> 237703		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 6978 - 8615	
09	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-			-0-
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-			-0-
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	N	-0-			-0-
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-			-0-
*02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-			-0-

RILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237704		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8208 - 10252	
09	5610 X	5552	-0-	-58	-0-	5552 2	N	-0-			-0-
10	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 2	N	-0-			-0-
11	5640 X	5509	-0-	-131	-0-	5509 2	N	-0-			-0-
12	5828 X	5767	-0-	-61	-0-	5767 2	N	-0-			-0-
01	6231 X	5218	-0-	-1013	-0-	5218 2	N	-0-			-0-
02	5829 X	5299	-0-	-530	-0-	5299 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLAYTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237705		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 6908 - 8024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	2270	2				-0-
10	2418 X	2248	-0-	-170	-0-	2248	2				-0-
11	2340 X	2240	-0-	-100	-0-	2239	2	1	9	1	8
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	2288	2	2	9	2	8
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	2	3	9	3	8
02	2175 N	1433	-0-	-742	-0-	1433	2				-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237706		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8277 - 9755	
09	5970 X	5196	-0-	-774	-0-	5196	2				-0-
10	5735 X	4912	-0-	-823	-0-	4912	2				-0-
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2				-0-
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2				-0-
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2				-0-
02	5771 X	5027	-0-	-744	-0-	5027	2				-0-

ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237708		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7819 - 9891	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TRBP		WELL #: 1H		RRCID -> 237711		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 7701 - 8971	
09	6420 X	5364	-0-	-1056	-0-	5364	2				-0-
10	5983 X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2				-0-
11	5790 X	3439	-0-	-2351	-0-	102	1	3337	2		-0-
12	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	98	1	5915	2		-0-
01	5549 X	5342	-0-	-207	-0-	68	1	5274	2		-0-
*02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	191	1	5134	2		-0-

WHITEHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237712		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7934 - 9626	
09	3900 X	3460	-0-	-440	-0-	3460	2				-0-
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2				-0-
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2				-0-
12	3565 X	3387	-0-	-178	-0-	3387	2				-0-
01	4650 X	3153	-0-	-1497	-0-	3153	2				-0-
02	4350 X	3023	-0-	-1327	-0-	3023	2				-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237715		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8116 - 10456	
09	11910 X	6011	-0-	-5899	-0-	6011	2				-0-
10	14694 X	11014	-0-	-3680	-0-	11014	2				-0-
11	14220 X	12541	-0-	-1679	-0-	12541	2				-0-
12	14694 X	12701	-0-	-1993	-0-	12701	2				-0-
01	11005 X	9937	-0-	-1068	-0-	9937	2				-0-
02	12122 X	10355	-0-	-1767	-0-	10355	2				-0-

SMITH UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 237716		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7598 - 9853	
09	9630 X	1641	-0-	-7989	-0-	122	1	1519	2		-0-
10	9951 X	3544	-0-	-6407	-0-	252	1	3292	2		-0-
11	6870 X	4698	-0-	-2172	-0-	264	1	4434	2		-0-
12	6789 X	5476	-0-	-1313	-0-	327	1	5149	2		-0-
01	6789 X	5434	-0-	-1355	-0-	350	1	5084	2		-0-
02	4553 X	4484	-0-	-69	-0-	314	1	4170	2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LEWIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237719		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9330 X	7187	-0-	-2143	-0-	7187 2		N	-0-		-0-
10	9207 X	9008	-0-	-199	-0-	9008 2		N	-0-		-0-
11	8910 X	8172	-0-	-738	-0-	8172 2		N	-0-		-0-
12	8897 X	8579	-0-	-318	-0-	8579 2		N	-0-		-0-
01	9021 X	7503	-0-	-1518	-0-	7503 2		N	-0-		-0-
02	8439 X	7434	-0-	-1005	-0-	7434 2		N	-0-		-0-

C.V.MOORE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237720		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179			
09	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409 2		N	-0-		-0-
10	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 2		N	-0-		-0-
11	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2		N	-0-		-0-
12	8680 X	6118	-0-	-2562	-0-	6118 2		N	-0-		-0-
01	8680 X	5503	-0-	-3177	-0-	5503 2		N	-0-		-0-
02	8120 X	5066	-0-	-3054	-0-	5066 2		N	-0-		-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237769		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690			
09	3840 X	2582	-0-	-1258	-0-	403 1	2179 2	N	-0-		-0-
10	4278 X	2466	-0-	-1812	-0-	23 1	2443 2	N	-0-		-0-
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	292 1	4306 2	N	-0-		-0-
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	277 1	4145 2	N	-0-		-0-
01	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	252 1	4045 2	N	-0-		-0-
02	4437 X	4045	-0-	-392	-0-	192 1	3853 2	N	-0-		-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237937		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351			
09	3810 X	3503	-0-	-307	-0-	3503 2		N	-0-		-0-
10	3937 X	3697	-0-	-240	-0-	3697 2		N	-0-		-0-
11	3810 X	3343	-0-	-467	-0-	3343 2		N	-0-		-0-
12	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	2934 2		N	-0-		-0-
01	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
02	3451 X	3154	-0-	-297	-0-	3154 2		N	-0-		-0-

SAU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238059		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928			
09	9960 X	9461	-0-	-499	-0-	328 1	9133 2	N	-0-		-0-
10	9982 X	9512	-0-	-470	-0-	329 1	9183 2	N	-0-		-0-
11	9660 X	8767	-0-	-893	-0-	325 1	8442 2	N	-0-		-0-
12	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	332 1	9776 2	N	-0-		-0-
01	9765 X	9216	-0-	-549	-0-	288 1	8928 2	N	-0-		-0-
02	9135 X	8120	-0-	-1015	-0-	318 1	7802 2	N	-0-		-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 238075		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353			
09	4230 X	4181	-0-	-49	-0-	4174 2	7 9	Y	6		8
10	4371 X	4216	-0-	-155	-0-	4216 2		Y	-0-		8
11	3990 X	3593	-0-	-397	-0-	3593 2		Y	-0-		8
12	4309 X	3883	-0-	-426	-0-	3883 2		Y	-0-		8
01	4309 X	3171	-0-	-1138	-0-	3171 2		Y	-0-		8
02	4031 X	2001	-0-	-2030	-0-	2001 2		Y	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCDANIEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238078	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7138 - 9210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3120 X	2199	-0-	-921	-0-	271 1	1928 2	Y	-0-			2
10		3100 X	2818	-0-	-282	-0-	309 1	2502 2	Y	6			8
							7 9						
11		3000 X	2750	-0-	-250	-0-	289 1	2461 2	Y	-0-			8
12		3100 X	2704	-0-	-396	-0-	293 1	2411 2	Y	-0-			8
01		2821 X	2055	-0-	-766	-0-	258 1	1797 2	Y	-0-			8
02		2668 X	2558	-0-	-110	-0-	280 1	2278 2	Y	-0-			8

MURRAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238082	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	5726 - 8709	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	238090	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7011 - 10331	
09		8370 X	7371	-0-	-999	-0-	7371 2		N	-0-			-0-
10		8649 X	7660	-0-	-989	-0-	7660 2		N	-0-			-0-
11		8070 X	7313	-0-	-757	-0-	7313 2		N	-0-			-0-
12		7998 X	7392	-0-	-606	-0-	7392 2		N	-0-			-0-
01		7657 X	7414	-0-	-243	-0-	7414 2		N	-0-			-0-
02		7163 X	7032	-0-	-131	-0-	7032 2		N	-0-			-0-

TXI		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238092	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8369 - 11406	
09		7140 X	6607	-0-	-533	-0-	6607 2		N	-0-			-0-
10		7378 X	6771	-0-	-607	-0-	6771 2		N	-0-			-0-
11		6870 X	6431	-0-	-439	-0-	6431 2		N	-0-			-0-
12		6913 X	6780	-0-	-133	-0-	6780 2		N	-0-			-0-
01		6851 X	6650	-0-	-201	-0-	6650 2		N	-0-			-0-
02		6380 X	6367	-0-	-13	-0-	6367 2		N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 1CH	RRCID ->	238095	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8500 - 10293	
09		3420 X	3248	-0-	-172	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	3347	-0-	-1	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3174 2		N	-0-			-0-
12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
01		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	3033	-0-	-99	-0-	3033 2		N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	238096	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	6892 - 8509	
09		4050 X	3883	-0-	-167	-0-	3871 2	12 9	Y	11			16
10		4185 X	3834	-0-	-351	-0-	3834 2		Y	-0-			16
11		3960 X	3493	-0-	-467	-0-	3493 2		Y	-0-			16
12		4092 X	3708	-0-	-384	-0-	3708 2		Y	-0-			16
01		4061 X	3665	-0-	-396	-0-	3665 2		Y	-0-			16
02		3741 X	3410	-0-	-331	-0-	3410 2		Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-		4942	2	N	-0-			-0-
10		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		5644	2	N	-0-			-0-
11		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-		5367	2	N	-0-			-0-
12		6138 X	4066	-0-	-2072	-0-		4066	2	N	-0-			-0-
01		6138 X	53	-0-	-6085	-0-		53	2	N	-0-			-0-
02		5278 X	6	-0-	-5272	-0-		6	2	N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068														
09		7380 X	6754	-0-	-626	-0-		138	1	N	-0-			-0-
10		7409 X	7010	-0-	-399	-0-		147	1	N	-0-			-0-
11		7080 X	6743	-0-	-337	-0-		139	1	N	-0-			-0-
12		7285 X	6940	-0-	-345	-0-		146	1	N	-0-			-0-
01		7161 X	6399	-0-	-762	-0-		184	1	N	-0-			-0-
02		6554 X	5818	-0-	-736	-0-		189	1	N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841														
09		3810 X	2797	-0-	-1013	-0-		306	1	Y	-0-	1	1	1
10		3937 X	1676	-0-	-2261	-0-		178	1	Y	-0-			1
11		3810 X	3640	-0-	-170	-0-		230	1	Y	-0-			1
12		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		213	1	Y	-0-			1
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		374	1	Y	-0-			1
02		3451 X	3004	-0-	-447	-0-		337	1	Y	-0-			1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016														
09		4830 X	4007	-0-	-823	-0-		4007	3	N	-0-			16
10		4991 X	4881	-0-	-110	-0-		4881	3	N	-0-			16
11		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-		6255	3	N	-0-			16
12		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		4715	3	N	-0-			16
01		4867 X	4122	-0-	-745	-0-		4122	3	N	-0-			16
02		4756 X	4003	-0-	-753	-0-		4003	3	N	-0-			16

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422														
09		7530 X	6996	-0-	-534	-0-		6996	2	N	-0-			-0-
10		7781 X	7371	-0-	-410	-0-		7371	2	N	-0-			-0-
11		6720 X	5214	-0-	-1506	-0-		5214	2	N	-0-			-0-
12		7223 X	5907	-0-	-1316	-0-		5907	2	N	-0-			-0-
01		7378 X	6168	-0-	-1210	-0-		6168	2	N	-0-			-0-
02		6902 X	5816	-0-	-1086	-0-		5816	2	N	-0-			-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346														
09		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-				N	-0-			-0-
10		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-			-0-
11		8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-				N	-0-			-0-
12		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-
*01		2232 X	433	-0-	-1799	-0-		433	1	N	-0-			-0-
*02		395 X	395	-0-	-0-	-0-		395	1	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13590 X	13443	-0-	-147	-0-	13443	2	N	-0-		-0-
10	14694 X	14025	-0-	-669	-0-	14025	2	N	-0-		-0-
11	14220 X	12811	-0-	-1409	-0-	12811	2	N	-0-		-0-
12	14694 X	13056	-0-	-1638	-0-	13056	2	N	-0-		-0-
01	14012 X	13205	-0-	-807	-0-	13205	2	N	-0-		-0-
02	13108 X	11936	-0-	-1172	-0-	11936	2	N	-0-		-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

09	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-		-0-
10	6541 X	365	-0-	-6176	-0-	365	2	N	-0-		-0-
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-		-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-			N	-0-		-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

09	8280 X	7371	-0-	-909	-0-	136	1	7235	2	N	-0-
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	146	1	7140	2	N	-0-
11	6480 X	5921	-0-	-559	-0-	144	1	5777	2	N	-0-
12	7626 X	6550	-0-	-1076	-0-	142	1	6408	2	N	-0-
01	7626 X	7246	-0-	-380	-0-	195	1	7051	2	N	-0-
02	7134 X	6954	-0-	-180	-0-	198	1	6756	2	N	-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

09	3960 X	629	-0-	-3331	-0-	629	2			N	-0-
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-
11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-
12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-
01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-
*02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

09	2640 X	2257	-0-	-383	-0-	279	1	1978	3	N	-0-
10	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	286	1	2432	3	N	-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	228	1	2771	3	N	-0-
12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	194	1	3336	3	N	22
						24	9				
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	192	1	3127	3	N	-0-
*02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	198	1	2731	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238185	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 8067 - 8949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
GIBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238186	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7437 - 8835		
09	2580 X	2034	-0-	-546	-0-	2034	2	N	-0-	-0-		
10	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	2718	2	N	-0-	-0-		
11	2940 X	1965	-0-	-975	-0-	1965	2	N	-0-	-0-		
12	3038 X	2225	-0-	-813	-0-	2225	2	N	-0-	-0-		
01	3038 X	1946	-0-	-1092	-0-	1946	2	N	-0-	-0-		
02	2552 X	2164	-0-	-388	-0-	2164	2	N	-0-	-0-		
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238189	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7078 - 8937		
09	2850 X	2133	-0-	-717	-0-	234	1	1899	2	Y	-0-	1
10	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	245	1	2179	2	Y	7	8
						8	9					
11	2850 X	2187	-0-	-663	-0-	248	1	1939	2	Y	-0-	8
12	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	244	1	1940	2	Y	-0-	8
01	2418 N	2078	-0-	-340	-0-	262	1	1816	2	Y	-0-	8
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	235	1	2042	2	Y	-0-	8
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238227	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7129 - 8653		
09	2760 X	2000	-0-	-760	-0-	221	1	1779	2	N	-0-	-0-
10	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	210	1	2351	2	N	-0-	-0-
11	1980 X	202	-0-	-1778	-0-	202	1			N	-0-	-0-
12	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	200	1	2376	2	N	3	3 8
						3	9					
01	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	152	1	2259	2	N	2	2 8
						2	9					
02	2407 X	1930	-0-	-477	-0-	168	1	1762	2	N	-0-	-0-
OWEN		WELL #: 1H		RRCID ->	238230	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7199 - 8933		
09	2760 X	2662	-0-	-98	-0-	2662	2			N	-0-	-0-
10	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-	-0-
11	2880 X	2493	-0-	-387	-0-	2493	2			N	-0-	-0-
12	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2473	2			N	-0-	-0-
01	2790 X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			N	-0-	-0-
02	2610 X	2268	-0-	-342	-0-	2268	2			N	-0-	-0-
SALUSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238231	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7896 - 11143		
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	-0-
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
01	961 X	8	-0-	-953	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238233	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7508 - 10640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	12240 X	10846	-0-	-1394	-0-	10846	2	N	-0-	-0-	
10	12648 X	11224	-0-	-1424	-0-	11224	2	N	-0-	-0-	
11	12180 X	10625	-0-	-1555	-0-	10625	2	N	-0-	-0-	
12	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	9780	2	N	-0-	-0-	
01	12090 X	8438	-0-	-3652	-0-	8438	2	N	-0-	-0-	
02	10498 X	9249	-0-	-1249	-0-	9249	2	N	-0-	-0-	

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238235	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7907 - 10011
09	9390 X	8538	-0-	-852	-0-	233	1	8305	2	N	-0-
10	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	247	1	8651	2	N	-0-
11	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	235	1	8527	2	N	-0-
12	8835 X	8668	-0-	-167	-0-	247	1	8421	2	N	-0-
01	8897 X	8313	-0-	-584	-0-	246	1	8067	2	N	-0-
02	8468 X	7584	-0-	-884	-0-	231	1	7353	2	N	-0-

HAMPTON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7415 - 9113
09	9510 X	9262	-0-	-248	-0-	9262	2	N	-0-	-0-	
10	9827 X	9509	-0-	-318	-0-	9509	2	N	-0-	-0-	
11	9510 X	8949	-0-	-561	-0-	8949	2	N	-0-	-0-	
12	9579 X	9012	-0-	-567	-0-	9012	2	N	-0-	-0-	
01	9579 X	7248	-0-	-2331	-0-	7248	2	N	-0-	-0-	
02	8961 X	1771	-0-	-7190	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	

TODD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	238251	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	8047 - 9731
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-	-0-	
10	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	N	-0-	-0-	
11	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2	N	-0-	-0-	
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2	N	-0-	-0-	
01	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	N	-0-	-0-	
*02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2	N	-0-	-0-	

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238254	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7969 - 10555
09	12870 X	7659	-0-	-5211	-0-	7659	2	N	-0-	-0-	
10	12245 X	11364	-0-	-881	-0-	11364	2	N	-0-	-0-	
11	11850 X	11144	-0-	-706	-0-	11144	2	N	-0-	-0-	
12	12245 X	10943	-0-	-1302	-0-	10943	2	N	-0-	-0-	
01	11377 X	10348	-0-	-1029	-0-	10348	2	N	-0-	-0-	
02	10759 X	9824	-0-	-935	-0-	9824	2	N	-0-	-0-	

BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238255	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7800 - 10024
09	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2	N	-0-	-0-	
10	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2	N	-0-	-0-	
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2	N	-0-	-0-	
12	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2	N	-0-	-0-	
01	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2	N	-0-	-0-	
02	9251 X	9219	-0-	-32	-0-	9219	2	N	-0-	-0-	

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238256	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7175 - 10674
09	16500 X	12724	-0-	-3776	-0-	164	1	12560	2	N	-0-
10	17050 X	15443	-0-	-1607	-0-	4	1	15439	2	N	-0-
11	16500 X	14577	-0-	-1923	-0-	14577	2	N	-0-	-0-	
12	16926 X	13615	-0-	-3311	-0-	95	1	13520	2	N	-0-
01	15438 X	10455	-0-	-4983	-0-	167	1	10288	2	N	-0-
02	14442 X	10719	-0-	-3723	-0-	156	1	10563	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TORNADO		WELL #:		1H	RRCID ->	238259	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7950 -	9492
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	8520 X	7148	-0-	-1372	-0-	7148	2	N	-0-				-0-
10	8370 X	8003	-0-	-367	-0-	8003	2	N	-0-				-0-
11	8100 X	7441	-0-	-659	-0-	7441	2	N	-0-				-0-
12	8122 X	7469	-0-	-653	-0-	7469	2	N	-0-				-0-
01	8029 X	7617	-0-	-412	-0-	7617	2	N	-0-				-0-
*02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-				-0-

TUBBS		WELL #:		1H	RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8350 -	9962
09	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-				-0-
10	6200 X	5532	-0-	-668	-0-	145	1	N	-0-				-0-
11	7020 X	5589	-0-	-1431	-0-	138	1	N	-0-				-0-
12	7254 X	6271	-0-	-983	-0-	141	1	N	-0-				-0-
01	7254 X	6502	-0-	-752	-0-	131	1	N	-0-				-0-
02	6612 X	5486	-0-	-1126	-0-	138	1	N	-0-				-0-

PEACEFUL VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238278	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7970 -	10322
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-				-0-
11	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	8452	-0-	5352	5352	8452	2	N	-0-				-0-
01	3100 N	7782	-0-	4682	10034	7782	2	N	-0-				-0-
*02	16363 X	6329	-0-	-10034	-0-	6329	2	N	-0-				-0-

TCU C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238397	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7790 -	9904
09	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2	N	-0-				-0-
10	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2	N	-0-				-0-
11	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2	N	-0-				-0-
12	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2	N	-0-				-0-
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-				-0-
*02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-				-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238403	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7083 -	9508
09	7320 X	7057	-0-	-263	-0-	7032	2	Y	23	21	1		2
10	7502 X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2	Y	-0-				2
11	7230 X	6577	-0-	-653	-0-	6577	2	Y	-0-				2
12	7378 X	6653	-0-	-725	-0-	6653	2	Y	-0-				2
01	7316 X	6584	-0-	-732	-0-	6584	2	Y	-0-				2
02	6815 X	6172	-0-	-643	-0-	6172	2	Y	-0-				2

HARPER NEJ WEST		WELL #:		B	2CH	RRCID ->	238407	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8268 -	10283
09	5610 X	4729	-0-	-881	-0-	4729	2	N	-0-				-0-	
10	5797 X	4549	-0-	-1248	-0-	4549	2	N	-0-				-0-	
11	5610 X	4666	-0-	-944	-0-	4666	2	N	-0-				-0-	
12	4898 X	4686	-0-	-212	-0-	4686	2	N	-0-				-0-	
01	4898 X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2	N	-0-				-0-	
02	4582 X	4505	-0-	-77	-0-	4505	2	N	-0-				-0-	

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238408	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7132 -	9682
09	6360 X	5123	-0-	-1237	-0-	5098	2	Y	23	21	1		2
10	6572 X	5393	-0-	-1179	-0-	5393	2	Y	-0-				2
11	6360 X	5389	-0-	-971	-0-	5389	2	Y	-0-				2
12	6541 X	5849	-0-	-692	-0-	5849	2	Y	-0-				2
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	Y	-0-				2
*02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2	Y	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HRS JIMENEZ		WELL #: 2H		RRCID -> 238416		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 8130 - 10192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	7110	X	4646	-0-	-2464	-0-	4646	2	N	-0-	-0-	
10	6665	X	5104	-0-	-1561	-0-	5104	2	N	-0-	-0-	
11	5850	X	5177	-0-	-673	-0-	5177	2	N	-0-	-0-	
12	5673	X	4360	-0-	-1313	-0-	4360	2	N	-0-	-0-	
01	5673	X	4412	-0-	-1261	-0-	4412	2	N	-0-	-0-	
02	5017	X	3117	-0-	-1900	-0-	3117	2	N	-0-	-0-	

HRS JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238418		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7885 - 10402		
09	2280	X	1005	-0-	-1275	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	
10	2356	X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	
11	2280	X	1130	-0-	-1150	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	
12	1426	X	1208	-0-	-218	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
01	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	
02	1450	X	1129	-0-	-321	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	

SMITH, GERY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238421		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 8179 - 10092		
09	3870	X	1281	-0-	-2589	-0-	543	1	738	2	N	-0-
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	562	1	3152	2	N	-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	545	1	3670	2	N	-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	552	1	2869	2	N	-0-
01	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	1			N	-0-
02	3857	X	560	-0-	-3297	-0-	560	1			N	-0-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238424		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7850 - 9902		
09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-
10	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-
11	6840	X	5832	-0-	-1008	-0-	5832	2			N	-0-
12	12214	X	10034	-0-	-2180	-0-	10034	2			N	-0-
01	12214	X	7333	-0-	-4881	-0-	7333	2			N	-0-
02	11426	X	8639	-0-	-2787	-0-	8639	2			N	-0-

FEDERAL		WELL #: B 1 H		RRCID -> 238431		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 7228 - 9454		
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-
10	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	17218	2			N	-0-
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			N	-0-
12	15903	X	15056	-0-	-847	-0-	15056	2			N	-0-
01	17205	X	14346	-0-	-2859	-0-	14346	2			N	-0-
02	16095	X	11592	-0-	-4503	-0-	11592	2			N	-0-

TRAULSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238434		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7414 - 9043		
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	2			N	-0-
10	6014	X	5957	-0-	-57	-0-	5957	2			N	-0-
11	5760	X	4997	-0-	-763	-0-	4997	2			N	-0-
12	5983	X	5540	-0-	-443	-0-	5540	2			N	-0-
01	5983	X	5403	-0-	-580	-0-	5403	2			N	-0-
02	5597	X	4965	-0-	-632	-0-	4965	2			N	-0-

SOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238436		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7866 - 8898		
09	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-
10	8649	X	8645	-0-	-4	-0-	8645	2			N	-0-
11	8370	X	6777	-0-	-1593	-0-	6777	2			N	-0-
12	9114	X	7198	-0-	-1916	-0-	7198	2			N	-0-
01	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	8074	2			N	-0-
02	8526	X	7538	-0-	-988	-0-	7538	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HAVENER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238455	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7133 - 9433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3630 X	3349	-0-	-281	-0-	3349 2		N	-0-			125
10		3627 X	3464	-0-	-163	-0-	3464 2		N	-0-			125
11		3540 X	2815	-0-	-725	-0-	2815 2		N	-0-			125
12		3658 X	3193	-0-	-465	-0-	3193 2		N	-0-			125
01		3658 X	3158	-0-	-500	-0-	3157 2	1 9	N	1			126
02		3248 X	2851	-0-	-397	-0-	2851 2		N	-0-			126

TRWD MCNEIL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238462	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	8618 - 10984	
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID ->	238466	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7312 - 9928	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASPED UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238472	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8363 - 11887	
09		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	443 1	2005 2	N	-0-			-0-
10		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	428 1	3065 2	N	-0-			-0-
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	324 1	1953 2	N	-0-			-0-
12		651 X	651	-0-	-0-	-0-	328 1	323 2	N	-0-			-0-
01		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	407 1	3637 2	N	-0-			-0-
*02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	368 1	2094 2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238478	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7545 - 9855	
09		17490 X	16044	-0-	-1446	-0-	16044 2		N	-0-			-0-
10		18073 X	15344	-0-	-2729	-0-	15344 2		N	-0-			-0-
11		17490 X	13255	-0-	-4235	-0-	13255 2		N	-0-			-0-
12		18228 X	13796	-0-	-4432	-0-	13796 2		N	-0-			-0-
01		17608 X	12360	-0-	-5248	-0-	12360 2		N	-0-			-0-
02		15515 X	12824	-0-	-2691	-0-	12824 2		N	-0-			-0-

DEARING		WELL #:		2H	RRCID ->	238483	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7320 - 9196	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238486	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	5477 - 7889	
09		5760 X	5458	-0-	-302	-0-	5458 2		N	-0-			41
10		5952 X	5476	-0-	-476	-0-	5476 2		N	-0-			41
11		5760 X	212	-0-	-5548	-0-	212 2		N	-0-			41
12		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-			41
01		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-			41
02		5278 X	-0-	-0-	-5278	-0-			N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDLIFE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 7049 -	8591
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12810 X	12454	-0-	-356	-0-	12454 2		N	-0-			-0-
10	13237 X	12722	-0-	-515	-0-	12722 2		N	-0-			-0-
11	12720 X	12115	-0-	-605	-0-	12115 2		N	-0-			-0-
12	12989 X	12414	-0-	-575	-0-	12414 2		N	-0-			-0-
01	12865 X	11961	-0-	-904	-0-	11961 2		N	-0-			-0-
02	12035 X	11544	-0-	-491	-0-	11544 2		N	-0-			-0-
WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7814 -	10026
09	4290 X	4094	-0-	-196	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3919	-0-	-49	-0-	3919 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
12	4216 X	2086	-0-	-2130	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3334	-0-	-882	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
02	3944 X	3604	-0-	-340	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
HADLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238495	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5988	PERF. 6321 -	7750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - PLUGGED 10/06/15												
TRWD E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238544	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6879 -	10363
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-			-0-
12	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9028 2		N	-0-			-0-
01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176 2		N	-0-			-0-
*02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2		N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #:		D 2H	RRCID ->	238546	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7216 -	10306
09	7440 X	7097	-0-	-343	-0-	7063 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
10	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 2		Y	-0-			-0-
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7086 2		Y	-0-			-0-
12	7347 X	7201	-0-	-146	-0-	7201 2		Y	-0-			-0-
01	7502 X	7038	-0-	-464	-0-	7038 2		Y	-0-			-0-
02	7018 X	6563	-0-	-455	-0-	6563 2		Y	-0-			-0-
TRWD HEARNE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238547	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 7338 -	8372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TRWD		WELL #:		B 3H	RRCID ->	238551	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7001 -	9507
09	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	13843 3		N	-0-			-0-
10	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149 3		N	-0-			-0-
11	12570 X	10955	-0-	-1615	-0-	10955 3		N	-0-			-0-
12	15872 X	11101	-0-	-4771	-0-	11101 3		N	-0-			-0-
01	15872 X	10168	-0-	-5704	-0-	10168 3		N	-0-			-0-
02	13369 X	9137	-0-	-4232	-0-	9137 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WYSE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238557		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9432 - 10843				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3690 X	3317	-0-	-373	-0-	3317	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	2967	-0-	-846	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
11	3630 X	2116	-0-	-1514	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
12	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
02	3219 X	2392	-0-	-827	-0-	2392	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 10H		RRCID -> 238560		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 7389 - 8797				
09	3270 X	951	-0-	-2319	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	773	-0-	-2606	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2408	-0-	-862	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	2114	-0-	-1048	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
01	2573 X	1703	-0-	-870	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
02	2320 X	1650	-0-	-670	-0-	1650	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 3H		RRCID -> 238562		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7174 - 9276				
09	4590 X	3546	-0-	-1044	-0-	3537	3	9	9	N	8	5	1	6
10	4743 X	3764	-0-	-979	-0-	3758	3	6	9	N	5	8	1	3
11	4470 X	3489	-0-	-981	-0-	3483	3	6	9	N	5	6	1	2
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5578	3	10	9	N	9	5	1	6
01	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5316	3	21	9	N	19	22	1	3
*02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4910	3	25	9	N	23	22	1	4

WILSON HANCOCK "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 238582		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 9026 - 11340				
09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-			-0-
10	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-			-0-
11	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2			N	-0-			-0-
12	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-			-0-
01	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-			-0-
*02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-			-0-

QUANT		WELL #: 3H		RRCID -> 238774		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7534		PERF. 7893 - 9126				
09	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	351	1	7190	2	N	-0-			-0-
10	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	362	1	7868	2	N	-0-			-0-
11	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	348	1	7447	2	N	-0-			-0-
12	7781 X	6748	-0-	-1033	-0-	362	1	6386	2	N	-0-			-0-
01	8215 X	6940	-0-	-1275	-0-	362	1	6578	2	N	-0-			-0-
02	7685 X	5629	-0-	-2056	-0-	339	1	5290	2	N	-0-			-0-

ROSEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238781		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7155 - 9660				
09	11490 X	10890	-0-	-600	-0-	10890	2			N	-0-			-0-
10	12462 X	10484	-0-	-1978	-0-	10484	2			N	-0-			-0-
11	12060 X	7397	-0-	-4663	-0-	7397	2			N	-0-			-0-
12	12462 X	7304	-0-	-5158	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
01	11997 X	10571	-0-	-1426	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
02	10527 X	10010	-0-	-517	-0-	10010	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: B 2H		RRCID -> 238784		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6793		PERF. 7268 - 9700				
09	9120 X	8056	-0-	-1064	-0-	308	1	7748	2	N	-0-			-0-
10	9176 X	8210	-0-	-966	-0-	390	1	7820	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	7933	-0-	-947	-0-	312	1	7621	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	7833	-0-	-1343	-0-	314	1	7519	2	N	-0-			-0-
01	8339 X	8216	-0-	-123	-0-	330	1	7886	2	N	-0-			-0-
02	7801 X	5035	-0-	-2766	-0-	242	1	4793	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238787		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 8570 - 11241		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6780 X	5665	-0-	-1115	-0-	486	1	5179	2	N	-0-	-0-
10	6851 X	6355	-0-	-496	-0-	506	1	5849	2	N	-0-	-0-
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	488	1	6107	2	N	-0-	-0-
12	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	498	1	6418	2	N	-0-	-0-
01	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	493	1	6966	2	N	-0-	-0-
*02	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	431	1	5710	2	N	-0-	-0-

HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 2H		RRCID -> 238831		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7711 - 10071		
09	7920 X	5049	-0-	-2871	-0-	5049	2			N	-0-	-0-
10	9827 X	5057	-0-	-4770	-0-	5057	2			N	-0-	-0-
11	9510 X	5338	-0-	-4172	-0-	5338	2			N	-0-	-0-
12	9827 X	4628	-0-	-5199	-0-	4628	2			N	-0-	-0-
01	6510 X	5274	-0-	-1236	-0-	5274	2			N	-0-	-0-
02	5162 X	3518	-0-	-1644	-0-	3518	2			N	-0-	-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238834		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7734 - 10044		
09	10380 X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-	-0-
10	10540 X	8735	-0-	-1805	-0-	8735	2			N	-0-	-0-
11	9300 X	8686	-0-	-614	-0-	8686	2			N	-0-	-0-
12	9145 X	8646	-0-	-499	-0-	8646	2			N	-0-	-0-
01	9114 X	9031	-0-	-83	-0-	9031	2			N	-0-	-0-
02	8526 X	8152	-0-	-374	-0-	8152	2			N	-0-	-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 238837		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8737 - 10522		
09	8670 X	7473	-0-	-1197	-0-	7473	2			N	-0-	-0-
10	8618 X	6794	-0-	-1824	-0-	6794	2			N	-0-	-0-
11	7740 X	6700	-0-	-1040	-0-	6700	2			N	-0-	-0-
12	7936 X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			N	-0-	-0-
01	7936 X	6783	-0-	-1153	-0-	6783	2			N	-0-	-0-
02	7221 X	5848	-0-	-1373	-0-	5848	2			N	-0-	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 3H		RRCID -> 238847		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 7050 - 9346		
09	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	3846	2			N	-0-	-0-
10	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	1760	2			N	-0-	-0-
11	4320 X	4086	-0-	-234	-0-	4086	2			N	-0-	-0-
12	4464 X	3720	-0-	-744	-0-	3719	2	1	9	N	1	8
01	4154 X	3859	-0-	-295	-0-	3859	2			N	-0-	-0-
02	3944 X	3180	-0-	-764	-0-	3180	2			N	-0-	-0-

HADLEY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 238855		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 6515 - 9181		
09	3750 X	2078	-0-	-1672	-0-	2077	2	1	9	N	1	8
10	3472 X	2742	-0-	-730	-0-	2742	2			N	-0-	-0-
11	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2473	2	1	9	N	1	8
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2490	2	1	9	N	1	8
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	2547	2	1	9	N	1	8
02	2552 X	2375	-0-	-177	-0-	2375	2			N	-0-	-0-

PIGG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238863		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6946 - 8806		
09	8700 X	7955	-0-	-745	-0-	7955	2			N	-0-	-0-
10	8990 X	7744	-0-	-1246	-0-	7744	2			N	-0-	-0-
11	8700 X	6482	-0-	-2218	-0-	6482	2			N	-0-	-0-
12	8587 X	6641	-0-	-1946	-0-	6641	2			N	-0-	-0-
01	8587 X	6842	-0-	-1745	-0-	6842	2			N	-0-	-0-
02	7685 X	6275	-0-	-1410	-0-	6275	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
YANDELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238867	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	5825 - 8861			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	238868	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8726 - 11111			
09	7890 X	6580	-0-	-1310	-0-	6580	2			N	-0-				-0-
10	7843 X	6730	-0-	-1113	-0-	6730	2			N	-0-				-0-
11	7020 X	6528	-0-	-492	-0-	6528	2			N	-0-				-0-
12	7254 X	6468	-0-	-786	-0-	6468	2			N	-0-				-0-
01	6944 X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-				-0-
02	6351 X	5871	-0-	-480	-0-	5871	2			N	-0-				-0-
TXU SFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238872	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7780 - 9416			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHOEBAR RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238881	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	5523 - 8471			
09	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	313	1	1394	3	Y	8	41	1		17
10	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	314	1	1378	3	Y	-0-				17
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1878	3	Y	18				35
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	315	1	1971	3	Y	7	1	8		41
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	346	1	1990	3	Y	-0-				41
02	2146 N	2012	-0-	-134	-0-	302	1	1710	3	Y	-0-				41
SDA BURLESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238882	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7417 - 9151			
09	8790 X	6171	-0-	-2619	-0-	6171	2			N	-0-				-0-
10	9083 X	8274	-0-	-809	-0-	8274	2			N	-0-				-0-
11	7950 X	5526	-0-	-2424	-0-	5526	2			N	-0-				-0-
12	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-				-0-
01	8277 X	8081	-0-	-196	-0-	8081	2			N	-0-				-0-
02	7743 X	6826	-0-	-917	-0-	6826	2			N	-0-				-0-
POCKRUS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238883	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8763 - 11574			
09	7380 X	6384	-0-	-996	-0-	6384	2			N	-0-				-0-
10	7316 X	6988	-0-	-328	-0-	6988	2			N	-0-				-0-
11	7080 X	6998	-0-	-82	-0-	6998	2			N	-0-				-0-
12	7161 X	6745	-0-	-416	-0-	6745	2			N	-0-				-0-
01	7099 X	7054	-0-	-45	-0-	7054	2			N	-0-				-0-
02	6757 X	6404	-0-	-353	-0-	6404	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEAVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238884		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 7364 - 8795		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4410 X	3929	-0-	-481	-0-	3929 2		Y	-0-			2
10	4402 X	4195	-0-	-207	-0-	4195 2		Y	-0-			2
11	4140 X	4081	-0-	-59	-0-	4081 2		Y	-0-			2
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4251 2	15 9	Y	14			16
01	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158 2		Y	-0-			16
02	3944 X	3938	-0-	-6	-0-	3923 2	15 9	Y	14	26 1		4

NEAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238885		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7588 - 9478		
09	9420 X	8973	-0-	-447	-0-	8973 2		N	-0-			-0-
10	9455 X	9062	-0-	-393	-0-	9062 2		N	-0-			-0-
11	9240 X	8386	-0-	-854	-0-	8386 2		N	-0-			-0-
12	9548 X	8333	-0-	-1215	-0-	8333 2		N	-0-			-0-
01	9548 X	7388	-0-	-2160	-0-	7388 2		N	-0-			-0-
02	8671 X	6563	-0-	-2108	-0-	6563 2		N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238886		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8218 - 10002		
09	9570 X	8527	-0-	-1043	-0-	393 1	8134 2	N	-0-			-0-
10	8773 X	8624	-0-	-149	-0-	418 1	8206 2	N	-0-			-0-
11	8490 X	8176	-0-	-314	-0-	416 1	7760 2	N	-0-			-0-
12	8804 X	8218	-0-	-586	-0-	423 1	7795 2	N	-0-			-0-
01	8804 X	7919	-0-	-885	-0-	400 1	7519 2	N	-0-			-0-
02	8236 X	6776	-0-	-1460	-0-	386 1	6390 2	N	-0-			-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238887		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 8256 - 10180		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238888		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 7128 - 8882		
09	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		Y	-0-			2
10	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 2		Y	-0-			2
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2		Y	-0-			2
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5672 2	22 9	Y	20			22
01	5797 X	5191	-0-	-606	-0-	5191 2		Y	-0-			22
02	5423 X	4497	-0-	-926	-0-	4480 2	17 9	Y	15	33 1		4

DAVIS, J.		WELL #: 1H		RRCID -> 238894		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 8689		PERF. 8893 - 10327		
09	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2731 2	19 9	N	17			151
10	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	2807 2	15 9	N	14			165
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2776 2	18 9	N	16			181
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2909 2	29 9	N	26			207
01	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	2976 2	33 9	N	30			237
02	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2520 2	30 9	N	27	127 1		137

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238896		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7738 - 9422		
09	360 X	206	-0-	-154	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TROGDEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238912	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7859 -	9543	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5970 X	5722	-0-	-248	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5833	-0-	-274	-0-	5833 2		N	-0-			-0-
11		5910 X	5605	-0-	-305	-0-	5604 2	1 9	N	1	8		-0-
12		6107 X	5594	-0-	-513	-0-	5594 2		N	-0-			-0-
01		6045 X	5466	-0-	-579	-0-	5465 2	1 9	N	1	8		-0-
02		5539 X	5021	-0-	-518	-0-	5021 2		N	-0-			-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239182	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7232	PERF. 7569 -	10261	
09		8880 X	7436	-0-	-1444	-0-	7436 2		N	-0-			-0-
10		9176 X	8984	-0-	-192	-0-	8984 2		N	-0-			-0-
11		8880 X	8272	-0-	-608	-0-	8272 2		N	-0-			-0-
12		9114 X	8752	-0-	-362	-0-	8752 2		N	-0-			-0-
01		8990 X	8828	-0-	-162	-0-	8828 2		N	-0-			-0-
02		8410 X	8092	-0-	-318	-0-	8092 2		N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	239282	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 7067 -	12769	
09		22650 X	14976	-0-	-7674	-0-	14976 2		N	-0-			-0-
10		23312 X	15573	-0-	-7739	-0-	15573 2		N	-0-			-0-
11		22560 X	1604	-0-	-20956	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
12		23157 X	483	-0-	-22674	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01		21638 X	17858	-0-	-3780	-0-	17858 2		N	-0-			-0-
*02		20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	20199 2		N	-0-			-0-

BUNNY LEECH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 8059 -	9743	
09		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			-0-
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		E 4H	RRCID ->	239294	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7428 -	10014	
09		9780 X	7823	-0-	-1957	-0-	7823 2		N	-0-			-0-
10		10354 X	6790	-0-	-3564	-0-	6790 2		N	-0-			-0-
11		10020 X	7892	-0-	-2128	-0-	7892 2		N	-0-			-0-
12		10354 X	8588	-0-	-1766	-0-	8588 2		N	-0-			-0-
01		10199 X	8176	-0-	-2023	-0-	8176 2		N	-0-			-0-
*02		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651 2		N	-0-			-0-

PACE, J C UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239295	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7803 -	9336	
09		10110 X	9368	-0-	-742	-0-	9368 2		N	-0-			-0-
10		10447 X	10078	-0-	-369	-0-	10078 2		N	-0-			-0-
11		10110 X	9082	-0-	-1028	-0-	9082 2		N	-0-			-0-
12		9889 X	9306	-0-	-583	-0-	9306 2		N	-0-			-0-
01		10075 X	9398	-0-	-677	-0-	9398 2		N	-0-			-0-
02		9425 X	8879	-0-	-546	-0-	8879 2		N	-0-			-0-

BEECHWOOD		WELL #:		E 3H	RRCID ->	239298	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 8074 -	10084	
09		5940 X	5643	-0-	-297	-0-	5643 2		N	-0-			-0-
10		6138 X	5863	-0-	-275	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
11		5820 X	5502	-0-	-318	-0-	5502 2		N	-0-			-0-
12		5890 X	5492	-0-	-398	-0-	5492 2		N	-0-			-0-
01		5890 X	5564	-0-	-326	-0-	5564 2		N	-0-			-0-
02		5481 X	5179	-0-	-302	-0-	5179 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3033	2	26	9	N	24	120
10		3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3111	2	45	9	N	41	161
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3163	2	51	9	N	46	114
12		3317 X	3157	-0-	-160	-0-	3120	2	37	9	N	34	148
01		3193 X	3106	-0-	-87	-0-	3066	2	40	9	N	36	184
02		3103 X	2976	-0-	-127	-0-	2935	2	41	9	N	37	221

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320													
09		9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2			N	-0-	-0-
10		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-	-0-
11		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-	-0-
12		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-	-0-
01		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-	-0-
*02		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-	-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512													
09		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-	-0-
10		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15848	2			N	-0-	-0-
11		14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-	-0-
12		14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-	-0-
01		15841 X	14419	-0-	-1422	-0-	14419	2			N	-0-	-0-
02		14819 X	14471	-0-	-348	-0-	14471	2			N	-0-	-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326													
09		4680 X	3734	-0-	-946	-0-	3734	2			N	-0-	-0-
10		4898 X	4064	-0-	-834	-0-	4064	2			N	-0-	-0-
11		4740 X	3871	-0-	-869	-0-	3871	2			N	-0-	-0-
12		4898 X	4108	-0-	-790	-0-	4108	2			N	-0-	-0-
01		4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			N	-0-	-0-
*02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-	-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745													
09		15180 X	15127	-0-	-53	-0-	15127	2			N	-0-	-0-
10		15934 X	12569	-0-	-3365	-0-	12569	2			N	-0-	-0-
11		15510 X	11020	-0-	-4490	-0-	11020	2			N	-0-	-0-
12		16027 X	11640	-0-	-4387	-0-	11640	2			N	-0-	-0-
01		16027 X	11538	-0-	-4489	-0-	11538	2			N	-0-	-0-
02		14616 X	10784	-0-	-3832	-0-	10784	2			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341													
09		4650 X	4138	-0-	-512	-0-	4138	2			N	-0-	-0-
10		4805 X	4018	-0-	-787	-0-	4018	2			N	-0-	-0-
11		4650 X	3547	-0-	-1103	-0-	3547	2			N	-0-	-0-
12		4433 X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-	-0-
01		4278 X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-	-0-
02		4002 X	3464	-0-	-538	-0-	3464	2			N	-0-	-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 9H	RRCID ->	239432	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7647 -	9657
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	7800 X	7284	-0-	-516	-0-	7284	2	N	-0-	-0-		
10	7905 X	7015	-0-	-890	-0-	7015	2	N	-0-	-0-		
11	7590 X	7098	-0-	-492	-0-	7098	2	N	-0-	-0-		
12	7781 X	7232	-0-	-549	-0-	7232	2	N	-0-	-0-		
01	7688 X	7177	-0-	-511	-0-	7177	2	N	-0-	-0-		
02	7047 X	6153	-0-	-894	-0-	6153	2	N	-0-	-0-		

INDIAN CREEK		WELL #:		H 6H	RRCID ->	239434	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7048	PERF. 7697 -	9881
09	10110 X	9772	-0-	-338	-0-	9772	2	N	-0-	-0-		
10	10447 X	10127	-0-	-320	-0-	10127	2	N	-0-	-0-		
11	10110 X	9299	-0-	-811	-0-	9299	2	N	-0-	-0-		
12	10292 X	7950	-0-	-2342	-0-	7950	2	N	-0-	-0-		
01	10230 X	7975	-0-	-2255	-0-	7975	2	N	-0-	-0-		
02	9483 X	7691	-0-	-1792	-0-	7691	2	N	-0-	-0-		

W SCHULTZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239459	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8688 -	10572
09	8160 X	7479	-0-	-681	-0-	7479	2	N	-0-	-0-		
10	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2	N	-0-	-0-		
11	8160 X	7674	-0-	-486	-0-	7674	2	N	-0-	-0-		
12	8246 X	7377	-0-	-869	-0-	7377	2	N	-0-	-0-		
01	8804 X	7066	-0-	-1738	-0-	7066	2	N	-0-	-0-		
02	8236 X	6343	-0-	-1893	-0-	6343	2	N	-0-	-0-		

CORNUM		WELL #:		1H	RRCID ->	239546	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7700 -	9141
09	6660 X	5893	-0-	-767	-0-	345	1	5548	2	N	-0-	-0-
10	6882 X	5508	-0-	-1374	-0-	364	1	5144	2	N	-0-	-0-
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	331	1	6066	2	N	-0-	-0-
12	6169 X	4602	-0-	-1567	-0-	309	1	4293	2	N	-0-	-0-
01	6169 X	4198	-0-	-1971	-0-	278	1	3920	2	N	-0-	-0-
02	6177 X	4230	-0-	-1947	-0-	262	1	3968	2	N	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8163 -	9542
09	4500 X	1464	-0-	-3036	-0-	519	1	945	2	N	-0-	-0-
10	3937 X	2108	-0-	-1829	-0-	532	1	1576	2	N	-0-	-0-
11	2700 X	974	-0-	-1726	-0-	521	1	453	2	N	-0-	-0-
12	1674 X	1402	-0-	-272	-0-	562	1	840	2	N	-0-	-0-
01	2108 X	871	-0-	-1237	-0-	523	1	348	2	N	-0-	-0-
02	1972 X	791	-0-	-1181	-0-	549	1	242	2	N	-0-	-0-

ANDERSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 7252 -	9548
09	6390 X	5406	-0-	-984	-0-	5406	2	Y	-0-	42		
10	5921 X	5661	-0-	-260	-0-	5661	2	Y	-0-	42		
11	5730 X	5510	-0-	-220	-0-	5510	2	Y	-0-	42		
12	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518	2	Y	-0-	42		
01	5673 X	5077	-0-	-596	-0-	5077	2	Y	-0-	42		
02	5336 X	4212	-0-	-1124	-0-	4212	2	Y	-0-	42		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	300	1	5442	2	N	-0-		-0-
10	5859 X	5521	-0-	-338	-0-	277	1	5244	2	N	-0-		-0-
11	5430 X	5347	-0-	-83	-0-	330	1	5017	2	N	-0-		-0-
12	5921 X	5660	-0-	-261	-0-	342	1	5318	2	N	-0-		-0-
01	5921 X	5740	-0-	-181	-0-	362	1	5377	2	N	1	1 8	-0-
02	5539 X	5287	-0-	-252	-0-	321	1	4966	2	N	-0-		-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

09	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551	2			N	-0-		-0-
10	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-		-0-
11	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-		-0-
12	14043 X	12180	-0-	-1863	-0-	12180	2			N	-0-		-0-
01	14043 X	11903	-0-	-2140	-0-	11903	2			N	-0-		-0-
02	13108 X	10820	-0-	-2288	-0-	10820	2			N	-0-		-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

09	8940 X	8487	-0-	-453	-0-	8453	2	34	9	Y	31		31
10	9021 X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2			Y	-0-		31
11	8610 X	8287	-0-	-323	-0-	8287	2			Y	-0-		31
12	8804 X	8468	-0-	-336	-0-	8468	2			Y	-0-		31
01	8804 X	8424	-0-	-380	-0-	8418	2	6	9	Y	5		36
02	8207 X	7880	-0-	-327	-0-	7855	2	25	9	Y	23	37 1	22

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

09	10170 X	2384	-0-	-7786	-0-	2384	2			N	-0-		-0-
10	10416 X	7565	-0-	-2851	-0-	7565	2			N	-0-		-0-
11	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-		-0-
12	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-		-0-
01	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-		-0-
*02	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-		-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

09	7110 X	6882	-0-	-228	-0-	6882	2			N	-0-		-0-
10	7223 X	7159	-0-	-64	-0-	7159	2			N	-0-		-0-
11	6660 X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-		-0-
12	7099 X	6174	-0-	-925	-0-	6174	2			N	-0-		-0-
01	7161 X	5512	-0-	-1649	-0-	5512	2			N	-0-		-0-
02	6699 X	5991	-0-	-708	-0-	5991	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WADSWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8093 - 11402
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14790	X	9393	-0-	-5397	-0-	347 1	9046 2	N	-0-	-0-	-0-
10	15283	X	9557	-0-	-5726	-0-	363 1	9194 2	N	-0-	-0-	-0-
11	12120	X	8111	-0-	-4009	-0-	356 1	7755 2	N	-0-	-0-	-0-
12	10602	X	9407	-0-	-1195	-0-	364 1	9043 2	N	-0-	-0-	-0-
01	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	331 1	8959 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	280 1	9855 2	N	-0-	-0-	-0-

BEADLES		WELL #:		1H	RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8052 - 10582
09	7320	X	5507	-0-	-1813	-0-	5507 2		N	-0-	-0-	-0-
10	7564	X	5067	-0-	-2497	-0-	5067 2		N	-0-	-0-	-0-
11	7320	X	4861	-0-	-2459	-0-	4861 2		N	-0-	-0-	-0-
12	6603	X	5052	-0-	-1551	-0-	5052 2		N	-0-	-0-	-0-
01	5704	X	4938	-0-	-766	-0-	4938 2		N	-0-	-0-	-0-
02	5336	X	4812	-0-	-524	-0-	4812 2		N	-0-	-0-	-0-

TODD UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7938 - 10975
09	12240	X	11622	-0-	-618	-0-	11622 2		N	-0-	-0-	-0-
10	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860 2		N	-0-	-0-	-0-
11	12240	X	9454	-0-	-2786	-0-	9454 2		N	-0-	-0-	-0-
12	12555	X	8699	-0-	-3856	-0-	8699 2		N	-0-	-0-	-0-
01	12555	X	9410	-0-	-3145	-0-	9410 2		N	-0-	-0-	-0-
02	11223	X	7988	-0-	-3235	-0-	7988 2		N	-0-	-0-	-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	240266	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7853 - 10739
09	8760	X	7644	-0-	-1116	-0-	238 1	7406 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8432	X	7630	-0-	-802	-0-	236 1	7394 2	N	-0-	-0-	-0-
11	8160	X	7441	-0-	-719	-0-	243 1	7198 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8184	X	7456	-0-	-728	-0-	249 1	7207 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	255 1	7143 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7395	X	6423	-0-	-972	-0-	232 1	6191 2	N	-0-	-0-	-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 3BH	RRCID ->	240270	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8592 - 10336
09	6180	X	5041	-0-	-1139	-0-	5041 2		N	-0-	-0-	-0-
10	5952	X	5044	-0-	-908	-0-	5044 2		N	-0-	-0-	-0-
11	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715 2		N	-0-	-0-	-0-
12	5456	X	3187	-0-	-2269	-0-	3187 2		N	-0-	-0-	-0-
01	5425	X	2915	-0-	-2510	-0-	2915 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4872	X	3822	-0-	-1050	-0-	3822 2		N	-0-	-0-	-0-

BASPED UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240273	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8233 - 10618
09	6510	X	5205	-0-	-1305	-0-	128 1	5077 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	121 1	7339 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4230	X	3209	-0-	-1021	-0-	96 1	3113 2	N	-0-	-0-	-0-
12	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	194 1	6566 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7471	X	6886	-0-	-585	-0-	188 1	6698 2	N	-0-	-0-	-0-
02	6989	X	5738	-0-	-1251	-0-	154 1	5584 2	N	-0-	-0-	-0-

KLUGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240275	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7107 - 8915
09	8010	X	6946	-0-	-1064	-0-	338 1	6608 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8277	X	7344	-0-	-933	-0-	366 1	6978 2	N	-0-	-0-	-0-
11	8010	X	6218	-0-	-1792	-0-	359 1	5859 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8122	X	6974	-0-	-1148	-0-	364 1	6610 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	354 1	7583 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	365 1	6649 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240280	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 9311 - 12372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		17520 X	13949	-0-	-3571	-0-	13949	2	N	-0-		-0-
10		18104 X	12331	-0-	-5773	-0-	12331	2	N	-0-		-0-
11		19315 X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2	N	-0-		-0-
12		18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2	N	-0-		-0-
01		16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	16573	2	N	-0-		-0-
*02		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	18138	2	N	-0-		-0-

BUZZYS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240284	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 8002 - 11580	
09		11640 X	9558	-0-	-2082	-0-	9558	2	N	-0-		-0-
10		12028 X	9135	-0-	-2893	-0-	9135	2	N	-0-		-0-
11		11640 X	9368	-0-	-2272	-0-	9368	2	N	-0-		-0-
12		9889 X	4484	-0-	-5405	-0-	4484	2	N	-0-		-0-
*01		9889 X	8605	-0-	-1284	-0-	8605	2	N	-0-		-0-
*02		9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2	N	-0-		-0-

OWEN		WELL #:		7H	RRCID ->	240294	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7286 - 9845	
09		4440 X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2	N	-0-		-0-
10		4650 X	4603	-0-	-47	-0-	4603	2	N	-0-		-0-
11		4500 X	4328	-0-	-172	-0-	4328	2	N	-0-		-0-
12		4650 X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2	N	-0-		-0-
01		4650 X	4430	-0-	-220	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
02		4292 X	3912	-0-	-380	-0-	3912	2	N	-0-		-0-

DIXON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240295	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8330 - 10340	
09		7530 X	5585	-0-	-1945	-0-	5585	2	N	-0-		-0-
10		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2	N	-0-		-0-
11		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2	N	-0-		-0-
12		5766 X	3488	-0-	-2278	-0-	3488	2	N	-0-		-0-
01		8463 X	6800	-0-	-1663	-0-	6800	2	N	-0-		-0-
02		7917 X	3211	-0-	-4706	-0-	3211	2	N	-0-		-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240299	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 6945 - 9553	
09		8430 X	6936	-0-	-1494	-0-	6936	2	N	-0-		-0-
10		8711 X	7479	-0-	-1232	-0-	7479	2	N	-0-		-0-
11		7950 X	7599	-0-	-351	-0-	7599	2	N	-0-		-0-
12		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2	N	-0-		-0-
01		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2	N	-0-		-0-
*02		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2	N	-0-		-0-

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 8184 - 10602	
09		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2	N	-0-		-0-
10		12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2	N	-0-		-0-
11		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2	N	-0-		-0-
12		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2	N	-0-		-0-
01		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2	N	-0-		-0-
*02		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	2	N	-0-		-0-

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF. 7163 - 8887	
09		8130 X	7587	-0-	-543	-0-	7587	2	Y	-0-		-0-
10		8339 X	7659	-0-	-680	-0-	7659	2	Y	-0-		-0-
11		7920 X	7292	-0-	-628	-0-	7292	2	Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	7561	-0-	7561	7561	7561	2	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	7522	-0-	7522	15083	7522	2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	6989	-0-	6989	22072	6989	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7469 -	9841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6120 X	5454	-0-	-666	-0-	5454	2	Y	-0-			-0-
10		6293 X	5467	-0-	-826	-0-	5467	2	Y	-0-			-0-
11		6090 X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	5612	-0-	5612	5612	5612	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	5481	-0-	5481	11093	5481	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	4995	-0-	4995	16088	4995	2	Y	-0-			-0-

NEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	240315	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7839 -	9032	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	240316	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7671 -	9295	
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEAL		WELL #:		4H	RRCID ->	240319	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7773 -	8465	
09		10860 X	9153	-0-	-1707	-0-	9153	2	N	-0-			-0-
10		10540 X	9305	-0-	-1235	-0-	9305	2	N	-0-			-0-
11		9990 X	8827	-0-	-1163	-0-	8827	2	N	-0-			-0-
12		9889 X	8777	-0-	-1112	-0-	8777	2	N	-0-			-0-
01		9765 X	8681	-0-	-1084	-0-	8681	2	N	-0-			-0-
02		8845 X	7787	-0-	-1058	-0-	7787	2	N	-0-			-0-

PEARL		WELL #:		1H	RRCID ->	240321	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 6150 -	7795	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	240323	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7747 -	9331	
09		5940 X	4938	-0-	-1002	-0-	248	1	4690	2	N	-0-	-0-
10		5487 X	5195	-0-	-292	-0-	243	1	4952	2	N	-0-	-0-
11		5250 X	4931	-0-	-319	-0-	240	1	4691	2	N	-0-	-0-
12		5115 X	4384	-0-	-731	-0-	249	1	4135	2	N	-0-	-0-
01		5208 X	5008	-0-	-200	-0-	245	1	4763	2	N	-0-	-0-
02		4872 X	4267	-0-	-605	-0-	230	1	4037	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240324	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6950 -	9596	
09		10350 X	9331	-0-	-1019	-0-	9331	2	N	-0-			-0-
10		10912 X	9823	-0-	-1089	-0-	9823	2	N	-0-			-0-
11		10560 X	7470	-0-	-3090	-0-	7470	2	N	-0-			-0-
12		10912 X	9091	-0-	-1821	-0-	9091	2	N	-0-			-0-
01		9827 X	8788	-0-	-1039	-0-	8788	2	N	-0-			-0-
02		9193 X	8750	-0-	-443	-0-	8750	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7680 X	7089	-0-	-591	-0-	7089 2		N	-0-		-0-
10		7936 X	6748	-0-	-1188	-0-	6748 2		N	-0-		-0-
11		7530 X	6528	-0-	-1002	-0-	6528 2		N	-0-		-0-
12		7502 X	6881	-0-	-621	-0-	6881 2		N	-0-		-0-
01		7316 X	6556	-0-	-760	-0-	6556 2		N	-0-		-0-
02		6844 X	6056	-0-	-788	-0-	6056 2		N	-0-		-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686												
09		1650 N	402	-0-	-1248	-0-	381 1	21 9	Y	19	1 8	71
10		1829 N	639	-0-	-1190	-0-	279 1	360 2	Y	-0-		71
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	326 1	1780 2	Y	22	3 8	90
							24 9					
12		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	372 1	2436 2	Y	3	3 8	90
							3 9					
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	314 1	2448 2	Y	21	80 1	1 8
							23 9					
*02		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	379 1	2213 2	Y	-0-		30

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719												
09		8220 X	7772	-0-	-448	-0-	7772 2		N	-0-		-0-
10		8432 X	8108	-0-	-324	-0-	8108 2		N	-0-		-0-
11		8160 X	7821	-0-	-339	-0-	7821 2		N	-0-		-0-
12		8432 X	7690	-0-	-742	-0-	7690 2		N	-0-		-0-
01		8122 X	7556	-0-	-566	-0-	7556 2		N	-0-		-0-
02		7598 X	6900	-0-	-698	-0-	6900 2		N	-0-		-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972												
09		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 2		N	-0-		-0-
10		7099 X	6679	-0-	-420	-0-	6679 2		N	-0-		-0-
11		6870 X	6324	-0-	-546	-0-	6324 2		N	-0-		-0-
12		8277 X	6641	-0-	-1636	-0-	6641 2		N	-0-		-0-
01		7595 X	6590	-0-	-1005	-0-	6590 2		N	-0-		-0-
02		6699 X	6025	-0-	-674	-0-	6025 2		N	-0-		-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025												
09		3000 X	2484	-0-	-516	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
10		3100 X	1783	-0-	-1317	-0-	1783 2		N	-0-		-0-
11		3000 X	1029	-0-	-1971	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
12		2790 X	881	-0-	-1909	-0-	881 2		N	-0-		-0-
01		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-		-0-
*02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794												
09		5400 X	3792	-0-	-1608	-0-	403 1	3389 2	N	-0-		-0-
10		5146 X	3532	-0-	-1614	-0-	419 1	3113 2	N	-0-		-0-
11		4590 X	564	-0-	-4026	-0-	398 1	166 2	N	-0-		-0-
12		4743 X	4206	-0-	-537	-0-	418 1	3788 2	N	-0-		-0-
01		4743 X	3083	-0-	-1660	-0-	415 1	2668 2	N	-0-		-0-
02		3654 X	2931	-0-	-723	-0-	392 1	2539 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240358	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	8106 - 9770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240361	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8124 - 8766			
09	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
10	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
02	2842	X	2380	-0-	-462	-0-	2380	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240363	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7380 - 9674			
09	6660	X	5168	-0-	-1492	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	4401	-0-	-2295	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
11	6480	X	5023	-0-	-1457	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5096	-0-	-1321	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	4217	-0-	-2076	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
02	4988	X	3960	-0-	-1028	-0-	3960	2			N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240367	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7515 - 10037			
09	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	293	1	10403	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11361	-0-	-698	-0-	320	1	11041	2	N	-0-			-0-
11	11520	X	11316	-0-	-204	-0-	283	1	11033	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	11088	-0-	-351	-0-	277	1	10811	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10677	-0-	-669	-0-	295	1	10382	2	N	-0-			-0-
02	10846	X	10000	-0-	-846	-0-	280	1	9720	2	N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240370	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7901 - 11254			
09	6570	X	5870	-0-	-700	-0-	510	1	5360	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6238	-0-	-582	-0-	502	1	5736	2	N	-0-			-0-
11	6600	X	6363	-0-	-237	-0-	480	1	5883	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6611	-0-	-209	-0-	495	1	6116	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	3159	-0-	-3072	-0-	533	1	2626	2	N	-0-			-0-
02	6148	X	1214	-0-	-4934	-0-	524	1	690	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240373	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7385 - 9244			
09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	474	1	1319	2	N	-0-			-0-
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	518	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	1290	X	964	-0-	-326	-0-	471	1	493	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	450	1	815	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	1469	-0-	-856	-0-	484	1	985	2	N	-0-			-0-
*02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	454	1	1255	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240382	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7262 - 9290			
09	7860	X	6411	-0-	-1449	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
10	7874	X	7472	-0-	-402	-0-	7472	2			N	-0-			-0-
11	7620	X	7506	-0-	-114	-0-	7506	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	7553	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	6969	-0-	-626	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
02	7250	X	6825	-0-	-425	-0-	6825	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POYNOR UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 240383		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9060 X	8035	-0-	-1025	-0-	8035 2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8089	-0-	-870	-0-	8089 2		N	-0-			-0-
11	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-			-0-
12	8649 X	7104	-0-	-1545	-0-	7104 2		N	-0-			-0-
01	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359 2		N	-0-			-0-
02	8207 X	7999	-0-	-208	-0-	7999 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 8H		RRCID -> 240385		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864				
09	6420 X	6132	-0-	-288	-0-	6132 2		N	-0-			-0-
10	6634 X	6571	-0-	-63	-0-	6571 2		N	-0-			-0-
11	6420 X	6319	-0-	-101	-0-	6319 2		N	-0-			-0-
12	6541 X	6449	-0-	-92	-0-	6449 2		N	-0-			-0-
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390 2		N	-0-			-0-
*02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 7H		RRCID -> 240530		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767				
09	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232 2		N	-0-			-0-
10	11966 X	11380	-0-	-586	-0-	11380 2		N	-0-			-0-
11	11580 X	10557	-0-	-1023	-0-	10557 2		N	-0-			-0-
12	11966 X	10654	-0-	-1312	-0-	10654 2		N	-0-			-0-
01	11749 X	10210	-0-	-1539	-0-	10210 2		N	-0-			-0-
02	10846 X	10123	-0-	-723	-0-	10123 2		N	-0-			-0-

POYNOR UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 240533		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310				
09	6720 X	4475	-0-	-2245	-0-	4475 2		N	-0-			-0-
10	6541 X	2271	-0-	-4270	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
11	5280 X	104	-0-	-5176	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	5456 X	3103	-0-	-2353	-0-	3103 2		N	-0-			-0-
01	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2		N	-0-			-0-
*02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240566		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666				
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2		N	-0-			-0-
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 2		N	-0-			-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-			-0-
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			-0-
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
*02	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2		N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240613		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438				
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	448 1	3120 2	N	-0-			-0-
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	460 1	2673 2	N	-0-			-0-
11	990 X	462	-0-	-528	-0-	462 1		N	-0-			-0-
12	1023 X	737	-0-	-286	-0-	380 1	357 2	N	-0-			-0-
01	1023 X	85	-0-	-938	-0-	85 1		N	-0-			-0-
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240614	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6855 - 8484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2670 X	2664	-0-	-6	-0-	546 1	2118 2	N	-0-			-0-
10		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	469 1	2416 2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2528	-0-	-142	-0-	461 1	2066 2	N	1	1 8		-0-
12		2759 X	2425	-0-	-334	-0-	481 1	1941 2	N	3	3 8		-0-
01		2883 X	2410	-0-	-473	-0-	474 1	1932 2	N	4	4 8		-0-
02		2697 X	2171	-0-	-526	-0-	389 1	1782 2	N	-0-			-0-

NIX		WELL #:		6H	RRCID ->	240615	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5663 - 8862	
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240617	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7052 - 8701	
09		11670 X	8040	-0-	-3630	-0-	8021 3	19 9	N	17	11 1		13
10		12059 X	8228	-0-	-3831	-0-	8217 3	11 9	N	10	17 1		6
11		8520 X	7908	-0-	-612	-0-	7879 3	29 9	N	26	20 1		12
12		8525 X	7843	-0-	-682	-0-	7830 3	13 9	N	12	14 1		10
01		8308 X	7280	-0-	-1028	-0-	7250 3	30 9	N	27	32 1		5
02		7772 X	6754	-0-	-1018	-0-	6722 3	32 9	N	29	29 1		5

RAFAEL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 - 10034	
09		7500 X	5316	-0-	-2184	-0-	5316 2		N	-0-			-0-
10		7750 X	2623	-0-	-5127	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
11		6390 X	5679	-0-	-711	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
12		6045 X	3455	-0-	-2590	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
01		5487 X	3733	-0-	-1754	-0-	3733 2		N	-0-			-0-
02		5481 X	4240	-0-	-1241	-0-	4240 2		N	-0-			-0-

MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395	
09		6030 X	5475	-0-	-555	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
10		5797 X	4684	-0-	-1113	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
11		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		N	-0-			-0-
12		5673 X	5625	-0-	-48	-0-	5625 2		N	-0-			-0-
01		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
02		5307 X	5167	-0-	-140	-0-	5167 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 7H	RRCID ->	240697	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7558 - 9091	
09		4800 X	4011	-0-	-789	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
10		4960 X	3058	-0-	-1902	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	3735	-0-	-735	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
12		4526 X	1027	-0-	-3499	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
01		4526 X	1172	-0-	-3354	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
02		3886 X	630	-0-	-3256	-0-	630 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MANNING TRWD A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240698	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7226 - 10188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2		N	-0-			-0-
10	12307 X	11355	-0-	-952	-0-	11355	2		N	-0-			-0-
11	11910 X	11214	-0-	-696	-0-	11214	2		N	-0-			-0-
12	12586 X	11900	-0-	-686	-0-	11900	2		N	-0-			-0-
01	12586 X	11051	-0-	-1535	-0-	11051	2		N	-0-			-0-
02	11774 X	10412	-0-	-1362	-0-	10412	2		N	-0-			-0-

TRWD H UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240717	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 7222 - 9728		
09	17520 X	16824	-0-	-696	-0-	16824	2		N	-0-			-0-
10	18104 X	17204	-0-	-900	-0-	17204	2		N	-0-			-0-
11	17520 X	16575	-0-	-945	-0-	16575	2		N	-0-			-0-
12	17608 X	16871	-0-	-737	-0-	16871	2		N	-0-			-0-
01	17515 X	16483	-0-	-1032	-0-	16483	2		N	-0-			-0-
02	16269 X	14942	-0-	-1327	-0-	14942	2		N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	240742	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7241 - 9607		
09	5220 X	462	-0-	-4758	-0-	462	1		N	-0-			-0-
10	4867 X	408	-0-	-4459	-0-	408	1		N	-0-			-0-
11	2640 X	442	-0-	-2198	-0-	442	1		N	-0-			-0-
12	2728 X	213	-0-	-2515	-0-	213	1		N	-0-			-0-
01	2232 X	382	-0-	-1850	-0-	382	1		N	-0-			-0-
02	435 X	224	-0-	-211	-0-	224	1		N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #:		1	RRCID ->	240767	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	7999	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		M 6H	RRCID ->	240798	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 7688 - 9371		
09	6000 X	5781	-0-	-219	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
10	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		N	-0-			-0-
01	6262 X	6116	-0-	-146	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
02	5887 X	5778	-0-	-109	-0-	5778	2		N	-0-			-0-

HAVENER		WELL #:		2H	RRCID ->	240799	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	6696	PERF. 7042 - 10198		
09	7800 X	7486	-0-	-314	-0-	7486	2		N	-0-			97
10	8060 X	6751	-0-	-1309	-0-	6751	2		N	-0-			97
11	7800 X	6466	-0-	-1334	-0-	6466	2		N	-0-			97
12	7967 X	6913	-0-	-1054	-0-	6913	2		N	-0-			97
01	7967 X	6244	-0-	-1723	-0-	6244	2		N	-0-			97
02	7250 X	6321	-0-	-929	-0-	6321	2		N	-0-			97

RICHARDSON, SID		WELL #:		C 4H	RRCID ->	240801	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7280 - 10582		
09	3450 X	1980	-0-	-1470	-0-	537	1	1443	2	N	-0-		-0-
10	3875 X	2605	-0-	-1270	-0-	711	1	1894	2	N	-0-		-0-
11	3750 X	2362	-0-	-1388	-0-	576	1	1786	2	N	-0-		-0-
12	3875 X	2262	-0-	-1613	-0-	599	1	1663	2	N	-0-		-0-
01	2604 X	1787	-0-	-817	-0-	583	1	1204	2	N	-0-		-0-
02	2436 X	707	-0-	-1729	-0-	476	1	231	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OWEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240850	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7384 - 9596
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4380 X	3591	-0-	-789	-0-	3591	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2	N	-0-			-0-
12	4557 X	3566	-0-	-991	-0-	3566	2	N	-0-			-0-
01	4371 X	3452	-0-	-919	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
02	4118 X	3456	-0-	-662	-0-	3456	2	N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240854	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7872 - 10458
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			-0-
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #:		C 3AH	RRCID ->	240855	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8536 - 11884
09	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2	N	-0-			-0-
10	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2	N	-0-			-0-
11	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2	N	-0-			-0-
12	8990 X	8236	-0-	-754	-0-	8236	2	N	-0-			-0-
01	9021 X	8443	-0-	-578	-0-	8443	2	N	-0-			-0-
02	8439 X	7037	-0-	-1402	-0-	7037	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240860	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8107 - 10267
09	4860 X	4154	-0-	-706	-0-	4154	2	N	-0-			-0-
10	4960 X	4327	-0-	-633	-0-	4327	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	3988	-0-	-812	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	3167	-0-	-1669	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	1443	-0-	-3393	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	96	-0-	-3964	-0-	96	2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240861	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8902 - 12774
09	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2	N	-0-			-0-
11	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2	N	-0-			-0-
12	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2	N	-0-			-0-
01	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2	N	-0-			-0-
*02	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2	N	-0-			-0-

WANN		WELL #:		5H	RRCID ->	240880	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	7469 - 7473
09	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	464	1	N	1	1	8	101
						1	9					
10	3844 X	3671	-0-	-173	-0-	492	1	N	13			114
						14	9					
11	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	434	1	N	7	93	1	27
						8	9				1	8
12	3844 X	3415	-0-	-429	-0-	466	1	N	1	1	8	27
						1	9					
01	3658 X	2790	-0-	-868	-0-	478	1	N	-0-			27
02	4002 X	3294	-0-	-708	-0-	485	1	N	34			61
						37	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BULLARD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240881		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7982 - 10636		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2		N	-0-		-0-
10	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2		N	-0-		-0-
11	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2		N	-0-		-0-
12	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2		N	-0-		-0-
01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2		N	-0-		-0-
*02	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2		N	-0-		-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240954		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 9228 - 10958		
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-		-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-		-0-
11	3420 X	1112	-0-	-2308	-0-	1112	2		N	-0-		-0-
12	3534 X	1531	-0-	-2003	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
01	3534 X	1111	-0-	-2423	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
02	2610 X	1167	-0-	-1443	-0-	1167	2		N	-0-		-0-

PURSELLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240980		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7738 - 9198		
09	7890 X	7316	-0-	-574	-0-	7316	2		N	-0-		-0-
10	7843 X	6803	-0-	-1040	-0-	6803	2		N	-0-		-0-
11	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-		-0-
12	7564 X	7561	-0-	-3	-0-	7561	2		N	-0-		-0-
01	7564 X	7395	-0-	-169	-0-	7395	2		N	-0-		-0-
02	7221 X	6487	-0-	-734	-0-	6487	2		N	-0-		-0-

QUARRY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240986		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7392 - 10236		
09	12900 X	10783	-0-	-2117	-0-	10783	2		N	-0-		-0-
10	12028 X	10818	-0-	-1210	-0-	10818	2		N	-0-		-0-
11	11040 X	9719	-0-	-1321	-0-	9719	2		N	-0-		-0-
12	11408 X	10500	-0-	-908	-0-	10500	2		N	-0-		-0-
01	11408 X	9832	-0-	-1576	-0-	9832	2		N	-0-		-0-
02	10411 X	9437	-0-	-974	-0-	9437	2		N	-0-		-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 241008		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 8141 - 10727		
09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2		N	-0-		-0-
10	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13940	2		N	-0-		-0-
11	13590 X	13011	-0-	-579	-0-	13011	2		N	-0-		-0-
12	15531 X	8002	-0-	-7529	-0-	8002	2		N	-0-		-0-
01	15531 X	5809	-0-	-9722	-0-	5809	2		N	-0-		-0-
02	14529 X	5602	-0-	-8927	-0-	5602	2		N	-0-		-0-

CURRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 241107		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 6723		PERF. 7040 - 10342		
09	5700 X	4172	-0-	-1528	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
10	5890 X	4306	-0-	-1584	-0-	4306	2		N	-0-		-0-
11	5340 X	4345	-0-	-995	-0-	4345	2		N	-0-		-0-
12	5425 X	3905	-0-	-1520	-0-	3905	2		N	-0-		-0-
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-		-0-
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-		-0-

ANTHONY		WELL #: 1H		RRCID -> 241188		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8594 - 11284		
09	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-		-0-
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-		-0-
11	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-		-0-
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-		-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		N	-0-		-0-
*02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5340 X	3749	-0-	-1591	-0-	3749 2			N	-0-			-0-
10		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097 2			N	-0-			-0-
11		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 2			N	-0-			-0-
12		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 2			N	-0-			-0-
01		6479 X	5930	-0-	-549	-0-	5930 2			N	-0-			-0-
02		6061 X	5342	-0-	-719	-0-	5342 2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621														
09		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-			-0-
10		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			-0-
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		806 N	140	-0-	-666	-0-	140 2			N	-0-			-0-
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-			-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	6 1	398 2		N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177														
09		4350 X	2660	-0-	-1690	-0-	278 1	2382 2		N	-0-			-0-
10		4495 X	1341	-0-	-3154	-0-	277 1	1064 2		N	-0-			-0-
11		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	262 1	6546 2		N	-0-			-0-
12		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	121 1	5614 2		N	-0-			-0-
01		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	229 1	8196 2		N	-0-			-0-
02		6583 X	3871	-0-	-2712	-0-	216 1	3655 2		N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163														
09		6090 X	845	-0-	-5245	-0-	845 2			N	-0-			-0-
10		6293 X	5459	-0-	-834	-0-	5459 2			N	-0-			-0-
11		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	9320 2			N	-0-			-0-
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10688 2			N	-0-			-0-
01		5456 X	3017	-0-	-2439	-0-	3017 2			N	-0-			-0-
02		6728 X	-0-	-0-	-6728	-0-				N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126														
09		16950 X	15818	-0-	-1132	-0-	15818 2			N	-0-			-0-
10		17422 X	16171	-0-	-1251	-0-	16171 2			N	-0-			-0-
11		16560 X	15465	-0-	-1095	-0-	15465 2			N	-0-			-0-
12		16895 X	15852	-0-	-1043	-0-	15852 2			N	-0-			-0-
01		16430 X	15734	-0-	-696	-0-	15734 2			N	-0-			-0-
02		15283 X	14400	-0-	-883	-0-	14400 2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708														
09		9030 X	7423	-0-	-1607	-0-	7423 2			N	-0-			-0-
10		8680 X	8642	-0-	-38	-0-	8642 2			N	-0-			-0-
11		8220 X	7400	-0-	-820	-0-	7400 2			N	-0-			-0-
12		8494 X	7988	-0-	-506	-0-	7988 2			N	-0-			-0-
01		8649 X	8640	-0-	-9	-0-	8640 2			N	-0-			-0-
02		8091 X	7997	-0-	-94	-0-	7997 2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612														
09		17100 X	16557	-0-	-543	-0-	16557 2			N	-0-			-0-
10		17267 X	15724	-0-	-1543	-0-	15724 2			N	-0-			-0-
11		16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	16870 2			N	-0-			-0-
12		18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	18427 2			N	-0-			-0-
01		17112 X	16385	-0-	-727	-0-	16385 2			N	-0-			-0-
02		16298 X	15446	-0-	-852	-0-	15446 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HATCHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241291	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7174 PERF. 7596 - 10032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	427 1	7090 2	N	-0-	-0-
10	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	429 1	6665 2	N	-0-	-0-
11	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	398 1	6715 2	N	-0-	-0-
12	7781 X	2980	-0-	-4801	-0-	305 1	2675 2	N	-0-	-0-
01	7781 X	4417	-0-	-3364	-0-	387 1	4030 2	N	-0-	-0-
02	7279 X	7008	-0-	-271	-0-	439 1	6569 2	N	-0-	-0-

MORRIS FOWLER		WELL #: 1H		RRCID ->	241299	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 7905 - 10455	
09	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	428 1	5274 2	N	-0-	-0-
10	4929 X	2995	-0-	-1934	-0-	406 1	2589 2	N	-0-	-0-
11	4770 X	4566	-0-	-204	-0-	449 1	4117 2	N	-0-	-0-
12	5890 X	2158	-0-	-3732	-0-	470 1	1688 2	N	-0-	-0-
01	5890 X	924	-0-	-4966	-0-	463 1	461 2	N	-0-	-0-
02	5510 X	1300	-0-	-4210	-0-	450 1	850 2	N	-0-	-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241307	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7136 PERF. 8739 - 10802	
09	25140 X	24237	-0-	-903	-0-	24237 2		N	-0-	-0-
10	25823 X	25085	-0-	-738	-0-	25085 2		N	-0-	-0-
11	24600 X	23680	-0-	-920	-0-	23680 2		N	-0-	-0-
12	25420 X	23993	-0-	-1427	-0-	23993 2		N	-0-	-0-
01	25420 X	23867	-0-	-1553	-0-	23867 2		N	-0-	-0-
02	23461 X	21967	-0-	-1494	-0-	21967 2		N	-0-	-0-

RFS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	241342	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7686 PERF. 8093 - 10103	
09	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-			N	-0-	-0-
10	10230 X	7977	-0-	-2253	-0-	7977 2		N	-0-	-0-
11	8670 X	8444	-0-	-226	-0-	8444 2		N	-0-	-0-
12	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2		N	-0-	-0-
01	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 2		N	-0-	-0-
*02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2		N	-0-	-0-

RFS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	241343	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7698 PERF. 8118 - 9702	
09	7170 X	6538	-0-	-632	-0-	6538 2		N	-0-	-0-
10	6944 X	1332	-0-	-5612	-0-	1332 2		N	-0-	-0-
11	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743 2		N	-0-	-0-
12	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2		N	-0-	-0-
01	6758 X	6216	-0-	-542	-0-	6216 2		N	-0-	-0-
02	7482 X	5984	-0-	-1498	-0-	5984 2		N	-0-	-0-

HAMPTON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	241344	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7205 PERF. 7563 - 9347	
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	241348	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7702 - 9226		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 X	252	-0-	-2748	-0-	147	1	105	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2624	-0-	-476	-0-	176	1	2448	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	2687	-0-	-313	-0-	169	1	2517	2	N	1	8
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	121	1	2951	2	N	2	8
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	83	1	2934	2	N	1	8
02	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	123	1	1794	2	N	2	8
						2	9					

RAFAEL UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	241353	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 8082 - 11168		
09	15330 X	1330	-0-	-14000	-0-	1330	2		N	-0-	-0-	
10	12896 X	8009	-0-	-4887	-0-	8009	2		N	-0-	-0-	
11	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2		N	-0-	-0-	
12	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2		N	-0-	-0-	
01	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	14007	2		N	-0-	-0-	
*02	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2		N	-0-	-0-	

QUARRY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	241354	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7399 - 9763		
09	14250 X	13962	-0-	-288	-0-	13962	2		N	-0-	-0-	
10	14725 X	14520	-0-	-205	-0-	14520	2		N	-0-	-0-	
11	14250 X	13379	-0-	-871	-0-	13379	2		N	-0-	-0-	
12	15376 X	14017	-0-	-1359	-0-	14017	2		N	-0-	-0-	
01	15283 X	13548	-0-	-1735	-0-	13548	2		N	-0-	-0-	
02	13572 X	11507	-0-	-2065	-0-	11507	2		N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: S 3H		RRCID ->	241422	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7314 - 9464		
09	12840 X	10954	-0-	-1886	-0-	10954	2		N	-0-	-0-	
10	13795 X	12704	-0-	-1091	-0-	12704	2		N	-0-	-0-	
11	13350 X	12537	-0-	-813	-0-	12537	2		N	-0-	-0-	
12	12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2		N	-0-	-0-	
01	12679 X	12101	-0-	-578	-0-	12101	2		N	-0-	-0-	
02	11861 X	11277	-0-	-584	-0-	11277	2		N	-0-	-0-	

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241423	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7545 - 9930		
09	7980 X	6112	-0-	-1868	-0-	324	1	5788	2	N	-0-	-0-
10	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	265	1	9562	2	N	-0-	-0-
11	5340 X	5174	-0-	-166	-0-	265	1	4909	2	N	-0-	-0-
12	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	319	1	9140	2	N	-0-	-0-
01	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	270	1	10022	2	N	-0-	-0-
02	9193 X	8980	-0-	-213	-0-	274	1	8706	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 8H		RRCID ->	241430	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 7404 - 9622		
09	9030 X	8338	-0-	-692	-0-	8338	2		N	-0-	-0-	
10	9176 X	8690	-0-	-486	-0-	8690	2		N	-0-	-0-	
11	8880 X	8025	-0-	-855	-0-	8025	2		N	-0-	-0-	
12	8990 X	8238	-0-	-752	-0-	8238	2		N	-0-	-0-	
01	8773 X	7837	-0-	-936	-0-	7837	2		N	-0-	-0-	
02	8120 X	7129	-0-	-991	-0-	7129	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LANE	WELL #:	1H	RRCID ->	241500	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7781 - 9772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9951 X	9549	-0-	-402	-0-	9549 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10416 X	10085	-0-	-331	-0-	10085 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10416 X	9317	-0-	-1099	-0-	9317 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9744 X	8200	-0-	-1544	-0-	8200 2	N	-0-	-0-	-0-	

GERY SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241501	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7810 - 9997
09	9870 X	8347	-0-	-1523	-0-	8347 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9827 X	8612	-0-	-1215	-0-	8612 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9000 X	8136	-0-	-864	-0-	8136 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	9145 X	8288	-0-	-857	-0-	8288 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	9145 X	8168	-0-	-977	-0-	8168 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8062 X	7288	-0-	-774	-0-	7288 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		E 1H	RRCID ->	241737	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6809 - 9234
09	4500 X	4017	-0-	-483	-0-	4003 3	14 9 Y	13			13
10	4495 X	4257	-0-	-238	-0-	4228 3	29 9 Y	26	16 1		23
11	4350 X	3933	-0-	-417	-0-	3911 3	22 9 Y	20	27 1		16
12	4495 X	4085	-0-	-410	-0-	4040 3	45 9 Y	41	14 1		43
01	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3791 3	41 9 Y	37	65 1		15
02	3973 X	3746	-0-	-227	-0-	3715 3	31 9 Y	28	25 1		18

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	243131	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 7548 - 9933
09	23370 X	15938	-0-	-7432	-0-	15938 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	24149 X	15757	-0-	-8392	-0-	15757 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	20910 X	14136	-0-	-6774	-0-	14136 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	18507 X	13342	-0-	-5165	-0-	13342 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	17732 X	10720	-0-	-7012	-0-	10720 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15399 X	9600	-0-	-5799	-0-	9600 2	N	-0-	-0-	-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	243133	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 8101 - 10236
09	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	15984 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12958 X	12222	-0-	-736	-0-	12222 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11340 X	3753	-0-	-7587	-0-	3753 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16523 X	8138	-0-	-8385	-0-	8138 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	16523 X	13298	-0-	-3225	-0-	13298 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	15457 X	11989	-0-	-3468	-0-	11989 2	N	-0-	-0-	-0-	

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	243143	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7474 - 8855
09	8130 X	2575	-0-	-5555	-0-	2575 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8401 X	1307	-0-	-7094	-0-	1307 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8130 X	226	-0-	-7904	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	6138 X	2886	-0-	-3252	-0-	47 1	2839 2 N	-0-	-0-	-0-	
*02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	116 1	7254 2 N	-0-	-0-	-0-	

MOSITES		WELL #:		C 3H	RRCID ->	243149	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6635 - 9791
09	5550 X	5445	-0-	-105	-0-	5445 3	N	-0-	-0-	15	
10	5766 X	4639	-0-	-1127	-0-	4639 3	N	-0-	-0-	15	
11	6330 X	2341	-0-	-3989	-0-	2341 3	N	-0-	-0-	15	
12	6541 X	5778	-0-	-763	-0-	5778 3	N	-0-	-0-	15	
01	6541 X	6009	-0-	-532	-0-	6009 3	N	-0-	-0-	15	
*02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3	N	-0-	-0-	15	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BYRD		WELL #: A 1H		RRCID ->	243150	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 5643 - 11499						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLGOUGH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243327	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5897 - 10164						
09	8190 X	8026	-0-	-164	-0-	468	1	7554	2	N	4	4	8			70
						4	9									
10	8835 X	7957	-0-	-878	-0-	473	1	7477	2	N	6	1	8			75
						7	9									
11	8550 X	7634	-0-	-916	-0-	465	1	7165	2	N	4	4	8			75
						4	9									
12	8835 X	7185	-0-	-1650	-0-	487	1	6640	2	N	53	107	1	6	8	15
						58	9									
01	8680 X	7333	-0-	-1347	-0-	483	1	6847	2	N	3	3	8			15
						3	9									
02	7772 X	7428	-0-	-344	-0-	500	1	6871	2	N	52					67
						57	9									

RIVER BEND		WELL #: 1H		RRCID ->	243328	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8331 - 10373						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER		WELL #: 2H		RRCID ->	243345	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 8290 - 9730						
09	4290 X	3935	-0-	-355	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	3249	-0-	-1184	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3188	-0-	-1102	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	1897	-0-	-2381	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2293	-0-	-1830	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	1600	-0-	-2199	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	243359	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 8232 - 9329						
09	7740 X	7065	-0-	-675	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
10	7998 X	7460	-0-	-538	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
11	7740 X	6209	-0-	-1531	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
12	7316 X	5439	-0-	-1877	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	6173	-0-	-1298	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	6989 X	5000	-0-	-1989	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT		WELL #: C 2H		RRCID ->	243360	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8173 - 9270						
09	6420 X	5603	-0-	-817	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
11	5670 X	5395	-0-	-275	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
12	5797 X	5470	-0-	-327	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	5411	-0-	-386	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5423 X	4792	-0-	-631	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: E 6H		RRCID -> 243361		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6990 X	5953	-0-	-1037	-0-	5953	2	N	-0-	-0-	
10	7223 X	6867	-0-	-356	-0-	6867	2	N	-0-	-0-	
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2	N	-0-	-0-	
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2	N	-0-	-0-	
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2	N	-0-	-0-	
*02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2	N	-0-	-0-	

VANCE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243374		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279			
09	7530 X	7519	-0-	-11	-0-	7519	2	N	-0-	-0-	
10	7781 X	7258	-0-	-523	-0-	7258	2	N	-0-	-0-	
11	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-	-0-	
12	7781 X	6752	-0-	-1029	-0-	6752	2	N	-0-	-0-	
01	7781 X	6568	-0-	-1213	-0-	6568	2	N	-0-	-0-	
02	7279 X	7235	-0-	-44	-0-	7235	2	N	-0-	-0-	

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 243375		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593			
09	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3	N	-0-	51	
10	9331 X	55	-0-	-9276	-0-	55	3	N	-0-	51	
11	9450 X	5231	-0-	-4219	-0-	5231	3	N	-0-	51	
12	9765 X	9508	-0-	-257	-0-	9508	3	N	-0-	51	
01	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3	N	-0-	51	
02	9106 X	5941	-0-	-3165	-0-	5941	3	N	-0-	51	

CACTUS JACK		WELL #: 1H		RRCID -> 243397		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 9150			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID -> 243402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID -> 243403		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID -> 243404		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804			
09	13110 X	11373	-0-	-1737	-0-	11373	2	N	-0-	-0-	
10	13268 X	11796	-0-	-1472	-0-	11796	2	N	-0-	-0-	
11	12720 X	7208	-0-	-5512	-0-	7208	2	N	-0-	-0-	
12	12369 X	12128	-0-	-241	-0-	12128	2	N	-0-	-0-	
01	12369 X	12230	-0-	-139	-0-	12230	2	N	-0-	-0-	
*02	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243409	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 8525	- 10825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11640 X	11081	-0-	-559	-0-	11081	2	N	-0-			-0-
10		12028 X	11231	-0-	-797	-0-	11231	2	N	-0-			-0-
11		11640 X	10915	-0-	-725	-0-	10915	2	N	-0-			-0-
12		11656 X	11183	-0-	-473	-0-	11183	2	N	-0-			-0-
01		11625 X	11000	-0-	-625	-0-	11000	2	N	-0-			-0-
02		10701 X	9949	-0-	-752	-0-	9949	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		B 8H	RRCID ->	243414	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7363	- 11135	
09		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2	N	-0-			-0-
10		14074 X	14018	-0-	-56	-0-	14018	2	N	-0-			-0-
11		14250 X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2	N	-0-			-0-
12		14725 X	11731	-0-	-2994	-0-	11731	2	N	-0-			-0-
01		14725 X	13374	-0-	-1351	-0-	13374	2	N	-0-			-0-
02		13456 X	12334	-0-	-1122	-0-	12334	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		E 7H	RRCID ->	243416	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7714	- 9007	
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
11		3420 X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
12		3534 X	3154	-0-	-380	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
01		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
*02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243417	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8142	- 10527	
09		6120 X	5626	-0-	-494	-0-	158	1	5468	2	N	-0-	-0-
10		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	168	1	6973	2	N	-0-	-0-
11		6600 X	6098	-0-	-502	-0-	163	1	5935	2	N	-0-	-0-
12		6820 X	6598	-0-	-222	-0-	170	1	6428	2	N	-0-	-0-
01		7130 X	6619	-0-	-511	-0-	197	1	6422	2	N	-0-	-0-
02		6670 X	2457	-0-	-4213	-0-	304	1	2153	2	N	-0-	-0-

VANCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243420	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7943	- 10078	
09		10500 X	9436	-0-	-1064	-0-	9436	2	N	-0-			-0-
10		10447 X	8526	-0-	-1921	-0-	8526	2	N	-0-			-0-
11		9690 X	9133	-0-	-557	-0-	9133	2	N	-0-			-0-
12		10013 X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2	N	-0-			-0-
01		9951 X	8849	-0-	-1102	-0-	8849	2	N	-0-			-0-
02		9135 X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2	N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	243426	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 8124	- 10259	
09		7290 X	410	-0-	-6880	-0-	410	1	N	-0-			-0-
10		7471 X	450	-0-	-7021	-0-	450	1	N	-0-			-0-
11		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	478	1	6918	2	N	-0-	-0-
12		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	511	1	10227	2	N	-0-	-0-
01		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	508	1	10749	2	N	-0-	-0-
*02		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	483	1	10315	2	N	-0-	-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243427	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 7120	- 9766	
09		11790 X	11158	-0-	-632	-0-	11158	2	N	-0-			-0-
10		12183 X	11353	-0-	-830	-0-	11353	2	N	-0-			-0-
11		11790 X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2	N	-0-			-0-
12		11935 X	11281	-0-	-654	-0-	11281	2	N	-0-			-0-
01		11935 X	10965	-0-	-970	-0-	10965	2	N	-0-			-0-
02		10788 X	10070	-0-	-718	-0-	10070	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243429	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7277 - 10283	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4800 X	4525	-0-	-275	-0-	4525	2		Y	-0-	-0-	
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		Y	-0-	-0-	
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2		Y	-0-	-0-	
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5020	2	54 9	Y	49	49 1	
01	5270 X	4885	-0-	-385	-0-	4885	2		Y	-0-	-0-	
02	4930 X	4633	-0-	-297	-0-	4578	2	55 9	Y	50	50 1	

CREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243434	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7858 - 9850	
09	8520 X	8089	-0-	-431	-0-	144	1	7945 2	N	-0-	-0-	
10	8804 X	7955	-0-	-849	-0-	145	1	7810 2	N	-0-	-0-	
11	8520 X	7368	-0-	-1152	-0-	142	1	7226 2	N	-0-	-0-	
12	8587 X	7455	-0-	-1132	-0-	147	1	7308 2	N	-0-	-0-	
01	8587 X	7282	-0-	-1305	-0-	152	1	7130 2	N	-0-	-0-	
02	7830 X	7188	-0-	-642	-0-	143	1	7045 2	N	-0-	-0-	

BRUMBAUGH		WELL #: 14H		RRCID ->	243440	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	8137 - 9313	
09	11130 X	8040	-0-	-3090	-0-	8040	2		N	-0-	-0-	
10	11501 X	7991	-0-	-3510	-0-	7991	2		N	-0-	-0-	
11	10860 X	7432	-0-	-3428	-0-	7432	2		N	-0-	-0-	
12	9703 X	7366	-0-	-2337	-0-	7366	2		N	-0-	-0-	
01	8742 X	7086	-0-	-1656	-0-	7086	2		N	-0-	-0-	
02	7772 X	6441	-0-	-1331	-0-	6441	2		N	-0-	-0-	

FWIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243441	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7301 - 9525	
09	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-	-0-	
10	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2		N	-0-	-0-	
11	8490 X	6947	-0-	-1543	-0-	6947	2		N	-0-	-0-	
12	8773 X	7651	-0-	-1122	-0-	7651	2		N	-0-	-0-	
01	8773 X	7172	-0-	-1601	-0-	7172	2		N	-0-	-0-	
02	7946 X	6818	-0-	-1128	-0-	6818	2		N	-0-	-0-	

FLASHBACK		WELL #: 2H		RRCID ->	243442	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8231 - 10075	
09	7950 X	5786	-0-	-2164	-0-	5786	2		N	-0-	-0-	
10	8215 X	5601	-0-	-2614	-0-	5601	2		N	-0-	-0-	
11	7950 X	6063	-0-	-1887	-0-	6063	2		N	-0-	-0-	
12	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2		N	-0-	-0-	
01	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2		N	-0-	-0-	
*02	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2		N	-0-	-0-	

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 10BH		RRCID ->	243444	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9222 - 13019	
09	9000 X	7734	-0-	-1266	-0-	7734	2		N	-0-	-0-	
10	9300 X	9238	-0-	-62	-0-	9238	2		N	-0-	-0-	
11	9120 X	8305	-0-	-815	-0-	8305	2		N	-0-	-0-	
12	9424 X	8381	-0-	-1043	-0-	8381	2		N	-0-	-0-	
01	9424 X	7892	-0-	-1532	-0-	7892	2		N	-0-	-0-	
02	8642 X	7601	-0-	-1041	-0-	7601	2		N	-0-	-0-	

KWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243448	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8078 - 10664	
09	11250 X	4318	-0-	-6932	-0-	280	1	4038 2	N	-0-	-0-	
10	11625 X	8747	-0-	-2878	-0-	259	1	8488 2	N	-0-	-0-	
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	239	1	4062 2	N	-0-	-0-	
12	4464 X	12	-0-	-4452	-0-	12	1		N	-0-	-0-	
01	8742 X	4042	-0-	-4700	-0-	351	1	3691 2	N	-0-	-0-	
02	8178 X	6559	-0-	-1619	-0-	450	1	6109 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3690 X	1997	-0-	-1693	-0-	168 1	1829 2	N	-0-			-0-
10		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	330 1	4129 2	N	-0-			-0-
11		4080 X	3545	-0-	-535	-0-	292 1	3253 2	N	-0-			-0-
12		4216 X	3579	-0-	-637	-0-	296 1	3283 2	N	-0-			-0-
01		4464 X	3542	-0-	-922	-0-	321 1	3221 2	N	-0-			-0-
02		4176 X	3046	-0-	-1130	-0-	299 1	2747 2	N	-0-			-0-

MOSITES		WELL #:		C 4H	RRCID ->	243494	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6790 - 8746	
09		4170 X	2177	-0-	-1993	-0-	2177 3		N	-0-			10
10		4309 X	1265	-0-	-3044	-0-	1265 3		N	-0-			10
11		4170 X	3841	-0-	-329	-0-	3841 3		N	-0-			10
12		3534 X	3334	-0-	-200	-0-	3334 3		N	-0-			10
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	-0-			10
02		3306 X	3109	-0-	-197	-0-	3109 3		N	-0-			10

DULANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243498	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7540 - 9332	
09		4770 X	2963	-0-	-1807	-0-	274 1	2683 2	N	5	5 8		72
							6 9						
10		3534 X	2839	-0-	-695	-0-	284 1	2555 2	N	-0-			72
11		3360 X	2376	-0-	-984	-0-	232 1	2144 2	N	-0-			72
12		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	254 1	3582 2	N	2	2 8		72
							2 9						
01		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	246 1	3012 2	N	-0-			72
02		2871 X	2759	-0-	-112	-0-	246 1	2513 2	N	-0-			72

TRWD C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243637	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	8614 - 10642	
09		8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923 2		N	-0-			-0-
10		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970 2		N	-0-			-0-
11		8880 X	8561	-0-	-319	-0-	8561 2		N	-0-			-0-
12		9207 X	8346	-0-	-861	-0-	8346 2		N	-0-			-0-
01		9207 X	8479	-0-	-728	-0-	8479 2		N	-0-			-0-
02		8613 X	7774	-0-	-839	-0-	7774 2		N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243644	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7786 - 10462	
09		15420 X	9732	-0-	-5688	-0-	9732 2		N	-0-			-0-
10		15934 X	8287	-0-	-7647	-0-	8287 2		N	-0-			-0-
11		12720 X	10335	-0-	-2385	-0-	10335 2		N	-0-			-0-
12		13144 X	7669	-0-	-5475	-0-	7669 2		N	-0-			-0-
01		13144 X	6821	-0-	-6323	-0-	6821 2		N	-0-			-0-
*02		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 8H	RRCID ->	243649	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7239 - 9779	
09		8160 X	7980	-0-	-180	-0-	7980 2		N	-0-			-0-
10		8370 X	8042	-0-	-328	-0-	8042 2		N	-0-			-0-
11		8100 X	7806	-0-	-294	-0-	7806 2		N	-0-			-0-
12		8246 X	4437	-0-	-3809	-0-	4437 2		N	-0-			-0-
01		8246 X	6748	-0-	-1498	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
02		7714 X	7171	-0-	-543	-0-	7171 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		13380 X	12295	-0-	-1085	-0-	12295 2		N	-0-		-0-	
10		13702 X	12902	-0-	-800	-0-	12902 2		N	-0-		-0-	
11		13260 X	12631	-0-	-629	-0-	12631 2		N	-0-		-0-	
12		13392 X	12872	-0-	-520	-0-	12872 2		N	-0-		-0-	
01		12989 X	12390	-0-	-599	-0-	12390 2		N	-0-		-0-	
02		12209 X	11826	-0-	-383	-0-	11826 2		N	-0-		-0-	

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300													
09		6780 X	6578	-0-	-202	-0-	6578 2		N	-0-		-0-	
10		7006 X	6755	-0-	-251	-0-	6755 2		N	-0-		-0-	
11		6780 X	6489	-0-	-291	-0-	6489 2		N	-0-		-0-	
12		7006 X	6577	-0-	-429	-0-	6577 2		N	-0-		-0-	
01		6913 X	6550	-0-	-363	-0-	6550 2		N	-0-		-0-	
02		6351 X	5887	-0-	-464	-0-	5887 2		N	-0-		-0-	

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727													
09		4950 X	4453	-0-	-497	-0-	505 1	3929 2	N	17		85	
							19 9						
10		5115 X	3985	-0-	-1130	-0-	509 1	3473 2	N	3		88	
							3 9						
11		4710 X	4260	-0-	-450	-0-	502 1	3729 2	N	26		114	
							29 9						
12		4867 X	4469	-0-	-398	-0-	519 1	3928 2	N	20	82 1	52	
							22 9						
01		4867 X	4135	-0-	-732	-0-	485 1	3622 2	N	25		77	
							28 9						
02		4292 X	3736	-0-	-556	-0-	453 1	3258 2	N	23		100	
							25 9						

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177													
09		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	119 1	17002 2	N	-0-		-0-	
10		16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	94 1	16850 2	N	-0-		-0-	
11		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	43 1	12725 2	N	-0-		-0-	
12		17701 X	14165	-0-	-3536	-0-	95 1	14070 2	N	-0-		-0-	
01		17701 X	16166	-0-	-1535	-0-	97 1	16069 2	N	-0-		-0-	
02		16559 X	15235	-0-	-1324	-0-	92 1	15143 2	N	-0-		-0-	

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981													
09		4830 X	1911	-0-	-2919	-0-	240 1	1671 2	N	-0-		-0-	
10		4991 X	238	-0-	-4753	-0-	15 1	223 2	N	-0-		-0-	
11		6480 X	4110	-0-	-2370	-0-	273 1	3837 2	N	-0-		-0-	
12		6696 X	5421	-0-	-1275	-0-	270 1	5151 2	N	-0-		-0-	
01		6696 X	5154	-0-	-1542	-0-	329 1	4825 2	N	-0-		-0-	
*02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	170 1	4439 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		3660 X	1668	-0-	-1992	-0-	1668	2		N	-0-	-0-
10		3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2		N	-0-	-0-
11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-	-0-
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2		N	-0-	-0-
01		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-	-0-
02		4147 X	3580	-0-	-567	-0-	3580	2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809												
09		16470 X	15572	-0-	-898	-0-	15572	2		N	-0-	-0-
10		17019 X	16064	-0-	-955	-0-	16064	2		N	-0-	-0-
11		15900 X	15425	-0-	-475	-0-	15425	2		N	-0-	-0-
12		16399 X	15940	-0-	-459	-0-	15940	2		N	-0-	-0-
01		16213 X	15731	-0-	-482	-0-	15731	2		N	-0-	-0-
02		15051 X	14607	-0-	-444	-0-	14607	2		N	-0-	-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624												
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194												
09		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2		N	-0-	-0-
10		18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2		N	-0-	-0-
11		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2		N	-0-	-0-
12		9765 X	9372	-0-	-393	-0-	9372	2		N	-0-	-0-
01		16151 X	8085	-0-	-8066	-0-	8085	2		N	-0-	-0-
02		15109 X	9354	-0-	-5755	-0-	9354	2		N	-0-	-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616												
09		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2		N	-0-	-0-
10		9362 X	8688	-0-	-674	-0-	8688	2		N	-0-	-0-
11		9360 X	9249	-0-	-111	-0-	9249	2		N	-0-	-0-
12		10230 X	8913	-0-	-1317	-0-	8913	2		N	-0-	-0-
01		10230 X	6841	-0-	-3389	-0-	6841	2		N	-0-	-0-
02		9570 X	7862	-0-	-1708	-0-	7862	2		N	-0-	-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823												
09		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	302	1	8779	2	N	-0-
10		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	297	1	8559	2	N	-0-
11		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	301	1	8495	2	N	-0-
12		9610 X	8870	-0-	-740	-0-	309	1	8561	2	N	-0-
01		9610 X	8939	-0-	-671	-0-	301	1	8638	2	N	-0-
02		8787 X	8190	-0-	-597	-0-	286	1	7904	2	N	-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681												
09		11280 X	10295	-0-	-985	-0-	10295	2		N	-0-	-0-
10		11656 X	10615	-0-	-1041	-0-	10615	2		N	-0-	-0-
11		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2		N	-0-	-0-
12		11625 X	11326	-0-	-299	-0-	11326	2		N	-0-	-0-
01		11222 X	11100	-0-	-122	-0-	11100	2		N	-0-	-0-
02		10933 X	10129	-0-	-804	-0-	10129	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244046	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7406 - 9721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8340 X	7969	-0-	-371	-0-	7969	2	N	-0-		-0-
10		8649 X	8047	-0-	-602	-0-	8047	2	N	-0-		-0-
11		8370 X	7763	-0-	-607	-0-	7763	2	N	-0-		-0-
12		8649 X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2	N	-0-		-0-
01		8370 X	7725	-0-	-645	-0-	7725	2	N	-0-		-0-
02		7714 X	7229	-0-	-485	-0-	7229	2	N	-0-		-0-

RAFTER J UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	244052	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7952 - 11186	
09		15060 X	7201	-0-	-7859	-0-	7201	2	N	-0-		-0-
10		15562 X	11416	-0-	-4146	-0-	11416	2	N	-0-		-0-
11		14400 X	6170	-0-	-8230	-0-	6170	2	N	-0-		-0-
12		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2	N	-0-		-0-
01		13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2	N	-0-		-0-
*02		10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2	N	-0-		-0-

NORTH STAR		WELL #:		B 2H	RRCID ->	244081	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7311 - 10146	
09		18570 X	14591	-0-	-3979	-0-	14591	3	N	-0-		-0-
10		19189 X	15533	-0-	-3656	-0-	15533	3	N	-0-		-0-
11		15090 X	12326	-0-	-2764	-0-	12326	3	N	-0-		-0-
12		15593 X	14710	-0-	-883	-0-	14710	3	N	-0-		-0-
01		15593 X	15453	-0-	-140	-0-	15453	3	N	-0-		-0-
*02		15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	3	N	-0-		-0-

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244106	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7975 - 9912	
09		4770 X	4440	-0-	-330	-0-	4440	2	N	-0-		-0-
10		4929 X	4719	-0-	-210	-0-	4719	2	N	-0-		-0-
11		4770 X	4485	-0-	-285	-0-	4485	2	N	-0-		-0-
12		4867 X	4097	-0-	-770	-0-	4097	2	N	-0-		-0-
01		4867 X	4179	-0-	-688	-0-	4179	2	N	-0-		-0-
02		4408 X	2254	-0-	-2154	-0-	2254	2	N	-0-		-0-

QUARRY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	244123	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7380 - 10988	
09		16230 X	14687	-0-	-1543	-0-	14687	2	N	-0-		-0-
10		16771 X	14951	-0-	-1820	-0-	14951	2	N	-0-		-0-
11		16020 X	13826	-0-	-2194	-0-	13826	2	N	-0-		-0-
12		16151 X	14348	-0-	-1803	-0-	14348	2	N	-0-		-0-
01		15872 X	13268	-0-	-2604	-0-	13268	2	N	-0-		-0-
02		14210 X	12478	-0-	-1732	-0-	12478	2	N	-0-		-0-

C.V. MOORE B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244124	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7976 - 10562	
09		9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	-0-		-0-
10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-		-0-
11		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-		-0-
12		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-		-0-
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 7H	RRCID ->	244125	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7275 - 10396	
09		13920 X	13432	-0-	-488	-0-	13432	2	N	-0-		-0-
10		14260 X	13696	-0-	-564	-0-	13696	2	N	-0-		-0-
11		13590 X	12859	-0-	-731	-0-	12859	2	N	-0-		-0-
12		14043 X	13320	-0-	-723	-0-	13320	2	N	-0-		-0-
01		13888 X	13240	-0-	-648	-0-	13240	2	N	-0-		-0-
02		12992 X	12317	-0-	-675	-0-	12317	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID -> 244127		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	10140 X	8874	-0-	-1266	-0-	8874 2	N	-0-		-0-
10	10075 X	9629	-0-	-446	-0-	9629 2	N	-0-		-0-
11	9750 X	9518	-0-	-232	-0-	9518 2	N	-0-		-0-
12	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184 2	N	-0-		-0-
01	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871 2	N	-0-		-0-
02	9193 X	9138	-0-	-55	-0-	9138 2	N	-0-		-0-

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244133		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588		
09	11820 X	7194	-0-	-4626	-0-	7194 2	N	-0-		-0-
10	10137 X	5756	-0-	-4381	-0-	5756 2	N	-0-		-0-
11	9390 X	6778	-0-	-2612	-0-	6778 2	N	-0-		-0-
12	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814 2	N	-0-		-0-
01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13072 2	N	-0-		-0-
*02	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252 2	N	-0-		-0-

HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 244289		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152		
09	4680 X	449	-0-	-4231	-0-	449 1	N	-0-		-0-
10	6200 X	1324	-0-	-4876	-0-	474 1	N	-0-	850 2	-0-
11	6000 X	1158	-0-	-4842	-0-	517 1	N	-0-	641 2	-0-
12	6200 X	977	-0-	-5223	-0-	553 1	N	-0-	424 2	-0-
01	2139 X	1899	-0-	-240	-0-	543 1	N	-0-	1356 2	-0-
02	1247 X	532	-0-	-715	-0-	532 1	N	-0-		-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244294		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469		
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10160 2	N	-0-		-0-
10	9114 X	8859	-0-	-255	-0-	8859 2	N	-0-		-0-
11	9090 X	8345	-0-	-745	-0-	8345 2	N	-0-		-0-
12	10509 X	8445	-0-	-2064	-0-	8445 2	N	-0-		-0-
01	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2	N	-0-		-0-
*02	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11682 2	N	-0-		-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244295		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168		
09	9240 X	6493	-0-	-2747	-0-	616 1	N	-0-	5877 2	-0-
10	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	657 1	N	-0-	5963 2	-0-
11	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	642 1	N	-0-	6482 2	-0-
12	6696 X	5227	-0-	-1469	-0-	662 1	N	-0-	4565 2	-0-
01	6696 X	5077	-0-	-1619	-0-	631 1	N	-0-	4446 2	-0-
02	6873 X	2304	-0-	-4569	-0-	611 1	N	-0-	1693 2	-0-

WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244333		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113		
09	7680 X	5625	-0-	-2055	-0-	5625 2	N	-0-		-0-
10	6882 X	4875	-0-	-2007	-0-	4875 2	N	-0-		-0-
11	6660 X	6464	-0-	-196	-0-	6464 2	N	-0-		-0-
12	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2	N	-0-		-0-
01	6200 X	5528	-0-	-672	-0-	5528 2	N	-0-		-0-
02	6235 X	5201	-0-	-1034	-0-	5201 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID -> 244335		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485		
09	6780 X	6131	-0-	-649	-0-	6131 2	N	-0-		-0-
10	7006 X	6119	-0-	-887	-0-	6119 2	N	-0-		-0-
11	6780 X	6728	-0-	-52	-0-	6728 2	N	-0-		-0-
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-		N	-0-		-0-
01	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-		N	-0-		-0-
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244336		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8381 - 11989	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15240 X	11407	-0-	-3833	-0-	11407 2	N	-0-			-0-
10	15748 X	12008	-0-	-3740	-0-	12008 2	N	-0-			-0-
11	15240 X	11134	-0-	-4106	-0-	11134 2	N	-0-			-0-
12	13826 X	11139	-0-	-2687	-0-	11139 2	N	-0-			-0-
01	13330 X	10419	-0-	-2911	-0-	10419 2	N	-0-			-0-
02	11223 X	9959	-0-	-1264	-0-	9959 2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244351		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8386 - 11412	
09	16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	16066 2	N	-0-			-0-
10	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	16495 2	N	-0-			-0-
11	15677 X	15677	-0-	-0-	-0-	15677 2	N	-0-			-0-
12	16616 X	16095	-0-	-521	-0-	16095 2	N	-0-			-0-
01	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16625 2	N	-0-			-0-
02	15544 X	14941	-0-	-603	-0-	14941 2	N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244353		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7912 - 9696	
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	408 1	N	-0-			-0-
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	379 1	N	-0-			-0-
11	2940 X	2389	-0-	-551	-0-	373 1	N	-0-			-0-
12	3658 X	2620	-0-	-1038	-0-	394 1	N	-0-			-0-
01	3658 X	2417	-0-	-1241	-0-	393 1	N	-0-			-0-
02	3422 X	1431	-0-	-1991	-0-	365 1	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 244357		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8006 - 10592	
09	12480 X	2126	-0-	-10354	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
10	12896 X	1266	-0-	-11630	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
11	12480 X	11723	-0-	-757	-0-	11723 2	N	-0-			-0-
12	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259 2	N	-0-			-0-
01	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075 2	N	-0-			-0-
*02	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080 2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244358		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8187 - 10075	
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2	N	-0-			-0-
10	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111 2	N	-0-			-0-
11	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2	N	-0-			-0-
12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 2	N	-0-			-0-
01	8308 X	8223	-0-	-85	-0-	8223 2	N	-0-			-0-
02	7772 X	7554	-0-	-218	-0-	7554 2	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: B 1H		RRCID -> 244371		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7150 - 9392	
09	7500 X	5591	-0-	-1909	-0-	5591 3	N	-0-			-0-
10	7750 X	5753	-0-	-1997	-0-	5753 3	N	-0-			-0-
11	5910 X	3877	-0-	-2033	-0-	3877 3	N	-0-			-0-
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 3	N	-0-			-0-
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 3	N	-0-			-0-
*02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446 3	N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244373		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7637 - 10049	
09	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	449 1	N	-0-			-0-
10	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	446 1	N	-0-			-0-
11	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	448 1	N	-0-			-0-
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	423 1	N	-0-			-0-
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	430 1	N	-0-			-0-
*02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	409 1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DEMARAIS		WELL #:		1H	RRCID ->	244766	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8146 - 9770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5610 X	4166	-0-	-1444	-0-	4166	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5611 X	4017	-0-	-1594	-0-	4017	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5010 X	3840	-0-	-1170	-0-	3840	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5146 X	3955	-0-	-1191	-0-	3955	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4681 X	2891	-0-	-1790	-0-	2891	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4031 X	2458	-0-	-1573	-0-	2458	2	N	-0-	-0-	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244768	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8047 - 10182	
09		9330 X	4701	-0-	-4629	-0-	362	1	4339	2	N	-0-
10		9145 X	5932	-0-	-3213	-0-	358	1	5574	2	N	-0-
11		8340 X	6495	-0-	-1845	-0-	352	1	6143	2	N	-0-
12		8091 X	6977	-0-	-1114	-0-	359	1	6618	2	N	-0-
01		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	345	1	5862	2	N	-0-
*02		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	302	1	6050	2	N	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		6H	RRCID ->	244770	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 8093 - 9687	
09		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2	N	-0-	-0-	
10		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-	-0-	
11		5370 X	3793	-0-	-1577	-0-	3793	2	N	-0-	-0-	
12		5952 X	3720	-0-	-2232	-0-	3720	2	N	-0-	-0-	
01		5952 X	2830	-0-	-3122	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	
02		5568 X	3684	-0-	-1884	-0-	3684	2	N	-0-	-0-	

LATHAM TRWD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244771	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 7117 - 10078	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015												

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 3H	RRCID ->	244797	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8063 - 10323	
09		8640 X	6337	-0-	-2303	-0-	6337	2	N	-0-	-0-	
10		8463 X	7716	-0-	-747	-0-	7716	2	N	-0-	-0-	
11		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2	N	-0-	-0-	
12		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2	N	-0-	-0-	
01		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2	N	-0-	-0-	
*02		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2	N	-0-	-0-	

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	244821	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6810 - 10168	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244826	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7689 - 11276	
09		19050 X	18953	-0-	-97	-0-	18953	2	N	-0-	-0-	
10		20336 X	17252	-0-	-3084	-0-	17252	2	N	-0-	-0-	
11		19680 X	18529	-0-	-1151	-0-	18529	2	N	-0-	-0-	
12		20336 X	18791	-0-	-1545	-0-	18791	2	N	-0-	-0-	
01		19592 X	18465	-0-	-1127	-0-	18465	2	N	-0-	-0-	
02		18328 X	16988	-0-	-1340	-0-	16988	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
W SCHULTZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244837	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8110 - 10535
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9870 X	7727	-0-	-2143	-0-	7727 2	N	-0-			-0-
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2	N	-0-			-0-
11	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	8012 2	N	-0-			-0-
12	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 2	N	-0-			-0-
01	8184 X	7944	-0-	-240	-0-	7944 2	N	-0-			-0-
02	7743 X	7341	-0-	-402	-0-	7341 2	N	-0-			-0-

ARANGO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244903	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8842 - 11428
09	10140 X	9187	-0-	-953	-0-	9187 2	N	-0-			-0-
10	10478 X	9541	-0-	-937	-0-	9541 2	N	-0-			-0-
11	9690 X	9018	-0-	-672	-0-	9018 2	N	-0-			-0-
12	10013 X	9124	-0-	-889	-0-	9124 2	N	-0-			-0-
01	10013 X	8270	-0-	-1743	-0-	8270 2	N	-0-			-0-
*02	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141 2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #: 12H		RRCID ->	244965	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	7150 - 9942
09	7890 X	6569	-0-	-1321	-0-	6569 2	N	-0-			-0-
10	8153 X	5883	-0-	-2270	-0-	5883 2	N	-0-			-0-
11	7890 X	5065	-0-	-2825	-0-	5065 2	N	-0-			-0-
12	7750 X	5924	-0-	-1826	-0-	5924 2	N	-0-			-0-
01	7161 X	5726	-0-	-1435	-0-	5726 2	N	-0-			-0-
02	6351 X	5705	-0-	-646	-0-	5705 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 7H		RRCID ->	245023	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7216 - 9251
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALLARD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	245068	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6055 - 8575
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5810 3	1 9 Y	1	1 8		-0-
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5813 3	6 9 Y	5			5
11	5490 X	5441	-0-	-49	-0-	5430 3	11 9 Y	10	1 8		14
12	6014 X	4957	-0-	-1057	-0-	4955 3	2 9 Y	2	9 1	1 8	6
01	6014 X	4317	-0-	-1697	-0-	4310 3	7 9 Y	6	7 1		5
02	5626 X	3838	-0-	-1788	-0-	3832 3	6 9 Y	5	7 1		3

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245069	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6486 - 9574
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140 3		N	-0-		42
10	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9853 3	4 9 N	4			46
11	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9885 3	1 9 N	1			47
12	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10795 3	1 9 N	1	5 1		43
01	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 3		N	-0-		43
02	9570 X	8814	-0-	-756	-0-	8808 3	6 9 N	5	5 1		43

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245071	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6028 - 8163
09	6780 X	6508	-0-	-272	-0-	6508 3		N	-0-		40
10	7006 X	6513	-0-	-493	-0-	6510 3	3 9 N	3			43
11	6780 X	6249	-0-	-531	-0-	6247 3	2 9 N	2			45
12	6851 X	6688	-0-	-163	-0-	6658 3	30 9 N	27	5 1	1 8	66
01	6851 X	6535	-0-	-316	-0-	6535 3		N	-0-		66
02	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	5901 3	6 9 N	5	5 1		66

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNCAN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245072	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8012 - 10598	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5070 X	4717	-0-	-353	-0-	544	1	4173	2	N	-0-	-0-
10	5611 X	5425	-0-	-186	-0-	549	1	4876	2	N	-0-	-0-
11	5430 X	3812	-0-	-1618	-0-	508	1	3304	2	N	-0-	-0-
12	5611 X	4416	-0-	-1195	-0-	558	1	3858	2	N	-0-	-0-
01	5425 X	4045	-0-	-1380	-0-	554	1	3491	2	N	-0-	-0-
02	5075 X	4024	-0-	-1051	-0-	526	1	3498	2	N	-0-	-0-

CONTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245085	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7412 - 9230	
09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-	-0-
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-	-0-
11	7170 X	6234	-0-	-936	-0-	6234	2			N	-0-	-0-
12	7409 X	6373	-0-	-1036	-0-	6373	2			N	-0-	-0-
01	7409 X	5967	-0-	-1442	-0-	5967	2			N	-0-	-0-
02	6467 X	5520	-0-	-947	-0-	5520	2			N	-0-	-0-

PEGGY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	245089	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7529 - 9466	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POYNOR UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	245091	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8105 - 10655	
09	8430 X	5036	-0-	-3394	-0-	5036	2			N	-0-	-0-
10	8246 X	4685	-0-	-3561	-0-	4685	2			N	-0-	-0-
11	6480 X	4999	-0-	-1481	-0-	4999	2			N	-0-	-0-
12	5890 X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	2			N	-0-	-0-
01	5890 X	5185	-0-	-705	-0-	5185	2			N	-0-	-0-
*02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245137	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7943 - 10078	
09	10050 X	8982	-0-	-1068	-0-	255	1	8727	2	N	-0-	-0-
10	10137 X	9660	-0-	-477	-0-	249	1	9411	2	N	-0-	-0-
11	9720 X	8527	-0-	-1193	-0-	229	1	8298	2	N	-0-	-0-
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	224	1	9724	2	N	-0-	-0-
01	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	265	1	10030	2	N	-0-	-0-
*02	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	244	1	11575	2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245219	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8198 - 11084	
09	11700 X	10005	-0-	-1695	-0-	10005	2			N	-0-	-0-
10	11625 X	9269	-0-	-2356	-0-	9269	2			N	-0-	-0-
11	11070 X	7702	-0-	-3368	-0-	7702	2			N	-0-	-0-
12	11439 X	8033	-0-	-3406	-0-	8033	2			N	-0-	-0-
01	10881 X	4557	-0-	-6324	-0-	4557	2			N	-0-	-0-
02	9686 X	7800	-0-	-1886	-0-	7800	2			N	-0-	-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7040 - 9120	
09	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-	-0-
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-	-0-
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-	-0-
12	6200 X	6071	-0-	-129	-0-	6071	2			N	-0-	-0-
01	6200 X	5827	-0-	-373	-0-	5827	2			N	-0-	-0-
02	5829 X	5247	-0-	-582	-0-	5247	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
JACK UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564 PERF. 7972 - 12042
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	8280 X	5588	-0-	-2692	-0-	312 1	5276 2	N	-0-
10	6727 X	6569	-0-	-158	-0-	449 1	6120 2	N	-0-
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	492 1	7158 2	N	-0-
12	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	541 1	6819 2	N	-0-
01	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	454 1	6886 2	N	-0-
02	7395 X	7168	-0-	-227	-0-	430 1	6738 2	N	-0-

TRWD II UNIT		WELL #: I 2H		RRCID ->	245298	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6568 PERF. 7015 - 10473
09	21660 X	17026	-0-	-4634	-0-	17026 2		N	-0-
10	22382 X	16236	-0-	-6146	-0-	16236 2		N	-0-
11	21660 X	18331	-0-	-3329	-0-	18331 2		N	-0-
12	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	23753 2		N	-0-
01	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	21568 2		N	-0-
02	17719 X	2096	-0-	-15623	-0-	2096 2		N	-0-

CARTER B UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	245303	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6878 PERF. 7450 - 11890
09	24420 X	20816	-0-	-3604	-0-	20816 2		N	-0-
10	24893 X	23975	-0-	-918	-0-	23975 2		N	-0-
11	24210 X	18542	-0-	-5668	-0-	18542 2		N	-0-
12	25017 X	21762	-0-	-3255	-0-	21762 2		N	-0-
01	25017 X	19113	-0-	-5904	-0-	19113 2		N	-0-
02	22417 X	13546	-0-	-8871	-0-	13546 2		N	-0-

NORTH STAR		WELL #: B 3H		RRCID ->	245348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 7273 - 10148
09	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589 3		N	-0-
10	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9191 3		N	-0-
11	9930 X	6757	-0-	-3173	-0-	6757 3		N	-0-
12	10261 X	8745	-0-	-1516	-0-	8745 3		N	-0-
01	10261 X	6247	-0-	-4014	-0-	6247 3		N	-0-
02	8584 X	8159	-0-	-425	-0-	8159 3		N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8H		RRCID ->	245392	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6889 PERF. 7197 - 9282
09	11700 X	10555	-0-	-1145	-0-	10555 2		N	-0-
10	11036 X	10224	-0-	-812	-0-	10224 2		N	-0-
11	10530 X	8770	-0-	-1760	-0-	8770 2		N	-0-
12	10912 X	8827	-0-	-2085	-0-	8827 2		N	-0-
01	10912 X	9073	-0-	-1839	-0-	9073 2		N	-0-
02	10208 X	8605	-0-	-1603	-0-	8605 2		N	-0-

NORTH STAR		WELL #: B 5H		RRCID ->	245394	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6563 PERF. 7228 - 9538
09	11610 X	9948	-0-	-1662	-0-	9948 3		N	-0-
10	11997 X	10300	-0-	-1697	-0-	10300 3		N	-0-
11	10230 X	9973	-0-	-257	-0-	9973 3		N	-0-
12	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349 3		N	-0-
01	10292 X	10151	-0-	-141	-0-	10151 3		N	-0-
02	9628 X	9261	-0-	-367	-0-	9261 3		N	-0-

NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID ->	245416	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6626 PERF. 7410 - 9822
09	12300 X	9782	-0-	-2518	-0-	9782 3		N	-0-
10	12710 X	10332	-0-	-2378	-0-	10332 3		N	-0-
11	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	17647 3		N	-0-
12	10943 X	10047	-0-	-896	-0-	10047 3		N	-0-
01	10943 X	8729	-0-	-2214	-0-	8729 3		N	-0-
02	10759 X	9843	-0-	-916	-0-	9843 3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EULESS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245417	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 8298 - 12166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	2	N	-0-	-0-	-0-
10		17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	2	N	-0-	-0-	-0-
11		17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	17469	2	N	-0-	-0-	-0-
12		18476 X	17936	-0-	-540	-0-	17936	2	N	-0-	-0-	-0-
01		18476 X	15665	-0-	-2811	-0-	15665	2	N	-0-	-0-	-0-
02		17284 X	13814	-0-	-3470	-0-	13814	2	N	-0-	-0-	-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245419	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7066 - 10950	
09		14250 X	11231	-0-	-3019	-0-	11231	2	N	-0-	-0-	-0-
10		14539 X	14038	-0-	-501	-0-	14038	2	N	-0-	-0-	-0-
11		13950 X	13230	-0-	-720	-0-	13230	2	N	-0-	-0-	-0-
12		14384 X	12217	-0-	-2167	-0-	12217	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14384 X	12717	-0-	-1667	-0-	12717	2	N	-0-	-0-	-0-
02		13137 X	11317	-0-	-1820	-0-	11317	2	N	-0-	-0-	-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245503	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 9162 - 12952	
09		15510 X	12969	-0-	-2541	-0-	12969	2	N	-0-	-0-	-0-
10		14942 X	12715	-0-	-2227	-0-	12715	2	N	-0-	-0-	-0-
11		14460 X	11935	-0-	-2525	-0-	11935	2	N	-0-	-0-	-0-
12		13733 X	11648	-0-	-2085	-0-	11648	2	N	-0-	-0-	-0-
01		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		15229 X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2	N	-0-	-0-	-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	245512	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 8457 - 10885	
09		5490 X	4806	-0-	-684	-0-	4806	2	N	-0-	-0-	-0-
10		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2	N	-0-	-0-	-0-
12		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6851 X	6513	-0-	-338	-0-	6513	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6583 X	5938	-0-	-645	-0-	5938	2	N	-0-	-0-	-0-

WATERS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245685	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5803	PERF. 6417 - 8997	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MANNING TRWD D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246092	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7629 - 10069	
09		10290 X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10478 X	10050	-0-	-428	-0-	10050	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10080 X	9595	-0-	-485	-0-	9595	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10416 X	9586	-0-	-830	-0-	9586	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10323 X	9677	-0-	-646	-0-	9677	2	N	-0-	-0-	-0-
02		9570 X	8942	-0-	-628	-0-	8942	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246094	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7129 - 8937	
09		9720 X	9254	-0-	-466	-0-	9254	2	N	-0-	-0-	-0-
10		10044 X	9331	-0-	-713	-0-	9331	2	N	-0-	-0-	-0-
11		9510 X	8917	-0-	-593	-0-	8917	2	N	-0-	-0-	-0-
12		10646 X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2	N	-0-	-0-	-0-
01		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246134	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8333 - 10348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-	-0-	
10		4929 X	1052	-0-	-3877	-0-	1052	2		N	-0-	-0-	
11		4560 X	2517	-0-	-2043	-0-	2517	2		N	-0-	-0-	
12		4619 X	2128	-0-	-2491	-0-	2128	2		N	-0-	-0-	
01		4619 X	699	-0-	-3920	-0-	699	2		N	-0-	-0-	
*02		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2		N	-0-	-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246148	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7976 - 9920		
09		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	144	1	5967	2	N	-0-	
10		6882 X	51	-0-	-6831	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
11		6660 X	211	-0-	-6449	-0-	211	1		N	-0-	-0-	
12		7719 X	4093	-0-	-3626	-0-	256	1	3837	2	N	-0-	
01		7719 X	256	-0-	-7463	-0-	256	1		N	-0-	-0-	
02		7221 X	255	-0-	-6966	-0-	255	1		N	-0-	-0-	

KASAL		WELL #:		6H	RRCID ->	246270	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8313 - 9837		
09		6180 X	3881	-0-	-2299	-0-	3881	2		N	-0-	-0-	
10		6169 X	3098	-0-	-3071	-0-	3098	2		N	-0-	-0-	
11		5670 X	3634	-0-	-2036	-0-	3634	2		N	-0-	-0-	
12		5828 X	4036	-0-	-1792	-0-	4036	2		N	-0-	-0-	
01		5053 X	4109	-0-	-944	-0-	4109	2		N	-0-	-0-	
02		3741 X	3219	-0-	-522	-0-	3219	2		N	-0-	-0-	

SAU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246415	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7945 - 10080		
09		5160 X	3528	-0-	-1632	-0-	424	1	3104	2	N	-0-	
10		5332 X	2597	-0-	-2735	-0-	438	1	2159	2	N	-0-	
11		5160 X	4471	-0-	-689	-0-	463	1	4008	2	N	-0-	
12		5301 X	380	-0-	-4921	-0-	380	1		N	-0-	-0-	
01		5301 X	1351	-0-	-3950	-0-	458	1	893	2	N	-0-	
*02		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	424	1	3959	2	N	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:		D 12H	RRCID ->	246432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7368 - 9368		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246481	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8211 - 11293		
09		8790 X	7672	-0-	-1118	-0-	372	1	7300	2	N	-0-	
10		8308 X	7573	-0-	-735	-0-	408	1	7165	2	N	-0-	
11		8040 X	6319	-0-	-1721	-0-	369	1	5950	2	N	-0-	
12		8308 X	6435	-0-	-1873	-0-	387	1	6048	2	N	-0-	
01		7936 X	6493	-0-	-1443	-0-	386	1	6107	2	N	-0-	
02		7424 X	5784	-0-	-1640	-0-	390	1	5394	2	N	-0-	

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		3H	RRCID ->	246487	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7203 - 9588		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7115 - 10399
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	T. A.	3199	-0-	3199	3199	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	11255	-0-	11255	14454	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	12037	-0-	12037	26491	2	N	-0-			-0-
12	43847 X	17356	-0-	-26491	-0-	2	N	-0-			-0-
01	16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*02	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	246902	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7360 - 8916
09	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
10	5828 X	5556	-0-	-272	-0-	2	N	-0-			-0-
11	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-			-0-
12	6820 X	6251	-0-	-569	-0-	1	N	-0-			-0-
01	6820 X	5204	-0-	-1616	-0-	1	N	-0-			-0-
02	5713 X	4359	-0-	-1354	-0-	1	N	-0-			-0-

MANOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246968	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5239	PERF.	5844 - 8603
09	4920 X	3502	-0-	-1418	-0-	3	N	-0-			163
10	5363 X	3536	-0-	-1827	-0-	3	N	-0-			163
11	5190 X	82	-0-	-5108	-0-	3	N	-0-			163
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-		N	-0-			163
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	38	160	1	41
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-		N	-0-			41

INDIAN CREEK		WELL #: I 7H		RRCID ->	247018	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7326 - 10482
09	6900 X	6296	-0-	-604	-0-	2	N	-0-			-0-
10	7130 X	6061	-0-	-1069	-0-	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	5201	-0-	-1699	-0-	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	4311	-0-	-2292	-0-	2	N	-0-			-0-
01	6603 X	4626	-0-	-1977	-0-	2	N	-0-			-0-
02	6090 X	3452	-0-	-2638	-0-	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 4H		RRCID ->	247619	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6974 - 8623
09	2340 X	1828	-0-	-512	-0-	3	N	4	3	1	3
10	2418 X	1571	-0-	-847	-0-	3	N	1	3	1	1
11	2340 X	1007	-0-	-1333	-0-	3	N	13	11	1	2
12	1891 N	916	-0-	-975	-0-	3	N	2	2	1	2
01	1581 N	1154	-0-	-427	-0-	3	N	4	5	1	1
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	3	N	7	6	1	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 6H		RRCID ->	247766	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	7160 - 8743
09	4800 X	4179	-0-	-621	-0-	3	N	11	5	1	7
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3	N	4	8	1	3
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3	N	10	9	1	3
12	4309 X	3217	-0-	-1092	-0-	3	N	8	7	1	5
01	4309 X	1635	-0-	-2674	-0-	3	N	7	6	1	1
02	4031 X	3432	-0-	-599	-0-	3	N	18	16	1	3

BONHAM UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	247872	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7785 - 11207
09	11730 X	9074	-0-	-2656	-0-	2	N	-0-			-0-
10	12679 X	7490	-0-	-5189	-0-	2	N	-0-			-0-
11	12270 X	6443	-0-	-5827	-0-	2	N	-0-			-0-
12	12679 X	8336	-0-	-4343	-0-	2	N	-0-			-0-
01	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*02	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7140 X	5878	-0-	-1262	-0-	673	1	5179	2	Y	24		72
10		7378 X	6089	-0-	-1289	-0-	771	1	5266	2	Y	47	1 8	118
11		6630 X	6007	-0-	-623	-0-	706	1	5249	2	Y	47	99 1	66
12		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	737	1	5571	2	Y	57	61 1 2 8	60
01		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	756	1	5643	2	Y	75		135
*02		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	730	1	5244	2	Y	53	109 1	79
							58	9						
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745														
09		2190 N	2040	-0-	-150	-0-	351	1	1674	2	N	14		179
10		2201 N	2073	-0-	-128	-0-	362	1	1698	2	N	12		191
11		2070 N	2022	-0-	-48	-0-	351	1	1653	2	N	16		207
12		2108 N	2042	-0-	-66	-0-	362	1	1658	2	N	20		227
01		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	362	1	1627	2	N	19		246
02		1943 N	1866	-0-	-77	-0-	339	1	1514	2	N	12		258
							13	9						
FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700														
09		12660 X	12425	-0-	-235	-0-	12425	2			N	-0-		-0-
10		13082 X	8242	-0-	-4840	-0-	8242	2			N	-0-		-0-
11		13080 X	9760	-0-	-3320	-0-	9760	2			N	-0-		-0-
12		13516 X	7794	-0-	-5722	-0-	7794	2			N	-0-		-0-
01		13516 X	10493	-0-	-3023	-0-	10493	2			N	-0-		-0-
02		12006 X	10776	-0-	-1230	-0-	10776	2			N	-0-		-0-
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172														
09		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-		-0-
10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-		-0-
11		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-		-0-
12		5704 X	5311	-0-	-393	-0-	5311	2			N	-0-		-0-
01		7874 X	5229	-0-	-2645	-0-	5229	2			N	-0-		-0-
02		7366 X	4817	-0-	-2549	-0-	4817	2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816														
09		12120 X	11035	-0-	-1085	-0-	11035	2			N	-0-		-0-
10		12493 X	11501	-0-	-992	-0-	11501	2			N	-0-		-0-
11		11910 X	11276	-0-	-634	-0-	11276	2			N	-0-		-0-
12		12028 X	11448	-0-	-580	-0-	11448	2			N	-0-		-0-
01		11687 X	11229	-0-	-458	-0-	11229	2			N	-0-		-0-
02		10904 X	10374	-0-	-530	-0-	10374	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248157	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 7693	PERF. 8235	- 10675		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	13342 2	N	-0-	-0-	-0-
10	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14270 2	N	-0-	-0-	-0-
11	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	13195 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13795 X	13363	-0-	-432	-0-	13363 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14260 X	13483	-0-	-777	-0-	13483 2	N	-0-	-0-	-0-
02	13340 X	12193	-0-	-1147	-0-	12193 2	N	-0-	-0-	-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248251	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 6657	PERF. 7162	- 9602		
09	330 X	1	-0-	-329	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #: M 1H		RRCID -> 248340	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 6773	PERF. 7239	- 8535		
09	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	321 1	2740 2	N	-0-	-0-
10	3317 X	3165	-0-	-152	-0-	330 1	2835 2	N	-0-	-0-
11	3210 X	3100	-0-	-110	-0-	316 1	2784 2	N	-0-	-0-
12	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	330 1	2855 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	325 1	2760 2	N	-0-	-0-
02	2987 X	2582	-0-	-405	-0-	221 1	2361 2	N	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248353	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 7162	- 8718		
09	8160 X	7893	-0-	-267	-0-	7893 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8370 X	8088	-0-	-282	-0-	8088 2	N	-0-	-0-	-0-
11	8100 X	7512	-0-	-588	-0-	7512 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8339 X	7616	-0-	-723	-0-	7616 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8339 X	7758	-0-	-581	-0-	7758 2	N	-0-	-0-	-0-
02	7627 X	7160	-0-	-467	-0-	7160 2	N	-0-	-0-	-0-

FULLER FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248554	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 8962	- 11948		
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2	N	-0-	-0-	-0-
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250 2	N	-0-	-0-	-0-

RODEO GUSHER		WELL #: 1H		RRCID -> 248627	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7876	- 9216		
09	5160 X	4419	-0-	-741	-0-	4419 2	N	-0-	-0-	-0-
10	5332 X	3868	-0-	-1464	-0-	3868 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5160 X	4175	-0-	-985	-0-	4175 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4867 X	3967	-0-	-900	-0-	3967 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	2784	-0-	-1835	-0-	2784 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4263 X	1274	-0-	-2989	-0-	1274 2	N	-0-	-0-	-0-

HARRISON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248705	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 7316	- 8892		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		8040 X	4226	-0-	-3814	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
10		8308 X	963	-0-	-7345	-0-	963	2		N	-0-			-0-
11		6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				N	-0-			-0-
12		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
01		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-			-0-
02		4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-				N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611														
09		5490 X	1936	-0-	-3554	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
10		4433 X	937	-0-	-3496	-0-	937	2		N	-0-			-0-
11		4290 X	452	-0-	-3838	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2874	-0-	-567	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
*02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2		N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149														
09		10650 X	8880	-0-	-1770	-0-	285	1	8595	2	N	-0-		-0-
10		10664 X	9003	-0-	-1661	-0-	296	1	8707	2	N	-0-		-0-
11		9660 X	8789	-0-	-871	-0-	281	1	8508	2	N	-0-		-0-
12		9610 X	8501	-0-	-1109	-0-	295	1	8206	2	N	-0-		-0-
01		9486 X	8241	-0-	-1245	-0-	294	1	7947	2	N	-0-		-0-
02		8584 X	7452	-0-	-1132	-0-	277	1	7175	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542														
09		3930 X	3141	-0-	-789	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
10		4061 X	1544	-0-	-2517	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11		3930 X	2604	-0-	-1326	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2739	-0-	-516	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
01		3255 X	3193	-0-	-62	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-				N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646														
09		12870 X	10193	-0-	-2677	-0-	10193	2		N	-0-			-0-
10		12834 X	10473	-0-	-2361	-0-	10473	2		N	-0-			-0-
11		11100 X	9611	-0-	-1489	-0-	9611	2		N	-0-			-0-
12		11284 X	9699	-0-	-1585	-0-	9699	2		N	-0-			-0-
01		11284 X	9497	-0-	-1787	-0-	9497	2		N	-0-			-0-
02		9860 X	9577	-0-	-283	-0-	9577	2		N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003														
09		10680 X	7198	-0-	-3482	-0-	7198	2		N	-0-			-0-
10		11036 X	7140	-0-	-3896	-0-	7140	2		N	-0-			-0-
11		9420 X	6396	-0-	-3024	-0-	6396	2		N	-0-			-0-
12		8463 X	5723	-0-	-2740	-0-	5723	2		N	-0-			-0-
01		7440 X	5234	-0-	-2206	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
02		6960 X	6113	-0-	-847	-0-	6113	2		N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018														
09		6930 X	4952	-0-	-1978	-0-	4952	2		N	-0-			-0-
10		6665 X	5268	-0-	-1397	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	5078	-0-	-472	-0-	5078	2		N	-0-			-0-
12		5735 X	5066	-0-	-669	-0-	5064	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		5363 X	4467	-0-	-896	-0-	4466	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		4930 X	4544	-0-	-386	-0-	4544	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OLE GIESER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	248956	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7716 PERF. 8127 - 10713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	13807 2	N	-0-	-0-	
10	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820 2	N	-0-	-0-	
11	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12673 2	N	-0-	-0-	
12	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142 2	N	-0-	-0-	
01	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257 2	N	-0-	-0-	
*02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062 2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID ->	248958	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6948 PERF. 7376 - 9782	
09	10650 X	9871	-0-	-779	-0-	9871 2	N	-0-	-0-	
10	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	362 1	10446 2	N	-0-	
11	10380 X	10371	-0-	-9	-0-	351 1	10020 2	N	-0-	
12	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	362 1	10236 2	N	-0-	
01	10819 X	10316	-0-	-503	-0-	362 1	9954 2	N	-0-	
02	10121 X	9226	-0-	-895	-0-	339 1	8887 2	N	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID ->	248959	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6121 PERF. 7152 - 9938	
09	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127 2	N	-0-	-0-	
10	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101 2	N	-0-	-0-	
11	6120 X	5206	-0-	-914	-0-	5206 2	N	-0-	-0-	
12	6324 X	5478	-0-	-846	-0-	5478 2	N	-0-	-0-	
01	6324 X	5386	-0-	-938	-0-	5386 2	N	-0-	-0-	
02	5916 X	5073	-0-	-843	-0-	5073 2	N	-0-	-0-	

QUINCY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248960	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6576 PERF. 8214 - 11130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	248962	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7415 PERF. 7783 - 9793	
09	10530 X	10489	-0-	-41	-0-	10489 2	N	-0-	-0-	
10	10602 X	10196	-0-	-406	-0-	10196 2	N	-0-	-0-	
11	9930 X	9598	-0-	-332	-0-	9598 2	N	-0-	-0-	
12	10850 X	9831	-0-	-1019	-0-	9831 2	N	-0-	-0-	
01	10850 X	9698	-0-	-1152	-0-	9698 2	N	-0-	-0-	
02	10150 X	9151	-0-	-999	-0-	9151 2	N	-0-	-0-	

MCKEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248964	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7920 - 9078	
09	3540 X	2324	-0-	-1216	-0-	2324 2	N	-0-	-0-	
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2	N	-0-	-0-	
11	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2	N	-0-	-0-	
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643 2	N	-0-	-0-	
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2	N	-0-	-0-	
02	3915 X	2064	-0-	-1851	-0-	2064 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7230 X	6840	-0-	-390	-0-	351	1	6479	2	N	9	122
							10	9				1 8	
10		7595 X	7163	-0-	-432	-0-	362	1	6786	2	N	14	136
							15	9					
11		7350 X	6500	-0-	-850	-0-	351	1	6145	2	N	4	54
							4	9				86 1	
12		7595 X	7088	-0-	-507	-0-	362	1	6700	2	N	24	77
							26	9				1 8	
01		7409 X	6871	-0-	-538	-0-	362	1	6491	2	N	16	93
							18	9					
02		6699 X	6451	-0-	-248	-0-	339	1	6089	2	N	21	114
							23	9					

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628													
09		8010 X	7446	-0-	-564	-0-	7446	2			N	-0-	-0-
10		8277 X	7660	-0-	-617	-0-	7660	2			N	-0-	-0-
11		8010 X	7203	-0-	-807	-0-	7203	2			N	-0-	-0-
12		8091 X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-	-0-
01		7905 X	7802	-0-	-103	-0-	7802	2			N	-0-	-0-
02		7192 X	7007	-0-	-185	-0-	7007	2			N	-0-	-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013													
09		8460 X	7652	-0-	-808	-0-	7652	2			N	-0-	-0-
10		8494 X	8235	-0-	-259	-0-	8235	2			N	-0-	-0-
11		8220 X	7791	-0-	-429	-0-	7791	2			N	-0-	-0-
12		8494 X	7978	-0-	-516	-0-	7978	2			N	-0-	-0-
01		8277 X	7741	-0-	-536	-0-	7741	2			N	-0-	-0-
02		7714 X	7212	-0-	-502	-0-	7212	2			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931													
09		6990 X	4890	-0-	-2100	-0-	352	1	4538	2	N	-0-	-0-
10		7223 X	4875	-0-	-2348	-0-	311	1	4564	2	N	-0-	-0-
11		6990 X	4678	-0-	-2312	-0-	307	1	4371	2	N	-0-	-0-
12		5828 X	4537	-0-	-1291	-0-	330	1	4207	2	N	-0-	-0-
01		5177 X	3334	-0-	-1843	-0-	246	1	3088	2	N	-0-	-0-
02		4727 X	3872	-0-	-855	-0-	157	1	3715	2	N	-0-	-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845													
09		8400 X	5799	-0-	-2601	-0-	285	1	5514	2	N	-0-	-0-
10		8618 X	6998	-0-	-1620	-0-	284	1	6714	2	N	-0-	-0-
11		8340 X	6061	-0-	-2279	-0-	276	1	5785	2	N	-0-	-0-
12		8618 X	6934	-0-	-1684	-0-	300	1	6634	2	N	-0-	-0-
01		7006 X	6009	-0-	-997	-0-	289	1	5720	2	N	-0-	-0-
02		6554 X	6455	-0-	-99	-0-	285	1	6170	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SALUSKY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 248973		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7866 - 8019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	2299	2	N	-0-		-0-
10	2449 X	538	-0-	-1911	-0-	538	2	N	-0-		-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	-0-		-0-
12	2387 X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
01	2387 X	2037	-0-	-350	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
02	2378 X	1896	-0-	-482	-0-	1896	2	N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 3H		RRCID -> 248974		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 4971		PERF. 5713 - 9049	
09	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	534	1	Y	9	40 1	1 8 8
10	2449 X	1960	-0-	-489	-0-	499	1	Y	1		9
11	2820 X	2790	-0-	-30	-0-	498	1	Y	18	1 8	26
12	2914 X	2322	-0-	-592	-0-	508	1	Y	9	2 8	33
01	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	558	1	Y	1	1 8	33
02	2697 X	1921	-0-	-776	-0-	475	1	Y	-0-		33

HYLES		WELL #: 2H		RRCID -> 248975		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 6716 - 8891	
09	6450 X	5827	-0-	-623	-0-	62	1	Y	-0-		20
10	6200 X	6123	-0-	-77	-0-	67	1	Y	-0-		20
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-		20
12	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		20
01	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	41		61
02	6119 X	5638	-0-	-481	-0-	45	9	Y	-0-		61

INDIAN CREEK		WELL #: A 5H		RRCID -> 248976		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7503 - 10855	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARREN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248977		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7925 - 9709	
09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2	N	-0-		-0-
10	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2	N	-0-		-0-
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2	N	-0-		-0-
12	6665 X	6264	-0-	-401	-0-	6264	2	N	-0-		-0-
01	6665 X	6200	-0-	-465	-0-	6200	2	N	-0-		-0-
02	6235 X	5667	-0-	-568	-0-	5667	2	N	-0-		-0-

PROFESSOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248978		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 7963 - 9851	
09	5340 X	920	-0-	-4420	-0-	920	2	N	-0-		-0-
10	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
12	1302 X	515	-0-	-787	-0-	515	2	N	-0-		-0-
01	1302 X	104	-0-	-1198	-0-	104	2	N	-0-		-0-
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248979	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8313 - 10899
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	9270 X	7489	-0-	-1781	-0-	7489	3		N	-0-		-0-
10	9579 X	8278	-0-	-1301	-0-	8278	3		N	-0-		-0-
11	9420 X	7412	-0-	-2008	-0-	7412	3		N	-0-		-0-
12	9734 X	6866	-0-	-2868	-0-	6866	3		N	-0-		-0-
01	9734 X	4755	-0-	-4979	-0-	4755	3		N	-0-		-0-
02	7743 X	7061	-0-	-682	-0-	7061	3		N	-0-		-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	249010	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	8917 - 12074
09	9840 X	8769	-0-	-1071	-0-	8769	2		N	-0-		-0-
10	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2		N	-0-		-0-
11	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2		N	-0-		-0-
12	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2		N	-0-		-0-
01	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2		N	-0-		-0-
*02	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	14940	2		N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249011	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7918 - 10660
09	11280 X	5130	-0-	-6150	-0-	5130	2		N	-0-		-0-
10	11656 X	8085	-0-	-3571	-0-	8085	2		N	-0-		-0-
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2		N	-0-		-0-
12	5301 X	821	-0-	-4480	-0-	821	2		N	-0-		-0-
01	8091 X	701	-0-	-7390	-0-	701	2		N	-0-		-0-
02	7569 X	6931	-0-	-638	-0-	6931	2		N	-0-		-0-

SKETTER J UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249015	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	8087 - 9004
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RYFFEL		WELL #:		A 1H	RRCID ->	249017	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7144 - 8828
09	3180 X	2925	-0-	-255	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
10	3286 X	2634	-0-	-652	-0-	2634	2		N	-0-		-0-
11	3180 X	2488	-0-	-692	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
12	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2		N	-0-		-0-
01	3038 X	2197	-0-	-841	-0-	2197	2		N	-0-		-0-
02	2842 X	1943	-0-	-899	-0-	1943	2		N	-0-		-0-

PROPS FINDLEY D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249032	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	6140 - 9958
09	6900 X	6500	-0-	-400	-0-	6494	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	7781 X	6615	-0-	-1166	-0-	6614	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	7530 X	5957	-0-	-1573	-0-	5953	2	4 9	N	4	4 8	-0-
12	7781 X	6588	-0-	-1193	-0-	6580	2	8 9	N	7	7 8	-0-
01	7130 X	4577	-0-	-2553	-0-	4575	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	6293 X	5750	-0-	-543	-0-	5750	2		N	-0-		-0-

LEROUX SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249047	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9065 - 14287
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	249048	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7215 - 8618
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9540 X	9008	-0-	-532	-0-	9008 2	N	-0-			-0-
10		9610 X	9195	-0-	-415	-0-	9195 2	N	-0-			-0-
11		9090 X	8765	-0-	-325	-0-	8765 2	N	-0-			-0-
12		9300 X	8910	-0-	-390	-0-	8910 2	N	-0-			-0-
01		9300 X	8801	-0-	-499	-0-	8801 2	N	-0-			-0-
02		8700 X	8107	-0-	-593	-0-	8107 2	N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249050	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6398 - 8066
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38

ELM FLAT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249579	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6318 - 8202
09		4470 X	3990	-0-	-480	-0-	3936 2	54 9 N	49			118
10		4805 X	4302	-0-	-503	-0-	4232 2	70 9 N	64			182
11		4650 X	4161	-0-	-489	-0-	4096 2	65 9 N	59	187 1		54
12		4805 X	4202	-0-	-603	-0-	4135 2	67 9 N	61			115
01		4588 X	4282	-0-	-306	-0-	4206 2	76 9 N	69			184
02		4031 X	3881	-0-	-150	-0-	3824 2	57 9 N	52	182 1		54

INDIAN CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7527 - 9687
09		4980 X	4610	-0-	-370	-0-	4610 2	N	-0-			-0-
10		5146 X	4421	-0-	-725	-0-	4421 2	N	-0-			-0-
11		4980 X	4937	-0-	-43	-0-	4937 2	N	-0-			-0-
12		4929 X	4905	-0-	-24	-0-	4905 2	N	-0-			-0-
01		4774 X	3941	-0-	-833	-0-	3941 2	N	-0-			-0-
02		4785 X	3118	-0-	-1667	-0-	3118 2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8216 - 10326
09		13110 X	12325	-0-	-785	-0-	12325 2	N	-0-			-0-
10		13175 X	12814	-0-	-361	-0-	12814 2	N	-0-			-0-
11		12420 X	11659	-0-	-761	-0-	11659 2	N	-0-			-0-
12		12834 X	12358	-0-	-476	-0-	12358 2	N	-0-			-0-
01		12834 X	11954	-0-	-880	-0-	11954 2	N	-0-			-0-
02		11977 X	11020	-0-	-957	-0-	11020 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		C 7H	RRCID ->	249724	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7274 - 9772
09		11100 X	10694	-0-	-406	-0-	643 1	10051 2 N	-0-			-0-
10		11470 X	10926	-0-	-544	-0-	679 1	10247 2 N	-0-			-0-
11		11220 X	10107	-0-	-1113	-0-	666 1	9441 2 N	-0-			-0-
12		11594 X	10877	-0-	-717	-0-	648 1	10229 2 N	-0-			-0-
01		11594 X	11141	-0-	-453	-0-	643 1	10498 2 N	-0-			-0-
*02		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	741 1	10321 2 N	-0-			-0-

STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249725	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8333 - 12047
09		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13205 2	N	-0-			-0-
10		13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13762 2	N	-0-			-0-
11		13590 X	13266	-0-	-324	-0-	13266 2	N	-0-			-0-
12		14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14129 2	N	-0-			-0-
01		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	14359 2	N	-0-			-0-
*02		13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	13559 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249726	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7346 - 10884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		20250 X	18962	-0-	-1288	-0-	18962 2		N	-0-		-0-
10		20925 X	19336	-0-	-1589	-0-	19336 2		N	-0-		-0-
11		19560 X	17883	-0-	-1677	-0-	17883 2		N	-0-		-0-
12		20212 X	17266	-0-	-2946	-0-	4 1 17262 2		N	-0-		-0-
01		20181 X	12418	-0-	-7763	-0-	55 1 12363 2		N	-0-		-0-
02		18328 X	16411	-0-	-1917	-0-	1 1 16410 2		N	-0-		-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 7993 - 11500	
09		11010 X	9626	-0-	-1384	-0-	9626 2		N	-0-		-0-
10		11377 X	7713	-0-	-3664	-0-	7713 2		N	-0-		-0-
11		10020 X	9256	-0-	-764	-0-	9256 2		N	-0-		-0-
12		9951 X	9281	-0-	-670	-0-	9281 2		N	-0-		-0-
01		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592 2		N	-0-		-0-
*02		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		F 8H	RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7390 - 9820	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		C 11H	RRCID ->	249776	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7294 - 9848	
09		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549 2		N	-0-		-0-
10		11532 X	10656	-0-	-876	-0-	10656 2		N	-0-		-0-
11		11160 X	10816	-0-	-344	-0-	10816 2		N	-0-		-0-
12		11935 X	11223	-0-	-712	-0-	11223 2		N	-0-		-0-
01		11935 X	11078	-0-	-857	-0-	11078 2		N	-0-		-0-
02		11165 X	8678	-0-	-2487	-0-	8678 2		N	-0-		-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	8515	PERF.10020 - 11804	
09		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 2		N	-0-		-0-
10		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726 2		N	-0-		-0-
11		6420 X	4320	-0-	-2100	-0-	4320 2		N	-0-		-0-
12		6820 X	5176	-0-	-1644	-0-	5176 2		N	-0-		-0-
01		6820 X	4389	-0-	-2431	-0-	4389 2		N	-0-		-0-
02		6380 X	3143	-0-	-3237	-0-	3143 2		N	-0-		-0-

MOLAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 8381 - 10696	
09		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	466 1 8199 2		N	-0-		-0-
10		7409 X	5728	-0-	-1681	-0-	476 1 5252 2		N	-0-		-0-
11		7170 X	277	-0-	-6893	-0-	277 1		N	-0-		-0-
12		9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-			N	-0-		-0-
01		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			N	-0-		-0-
02		8381 X	-0-	-0-	-8381	-0-			N	-0-		-0-

KL COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249779	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8093 - 11029	
09		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393 2		N	-0-		-0-
10		10168 X	8546	-0-	-1622	-0-	8546 2		N	-0-		-0-
11		9840 X	8410	-0-	-1430	-0-	8410 2		N	-0-		-0-
12		10168 X	8246	-0-	-1922	-0-	8246 2		N	-0-		-0-
01		9982 X	8859	-0-	-1123	-0-	8859 2		N	-0-		-0-
02		9077 X	7385	-0-	-1692	-0-	7385 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE				
09		7050 X	5685	-0-	-1365	-0-	5685 2		N	-0-		-0-
10		6727 X	3646	-0-	-3081	-0-	3646 2		N	-0-		-0-
11		5280 X	3461	-0-	-1819	-0-	3461 2		N	-0-		-0-
12		5890 X	2975	-0-	-2915	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
01		5890 X	2698	-0-	-3192	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
02		5510 X	2468	-0-	-3042	-0-	2468 2		N	-0-		-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339												
09		12960 X	10704	-0-	-2256	-0-	10704 2		N	-0-		-0-
10		13392 X	10414	-0-	-2978	-0-	10414 2		N	-0-		-0-
11		11160 X	10062	-0-	-1098	-0-	10062 2		N	-0-		-0-
12		11532 X	11474	-0-	-58	-0-	11474 2		N	-0-		-0-
01		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459 2		N	-0-		-0-
02		10353 X	9997	-0-	-356	-0-	9997 2		N	-0-		-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361												
09		2580 X	1731	-0-	-849	-0-	1731 2		N	-0-		-0-
10		2387 X	1864	-0-	-523	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
11		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-		-0-
12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
01		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-		-0-
*02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-		-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368												
09		6150 X	5793	-0-	-357	-0-	5793 2		N	-0-		-0-
10		6541 X	6013	-0-	-528	-0-	6013 2		N	-0-		-0-
11		6330 X	5687	-0-	-643	-0-	5687 2		N	-0-		-0-
12		6541 X	5651	-0-	-890	-0-	5651 2		N	-0-		-0-
01		6014 X	5148	-0-	-866	-0-	5148 2		N	-0-		-0-
02		5626 X	4673	-0-	-953	-0-	4673 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732												
09		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037 3		N	-0-		32
10		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905 3		N	-0-		32
11		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13614 3		N	-0-		32
12		9765 X	7714	-0-	-2051	-0-	7714 3		N	-0-		32
01		9920 X	6903	-0-	-3017	-0-	6903 3		N	-0-		32
02		10614 X	6411	-0-	-4203	-0-	6411 3		N	-0-		32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466												
09		8010 X	7639	-0-	-371	-0-	7639 2		N	-0-		-0-
10		7874 X	7624	-0-	-250	-0-	7624 2		N	-0-		-0-
11		7650 X	6867	-0-	-783	-0-	6867 2		N	-0-		-0-
12		7905 X	6497	-0-	-1408	-0-	6497 2		N	-0-		-0-
01		7905 X	7345	-0-	-560	-0-	7345 2		N	-0-		-0-
02		7395 X	6943	-0-	-452	-0-	6943 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573												
09		9630 X	8939	-0-	-691	-0-	8939 3		N	-0-		33
10		10137 X	9107	-0-	-1030	-0-	9107 3		N	-0-		33
11		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621 3		N	-0-		33
12		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10853 3		N	-0-		33
01		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 3		N	-0-		33
*02		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945 3		N	-0-		33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD B UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 249855		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11250 X	9862	-0-	-1388	-0-	9862	2	N	-0-	-0-	
10	11625 X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2	N	-0-	-0-	
11	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2	N	-0-	-0-	
12	11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2	N	-0-	-0-	
01	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2	N	-0-	-0-	
02	10788 X	10682	-0-	-106	-0-	10682	2	N	-0-	-0-	

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249857		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897			
09	18420 X	15799	-0-	-2621	-0-	15799	2	N	-0-	-0-	
10	18414 X	15740	-0-	-2674	-0-	15740	2	N	-0-	-0-	
11	18900 X	15071	-0-	-3829	-0-	15071	2	N	-0-	-0-	
12	19530 X	15478	-0-	-4052	-0-	15478	2	N	-0-	-0-	
01	19530 X	15920	-0-	-3610	-0-	15920	2	N	-0-	-0-	
02	15283 X	11469	-0-	-3814	-0-	11	1 11458 2	N	-0-	-0-	

TXU EML UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 249858		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332			
09	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	2	N	-0-	-0-	
10	15438 X	14429	-0-	-1009	-0-	14429	2	N	-0-	-0-	
11	14940 X	14890	-0-	-50	-0-	14890	2	N	-0-	-0-	
12	15438 X	15254	-0-	-184	-0-	15254	2	N	-0-	-0-	
01	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2	N	-0-	-0-	
02	14384 X	14204	-0-	-180	-0-	14204	2	N	-0-	-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 2H		RRCID -> 249867		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 2H		RRCID -> 249884		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST UNIT I		WELL #: 3H		RRCID -> 249896		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458			
09	6030 X	2843	-0-	-3187	-0-	2834	3 9 9	N	8 8 1	5	
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0- 4 1	1	
11	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9956	3 28 9	N	25 19 1	7	
12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7785	3 13 9	N	12 10 1	9	
01	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6812	3 28 9	N	25 29 1	5	
*02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6250	3 30 9	N	27 27 1	5	

CARTER NE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 249907		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HYLES		WELL #: 3H		RRCID -> 249908		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6980 - 8990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6330 X	5186	-0-	-1144	-0-	64	1	5122	2	Y	-0-			21
10	6479 X	5391	-0-	-1088	-0-	69	1	5322	2	Y	-0-			21
11	5880 X	4839	-0-	-1041	-0-	66	1	4773	2	Y	-0-			21
12	5983 X	5756	-0-	-227	-0-	63	1	5693	2	Y	-0-			21
01	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	64	1	6105	2	Y	38			59
						42	9							
*02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	63	1	5410	2	Y	-0-			59

JAKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249918		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9039 - 11199				
09	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-			-0-
10	11284 X	11177	-0-	-107	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
11	10920 X	9955	-0-	-965	-0-	9955	2			N	-0-			-0-
12	11935 X	9846	-0-	-2089	-0-	9846	2			N	-0-			-0-
01	11935 X	10309	-0-	-1626	-0-	10309	2			N	-0-			-0-
02	11107 X	9120	-0-	-1987	-0-	9120	2			N	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249919		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8056 - 12045				
09	9030 X	6511	-0-	-2519	-0-	333	1	6178	2	N	-0-			-0-
10	9331 X	6768	-0-	-2563	-0-	333	1	6435	2	N	-0-			-0-
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	313	1	5551	2	N	-0-			-0-
12	6727 X	3462	-0-	-3265	-0-	307	1	3155	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	108	-0-	-6650	-0-	108	1			N	-0-			-0-
02	6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-					N	-0-			-0-

CARTER		WELL #: B 12H		RRCID -> 249937		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 7133 - 9461				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEROUX NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249938		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 9065 - 13053				
09	5940 X	5553	-0-	-387	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
11	5520 X	5413	-0-	-107	-0-	5413	2			N	-0-			-0-
12	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-			-0-
01	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5722	2			N	-0-			-0-
02	5423 X	5294	-0-	-129	-0-	5294	2			N	-0-			-0-

TRWD A UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 249940		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7103 - 8955				
09	11910 X	10239	-0-	-1671	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
10	12307 X	10803	-0-	-1504	-0-	10803	2			N	-0-			-0-
11	11820 X	10606	-0-	-1214	-0-	10606	2			N	-0-			-0-
12	11470 X	10698	-0-	-772	-0-	10698	2			N	-0-			-0-
01	10912 X	10551	-0-	-361	-0-	10551	2			N	-0-			-0-
02	10266 X	9581	-0-	-685	-0-	9581	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD C UNIT D		WELL #:		5H	RRCID ->	249946	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	7080 - 10902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	2	N	-0-			-0-
10	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2	N	-0-			-0-
11	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	19003	2	N	-0-			-0-
12	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2	N	-0-			-0-
01	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2	N	-0-			-0-
*02	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 2H	RRCID ->	249950	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7044 - 9079
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	3	11 9 N	10	5 1		7
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4409	3	6 9 N	5	9 1		3
11	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4404	3	12 9 N	11	10 1		4
12	4371 X	4283	-0-	-88	-0-	4276	3	7 9 N	6	5 1		5
01	4371 X	3648	-0-	-723	-0-	3634	3	14 9 N	13	16 1		2
02	4089 X	2803	-0-	-1286	-0-	2790	3	13 9 N	12	12 1		2

WALSH RANCH WEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	249957	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7023 - 9673
09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8073	3	20 9 N	18	11 1		13
10	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8127	3	11 9 N	10	17 1		6
11	8130 X	7264	-0-	-866	-0-	7242	3	22 9 N	20	19 1		7
12	8370 X	7774	-0-	-596	-0-	7761	3	13 9 N	12	10 1		9
01	8370 X	7813	-0-	-557	-0-	7781	3	32 9 N	29	33 1		5
02	7830 X	7227	-0-	-603	-0-	7192	3	35 9 N	32	31 1		6

PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249958	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6047 - 7932
09	8250 X	8051	-0-	-199	-0-	8012	2	39 9 N	35	68 1		61
10	8525 X	8246	-0-	-279	-0-	8234	2	12 9 N	11			72
11	8250 X	7884	-0-	-366	-0-	7877	2	7 9 N	6			78
12	8494 X	8091	-0-	-403	-0-	8088	2	3 9 N	3	16 1		65
01	8494 X	8078	-0-	-416	-0-	8078	2		-0-			65
02	7772 X	7390	-0-	-382	-0-	7375	2	15 9 N	14	16 1		63

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249959	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9678 - 13789
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2		N	-0-		-0-
10	18416 X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2		N	-0-		-0-
11	17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	2		N	-0-		-0-
12	19468 X	16208	-0-	-3260	-0-	16208	2		N	-0-		-0-
01	19468 X	14248	-0-	-5220	-0-	14248	2		N	-0-		-0-
02	17226 X	11470	-0-	-5756	-0-	11470	2		N	-0-		-0-

DAMRON, SHARON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249960	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8172 - 9522
09	6660 X	4932	-0-	-1728	-0-	4932	2		N	-0-		-0-
10	6882 X	6248	-0-	-634	-0-	6248	2		N	-0-		-0-
11	6660 X	4581	-0-	-2079	-0-	4581	2		N	-0-		-0-
12	6386 X	5583	-0-	-803	-0-	5583	2		N	-0-		-0-
01	6386 X	5307	-0-	-1079	-0-	5307	2		N	-0-		-0-
02	5858 X	4871	-0-	-987	-0-	4871	2		N	-0-		-0-

WEST LAKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	250142	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	8064 - 9250
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008										TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7238 - 9193
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16380 X	12864	-0-	-3516	-0-	12831 3	33 9	N	30	19 1			22
10	15841 X	12955	-0-	-2886	-0-	12938 3	17 9	N	15	28 1			9
11	14700 X	11989	-0-	-2711	-0-	11953 3	36 9	N	33	31 1			11
12	14415 X	12145	-0-	-2270	-0-	12123 3	22 9	N	20	16 1			15
01	13888 X	11619	-0-	-2269	-0-	11580 3	39 9	N	35	46 1			4
02	12441 X	11070	-0-	-1371	-0-	11016 3	54 9	N	49	44 1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6708 - 8232
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009										TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7385 - 9486
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764 2		N	-0-				-0-
10	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150 2		N	-0-				-0-
11	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-				-0-
12	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181 2		N	-0-				-0-
01	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8926 2		N	-0-				-0-
*02	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608 2		N	-0-				-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009										TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7710 - 9845
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	331 1	3789 2	N	-0-				-0-
10	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	416 1	6298 2	N	-0-				-0-
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	331 1	3542 2	N	-0-				-0-
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	371 1	2122 2	N	-0-				-0-
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	344 1	3341 2	N	-0-				-0-
02	464 X	372	-0-	-92	-0-	372 1		N	-0-				-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009										TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8273 - 10617
09	5550 X	1849	-0-	-3701	-0-	393 1	1456 2	N	-0-				-0-
10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	429 1	6128 2	N	-0-				-0-
11	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	317 1	6486 2	N	-0-				-0-
12	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	338 1	5479 2	N	-0-				-0-
01	6572 X	6413	-0-	-159	-0-	325 1	6088 2	N	-0-				-0-
*02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	324 1	6833 2	N	-0-				-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6870 - 9351
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		12300 X	10964	-0-	-1336	-0-	10964 2		N	-0-		-0-
10		12710 X	11333	-0-	-1377	-0-	11333 2		N	-0-		-0-
11		11820 X	10736	-0-	-1084	-0-	10736 2		N	-0-		-0-
12		12214 X	11098	-0-	-1116	-0-	11098 2		N	-0-		-0-
01		11346 X	10654	-0-	-692	-0-	10654 2		N	-0-		-0-
02		10614 X	10055	-0-	-559	-0-	10055 2		N	-0-		-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542												
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-		-0-
10		2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2330	-0-	-460	-0-	2330 2		N	-0-		-0-
12		2914 X	2216	-0-	-698	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2166	-0-	-748	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
02		2726 X	1864	-0-	-862	-0-	1864 2		N	-0-		-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126												
09		8940 X	7853	-0-	-1087	-0-	7853 2		N	-0-		-0-
10		8959 X	7850	-0-	-1109	-0-	7850 2		N	-0-		-0-
11		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9286 2		N	-0-		-0-
12		10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597 2		N	-0-		-0-
01		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 2		N	-0-		-0-
*02		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864 2		N	-0-		-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751												
09		6000 X	3428	-0-	-2572	-0-	426 1	3002 2	N	-0-		-0-
10		4526 X	3123	-0-	-1403	-0-	381 1	2742 2	N	-0-		-0-
11		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	366 1	4281 2	N	-0-		-0-
12		3968 X	3704	-0-	-264	-0-	341 1	3363 2	N	-0-		-0-
01		3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	390 1	2225 2	N	-0-		-0-
02		4495 X	4254	-0-	-241	-0-	387 1	3867 2	N	-0-		-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127												
09		14280 X	11657	-0-	-2623	-0-	11657 2		N	-0-		-0-
10		14756 X	10382	-0-	-4374	-0-	10382 2		N	-0-		-0-
11		13380 X	603	-0-	-12777	-0-	603 2		N	-0-		-0-
12		13206 X	122	-0-	-13084	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01		12741 X	4616	-0-	-8125	-0-	4616 2		N	-0-		-0-
02		11281 X	5667	-0-	-5614	-0-	5667 2		N	-0-		-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982												
09		38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	38826 2		N	-0-		-0-
10		38393 X	38393	-0-	-0-	-0-	38393 2		N	-0-		-0-
11		35400 X	32480	-0-	-2920	-0-	32480 2		N	-0-		-0-
12		40114 X	30570	-0-	-9544	-0-	30570 2		N	-0-		-0-
01		40114 X	32024	-0-	-8090	-0-	32024 2		N	-0-		-0-
02		37526 X	29458	-0-	-8068	-0-	29458 2		N	-0-		-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554												
09		6510 X	6439	-0-	-71	-0-	6439 2		N	-0-		-0-
10		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521 2		N	-0-		-0-
11		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642 2		N	-0-		-0-
12		6665 X	5792	-0-	-873	-0-	5792 2		N	-0-		-0-
01		7533 X	6360	-0-	-1173	-0-	6360 2		N	-0-		-0-
02		7047 X	5740	-0-	-1307	-0-	5740 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FINKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250632		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 9185 - 11211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1770 X	1252	-0-	-518	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
10	1829 X	698	-0-	-1131	-0-	698	2	N	-0-		-0-
11	1440 X	1310	-0-	-130	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
12	1488 X	1269	-0-	-219	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
01	1488 X	1220	-0-	-268	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
02	1276 X	755	-0-	-521	-0-	755	2	N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 250636		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8331 - 10467	
09	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2	N	-0-		-0-
10	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2	N	-0-		-0-
11	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2	N	-0-		-0-
12	10509 X	7844	-0-	-2665	-0-	7844	2	N	-0-		-0-
01	11005 X	6759	-0-	-4246	-0-	6759	2	N	-0-		-0-
02	10295 X	8928	-0-	-1367	-0-	8928	2	N	-0-		-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 250638		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8670 - 10430	
09	13770 X	10507	-0-	-3263	-0-	10507	2	N	-0-		-0-
10	10633 X	10381	-0-	-252	-0-	10381	2	N	-0-		-0-
11	11790 X	1299	-0-	-10491	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
12	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-			N	-0-		-0-
01	12183 X	6	-0-	-12177	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02	10150 X	-0-	-0-	-10150	-0-			N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250642		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6811 - 8821	
09	7020 X	5731	-0-	-1289	-0-	5731	3	N	-0-		-0-
10	7254 X	5853	-0-	-1401	-0-	5853	3	N	-0-		-0-
11	7020 X	5159	-0-	-1861	-0-	5159	3	N	-0-		-0-
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3	N	-0-		-0-
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3	N	-0-		-0-
02	5539 X	5448	-0-	-91	-0-	5448	3	N	-0-		-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250644		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 7279 - 9897	
09	9630 X	9219	-0-	-411	-0-	9219	2	N	-0-		-0-
10	9951 X	9036	-0-	-915	-0-	9036	2	N	-0-		-0-
11	9630 X	8864	-0-	-766	-0-	8864	2	N	-0-		-0-
12	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2	N	-0-		-0-
01	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2	N	-0-		-0-
*02	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250645		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7373 - 9423	
09	7620 X	6709	-0-	-911	-0-	6709	2	N	-0-		-0-
10	7409 X	6737	-0-	-672	-0-	6737	2	N	-0-		-0-
11	7140 X	6414	-0-	-726	-0-	6414	2	N	-0-		-0-
12	7254 X	6708	-0-	-546	-0-	6708	2	N	-0-		-0-
01	7130 X	6458	-0-	-672	-0-	6458	2	N	-0-		-0-
02	6496 X	6239	-0-	-257	-0-	6239	2	N	-0-		-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250653		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 7881 - 9465	
09	6660 X	6470	-0-	-190	-0-	406	1	6064	2	N	-0-
10	6045 X	6023	-0-	-22	-0-	419	1	5604	2	N	-0-
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	415	1	5595	2	N	-0-
12	6696 X	5221	-0-	-1475	-0-	452	1	4769	2	N	-0-
01	6696 X	5008	-0-	-1688	-0-	422	1	4586	2	N	-0-
*02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	422	1	5926	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	250656	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8489 - 10874
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9420 X	7970	-0-	-1450	-0-	7970 2	N	-0-			-0-
10	9486 X	8050	-0-	-1436	-0-	8050 2	N	-0-			-0-
11	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059 2	N	-0-			-0-
12	8246 X	5627	-0-	-2619	-0-	5627 2	N	-0-			-0-
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-		N	-0-			-0-
02	7801 X	3957	-0-	-3844	-0-	3957 2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250657	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8943 - 11169
09	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	442 1	8670 2	N	-0-		-0-
10	9858 X	3624	-0-	-6234	-0-	441 1	3183 2	N	-0-		-0-
11	9540 X	4046	-0-	-5494	-0-	402 1	3644 2	N	-0-		-0-
12	9858 X	1189	-0-	-8669	-0-	434 1	755 2	N	-0-		-0-
01	9424 X	673	-0-	-8751	-0-	331 1	342 2	N	-0-		-0-
02	8816 X	4264	-0-	-4552	-0-	421 1	3843 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID ->	250670	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7578 - 11170
09	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032 2		N	-0-		-0-
10	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853 2		N	-0-		-0-
11	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904 2		N	-0-		-0-
12	9331 X	8980	-0-	-351	-0-	8980 2		N	-0-		-0-
01	9331 X	7864	-0-	-1467	-0-	7864 2		N	-0-		-0-
02	8729 X	6237	-0-	-2492	-0-	6237 2		N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID ->	250671	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	7128 - 9200
09	4650 X	4454	-0-	-196	-0-	4439 2	15 9	Y	14		25
10	5053 X	4503	-0-	-550	-0-	4472 2	31 9	Y	28	29 1	24
11	4890 X	3933	-0-	-957	-0-	3912 2	21 9	Y	19	27 1	16
12	5053 X	3925	-0-	-1128	-0-	3884 2	41 9	Y	37	10 1	43
01	4898 X	3385	-0-	-1513	-0-	3354 2	31 9	Y	28	61 1	10
02	4292 X	2916	-0-	-1376	-0-	2891 2	25 9	Y	23	19 1	14

INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID ->	250673	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7360 - 10538
09	11250 X	8883	-0-	-2367	-0-	8883 2		N	-0-		-0-
10	11625 X	7544	-0-	-4081	-0-	7544 2		N	-0-		-0-
11	11100 X	8380	-0-	-2720	-0-	8380 2		N	-0-		-0-
12	11284 X	9185	-0-	-2099	-0-	9185 2		N	-0-		-0-
01	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11611 2		N	-0-		-0-
*02	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604 2		N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	250675	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8282 - 10418
09	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12604 2		N	-0-		-0-
10	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099 2		N	-0-		-0-
11	14430 X	12138	-0-	-2292	-0-	12138 2		N	-0-		-0-
12	14911 X	12620	-0-	-2291	-0-	12620 2		N	-0-		-0-
01	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079 2		N	-0-		-0-
*02	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	14022 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3601	-0-	-179	-0-	476	1	3118	3	N	6	2	8	27
10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	440	1	3085	3	N	15			42
11	3600 X	3513	-0-	-87	-0-	411	1	3100	3	N	2	2	8	42
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	440	1	3347	3	N	18	3	8	57
01	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	508	1	2887	3	N	1	1	8	57
02	3480 X	3248	-0-	-232	-0-	458	1	2790	3	N	-0-			57

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199														
09	7050 X	5823	-0-	-1227	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
10	7285 X	5541	-0-	-1744	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
11	7050 X	5328	-0-	-1722	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
12	7316 X	5630	-0-	-1686	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
01	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	5709	2			N	-0-			-0-
02	5626 X	5597	-0-	-29	-0-	5597	2			N	-0-			-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499														
09	6720 X	5798	-0-	-922	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
10	6944 X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-			-0-
11	6630 X	5563	-0-	-1067	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
12	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
01	6510 X	6271	-0-	-239	-0-	6271	2			N	-0-			-0-
02	5887 X	4925	-0-	-962	-0-	4925	2			N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288														
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	432	1	2460	3	Y	21	58	1	1 8 59
10	3193 X	1547	-0-	-1646	-0-	238	1	1309	3	Y	-0-			59
11	3150 X	2730	-0-	-420	-0-	296	1	2433	3	Y	1	1	8	59
12	3255 X	2621	-0-	-634	-0-	357	1	2230	3	Y	31	1	8	89
01	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	481	1	2704	3	Y	18			107
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	429	1	2385	3	Y	4			111

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501														
09	10740 X	7333	-0-	-3407	-0-	7333	2			N	-0-			-0-
10	10695 X	8142	-0-	-2553	-0-	8142	2			N	-0-			-0-
11	10350 X	8041	-0-	-2309	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
12	9455 X	8338	-0-	-1117	-0-	8338	2			N	-0-			-0-
01	9455 X	8185	-0-	-1270	-0-	8185	2			N	-0-			-0-
02	7772 X	7382	-0-	-390	-0-	7382	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795														
09	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
10	6882 X	5549	-0-	-1333	-0-	5549	2			N	-0-			-0-
11	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-			-0-
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
01	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-			-0-
02	8526 X	6570	-0-	-1956	-0-	6570	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911								
09	2880 X	2543	-0-	-337	-0-	2536	3	7	9	N	6	4	1			4
10	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	2738	3	4	9	N	4	6	1			2
11	2850 X	2576	-0-	-274	-0-	2569	3	7	9	N	6	6	1			2
12	2914 X	2210	-0-	-704	-0-	2203	3	7	9	N	6	4	1			4
01	2914 X	2575	-0-	-339	-0-	2565	3	10	9	N	9	11	1			2
02	2552 X	2515	-0-	-37	-0-	2503	3	12	9	N	11	11	1			2

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561								
09	5940 X	5509	-0-	-431	-0-	5509	2			Y	-0-					16
10	6014 X	5664	-0-	-350	-0-	5664	2			Y	-0-					16
11	5820 X	5423	-0-	-397	-0-	5423	2			Y	-0-					16
12	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	5511	2			Y	-0-					16
01	5797 X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			Y	-0-					16
02	5336 X	4998	-0-	-338	-0-	4998	2			Y	-0-					16

C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650								
09	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
10	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
11	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
01	12586 X	10579	-0-	-2007	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
02	11774 X	9921	-0-	-1853	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545								
09	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
10	6572 X	4838	-0-	-1734	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
11	6360 X	5371	-0-	-989	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	3830	-0-	-2742	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	2516	-0-	-2320	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	5191 X	2446	-0-	-2745	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

TRWD II		WELL #: I 1H		RRCID -> 251376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282								
09	11940 X	3195	-0-	-8745	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
10	12338 X	3	-0-	-12335	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	11940 X	7317	-0-	-4623	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	11532 X	10890	-0-	-642	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
01	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
*02	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 251392		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251431	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7779 - 9763			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2		N	-0-		-0-		
10	6448 X	6087	-0-	-361	-0-	6087	2		N	-0-		-0-		
11	6300 X	5751	-0-	-549	-0-	5751	2		N	-0-		-0-		
12	7254 X	5085	-0-	-2169	-0-	5085	2		N	-0-		-0-		
01	7254 X	5960	-0-	-1294	-0-	5960	2		N	-0-		-0-		
02	6786 X	5581	-0-	-1205	-0-	5581	2		N	-0-		-0-		

WALSH RANCH WEST		WELL #: L 2H		RRCID ->	251441	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7781 - 9555			
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5056	3	14	9	N	13	7	1	9
10	5704 X	5126	-0-	-578	-0-	5119	3	7	9	N	6	11	1	4
11	5520 X	4483	-0-	-1037	-0-	4470	3	13	9	N	12	12	1	4
12	6634 X	4356	-0-	-2278	-0-	4348	3	8	9	N	7	6	1	5
01	5239 X	4401	-0-	-838	-0-	4384	3	17	9	N	15	17	1	3
02	4901 X	4667	-0-	-234	-0-	4645	3	22	9	N	20	19	1	4

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 1AH		RRCID ->	251449	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8299 - 10371			
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2		N	-0-		-0-		
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-		-0-		
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-		-0-		
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-		-0-		
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-		-0-		
*02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-		-0-		

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251468	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	7867 - 10807			
09	13650 X	12232	-0-	-1418	-0-	12232	2		N	-0-		-0-		
10	13702 X	12382	-0-	-1320	-0-	12382	2		N	-0-		-0-		
11	12960 X	11941	-0-	-1019	-0-	11941	2		N	-0-		-0-		
12	13144 X	12778	-0-	-366	-0-	12778	2		N	-0-		-0-		
01	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2		N	-0-		-0-		
*02	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2		N	-0-		-0-		

MADEWELL		WELL #: 1H		RRCID ->	251506	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9176 - 10575			
09	5280 X	2975	-0-	-2305	-0-	2975	2		N	-0-		-0-		
10	5456 X	1524	-0-	-3932	-0-	1524	2		N	-0-		-0-		
11	4920 X	957	-0-	-3963	-0-	957	2		N	-0-		-0-		
12	4247 X	48	-0-	-4199	-0-	48	2		N	-0-		-0-		
01	3441 X	6	-0-	-3435	-0-	6	2		N	-0-		-0-		
02	2871 X	1173	-0-	-1698	-0-	1173	2		N	-0-		-0-		

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	251518	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6881 - 10048			
09	5190 X	4218	-0-	-972	-0-	4218	3		N	-0-		21		
10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3		N	-0-		21		
11	6090 X	5052	-0-	-1038	-0-	5052	3		N	-0-		21		
12	6293 X	5973	-0-	-320	-0-	5973	3		N	-0-		21		
01	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3		N	-0-		21		
02	5568 X	3459	-0-	-2109	-0-	3459	3		N	-0-		21		

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 2H		RRCID ->	251521	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	7165 - 8616			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
N SID RICHARDSON		WELL #: F 1H		RRCID -> 251522		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10500 X	9349	-0-	-1151	-0-	357 1	8992 2	N	-0-	-0-
10	10354 X	9789	-0-	-565	-0-	465 1	9324 2	N	-0-	-0-
11	9390 X	9322	-0-	-68	-0-	367 1	8955 2	N	-0-	-0-
12	9703 X	9568	-0-	-135	-0-	384 1	9184 2	N	-0-	-0-
01	9796 X	9153	-0-	-643	-0-	368 1	8785 2	N	-0-	-0-
02	9164 X	6142	-0-	-3022	-0-	295 1	5847 2	N	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 251523		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574		
09	3900 X	3363	-0-	-537	-0-	3351 2	12 9	Y	11	17
10	3999 X	3506	-0-	-493	-0-	3481 2	25 9	Y	23	19
11	3570 X	3274	-0-	-296	-0-	3256 2	18 9	Y	16	13
12	3689 X	3257	-0-	-432	-0-	3222 2	35 9	Y	32	35
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3912 2	43 9	Y	39	16
*02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3941 2	34 9	Y	31	20

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 251525		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490		
09	2130 X	1658	-0-	-472	-0-	499 1	1159 2	N	-0-	-0-
10	1860 X	1431	-0-	-429	-0-	525 1	906 2	N	-0-	-0-
11	1710 X	1671	-0-	-39	-0-	533 1	1138 2	N	-0-	-0-
12	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	550 1	998 2	N	-0-	-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	562 1	1007 2	N	-0-	-0-
02	1624 N	726	-0-	-898	-0-	535 1	191 2	N	-0-	-0-

SDA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251526		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676		
09	14190 X	4595	-0-	-9595	-0-	241 1	4354 2	N	-0-	-0-
10	10788 X	8857	-0-	-1931	-0-	374 1	8483 2	N	-0-	-0-
11	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	363 1	10758 2	N	-0-	-0-
12	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	392 1	8561 2	N	-0-	-0-
01	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	455 1	9341 2	N	-0-	-0-
02	9483 X	8872	-0-	-611	-0-	418 1	8454 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 10H		RRCID -> 251529		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795		
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	436 1	3307 2	N	-0-	-0-
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	516 1	4318 2	N	-0-	-0-
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	534 1	3020 2	N	-0-	-0-
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	517 1	1021 2	N	-0-	-0-
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	558 1	2217 2	N	-0-	-0-
*02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	515 1	967 2	N	-0-	-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251628		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155		
09	20010 X	19195	-0-	-815	-0-	19195 2		N	-0-	-0-
10	20398 X	19510	-0-	-888	-0-	19510 2		N	-0-	-0-
11	19380 X	18492	-0-	-888	-0-	18492 2		N	-0-	-0-
12	19871 X	18827	-0-	-1044	-0-	18827 2		N	-0-	-0-
01	19840 X	18758	-0-	-1082	-0-	18758 2		N	-0-	-0-
02	18560 X	17255	-0-	-1305	-0-	17255 2		N	-0-	-0-

YMCA		WELL #: B 3H		RRCID -> 251630		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853		
09	11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	73 1	11270 2	N	-0-	-0-
10	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	131 1	8227 2	N	-0-	-0-
11	6300 X	4149	-0-	-2151	-0-	103 1	4046 2	N	-0-	-0-
12	14167 X	10737	-0-	-3430	-0-	211 1	10526 2	N	-0-	-0-
01	13299 X	11508	-0-	-1791	-0-	167 1	11341 2	N	-0-	-0-
02	10962 X	9593	-0-	-1369	-0-	167 1	9426 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		8040 X	7521	-0-	-519	-0-		7519	3	2	9	Y	2	56	1	-0-
10		8215 X	7673	-0-	-542	-0-		7673	3			Y	-0-			-0-
11		7860 X	7523	-0-	-337	-0-		7523	3			Y	-0-			-0-
12		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-		9026	3			Y	-0-			-0-
*01		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-		127	1	9088	3	Y	-0-			-0-
*02		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-		97	1	8093	3	Y	-0-			-0-
ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927																
09		3480 X	3378	-0-	-102	-0-		3378	2			N	-0-			-0-
10		3596 X	3448	-0-	-148	-0-		3448	2			N	-0-			-0-
11		3390 X	2845	-0-	-545	-0-		2845	2			N	-0-			-0-
12		3503 X	3463	-0-	-40	-0-		3463	2			N	-0-			-0-
01		3503 X	3485	-0-	-18	-0-		3485	2			N	-0-			-0-
02		3277 X	3139	-0-	-138	-0-		3139	2			N	-0-			-0-
KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190																
09		11460 X	7788	-0-	-3672	-0-		7788	2			N	-0-			-0-
10		11842 X	10396	-0-	-1446	-0-		10396	2			N	-0-			-0-
11		11070 X	10208	-0-	-862	-0-		10208	2			N	-0-			-0-
12		11377 X	10574	-0-	-803	-0-		10574	2			N	-0-			-0-
01		11377 X	10802	-0-	-575	-0-		10802	2			N	-0-			-0-
02		9860 X	8919	-0-	-941	-0-		8919	2			N	-0-			-0-
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498																
09		5610 X	2191	-0-	-3419	-0-		136	1	2055	2	N	-0-			-0-
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		111	1	5185	2	N	-0-			-0-
11		5850 X	5400	-0-	-450	-0-		136	1	5264	2	N	-0-			-0-
12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-		143	1	5903	2	N	-0-			-0-
01		6045 X	2713	-0-	-3332	-0-		121	1	2592	2	N	-0-			-0-
02		5220 X	333	-0-	-4887	-0-		130	1	203	2	N	-0-			-0-
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623																
09		11910 X	11503	-0-	-407	-0-		11503	2			N	-0-			-0-
10		12307 X	11603	-0-	-704	-0-		11603	2			N	-0-			-0-
11		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-		11131	2			N	-0-			-0-
12		11873 X	10731	-0-	-1142	-0-		10731	2			N	-0-			-0-
01		11873 X	9759	-0-	-2114	-0-		9759	2			N	-0-			-0-
02		11107 X	9491	-0-	-1616	-0-		9491	2			N	-0-			-0-
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527																
09		14220 X	14220	-0-	-0-	-0-		14220	2			N	-0-			-0-
10		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-		14349	2			N	-0-			-0-
11		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-		13299	2			N	-0-			-0-
12		15044 X	15044	-0-	-0-	-0-		15044	2			N	-0-			-0-
01		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-		14430	2			N	-0-			-0-
*02		12952 X	12952	-0-	-0-	-0-		12952	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886																
09		8520 X	8431	-0-	-89	-0-		8431	2			N	-0-			-0-
10		8959 X	8255	-0-	-704	-0-		8255	2			N	-0-			-0-
11		8670 X	8058	-0-	-612	-0-		8058	2			N	-0-			-0-
12		8959 X	8055	-0-	-904	-0-		8055	2			N	-0-			-0-
01		8928 X	8078	-0-	-850	-0-		8078	2			N	-0-			-0-
02		8149 X	7952	-0-	-197	-0-		7952	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 7H		RRCID ->	251923	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 6962 - 9097		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6990 X	6282	-0-	-708	-0-	6282	2		Y	-0-	12 1	17
10	7223 X	6900	-0-	-323	-0-	6900	2		Y	-0-		17
11	6990 X	5727	-0-	-1263	-0-	5727	2		Y	-0-		17
12	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2		Y	-0-		17
*01	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	61	1	9290 2	Y	-0-		17
*02	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	45	1	8155 2	Y	-0-		17

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 13H		RRCID ->	251924	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7506 - 9681		
09	26790 X	23036	-0-	-3754	-0-	23036	2		N	-0-		-0-
10	27683 X	22494	-0-	-5189	-0-	22494	2		N	-0-		-0-
11	26790 X	19830	-0-	-6960	-0-	19830	2		N	-0-		-0-
12	28148 X	22267	-0-	-5881	-0-	22267	2		N	-0-		-0-
01	26319 X	21576	-0-	-4743	-0-	21576	2		N	-0-		-0-
02	22272 X	18427	-0-	-3845	-0-	18427	2		N	-0-		-0-

WILEY		WELL #: 7H		RRCID ->	251931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 7048 - 8714		
09	5730 X	5122	-0-	-608	-0-	5122	2		Y	-0-		11
10	6262 X	5229	-0-	-1033	-0-	5229	2		Y	-0-		11
11	6060 X	4903	-0-	-1157	-0-	4903	2		Y	-0-		11
12	6262 X	5103	-0-	-1159	-0-	5096	2	7 9	Y	6		17
01	5394 X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2		Y	-0-		17
02	4959 X	4778	-0-	-181	-0-	4734	2	44 9	Y	40	50 1	7

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 2H		RRCID ->	251933	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4996	PERF. 6913 - 9099		
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	403	1	2731 3	Y	8	40 1	8
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	387	1	2180 3	Y	1		9
11	2460 X	2259	-0-	-201	-0-	438	1	1801 3	Y	18	1 8	26
12	3255 X	1971	-0-	-1284	-0-	421	1	1540 3	Y	9	2 8	33
01	3255 X	2279	-0-	-976	-0-	521	1	1756 3	Y	2	2 8	33
02	3045 X	1490	-0-	-1555	-0-	446	1	1044 3	Y	-0-		33

MCCOWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 7567 - 12345		
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2		N	-0-		-0-
10	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2		N	-0-		-0-
11	10230 X	1930	-0-	-8300	-0-	1930	2		N	-0-		-0-
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-				N	-0-		-0-
01	11470 X	6108	-0-	-5362	-0-	6108	2		N	-0-		-0-
02	10730 X	9923	-0-	-807	-0-	9923	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5190 X	4399	-0-	-791	-0-	317	1	4059	2	N	21	2 8 62
						23	9					
10	5115 X	4646	-0-	-469	-0-	399	1	4246	2	N	1	1 8 62
						1	9					
11	4860 X	4644	-0-	-216	-0-	377	1	4264	2	N	3	3 8 62
						3	9					
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	405	1	4661	2	N	37	4 8 95
						41	9					
01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	395	1	4605	2	N	1	1 8 95
						1	9					
02	4495 X	4434	-0-	-61	-0-	371	1	4022	2	N	37	132
						41	9					

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006												
09	9660 X	8061	-0-	-1599	-0-	8061	2			N	-0-	-0-
10	10850 X	7782	-0-	-3068	-0-	7782	2			N	-0-	-0-
11	10500 X	8609	-0-	-1891	-0-	8609	2			N	-0-	-0-
12	10850 X	9474	-0-	-1376	-0-	9474	2			N	-0-	-0-
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-	-0-
02	8323 X	7961	-0-	-362	-0-	7961	2			N	-0-	-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738												
09	4530 X	4009	-0-	-521	-0-	4009	2			N	-0-	115
10	4681 X	3504	-0-	-1177	-0-	3504	2			N	-0-	115
11	4530 X	3524	-0-	-1006	-0-	3524	2			N	-0-	115
12	4681 X	4266	-0-	-415	-0-	4266	2			N	-0-	115
01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	3983	2	1	9	N	1	116
02	3886 X	3310	-0-	-576	-0-	3310	2			N	-0-	116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998												
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-	-0-
12	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-	-0-
01	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	650	1	12195	2	N	-0-	-0-
*02	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	600	1	8037	2	N	-0-	-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634												
09	6900 X	6505	-0-	-395	-0-	6505	2			N	-0-	-0-
10	7130 X	6352	-0-	-778	-0-	6352	2			N	-0-	-0-
11	6600 X	5438	-0-	-1162	-0-	5438	2			N	-0-	-0-
12	6727 X	5885	-0-	-842	-0-	5884	2	1	9	N	1	1 8 -0-
01	6727 X	5397	-0-	-1330	-0-	5397	2			N	-0-	-0-
02	6293 X	4727	-0-	-1566	-0-	4727	2			N	-0-	-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218												
09	5730 X	100	-0-	-5630	-0-	100	1			N	-0-	-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	-0-	-0-
*02	2900 N	6391	-0-	3491	3491	262	1	6129	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251962	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7885 PERF. 8271 - 10557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9840 X	8958	-0-	-882	-0-	8958 2	N	-0-	-0-	
10	10168 X	10164	-0-	-4	-0-	10164 2	N	-0-	-0-	
11	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	15820 2	N	-0-	-0-	
12	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 2	N	-0-	-0-	
01	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	11078 2	N	-0-	-0-	
*02	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189 2	N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	251963	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6701 PERF. 7263 - 13031	
09	29790 X	27851	-0-	-1939	-0-	27851 2	N	-0-	-0-	
10	30628 X	29852	-0-	-776	-0-	29852 2	N	-0-	-0-	
11	29640 X	25036	-0-	-4604	-0-	25036 2	N	-0-	-0-	
12	28768 X	27725	-0-	-1043	-0-	27725 2	N	-0-	-0-	
01	29605 X	27511	-0-	-2094	-0-	27511 2	N	-0-	-0-	
02	27695 X	25015	-0-	-2680	-0-	25015 2	N	-0-	-0-	

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251966	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8324 - 11053	
09	11400 X	11169	-0-	-231	-0-	134 1	11035 2	N	-0-	
10	11780 X	11529	-0-	-251	-0-	129 1	11400 2	N	-0-	
11	11220 X	11121	-0-	-99	-0-	106 1	11015 2	N	-0-	
12	11532 X	9333	-0-	-2199	-0-	141 1	9192 2	N	-0-	
01	11532 X	9668	-0-	-1864	-0-	9668 2	N	-0-	-0-	
02	10788 X	8688	-0-	-2100	-0-	8688 2	N	-0-	-0-	

BEECHWOOD		WELL #: C 3H		RRCID ->	251968	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7443 PERF. 7988 - 10860	
09	11130 X	10942	-0-	-188	-0-	10942 2	N	-0-	-0-	
10	12276 X	11033	-0-	-1243	-0-	11033 2	N	-0-	-0-	
11	11880 X	10494	-0-	-1386	-0-	10494 2	N	-0-	-0-	
12	12028 X	10257	-0-	-1771	-0-	10257 2	N	-0-	-0-	
01	11811 X	10246	-0-	-1565	-0-	10246 2	N	-0-	-0-	
02	10585 X	9543	-0-	-1042	-0-	9543 2	N	-0-	-0-	

BISD		WELL #: A 3H		RRCID ->	251970	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7378 PERF. 7720 - 9806	
09	8460 X	6320	-0-	-2140	-0-	6320 2	N	-0-	-0-	
10	9145 X	6892	-0-	-2253	-0-	6892 2	N	-0-	-0-	
11	8850 X	6774	-0-	-2076	-0-	6774 2	N	-0-	-0-	
12	9145 X	8601	-0-	-544	-0-	8601 2	N	-0-	-0-	
01	8370 X	7649	-0-	-721	-0-	7649 2	N	-0-	-0-	
02	6554 X	3802	-0-	-2752	-0-	3802 2	N	-0-	-0-	

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	251972	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7624 PERF. 8147 - 10659	
09	6870 X	5188	-0-	-1682	-0-	459 1	4729 2	N	-0-	
10	7099 X	7081	-0-	-18	-0-	481 1	6600 2	N	-0-	
11	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	427 1	7644 2	N	-0-	
12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	302 1	9954 2	N	-0-	
01	15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15900 2	N	-0-	-0-	
*02	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	13822 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
USA TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 251978		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 9036 - 11476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5280 X	4309	-0-	-971	-0-	489	1	3808	2	N	11		213
10	5456 X	2083	-0-	-3373	-0-	265	1	1811	2	N	6		219
11	3900 X	3747	-0-	-153	-0-	442	1	3287	2	N	16		235
12	4464 X	4000	-0-	-464	-0-	464	1	3507	2	N	26	119 1	142
01	4464 X	3955	-0-	-509	-0-	464	1	3462	2	N	26		168
02	4176 X	3055	-0-	-1121	-0-	371	1	2666	2	N	16		184

USA TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 251979		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9117 - 11697			
09	6780 X	6302	-0-	-478	-0-	715	1	5565	2	N	20		81
10	7006 X	6738	-0-	-268	-0-	859	1	5867	2	N	11		92
11	6690 X	6033	-0-	-657	-0-	712	1	5293	2	N	25		117
12	6634 X	6377	-0-	-257	-0-	742	1	5606	2	N	26	78 1	65
01	6727 X	6439	-0-	-288	-0-	755	1	5641	2	N	39		104
02	6293 X	6013	-0-	-280	-0-	730	1	5244	2	N	35		139

INDIAN CREEK		WELL #: B 6H		RRCID -> 251983		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7537 - 9847			
09	4350 X	3990	-0-	-360	-0-	3990	2			N	-0-		-0-
10	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4132	2			N	-0-		-0-
11	4140 X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-		-0-
12	4247 X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			N	-0-		-0-
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-		-0-
*02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 9H		RRCID -> 251984		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6894		PERF. 7183 - 9437			
09	9180 X	7843	-0-	-1337	-0-	7843	2			N	-0-		-0-
10	8866 X	8262	-0-	-604	-0-	8262	2			N	-0-		-0-
11	8580 X	8277	-0-	-303	-0-	8277	2			N	-0-		-0-
12	8866 X	7607	-0-	-1259	-0-	7607	2			N	-0-		-0-
01	8525 X	8395	-0-	-130	-0-	8395	2			N	-0-		-0-
02	8004 X	7728	-0-	-276	-0-	7728	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8H		RRCID -> 251985		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7328 - 10200			
09	10020 X	8706	-0-	-1314	-0-	8706	2			N	-0-		-0-
10	10075 X	8953	-0-	-1122	-0-	8953	2			N	-0-		-0-
11	9540 X	7538	-0-	-2002	-0-	7538	2			N	-0-		-0-
12	9858 X	9203	-0-	-655	-0-	9203	2			N	-0-		-0-
01	9858 X	9408	-0-	-450	-0-	9408	2			N	-0-		-0-
02	8410 X	8191	-0-	-219	-0-	8191	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARY ANN WHITE		WELL #: B 1H		RRCID ->	251986	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	6213 - 10311	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES		WELL #: 1H		RRCID ->	251987	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8109 - 10005	
09	10680 X	9795	-0-	-885	-0-	9795	2	N	-0-			-0-
10	11408 X	6421	-0-	-4987	-0-	6421	2	N	-0-			-0-
11	11040 X	8521	-0-	-2519	-0-	8521	2	N	-0-			-0-
12	11408 X	9094	-0-	-2314	-0-	9094	2	N	-0-			-0-
01	10788 X	7549	-0-	-3239	-0-	7549	2	N	-0-			-0-
02	9483 X	7131	-0-	-2352	-0-	7131	2	N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #: B 4H		RRCID ->	251988	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7292 - 9130	
09	7290 X	6578	-0-	-712	-0-	203	1	N	-0-			-0-
10	7533 X	6306	-0-	-1227	-0-	209	1	N	-0-			-0-
11	7290 X	4829	-0-	-2461	-0-	193	1	N	-0-			-0-
12	7533 X	5200	-0-	-2333	-0-	218	1	N	-0-			-0-
01	7533 X	5046	-0-	-2487	-0-	210	1	N	-0-			-0-
02	6351 X	4946	-0-	-1405	-0-	197	1	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	251989	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7997 - 9764	
09	3990 X	2601	-0-	-1389	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	977	-0-	-3146	-0-	977	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	1017	-0-	-2973	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	757	-0-	-2653	-0-	757	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	981	-0-	-1840	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251991	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8097 - 10677	
09	14220 X	9697	-0-	-4523	-0-	9697	2	N	-0-			-0-
10	14694 X	13722	-0-	-972	-0-	13722	2	N	-0-			-0-
11	14190 X	13102	-0-	-1088	-0-	13102	2	N	-0-			-0-
12	14446 X	14329	-0-	-117	-0-	14329	2	N	-0-			-0-
01	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2	N	-0-			-0-
*02	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251998	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6955 - 10373	
09	19440 X	17812	-0-	-1628	-0-	17812	2	N	-0-			-0-
10	20026 X	17858	-0-	-2168	-0-	17858	2	N	-0-			-0-
11	19050 X	17163	-0-	-1887	-0-	17163	2	N	-0-			-0-
12	18941 X	17549	-0-	-1392	-0-	17549	2	N	-0-			-0-
01	18631 X	17178	-0-	-1453	-0-	17178	2	N	-0-			-0-
02	17226 X	15905	-0-	-1321	-0-	15905	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD		WELL #: C 2H		RRCID ->	251999	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	7900 - 10200	
09	10110 X	8885	-0-	-1225	-0-	8885	2	N	-0-			-0-
10	10447 X	9057	-0-	-1390	-0-	9057	2	N	-0-			-0-
11	9480 X	8664	-0-	-816	-0-	8664	2	N	-0-			-0-
12	9517 X	8610	-0-	-907	-0-	8610	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2	N	-0-			-0-
02	8584 X	7791	-0-	-793	-0-	7791	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 252025		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7690 - 8848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	13260 X	6316	-0-	-6944	-0-	6316	2	N	-0-			-0-
10	13702 X	3455	-0-	-10247	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
11	11370 X	2033	-0-	-9337	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
12	9083 X	1879	-0-	-7204	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
01	7533 X	3005	-0-	-4528	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
02	6119 X	1340	-0-	-4779	-0-	1340	2	N	-0-			-0-

TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 252027		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 6988 - 10268		
09	13110 X	10862	-0-	-2248	-0-	10862	2	N	-0-			-0-
10	13547 X	9802	-0-	-3745	-0-	9802	2	N	-0-			-0-
11	13110 X	8772	-0-	-4338	-0-	8772	2	N	-0-			-0-
12	12741 X	9300	-0-	-3441	-0-	9300	2	N	-0-			-0-
01	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2	N	-0-			-0-
*02	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252030		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7908		PERF. 8169 - 9593		
09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2	N	-0-			-0-
10	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2	N	-0-			-0-
11	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2	N	-0-			-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-			-0-
01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2	N	-0-			-0-
*02	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252031		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 9059 - 12156		
09	18930 X	13903	-0-	-5027	-0-	13903	2	N	-0-			-0-
10	19561 X	10300	-0-	-9261	-0-	10300	2	N	-0-			-0-
11	18930 X	18769	-0-	-161	-0-	18769	2	N	-0-			-0-
12	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2	N	-0-			-0-
01	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2	N	-0-			-0-
02	18154 X	12961	-0-	-5193	-0-	12961	2	N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252033		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8414 - 11825		
09	9000 X	120	-0-	-8880	-0-	120	1	N	-0-			-0-
10	9300 X	23	-0-	-9277	-0-	23	1	N	-0-			-0-
11	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	382	1	N	-0-	2950	2	-0-
12	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	4745	2	-0-
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-	5419	2	-0-
02	2001 X	122	-0-	-1879	-0-	122	1	N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252046		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8031 - 9189		
09	5250 X	4689	-0-	-561	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2	N	-0-			-0-
11	5250 X	4769	-0-	-481	-0-	7	1	N	-0-	4762	2	-0-
12	5425 X	4315	-0-	-1110	-0-	21	1	N	-0-	4294	2	-0-
01	5642 X	4711	-0-	-931	-0-	51	1	N	-0-	4660	2	-0-
02	5278 X	5136	-0-	-142	-0-	89	1	N	-0-	5047	2	-0-

KNAPP C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 252049		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8193 - 9426		
09	6930 X	355	-0-	-6575	-0-	56	1	N	-0-	299	2	-0-
10	7161 X	4116	-0-	-3045	-0-	309	1	N	-0-	3807	2	-0-
11	3930 X	1013	-0-	-2917	-0-	181	1	N	-0-	832	2	-0-
12	4061 X	654	-0-	-3407	-0-	161	1	N	-0-	493	2	-0-
01	4123 X	1508	-0-	-2615	-0-	256	1	N	-0-	1252	2	-0-
02	3857 X	2888	-0-	-969	-0-	486	1	N	-0-	2402	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNAPP D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252050	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8226 - 11102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
10		155 X	17	-0-	-138	-0-	17 1		N	-0-		-0-
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 1		N	-0-		-0-
12		T. A.	343	-0-	343	343	343 1		N	-0-		-0-
01		T. A.	151	-0-	151	494	151 1		N	-0-		-0-
02		T. A.	3	-0-	3	497	3 2		N	-0-		-0-

KNAPP F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252051	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 8511 - 11147	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDY'S DREAM		WELL #:		1H	RRCID ->	252052	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 8900 - 9206	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	252053	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7776	PERF. 8190 - 10582	
09		12450 X	9857	-0-	-2593	-0-	9857 2		N	-0-		-0-
10		12865 X	10131	-0-	-2734	-0-	10131 2		N	-0-		-0-
11		12450 X	9952	-0-	-2498	-0-	9952 2		N	-0-		-0-
12		12338 X	9931	-0-	-2407	-0-	9931 2		N	-0-		-0-
01		11346 X	9927	-0-	-1419	-0-	9927 2		N	-0-		-0-
02		9628 X	8220	-0-	-1408	-0-	8220 2		N	-0-		-0-

TRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252079	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8968 - 11939	
09		12840 X	11575	-0-	-1265	-0-	11575 2		N	-0-		-0-
10		13268 X	11973	-0-	-1295	-0-	11973 2		N	-0-		-0-
11		12840 X	11299	-0-	-1541	-0-	11299 2		N	-0-		-0-
12		12493 X	11907	-0-	-586	-0-	11907 2		N	-0-		-0-
01		12276 X	12221	-0-	-55	-0-	12221 2		N	-0-		-0-
02		11194 X	10888	-0-	-306	-0-	10888 2		N	-0-		-0-

TRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252080	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 8353 - 11289	
09		8790 X	7137	-0-	-1653	-0-	7137 2		N	-0-		-0-
10		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	9076 2		N	-0-		-0-
11		8610 X	7561	-0-	-1049	-0-	7561 2		N	-0-		-0-
12		8897 X	7666	-0-	-1231	-0-	7666 2		N	-0-		-0-
01		9083 X	7719	-0-	-1364	-0-	7719 2		N	-0-		-0-
02		8497 X	7339	-0-	-1158	-0-	7339 2		N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	252081	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 8086 - 10478	
09		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802 2		N	-0-		-0-
10		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452 2		N	-0-		-0-
11		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383 2		N	-0-		-0-
12		9641 X	8389	-0-	-1252	-0-	8389 2		N	-0-		-0-
01		9455 X	8218	-0-	-1237	-0-	8218 2		N	-0-		-0-
02		8845 X	6687	-0-	-2158	-0-	6687 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252083	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7253 - 9325	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
11	2130 X	1056	-0-	-1074	-0-	1054	2	N	2	8		-0-
12	2201 X	884	-0-	-1317	-0-	870	2	N	13	13	8	-0-
01	2201 X	277	-0-	-1924	-0-	266	2	N	10	10	8	-0-
02	1015 N	491	-0-	-524	-0-	489	2	N	2	2	8	-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252216	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7660 - 9248	
09	6240 X	5039	-0-	-1201	-0-	5039	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	6157	-0-	-291	-0-	6157	2	N	-0-			-0-
11	6120 X	4967	-0-	-1153	-0-	4967	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2	N	-0-			-0-
01	6169 X	5350	-0-	-819	-0-	5350	2	N	-0-			-0-
02	5771 X	4732	-0-	-1039	-0-	4732	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252233	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7137 - 10322	
09	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11769	3	N	27	17	1	20
10	12276 X	12184	-0-	-92	-0-	12169	3	N	14	26	1	8
11	11910 X	10996	-0-	-914	-0-	10962	3	N	31	29	1	10
12	12307 X	10908	-0-	-1399	-0-	10888	3	N	18	15	1	13
01	12307 X	11360	-0-	-947	-0-	11313	3	N	43	48	1	8
*02	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	11974	3	N	55	53	1	10

GERY SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252338	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF.	7922 - 9642	
09	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-			-0-
10	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-			-0-
11	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			-0-
12	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-			-0-
01	8091 X	7611	-0-	-480	-0-	139	1	N	-0-			-0-
02	8207 X	3432	-0-	-4775	-0-	114	1	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	252340	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8242 - 10754	
09	10050 X	6964	-0-	-3086	-0-	6964	2	N	-0-			-0-
10	9827 X	8506	-0-	-1321	-0-	8506	2	N	-0-			-0-
11	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2	N	-0-			-0-
12	7409 X	7198	-0-	-211	-0-	7198	2	N	-0-			-0-
01	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2	N	-0-			-0-
*02	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 1H		RRCID ->	252341	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8267 - 10402	
09	8220 X	5194	-0-	-3026	-0-	5194	2	N	-0-			-0-
10	8494 X	5520	-0-	-2974	-0-	5520	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	5221	-0-	-2999	-0-	5221	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	6567	-0-	-966	-0-	6567	2	N	-0-			-0-
01	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2	N	-0-			-0-
*02	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID ->	252342	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7126 - 8970	
09	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2	N	-0-			-0-
10	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2	N	-0-			-0-
11	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2	N	-0-			-0-
12	8525 X	8020	-0-	-505	-0-	8020	2	N	-0-			-0-
01	8525 X	8243	-0-	-282	-0-	8243	2	N	-0-			-0-
02	7975 X	7172	-0-	-803	-0-	7172	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRWD WC UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252343	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6945 - 9385	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	7500 X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2	N	-0-			-0-	
10	6262 X	3809	-0-	-2453	-0-	3809	2	N	-0-			-0-	
11	8070 X	2995	-0-	-5075	-0-	2995	2	N	-0-			-0-	
12	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			N	-0-			-0-	
01	8339 X	4374	-0-	-3965	-0-	4374	2	N	-0-			-0-	
02	7221 X	4342	-0-	-2879	-0-	4342	2	N	-0-			-0-	

TRWD		WELL #:		H	7H	RRCID ->	252346	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6954 - 10792
09	14970 X	14209	-0-	-761	-0-	14209	2	N	-0-			-0-	
10	15469 X	14149	-0-	-1320	-0-	14149	2	N	-0-			-0-	
11	14970 X	13425	-0-	-1545	-0-	13425	2	N	-0-			-0-	
12	15190 X	13257	-0-	-1933	-0-	13257	2	N	-0-			-0-	
01	14911 X	13588	-0-	-1323	-0-	13588	2	N	-0-			-0-	
02	13746 X	12410	-0-	-1336	-0-	12410	2	N	-0-			-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #:		C	5H	RRCID ->	252347	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7331 - 10046
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	668	1	4732	2	N	-0-	-0-	
10	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	865	1	4969	2	N	-0-	-0-	
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	704	1	4900	2	N	-0-	-0-	
12	5580 X	5576	-0-	-4	-0-	734	1	4842	2	N	-0-	-0-	
01	5828 X	5352	-0-	-476	-0-	727	1	4625	2	N	-0-	-0-	
02	5452 X	3639	-0-	-1813	-0-	617	1	3022	2	N	-0-	-0-	

DOBSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252353	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	7327 - 10889	
09	15330 X	13038	-0-	-2292	-0-	13038	2		Y	-0-		13	
10	15159 X	13311	-0-	-1848	-0-	13311	2		Y	-0-		13	
11	14670 X	12916	-0-	-1754	-0-	12916	2		Y	-0-		13	
12	14942 X	13041	-0-	-1901	-0-	13041	2		Y	-0-		13	
01	14012 X	12555	-0-	-1457	-0-	12555	2		Y	-0-		13	
02	12615 X	11227	-0-	-1388	-0-	11227	2		Y	-0-		13	

COLONIAL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252354	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7882 - 9366	
09	5520 X	4704	-0-	-816	-0-	528	1	4176	2	N	-0-	-0-	
10	5456 X	5197	-0-	-259	-0-	522	1	4675	2	N	-0-	-0-	
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	502	1	4517	2	N	-0-	-0-	
12	5115 X	4448	-0-	-667	-0-	521	1	3927	2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	4292	-0-	-916	-0-	517	1	3775	2	N	-0-	-0-	
02	4872 X	3939	-0-	-933	-0-	495	1	3444	2	N	-0-	-0-	

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A	4H	RRCID ->	252355	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8302 - 10312
09	12180 X	11775	-0-	-405	-0-	11775	2		N	-0-		-0-	
10	12586 X	11456	-0-	-1130	-0-	11456	2		N	-0-		-0-	
11	12180 X	4660	-0-	-7520	-0-	4660	2		N	-0-		-0-	
12	12183 X	10899	-0-	-1284	-0-	10899	2		N	-0-		-0-	
01	12183 X	10186	-0-	-1997	-0-	10186	2		N	-0-		-0-	
02	11397 X	9079	-0-	-2318	-0-	9079	2		N	-0-		-0-	

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252356	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8587 - 10431	
09	4170 X	3943	-0-	-227	-0-	459	1	3484	2	N	-0-	-0-	
10	4526 X	133	-0-	-4393	-0-	17	1	116	2	N	-0-	-0-	
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	-0-	
12	3968 X	2	-0-	-3966	-0-	2	1			N	-0-	-0-	
01	3968 X	1	-0-	-3967	-0-	1	1			N	-0-	-0-	
02	3712 X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNAPP D UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252364	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8256 - 10892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	379	1	2721	2	N	-0-	-0-
10	992 X	29	-0-	-963	-0-	29	1			N	-0-	-0-
11	960 X	70	-0-	-890	-0-	70	1			N	-0-	-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	238	1	3071	2	N	-0-	-0-
*02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	279	1	1753	2	N	-0-	-0-

KNAPP C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252366	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8069 - 11751	
09	10230 X	772	-0-	-9458	-0-	147	1	625	2	N	-0-	-0-
10	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	-0-
11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-	-0-
12	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	-0-
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 1H		RRCID ->	252367	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	6099 - 9005	
09	4380 X	4262	-0-	-118	-0-	4192	2	70	9	N	64	113 1 1 8 17
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4418	2	80	9	N	73	90
11	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4315	2	34	9	N	31	1 8 120
12	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4365	2	2	9	N	2	90 1 1 8 31
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4513	2	40	9	N	36	67
02	4205 X	3888	-0-	-317	-0-	3888	2			N	-0-	67

MCCUTCHIN		WELL #: 1H		RRCID ->	252369	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8518 - 11786	
09	11220 X	11012	-0-	-208	-0-	11012	2			N	-0-	-0-
10	11594 X	11084	-0-	-510	-0-	11084	2			N	-0-	-0-
11	11280 X	9806	-0-	-1474	-0-	9806	2			N	-0-	-0-
12	11656 X	10480	-0-	-1176	-0-	10480	2			N	-0-	-0-
01	11656 X	10259	-0-	-1397	-0-	10259	2			N	-0-	-0-
02	10643 X	9540	-0-	-1103	-0-	9540	2			N	-0-	-0-

BEECHWOOD		WELL #: A 2H		RRCID ->	252386	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7560 - 9200	
09	7740 X	6425	-0-	-1315	-0-	104	1	6321	2	N	-0-	-0-
10	7998 X	6172	-0-	-1826	-0-	121	1	6051	2	N	-0-	-0-
11	7740 X	5166	-0-	-2574	-0-	141	1	5025	2	N	-0-	-0-
12	7440 X	5436	-0-	-2004	-0-	197	1	5239	2	N	-0-	-0-
01	7440 X	5270	-0-	-2170	-0-	177	1	5093	2	N	-0-	-0-
02	6206 X	5542	-0-	-664	-0-	194	1	5348	2	N	-0-	-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252388	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7126 - 9677	
09	11910 X	10326	-0-	-1584	-0-	10326	2			N	-0-	-0-
10	11811 X	10305	-0-	-1506	-0-	10305	2			N	-0-	-0-
11	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-	-0-
12	10664 X	10089	-0-	-575	-0-	10089	2			N	-0-	-0-
01	10664 X	10274	-0-	-390	-0-	10274	2			N	-0-	-0-
02	9976 X	8841	-0-	-1135	-0-	8841	2			N	-0-	-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 14H		RRCID ->	252389	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7647 - 9653	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CARTER NE UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	252390	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 7284 - 9724
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID ->	252392	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 8402 - 9485
09	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	-0-

FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID ->	252393	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 8132 - 9215
09	5550 X	5455	-0-	-95	-0-	5455 2	N	-0-	-0-
10	5735 X	5671	-0-	-64	-0-	5671 2	N	-0-	-0-
11	4980 X	3809	-0-	-1171	-0-	3809 2	N	-0-	-0-
12	5642 X	5259	-0-	-383	-0-	5259 2	N	-0-	-0-
01	5673 X	4004	-0-	-1669	-0-	4004 2	N	-0-	-0-
02	5307 X	2955	-0-	-2352	-0-	2955 2	N	-0-	-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252394	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 8752 - 10076
09	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	N	-0-	-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	N	-0-	-0-
11	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2	N	-0-	-0-
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2	N	-0-	-0-
01	3968 X	3708	-0-	-260	-0-	3708 2	N	-0-	-0-
02	4988 X	4525	-0-	-463	-0-	4525 2	N	-0-	-0-

HOBBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252396	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 7747 - 9833
09	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622 2	N	-0-	-0-
10	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139 2	N	-0-	-0-
11	11700 X	11389	-0-	-311	-0-	11389 2	N	-0-	-0-
12	13051 X	11341	-0-	-1710	-0-	11341 2	N	-0-	-0-
01	13051 X	10605	-0-	-2446	-0-	10605 2	N	-0-	-0-
02	12209 X	9822	-0-	-2387	-0-	9822 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID ->	252398	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 7424 - 9230
09	9030 X	8180	-0-	-850	-0-	8180 2	N	-0-	-0-
10	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767 2	N	-0-	-0-
11	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2	N	-0-	-0-
12	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414 2	N	-0-	-0-
01	9765 X	8941	-0-	-824	-0-	8941 2	N	-0-	-0-
02	9135 X	8247	-0-	-888	-0-	8247 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 8H		RRCID ->	252400	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 7509 - 9339
09	10140 X	9913	-0-	-227	-0-	9913 2	N	-0-	-0-
10	10261 X	8867	-0-	-1394	-0-	8867 2	N	-0-	-0-
11	9720 X	6760	-0-	-2960	-0-	6760 2	N	-0-	-0-
12	10230 X	8722	-0-	-1508	-0-	8722 2	N	-0-	-0-
01	10230 X	9805	-0-	-425	-0-	9805 2	N	-0-	-0-
02	9570 X	8584	-0-	-986	-0-	8584 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
INDIAN CREEK		WELL #: D 6H		RRCID -> 252402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 13H		RRCID -> 252463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 14H		RRCID -> 252465		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 15H		RRCID -> 252467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: N 5H		RRCID -> 252469		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308								
09	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	2568	-0-	-5554	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	6424	-0-	-1436	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
12	10602 X	10484	-0-	-118	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
01	10602 X	9615	-0-	-987	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
02	9918 X	8027	-0-	-1891	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: N 6H		RRCID -> 252470		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202								
09	10410 X	9589	-0-	-821	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
10	10757 X	10011	-0-	-746	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
11	10110 X	9517	-0-	-593	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
12	10354 X	10197	-0-	-157	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	10261 X	10080	-0-	-181	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	9367 X	9197	-0-	-170	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252471		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599								
09	6960 X	3383	-0-	-3577	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
10	6045 X	5044	-0-	-1001	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
11	5850 X	3625	-0-	-2225	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5888	-0-	-157	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
*02	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KATES CFW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252472	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7625 - 9800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	2	N	-0-			-0-
10	21173 X	20358	-0-	-815	-0-	20358	2	N	-0-			-0-
11	20880 X	16860	-0-	-4020	-0-	16860	2	N	-0-			-0-
12	21576 X	13359	-0-	-8217	-0-	13359	2	N	-0-			-0-
01	21576 X	14727	-0-	-6849	-0-	14727	2	N	-0-			-0-
02	19981 X	4404	-0-	-15577	-0-	4404	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252474	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8248 - 11084
09	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	15755	2	N	-0-			-0-
10	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2	N	-0-			-0-
11	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2	N	-0-			-0-
12	16771 X	14942	-0-	-1829	-0-	14942	2	N	-0-			-0-
01	16771 X	14534	-0-	-2237	-0-	14534	2	N	-0-			-0-
02	15225 X	12986	-0-	-2239	-0-	12986	2	N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252477	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8197 - 10379
09	7110 X	3529	-0-	-3581	-0-	187	1	3342	2	N	-0-	-0-
10	7347 X	3958	-0-	-3389	-0-	295	1	3663	2	N	-0-	-0-
11	7110 X	6770	-0-	-340	-0-	359	1	6411	2	N	-0-	-0-
12	7037 X	3180	-0-	-3857	-0-	313	1	2867	2	N	-0-	-0-
01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	242	1	5261	2	N	-0-	-0-
02	6554 X	6440	-0-	-114	-0-	1	1	6439	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252482	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7936 - 10111
09	14190 X	13440	-0-	-750	-0-	13440	2	N	-0-			-0-
10	14663 X	11350	-0-	-3313	-0-	11350	2	N	-0-			-0-
11	13890 X	13390	-0-	-500	-0-	13390	2	N	-0-			-0-
12	14105 X	14070	-0-	-35	-0-	14070	2	N	-0-			-0-
01	13888 X	13355	-0-	-533	-0-	13355	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	12646	-0-	-346	-0-	12646	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252484	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7830 - 10335
09	12390 X	10935	-0-	-1455	-0-	10935	2	N	-0-			-0-
10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2	N	-0-			-0-
11	11760 X	10865	-0-	-895	-0-	10865	2	N	-0-			-0-
12	12152 X	9564	-0-	-2588	-0-	9564	2	N	-0-			-0-
01	12152 X	10949	-0-	-1203	-0-	10949	2	N	-0-			-0-
02	10817 X	9961	-0-	-856	-0-	9961	2	N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252488	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8335 - 12619
09	20010 X	17580	-0-	-2430	-0-	17580	2	N	-0-			-0-
10	20677 X	18474	-0-	-2203	-0-	18474	2	N	-0-			-0-
11	19890 X	18303	-0-	-1587	-0-	18303	2	N	-0-			-0-
12	20119 X	16628	-0-	-3491	-0-	16628	2	N	-0-			-0-
01	18755 X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2	N	-0-			-0-
02	17690 X	16592	-0-	-1098	-0-	16592	2	N	-0-			-0-

RAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252491	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7382 - 9418
09	11310 X	10209	-0-	-1101	-0-	10209	2	N	-0-			-0-
10	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2	N	-0-			-0-
11	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2	N	-0-			-0-
12	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2	N	-0-			-0-
01	12741 X	11068	-0-	-1673	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
02	11919 X	9971	-0-	-1948	-0-	9971	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEATHERBY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252493		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 8025 - 9705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1590 X	1314	-0-	-276	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
10	1519 X	1211	-0-	-308	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1229	-0-	-163	-0-	1229	2	N	-0-		-0-

SKILES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252494		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6707 - 8391	
09	4290 X	3134	-0-	-1156	-0-	383	1	2751	2	N	27
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	418	1	4026	2	N	27
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	468	1	3955	2	N	27
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	499	1	4030	2	N	27
01	4433 X	3898	-0-	-535	-0-	452	1	3446	2	N	27
02	4263 X	3548	-0-	-715	-0-	400	1	3148	2	N	27

TRWD BBC E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252495		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7296 - 10088	
09	23670 X	23206	-0-	-464	-0-	23206	2		N	-0-	-0-
10	24459 X	23146	-0-	-1313	-0-	23146	2		N	-0-	-0-
11	23640 X	21769	-0-	-1871	-0-	21769	2		N	-0-	-0-
12	24149 X	22475	-0-	-1674	-0-	22475	2		N	-0-	-0-
01	24149 X	22641	-0-	-1508	-0-	22641	2		N	-0-	-0-
02	22446 X	21143	-0-	-1303	-0-	21143	2		N	-0-	-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252496		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8065 - 10101	
09	14340 X	11196	-0-	-3144	-0-	11196	2		N	-0-	-0-
10	14508 X	10994	-0-	-3514	-0-	10994	2		N	-0-	-0-
11	13260 X	9716	-0-	-3544	-0-	9716	2		N	-0-	-0-
12	13702 X	10467	-0-	-3235	-0-	10467	2		N	-0-	-0-
01	12338 X	9960	-0-	-2378	-0-	9960	2		N	-0-	-0-
02	10817 X	9248	-0-	-1569	-0-	9248	2		N	-0-	-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252498		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7987 - 9667	
09	10350 X	9625	-0-	-725	-0-	9625	2		N	-0-	-0-
10	10292 X	9666	-0-	-626	-0-	9666	2		N	-0-	-0-
11	9420 X	7378	-0-	-2042	-0-	7378	2		N	-0-	-0-
12	9951 X	5444	-0-	-4507	-0-	5444	2		N	-0-	-0-
01	9951 X	8551	-0-	-1400	-0-	8551	2		N	-0-	-0-
02	9309 X	7474	-0-	-1835	-0-	7474	2		N	-0-	-0-

TRWD J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252499		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6815 - 10393	
09	11430 X	9450	-0-	-1980	-0-	9450	2		N	-0-	-0-
10	11811 X	9931	-0-	-1880	-0-	9931	2		N	-0-	-0-
11	11370 X	9271	-0-	-2099	-0-	9271	2		N	-0-	-0-
12	11532 X	9163	-0-	-2369	-0-	9163	2		N	-0-	-0-
01	11439 X	8964	-0-	-2475	-0-	8964	2		N	-0-	-0-
02	9280 X	8173	-0-	-1107	-0-	8173	2		N	-0-	-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252501		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6862 - 10218	
09	13410 X	10740	-0-	-2670	-0-	10740	2		N	-0-	20
10	13423 X	6468	-0-	-6955	-0-	6468	2		N	-0-	20
11	14760 X	11936	-0-	-2824	-0-	11936	2		N	-0-	20
12	13423 X	11936	-0-	-1487	-0-	11936	2		N	-0-	20
01	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	11962	2		N	-0-	20
02	11542 X	11328	-0-	-214	-0-	11328	2		N	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CD	FINCHER UNIT	WELL #: A 7H		RRCID ->	252600	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7752 PERF. 8066 - 10522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9330 X	6028	-0-	-3302	-0-	6028 2	N	-0-		-0-
10		9641 X	8252	-0-	-1389	-0-	8252 2	N	-0-		-0-
11		8220 X	7551	-0-	-669	-0-	7551 2	N	-0-		-0-
12		8184 X	6950	-0-	-1234	-0-	6950 2	N	-0-		-0-
01		8246 X	2827	-0-	-5419	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
02		7714 X	883	-0-	-6831	-0-	883 2	N	-0-		-0-

FLOWERS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252604	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8141 PERF. 8597 - 11545		
09		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2	N	-0-		-0-
10		12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594 2	N	-0-		-0-
11		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576 2	N	-0-		-0-
12		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8432 2	N	-0-		-0-
01		10447 X	7660	-0-	-2787	-0-	7660 2	N	-0-		-0-
02		9773 X	8521	-0-	-1252	-0-	8521 2	N	-0-		-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252605	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8455 PERF. 8878 - 11219		
09		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389 2	N	-0-		-0-
10		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2	N	-0-		-0-
11		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384 2	N	-0-		-0-
12		10726 X	10448	-0-	-278	-0-	10448 2	N	-0-		-0-
01		10726 X	9611	-0-	-1115	-0-	9611 2	N	-0-		-0-
02		10034 X	8357	-0-	-1677	-0-	8357 2	N	-0-		-0-

CE OWENS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252606	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	6656 PERF. 6959 - 8987		
09		10440 X	9982	-0-	-458	-0-	9982 2	N	-0-		-0-
10		10757 X	9768	-0-	-989	-0-	9768 2	N	-0-		-0-
11		10260 X	9935	-0-	-325	-0-	9935 2	N	-0-		-0-
12		10602 X	9798	-0-	-804	-0-	9798 2	N	-0-		-0-
01		10602 X	9996	-0-	-606	-0-	9996 2	N	-0-		-0-
02		9657 X	9156	-0-	-501	-0-	9156 2	N	-0-		-0-

PACIFIC UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252607	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7792 PERF. 8158 - 10550		
09		13890 X	13420	-0-	-470	-0-	13420 2	N	-0-		-0-
10		14353 X	10898	-0-	-3455	-0-	10898 2	N	-0-		-0-
11		14520 X	12005	-0-	-2515	-0-	12005 2	N	-0-		-0-
12		15004 X	14421	-0-	-583	-0-	14421 2	N	-0-		-0-
01		15004 X	14650	-0-	-354	-0-	14650 2	N	-0-		-0-
*02		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552 2	N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID ->	252612	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6552 PERF. 7141 - 8299		
09		3600 X	2420	-0-	-1180	-0-	2411 3	9 9 Y	8		15
10		3720 X	2581	-0-	-1139	-0-	2566 3	15 9 Y	14	16 1	13
11		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	2891 3	13 9 Y	12	16 1	9
12		3162 X	2298	-0-	-864	-0-	2277 3	21 9 Y	19	8 1	20
01		3162 X	2409	-0-	-753	-0-	2391 3	18 9 Y	16	30 1	6
02		2813 X	2314	-0-	-499	-0-	2292 3	22 9 Y	20	15 1	11

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252640	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6609 PERF. 6881 - 8437		
09		5430 X	5006	-0-	-424	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
10		5301 X	5138	-0-	-163	-0-	5138 2	N	-0-		-0-
11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2	N	-0-		-0-
12		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2	N	-0-		-0-
01		5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566 2	N	-0-		-0-
02		5278 X	3596	-0-	-1682	-0-	3596 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PACIFIC UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252641		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 8022 - 9867		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2	N	-0-			-0-
10	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2	N	-0-			-0-
11	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	7375	-0-	-1801	-0-	7375	2	N	-0-			-0-
01	11749 X	5386	-0-	-6363	-0-	5386	2	N	-0-			-0-
02	10991 X	3761	-0-	-7230	-0-	3761	2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 2H		RRCID -> 252643		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6933 - 8832		
09	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2953	2	9 9 Y	8			16
10	3286 X	3028	-0-	-258	-0-	3006	2	22 9 Y	20	19 1		17
11	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2945	2	17 9 Y	15	20 1		12
12	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3072	2	35 9 Y	32	10 1		34
01	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3067	2	33 9 Y	30	52 1		12
*02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2951	2	25 9 Y	23	20 1		15

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 252744		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6864 - 10748		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252759		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 8084		PERF. 8529 - 10869		
09	18900 X	14736	-0-	-4164	-0-	235	1	14501 3 N	-0-			-0-
10	19530 X	12908	-0-	-6622	-0-	415	1	12493 3 N	-0-			-0-
11	18900 X	13729	-0-	-5171	-0-	439	1	13290 3 N	-0-			-0-
12	19282 X	13878	-0-	-5404	-0-	437	1	13441 3 N	-0-			-0-
01	17763 X	14246	-0-	-3517	-0-	362	1	13884 3 N	-0-			-0-
02	14239 X	11255	-0-	-2984	-0-	320	1	10935 3 N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 252760		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8170 - 10058		
09	5250 X	4632	-0-	-618	-0-	4632	2	N	-0-			-0-
10	5425 X	4711	-0-	-714	-0-	4711	2	N	-0-			-0-
11	4860 X	4258	-0-	-602	-0-	4258	2	N	-0-			-0-
12	5022 X	4133	-0-	-889	-0-	4133	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	3652	-0-	-1370	-0-	3652	2	N	-0-			-0-
02	4466 X	3507	-0-	-959	-0-	3507	2	N	-0-			-0-

RED HOT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252766		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 8565 - 13475		
09	14250 X	10716	-0-	-3534	-0-	10716	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	11079	-0-	-3646	-0-	11079	2	N	-0-			-0-
11	14100 X	9792	-0-	-4308	-0-	9792	2	N	-0-			-0-
12	13764 X	9770	-0-	-3994	-0-	9770	2	N	-0-			-0-
01	12400 X	9702	-0-	-2698	-0-	9702	2	N	-0-			-0-
02	10353 X	9613	-0-	-740	-0-	9613	2	N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252774		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 8193 - 9861		
09	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	136	1	1853 2 N	-0-			-0-
10	496 X	24	-0-	-472	-0-	24	1	N	-0-			-0-
11	570 X	215	-0-	-355	-0-	215	1	N	-0-			-0-
12	2046 X	314	-0-	-1732	-0-	314	1	N	-0-			-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	356	1	2276 2 N	-0-			-0-
02	1914 X	1365	-0-	-549	-0-	287	1	1078 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILEY		WELL #: 6H		RRCID -> 252796		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	5790 X	5213	-0-	-577	-0-	5213	2					11
10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2					11
11	5340 X	5153	-0-	-187	-0-	5153	2					11
12	5518 X	5444	-0-	-74	-0-	5438	2	6	9	Y	5	16
01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2					16
02	5075 X	5045	-0-	-30	-0-	4999	2	46	9	Y	42	7

YATES. CAP		WELL #: 1H		RRCID -> 252850		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 252911		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063			
09	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	2					-0-
10	14012 X	13904	-0-	-108	-0-	13904	2					-0-
11	13560 X	13490	-0-	-70	-0-	13490	2					-0-
12	14012 X	10881	-0-	-3131	-0-	10881	2					-0-
01	13919 X	12908	-0-	-1011	-0-	12908	2					-0-
02	13050 X	10325	-0-	-2725	-0-	10325	2					-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 11BH		RRCID -> 252913		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878			
09	8640 X	6260	-0-	-2380	-0-	6260	2					-0-
10	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2					-0-
11	8610 X	7974	-0-	-636	-0-	7974	2					-0-
12	8711 X	8579	-0-	-132	-0-	8579	2					-0-
01	8959 X	7780	-0-	-1179	-0-	7780	2					-0-
02	8381 X	7391	-0-	-990	-0-	7391	2					-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID -> 252915		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489			
09	6750 X	6339	-0-	-411	-0-	6317	2	22	9	Y	20	36
10	6975 X	4745	-0-	-2230	-0-	4712	2	33	9	Y	30	28
11	6660 X	6355	-0-	-305	-0-	6319	2	36	9	Y	33	25
12	6882 X	6540	-0-	-342	-0-	6470	2	70	9	Y	64	68
01	6882 X	6306	-0-	-576	-0-	6243	2	63	9	Y	57	23
02	6148 X	5707	-0-	-441	-0-	5656	2	51	9	Y	46	29

HRS PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 252956		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472			
09	8250 X	7904	-0-	-346	-0-	7904	2					-0-
10	8525 X	8078	-0-	-447	-0-	8078	2					-0-
11	8250 X	7569	-0-	-681	-0-	7569	2					-0-
12	8215 X	7560	-0-	-655	-0-	7560	2					-0-
01	8153 X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2					-0-
02	7627 X	5853	-0-	-1774	-0-	5853	2					-0-

BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253012		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451			
09	18660 X	18572	-0-	-88	-0-	18572	2					-0-
10	17732 X	16817	-0-	-915	-0-	16817	2					-0-
11	17160 X	16029	-0-	-1131	-0-	16029	2					-0-
12	19189 X	17255	-0-	-1934	-0-	17255	2					-0-
*01	19189 X	11510	-0-	-7679	-0-	11510	2					-0-
02	17951 X	10983	-0-	-6968	-0-	10983	2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253035		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3540 X	3433	-0-	-107	-0-	3433	2	N	-0-		-0-
10	4774 X	3591	-0-	-1183	-0-	3591	2	N	-0-		-0-
11	4620 X	3571	-0-	-1049	-0-	3571	2	N	-0-		-0-
12	4774 X	4219	-0-	-555	-0-	4219	2	N	-0-		-0-
01	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	N	-0-		-0-
*02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2	N	-0-		-0-

SHERRY STANFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253097		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080			
09	12900 X	11633	-0-	-1267	-0-	11633	2	N	-0-		-0-
10	12834 X	11723	-0-	-1111	-0-	11723	2	N	-0-		-0-
11	12150 X	11329	-0-	-821	-0-	11329	2	N	-0-		-0-
12	12431 X	11898	-0-	-533	-0-	11898	2	N	-0-		-0-
01	12307 X	12072	-0-	-235	-0-	12072	2	N	-0-		-0-
*02	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2	N	-0-		-0-

RIM PROPERTIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253099		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652			
09	11820 X	11665	-0-	-155	-0-	11623	2	42 9 N	38	56 1	1 8 53
10	12214 X	12006	-0-	-208	-0-	11940	2	66 9 N	60		113
11	11820 X	11251	-0-	-569	-0-	11194	2	57 9 N	52	97 1	1 8 67
12	12214 X	11537	-0-	-677	-0-	11526	2	11 9 N	10	2 8	75
01	12214 X	11581	-0-	-633	-0-	11552	2	29 9 N	26	1 8	100
02	11281 X	10690	-0-	-591	-0-	10626	2	64 9 N	58	41 1	117

NEAL		WELL #: 5H		RRCID -> 253102		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEDBETTER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 253105		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696			
09	6180 X	5950	-0-	-230	-0-	5950	2	N	-0-		-0-
10	6386 X	6092	-0-	-294	-0-	6092	2	N	-0-		-0-
11	6180 X	6139	-0-	-41	-0-	6139	2	N	-0-		-0-
12	6386 X	6039	-0-	-347	-0-	6039	2	N	-0-		-0-
01	6386 X	6067	-0-	-319	-0-	6067	2	N	-0-		-0-
02	5945 X	5538	-0-	-407	-0-	5538	2	N	-0-		-0-

HARPER CATTLE I		WELL #: 1CH		RRCID -> 253111		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/25/2015 - PLUGGED 11/25/15											

EULESS D UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 253114		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441			
09	3840 X	1875	-0-	-1965	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
10	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	11897	2	N	-0-		-0-
11	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2	N	-0-		-0-
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	N	-0-		-0-
01	11904 X	4675	-0-	-7229	-0-	4675	2	N	-0-		-0-
02	11136 X	6548	-0-	-4588	-0-	6548	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EULESS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253118	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8295 - 12219	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14700 X	11724	-0-	-2976	-0-	11724	2	N	-0-			-0-
10	15190 X	9179	-0-	-6011	-0-	9179	2	N	-0-			-0-
11	14670 X	13299	-0-	-1371	-0-	13299	2	N	-0-			-0-
12	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-			N	-0-			-0-
01	13640 X	1710	-0-	-11930	-0-	362	1	N	-0-	1348	2	-0-
02	12847 X	10800	-0-	-2047	-0-	339	1	N	-0-	10461	2	-0-

CASON HOLLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253119	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6557 - 8692	
09	12450 X	11157	-0-	-1293	-0-	11157	2	N	-0-			213
10	12865 X	11834	-0-	-1031	-0-	11779	2	N	50	195	1	68
11	12450 X	10995	-0-	-1455	-0-	10951	2	N	40	44	9	108
12	11997 X	11101	-0-	-896	-0-	11046	2	N	50	55	9	158
01	12059 X	10982	-0-	-1077	-0-	10916	2	N	60	196	1	22
02	11281 X	9421	-0-	-1860	-0-	9421	2	N	-0-			22

BRITT UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253121	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7394 - 9312	
09	8160 X	7794	-0-	-366	-0-	7794	2	N	-0-			-0-
10	8432 X	7809	-0-	-623	-0-	7809	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	6985	-0-	-905	-0-	6985	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	7026	-0-	-1127	-0-	7026	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	7316	-0-	-837	-0-	7316	2	N	-0-			-0-
02	7540 X	6757	-0-	-783	-0-	6757	2	N	-0-			-0-

BA PEPPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253122	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7717 - 10075	
09	5520 X	3736	-0-	-1784	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
10	5704 X	5219	-0-	-485	-0-	5219	2	N	-0-			-0-
11	4380 X	717	-0-	-3663	-0-	717	2	N	-0-			-0-
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2	N	-0-			-0-
01	5208 X	2683	-0-	-2525	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-			N	-0-			-0-

VANCE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253125	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8213 - 9927	
09	12000 X	8563	-0-	-3437	-0-	8563	2	N	-0-			-0-
10	11315 X	10844	-0-	-471	-0-	10844	2	N	-0-			-0-
11	10950 X	5278	-0-	-5672	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
12	11315 X	7209	-0-	-4106	-0-	7209	2	N	-0-			-0-
01	10850 X	5595	-0-	-5255	-0-	5595	2	N	-0-			-0-
02	10150 X	7460	-0-	-2690	-0-	7460	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253136	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7757 - 9371	
09	8130 X	6168	-0-	-1962	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2	N	-0-			-0-
11	7290 X	6860	-0-	-430	-0-	6860	2	N	-0-			-0-
12	7533 X	6529	-0-	-1004	-0-	6529	2	N	-0-			-0-
01	7564 X	6416	-0-	-1148	-0-	6416	2	N	-0-			-0-
02	7076 X	5290	-0-	-1786	-0-	5290	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7925 - 9639	
09	5850 X	5288	-0-	-562	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2	N	-0-			-0-
11	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2	N	-0-			-0-
01	5828 X	5699	-0-	-129	-0-	5699	2	N	-0-			-0-
02	5452 X	5181	-0-	-271	-0-	5181	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253141	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8111 - 10283
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10710 X	9906	-0-	-804	-0-	9906 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9872 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10080 X	8626	-0-	-1454	-0-	8626 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10416 X	8706	-0-	-1710	-0-	8706 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10416 X	8297	-0-	-2119	-0-	8297 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9570 X	7413	-0-	-2157	-0-	7413 2	N	-0-	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253195	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7501 - 9203
09	7980 X	7582	-0-	-398	-0-	7582 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8246 X	7899	-0-	-347	-0-	7899 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7680 X	7366	-0-	-314	-0-	7366 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7936 X	7467	-0-	-469	-0-	7467 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7936 X	7581	-0-	-355	-0-	7581 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7395 X	6828	-0-	-567	-0-	6828 2	N	-0-	-0-	-0-	

ROSE C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253264	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8478 - 11750
09	52080 X	48552	-0-	-3528	-0-	48552 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	53816 X	48471	-0-	-5345	-0-	48471 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	51240 X	45576	-0-	-5664	-0-	45576 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	50158 X	45708	-0-	-4450	-0-	45708 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	50158 X	45114	-0-	-5044	-0-	45114 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	46922 X	41722	-0-	-5200	-0-	41722 3	N	-0-	-0-	-0-	

WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253266	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7369 - 9735
09	16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	16892 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	14900 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	14662 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	17453 X	16158	-0-	-1295	-0-	16158 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	17453 X	16288	-0-	-1165	-0-	16288 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	16327 X	15344	-0-	-983	-0-	15344 2	N	-0-	-0-	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7094 - 10982
09	10740 X	9825	-0-	-915	-0-	9825 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	10974 X	9916	-0-	-1058	-0-	9916 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	10560 X	9529	-0-	-1031	-0-	9529 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9873 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	9512 X	9001	-0-	-511	-0-	9001 2	Y	-0-	-0-	-0-	

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 7820 - 9540
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	-0-	-0-	
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-	

LEWIS UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253271	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 8219 - 9643
09	6300 X	5580	-0-	-720	-0-	5580 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	5952 X	5432	-0-	-520	-0-	5432 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5766 X	5363	-0-	-403	-0-	5363 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	5766 X	5180	-0-	-586	-0-	5180 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5394 X	4360	-0-	-1034	-0-	4360 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WATERS C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253272	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6319 -	9055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEWIS UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253274	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 8072 -	10108				
09	11700	X	11467	-0-	-233	-0-	-0-	11467	2		N	-0-				-0-
10	12090	X	11627	-0-	-463	-0-	-0-	11627	2		N	-0-				-0-
11	11520	X	10510	-0-	-1010	-0-	-0-	10510	2		N	-0-				-0-
12	11904	X	8795	-0-	-3109	-0-	-0-	8795	2		N	-0-				-0-
01	11842	X	9818	-0-	-2024	-0-	-0-	9818	2		N	-0-				-0-
02	11078	X	8611	-0-	-2467	-0-	-0-	8611	2		N	-0-				-0-
COLONIAL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253283	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 8059 -	11593				
09	15030	X	13828	-0-	-1202	-0-	-0-	13828	2		N	-0-				-0-
10	14663	X	13788	-0-	-875	-0-	-0-	13788	2		N	-0-				-0-
11	14190	X	13077	-0-	-1113	-0-	-0-	13077	2		N	-0-				-0-
12	14663	X	12980	-0-	-1683	-0-	-0-	12980	2		N	-0-				-0-
01	14291	X	12062	-0-	-2229	-0-	-0-	12062	2		N	-0-				-0-
02	13369	X	11440	-0-	-1929	-0-	-0-	11440	2		N	-0-				-0-
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253286	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8409 -	10584				
09	14370	X	12894	-0-	-1476	-0-	-0-	12894	2		N	-0-				-0-
10	14849	X	12288	-0-	-2561	-0-	-0-	12288	2		N	-0-				-0-
11	14370	X	11727	-0-	-2643	-0-	-0-	11727	2		N	-0-				-0-
12	16151	X	11821	-0-	-4330	-0-	-0-	11821	2		N	-0-				-0-
01	13330	X	12196	-0-	-1134	-0-	-0-	12196	2		N	-0-				-0-
02	12470	X	10316	-0-	-2154	-0-	-0-	10316	2		N	-0-				-0-
CD FINCHER UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	253288	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8282 -	11118				
09	11400	X	8399	-0-	-3001	-0-	-0-	8399	2		N	-0-				-0-
10	11408	X	8341	-0-	-3067	-0-	-0-	8341	2		N	-0-				-0-
11	10620	X	8300	-0-	-2320	-0-	-0-	8300	2		N	-0-				-0-
12	10602	X	9056	-0-	-1546	-0-	-0-	9056	2		N	-0-				-0-
01	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	-0-	9494	2		N	-0-				-0-
02	8120	X	7739	-0-	-381	-0-	-0-	7739	2		N	-0-				-0-
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253298	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	8594	PERF. 8967 -	11102				
09	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	-0-	15183	2		N	-0-				-0-
10	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	-0-	14404	2		N	-0-				-0-
11	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	-0-	14571	2		N	-0-				-0-
12	16740	X	15680	-0-	-1060	-0-	-0-	15680	2		N	-0-				-0-
01	16740	X	13838	-0-	-2902	-0-	-0-	13838	2		N	-0-				-0-
02	14674	X	12977	-0-	-1697	-0-	-0-	12977	2		N	-0-				-0-
NEAL		WELL #:		6H	RRCID ->	253302	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7546 -	9175				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRWD		WELL #:		1GG	RRCID ->	253326	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	7213	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		H 1H	RRCID ->	253329	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 7135 - 10185
09	6060 X	5896	-0-	-164	-0-	5875	2	21	9	Y	33
10	6262 X	6015	-0-	-247	-0-	5975	2	40	9	Y	32
11	5850 X	5760	-0-	-90	-0-	5729	2	31	9	Y	23
12	6107 X	5819	-0-	-288	-0-	5760	2	59	9	Y	58
01	6107 X	5799	-0-	-308	-0-	5738	2	61	9	Y	22
02	5713 X	5461	-0-	-252	-0-	5414	2	47	9	Y	28

GUY UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253423	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7721 - 8879
09	5460 X	4995	-0-	-465	-0-	4995	2			N	-0-
10	5363 X	5022	-0-	-341	-0-	5022	2			N	-0-
11	4920 X	4902	-0-	-18	-0-	4902	2			N	-0-
12	5177 X	4740	-0-	-437	-0-	4740	2			N	-0-
01	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			N	-0-
02	4843 X	4473	-0-	-370	-0-	4473	2			N	-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253488	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6858 - 9363
09	12210 X	9406	-0-	-2804	-0-	9383	2	23	9	Y	54
10	10075 X	9607	-0-	-468	-0-	9607	2			Y	54
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			Y	54
12	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			Y	54
01	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	10061	2	76	9	Y	123
02	9367 X	8965	-0-	-402	-0-	8965	2			Y	19

SHIPMAN UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	253521	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 8183 - 10643
09	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-
10	7564 X	7384	-0-	-180	-0-	7384	2			N	-0-
11	7320 X	7212	-0-	-108	-0-	7212	2			N	-0-
12	7564 X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2			N	-0-
01	7378 X	7188	-0-	-190	-0-	7188	2			N	-0-
02	6960 X	6755	-0-	-205	-0-	6755	2			N	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253553	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7799 - 12403
09	16770 X	14606	-0-	-2164	-0-	391	1	14215	2	N	-0-
10	16895 X	14440	-0-	-2455	-0-	426	1	14014	2	N	-0-
11	16200 X	10814	-0-	-5386	-0-	377	1	10437	2	N	-0-
12	16616 X	11214	-0-	-5402	-0-	370	1	10844	2	N	-0-
01	16027 X	10155	-0-	-5872	-0-	393	1	9762	2	N	-0-
02	14123 X	11983	-0-	-2140	-0-	373	1	11610	2	N	-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253565	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7033	PERF. 7640 - 10286
09	19920 X	16011	-0-	-3909	-0-	16011	2			N	-0-
10	20584 X	4335	-0-	-16249	-0-	4335	2			N	-0-
11	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	26269	2			N	-0-
12	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	23367	2			N	-0-
01	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-
*02	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	24936	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
N SID RICHARDSON		WELL #: H 1H		RRCID -> 253566		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17130 X	15766	-0-	-1364	-0-	603 1	15163 2	N	-0-	-0-
10	17701 X	16401	-0-	-1300	-0-	779 1	15622 2	N	-0-	-0-
11	16680 X	15852	-0-	-828	-0-	623 1	15229 2	N	-0-	-0-
12	17236 X	16124	-0-	-1112	-0-	647 1	15477 2	N	-0-	-0-
01	16399 X	15843	-0-	-556	-0-	637 1	15206 2	N	-0-	-0-
02	15341 X	11330	-0-	-4011	-0-	545 1	10785 2	N	-0-	-0-

RITCHIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 253593		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002		
09	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	14621 2		N	-0-	-0-
10	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	15226 2		N	-0-	-0-
11	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14363 2		N	-0-	-0-
12	16120 X	14831	-0-	-1289	-0-	14831 2		N	-0-	-0-
01	15655 X	14784	-0-	-871	-0-	14784 2		N	-0-	-0-
02	14239 X	13395	-0-	-844	-0-	13395 2		N	-0-	-0-

JD SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253598		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872		
09	8640 X	7767	-0-	-873	-0-	7767 2		N	-0-	-0-
10	8866 X	7614	-0-	-1252	-0-	7614 2		N	-0-	-0-
11	8310 X	7220	-0-	-1090	-0-	7220 2		N	-0-	-0-
12	8432 X	7943	-0-	-489	-0-	7943 2		N	-0-	-0-
01	8029 X	7958	-0-	-71	-0-	7958 2		N	-0-	-0-
02	7511 X	7285	-0-	-226	-0-	7285 2		N	-0-	-0-

ELLEG B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253599		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430		
09	20910 X	16151	-0-	-4759	-0-	16151 2		N	-0-	-0-
10	21359 X	16518	-0-	-4841	-0-	16518 2		N	-0-	-0-
11	20670 X	15584	-0-	-5086	-0-	15584 2		N	-0-	-0-
12	19499 X	16219	-0-	-3280	-0-	16219 2		N	-0-	-0-
01	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	16727 2		N	-0-	-0-
*02	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	15667 2		N	-0-	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 253639		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928		
09	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	250 1	6606 2	N	-0-	-0-
10	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	266 1	6835 2	N	-0-	-0-
11	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	236 1	6587 2	N	-0-	-0-
12	7099 X	1537	-0-	-5562	-0-	241 1	1296 2	N	-0-	-0-
01	7099 X	4322	-0-	-2777	-0-	225 1	4097 2	N	-0-	-0-
02	6641 X	4549	-0-	-2092	-0-	217 1	4332 2	N	-0-	-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253640		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321		
09	20400 X	17444	-0-	-2956	-0-	17444 2		N	-0-	-0-
10	20460 X	17506	-0-	-2954	-0-	17506 2		N	-0-	-0-
11	19260 X	16603	-0-	-2657	-0-	16603 2		N	-0-	-0-
12	19344 X	16739	-0-	-2605	-0-	16739 2		N	-0-	-0-
01	18011 X	16198	-0-	-1813	-0-	16198 2		N	-0-	-0-
02	16849 X	14522	-0-	-2327	-0-	14522 2		N	-0-	-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 253680		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964		
09	11550 X	10591	-0-	-959	-0-	10591 2		N	-0-	-0-
10	11625 X	11226	-0-	-399	-0-	11226 2		N	-0-	-0-
11	11250 X	10835	-0-	-415	-0-	10835 2		N	-0-	-0-
12	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813 2		N	-0-	-0-
01	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659 2		N	-0-	-0-
02	10498 X	10205	-0-	-293	-0-	10205 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KASAL TRUST UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	253681	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8323 - 10835	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2	N	-0-			-0-
10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	7405	-0-	-485	-0-	7405	2	N	-0-			-0-
12	8463 X	7604	-0-	-859	-0-	7604	2	N	-0-			-0-
01	8463 X	7584	-0-	-879	-0-	7584	2	N	-0-			-0-
02	7917 X	7360	-0-	-557	-0-	7360	2	N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253683	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8212 - 9998	
09	7620 X	163	-0-	-7457	-0-	163	1	N	-0-			-0-
10	7595 X	234	-0-	-7361	-0-	234	1	N	-0-			-0-
11	7350 X	6758	-0-	-592	-0-	315	1	N	-0-	6443	2	-0-
12	7440 X	7021	-0-	-419	-0-	341	1	N	-0-	6680	2	-0-
01	6417 X	6355	-0-	-62	-0-	320	1	N	-0-	6035	2	-0-
*02	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	9028	2	-0-

CRISP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253706	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	8631 - 10135	
09	10740 X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2	N	-0-			-0-
10	11098 X	9485	-0-	-1613	-0-	9485	2	N	-0-			-0-
11	10740 X	9526	-0-	-1214	-0-	9526	2	N	-0-			-0-
12	10509 X	9686	-0-	-823	-0-	9686	2	N	-0-			-0-
01	9951 X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2	N	-0-			-0-
02	9309 X	9198	-0-	-111	-0-	9198	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	253708	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7929 - 10160	
09	9000 X	8479	-0-	-521	-0-	8479	2	N	-0-			-0-
10	9951 X	8573	-0-	-1378	-0-	8573	2	N	-0-			-0-
11	9630 X	7486	-0-	-2144	-0-	7486	2	N	-0-			-0-
12	9827 X	6655	-0-	-3172	-0-	6655	2	N	-0-			-0-
01	9331 X	7670	-0-	-1661	-0-	7670	2	N	-0-			-0-
02	8207 X	7475	-0-	-732	-0-	7475	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	253709	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8199 - 10385	
09	21270 X	17954	-0-	-3316	-0-	17954	2	N	-0-			-0-
10	21576 X	11449	-0-	-10127	-0-	11449	2	N	-0-			-0-
11	20190 X	15518	-0-	-4672	-0-	15518	2	N	-0-			-0-
12	20243 X	14350	-0-	-5893	-0-	14350	2	N	-0-			-0-
01	19685 X	2064	-0-	-17621	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
02	17342 X	15497	-0-	-1845	-0-	15497	2	N	-0-			-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253710	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7939 - 11697	
09	8010 X	5540	-0-	-2470	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
10	8277 X	6503	-0-	-1774	-0-	6503	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	5963	-0-	-1027	-0-	5963	2	N	-0-			-0-
12	6107 X	4399	-0-	-1708	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	6324	-0-	-186	-0-	6324	2	N	-0-			-0-
02	6090 X	5305	-0-	-785	-0-	5305	2	N	-0-			-0-

ROSE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253713	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8594 - 14092	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
FLEET UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	253716	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7593 - 10932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7793 - 11320					
09	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	-0-	21741	2		N	-0-	-0-					
10	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	-0-	22901	2		N	-0-	-0-					
11	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	-0-	23039	2		N	-0-	-0-					
12	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	-0-	24283	2		N	-0-	-0-					
01	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	-0-	23475	2		N	-0-	-0-					
02	22272 X	17365	-0-	-4907	-0-	-0-	17365	2		N	-0-	-0-					

FREIGHT TRAIN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8754 - 11040					
09	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	-0-	11194	2		N	-0-	-0-					
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	-0-	5997	2		N	-0-	-0-					
11	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	-0-	16106	2		N	-0-	-0-					
12	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	-0-	12308	2		N	-0-	-0-					
01	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	-0-	12665	2		N	-0-	-0-					
*02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	-0-	16596	2		N	-0-	-0-					

HOWLING HOUND COA				WELL #:	4H	RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8304 - 10526					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					

LMRA WEST UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	253721	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7214 - 9554					
09	5310 X	5309	-0-	-1	-0-	-0-	5309	2		N	-0-	-0-					
10	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	-0-	5580	2		N	-0-	-0-					
11	5580 X	5467	-0-	-113	-0-	-0-	5467	2		N	-0-	-0-					
12	5766 X	5569	-0-	-197	-0-	-0-	5569	2		N	-0-	-0-					
01	5673 X	5517	-0-	-156	-0-	-0-	5517	2		N	-0-	-0-					
02	5278 X	5086	-0-	-192	-0-	-0-	5086	2		N	-0-	-0-					

TORNADO UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	253724	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7658	PERF. N/A					
09	9360 X	8135	-0-	-1225	-0-	-0-	8135	2		N	-0-	-0-					
10	9672 X	7819	-0-	-1853	-0-	-0-	7819	2		N	-0-	-0-					
11	9360 X	8109	-0-	-1251	-0-	-0-	8109	2		N	-0-	-0-					
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	-0-	9083	2		N	-0-	-0-					
01	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	-0-	9291	2		N	-0-	-0-					
*02	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	-0-	8313	2		N	-0-	-0-					

DOLLAR BOOTH UNIT				WELL #:	B 2H	RRCID ->	253734	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 8253 - 10138					
09	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	-0-	10193	2		N	-0-	-0-					
10	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	-0-	12362	2		N	-0-	-0-					
11	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	-0-	11421	2		N	-0-	-0-					
12	11358 X	11358	-0-	-0-	-0-	-0-	11358	2		N	-0-	-0-					
01	12369 X	10361	-0-	-2008	-0-	-0-	10361	2		N	-0-	-0-					
02	11571 X	10094	-0-	-1477	-0-	-0-	10094	2		N	-0-	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		20400 X	13185	-0-	-7215	-0-		381 1	12804 2	N	-0-			-0-
10		21080 X	16866	-0-	-4214	-0-		535 1	16331 2	N	-0-			-0-
11		16920 X	13500	-0-	-3420	-0-		505 1	12995 2	N	-0-			-0-
12		14756 X	13303	-0-	-1453	-0-		491 1	12812 2	N	-0-			-0-
01		16864 X	12331	-0-	-4533	-0-		474 1	11857 2	N	-0-			-0-
02		15776 X	11083	-0-	-4693	-0-		413 1	10670 2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788														
09		2130 X	94	-0-	-2036	-0-		18 1	76 2	N	-0-			-0-
10		2449 X	8	-0-	-2441	-0-		8 1		N	-0-			-0-
11		2370 X	393	-0-	-1977	-0-		145 1	248 2	N	-0-			-0-
12		2449 X	345	-0-	-2104	-0-		345 1		N	-0-			-0-
01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-		369 1	911 2	N	-0-			-0-
*02		855 X	855	-0-	-0-	-0-		354 1	501 2	N	-0-			-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473														
09		24395 X	24395	-0-	-0-	-0-		24395 2		N	-0-			-0-
10		24025 X	22910	-0-	-1115	-0-		22910 2		N	-0-			-0-
11		23250 X	20997	-0-	-2253	-0-		20997 2		N	-0-			-0-
12		28520 X	20646	-0-	-7874	-0-		20646 2		N	-0-			-0-
01		27652 X	19669	-0-	-7983	-0-		19669 2		N	-0-			-0-
02		23577 X	17788	-0-	-5789	-0-		17788 2		N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374														
09		22860 X	21846	-0-	-1014	-0-		21846 2		N	-0-			-0-
10		23622 X	20549	-0-	-3073	-0-		20549 2		N	-0-			-0-
11		22860 X	18285	-0-	-4575	-0-		18285 2		N	-0-			-0-
12		25358 X	18070	-0-	-7288	-0-		18070 2		N	-0-			-0-
01		22785 X	16665	-0-	-6120	-0-		16665 2		N	-0-			-0-
02		21112 X	15342	-0-	-5770	-0-		15342 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253766		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253767		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851			
09	15810 X	14021	-0-	-1789	-0-	14021	2	N	-0-	-0-	
10	16151 X	14276	-0-	-1875	-0-	14276	2	N	-0-	-0-	
11	15270 X	13516	-0-	-1754	-0-	13516	2	N	-0-	-0-	
12	15438 X	14150	-0-	-1288	-0-	14150	2	N	-0-	-0-	
01	15221 X	13576	-0-	-1645	-0-	13576	2	N	-0-	-0-	
02	13543 X	12404	-0-	-1139	-0-	12404	2	N	-0-	-0-	
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253769		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	2	108	
01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	322	1	2946	2	108	
*02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	251	1	4987	2	108	
TARRAGON MSP		WELL #: 3H		RRCID -> 253812		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524			
09	26640 X	21582	-0-	-5058	-0-	21582	2	N	-0-	-0-	
10	27528 X	24963	-0-	-2565	-0-	24963	2	N	-0-	-0-	
11	26640 X	24328	-0-	-2312	-0-	24328	2	N	-0-	-0-	
12	26203 X	26203	-0-	-0-	-0-	26203	2	N	-0-	-0-	
01	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	26497	2	N	-0-	-0-	
*02	24215 X	24215	-0-	-0-	-0-	24215	2	N	-0-	-0-	
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253819		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253			
09	14040 X	13021	-0-	-1019	-0-	13021	2	N	-0-	-0-	
10	14229 X	13373	-0-	-856	-0-	13373	2	N	-0-	-0-	
11	13410 X	12752	-0-	-658	-0-	12752	2	N	-0-	-0-	
12	13454 X	13326	-0-	-128	-0-	13326	2	N	-0-	-0-	
01	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2	N	-0-	-0-	
02	12586 X	11778	-0-	-808	-0-	11778	2	N	-0-	-0-	
FLINT HILLS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 253822		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011			
09	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2	N	-0-	-0-	
10	13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	12	1	13786	2	-0-	
11	9510 X	5183	-0-	-4327	-0-	78	1	5105	2	-0-	
12	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2	N	-0-	-0-	
01	13795 X	13439	-0-	-356	-0-	13439	2	N	-0-	-0-	
02	12905 X	11246	-0-	-1659	-0-	1	1	11245	2	-0-	
EULESS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253823		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926			
09	11940 X	10196	-0-	-1744	-0-	10196	2	N	-0-	-0-	
10	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2	N	-0-	-0-	
11	11790 X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	2	N	-0-	-0-	
12	16740 X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2	N	-0-	-0-	
01	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	17977	2	N	-0-	-0-	
02	12876 X	12302	-0-	-574	-0-	12302	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		12480 X	11619	-0-	-861	-0-	11619 2			N	-0-	-0-
10		12896 X	11706	-0-	-1190	-0-	11706 2			N	-0-	-0-
11		12480 X	10309	-0-	-2171	-0-	10309 2			N	-0-	-0-
12		11997 X	10455	-0-	-1542	-0-	10455 2			N	-0-	-0-
01		11997 X	9036	-0-	-2961	-0-	9036 2			N	-0-	-0-
02		11223 X	7328	-0-	-3895	-0-	7328 2			N	-0-	-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043												
09		18420 X	16917	-0-	-1503	-0-	16917 2			N	-0-	-0-
10		18228 X	17137	-0-	-1091	-0-	17137 2			N	-0-	-0-
11		17610 X	16261	-0-	-1349	-0-	16261 2			N	-0-	-0-
12		18104 X	16874	-0-	-1230	-0-	16874 2			N	-0-	-0-
01		17670 X	16469	-0-	-1201	-0-	16469 2			N	-0-	-0-
02		16356 X	15109	-0-	-1247	-0-	15109 2			N	-0-	-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527												
09		8430 X	7347	-0-	-1083	-0-	360 1	6987 2		N	-0-	-0-
10		8711 X	6821	-0-	-1890	-0-	358 1	6463 2		N	-0-	-0-
11		8430 X	6010	-0-	-2420	-0-	395 1	5615 2		N	-0-	-0-
12		9610 X	5977	-0-	-3633	-0-	410 1	5567 2		N	-0-	-0-
01		7595 X	5618	-0-	-1977	-0-	379 1	5239 2		N	-0-	-0-
02		7105 X	5182	-0-	-1923	-0-	378 1	4804 2		N	-0-	-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737												
09		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	1 1	13180 2		N	-0-	-0-
10		14198 X	13559	-0-	-639	-0-	13559 2			N	-0-	-0-
11		13740 X	12177	-0-	-1563	-0-	12177 2			N	-0-	-0-
12		14198 X	11830	-0-	-2368	-0-	11830 2			N	-0-	-0-
01		14167 X	12084	-0-	-2083	-0-	12084 2			N	-0-	-0-
02		12731 X	10030	-0-	-2701	-0-	111 1	9919 2		N	-0-	-0-

BRITTAUNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926												
09		4830 X	4239	-0-	-591	-0-	4239 2			N	-0-	-0-
10		4929 X	4280	-0-	-649	-0-	4280 2			N	-0-	-0-
11		4770 X	3926	-0-	-844	-0-	3926 2			N	-0-	-0-
12		4929 X	3668	-0-	-1261	-0-	3668 2			N	-0-	-0-
01		4836 X	3164	-0-	-1672	-0-	3164 2			N	-0-	-0-
02		4089 X	2619	-0-	-1470	-0-	2619 2			N	-0-	-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348												
09		33690 X	32158	-0-	-1532	-0-	32158 2			N	-0-	-0-
10		34813 X	28257	-0-	-6556	-0-	28257 2			N	-0-	-0-
11		33480 X	24426	-0-	-9054	-0-	24426 2			N	-0-	-0-
12		33573 X	28605	-0-	-4968	-0-	28605 2			N	-0-	-0-
01		33387 X	28008	-0-	-5379	-0-	28008 2			N	-0-	-0-
02		31088 X	24885	-0-	-6203	-0-	24885 2			N	-0-	-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302												
09		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	295 1	9625 2		N	-0-	-0-
10		11563 X	9665	-0-	-1898	-0-	273 1	9392 2		N	-0-	-0-
11		11190 X	9226	-0-	-1964	-0-	302 1	8924 2		N	-0-	-0-
12		11563 X	8718	-0-	-2845	-0-	308 1	8410 2		N	-0-	-0-
01		10881 X	8385	-0-	-2496	-0-	287 1	8098 2		N	-0-	-0-
02		9599 X	8932	-0-	-667	-0-	191 1	8741 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253839	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7674 - 10970			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-		147	1	10013	2	N	-0-			-0-
10	12648 X	9633	-0-	-3015	-0-		142	1	9491	2	N	-0-			-0-
11	12240 X	8783	-0-	-3457	-0-		117	1	8666	2	N	-0-			-0-
12	12648 X	9143	-0-	-3505	-0-		164	1	8979	2	N	-0-			-0-
01	11067 X	8938	-0-	-2129	-0-		163	1	8775	2	N	-0-			-0-
02	9831 X	8421	-0-	-1410	-0-		144	1	8277	2	N	-0-			-0-
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253840	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7367 - 10428			
09	20430 X	18875	-0-	-1555	-0-		18875	2			N	-0-			-0-
10	21111 X	17612	-0-	-3499	-0-		17612	2			N	-0-			-0-
11	20430 X	16517	-0-	-3913	-0-		16517	2			N	-0-			-0-
12	20832 X	16725	-0-	-4107	-0-		16725	2			N	-0-			-0-
01	19499 X	16008	-0-	-3491	-0-		16008	2			N	-0-			-0-
02	18241 X	14411	-0-	-3830	-0-		14411	2			N	-0-			-0-
EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253843	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7413 - 11241			
09	23220 X	23138	-0-	-82	-0-		23138	2			N	-0-			-0-
10	23994 X	22260	-0-	-1734	-0-		22260	2			N	-0-			-0-
11	23040 X	21137	-0-	-1903	-0-		21137	2			N	-0-			-0-
12	23901 X	21658	-0-	-2243	-0-		21658	2			N	-0-			-0-
01	23901 X	21992	-0-	-1909	-0-		21992	2			N	-0-			-0-
02	22359 X	18638	-0-	-3721	-0-		18638	2			N	-0-			-0-
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253844	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7456 - 12276			
09	22980 X	22154	-0-	-826	-0-		22154	2			N	-0-			-0-
10	23746 X	22465	-0-	-1281	-0-		22465	2			N	-0-			-0-
11	22740 X	21758	-0-	-982	-0-		21758	2			N	-0-			-0-
12	23498 X	21190	-0-	-2308	-0-		21190	2			N	-0-			-0-
01	23436 X	21434	-0-	-2002	-0-		21434	2			N	-0-			-0-
02	21402 X	20168	-0-	-1234	-0-		20168	2			N	-0-			-0-
BEADLES UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253897	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8082 - 9842			
09	5190 X	5102	-0-	-88	-0-		5102	2			N	-0-			-0-
10	5270 X	4378	-0-	-892	-0-		4378	2			N	-0-			-0-
11	4950 X	3295	-0-	-1655	-0-		3295	2			N	-0-			-0-
12	5270 X	4902	-0-	-368	-0-		4902	2			N	-0-			-0-
01	5270 X	3729	-0-	-1541	-0-		3729	2			N	-0-			-0-
02	4930 X	4298	-0-	-632	-0-		4298	2			N	-0-			-0-
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253955	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8632 - 10465			
09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-		8590	2			N	-0-			-0-
10	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-		9299	2			N	-0-			-0-
11	8940 X	7617	-0-	-1323	-0-		7617	2			N	-0-			-0-
12	9238 X	7770	-0-	-1468	-0-		7770	2			N	-0-			-0-
01	9300 X	7530	-0-	-1770	-0-		7530	2			N	-0-			-0-
02	8700 X	6004	-0-	-2696	-0-		6004	2			N	-0-			-0-
MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253956	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8684 - 10720			
09	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-						N	-0-			-0-
10	6789 X	470	-0-	-6319	-0-		470	2			N	-0-			-0-
11	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-		19318	2			N	-0-			-0-
12	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-		16666	2			N	-0-			-0-
01	17519 X	17519	-0-	-0-	-0-		17519	2			N	-0-			-0-
02	16675 X	14844	-0-	-1831	-0-		14844	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AZCO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253957		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7034 - 9194		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9750 X	8239	-0-	-1511	-0-	8239	2	N	-0-			-0-
10	9579 X	8750	-0-	-829	-0-	8750	2	N	-0-			-0-
11	8610 X	8401	-0-	-209	-0-	8401	2	N	-0-			-0-
12	8897 X	8533	-0-	-364	-0-	8533	2	N	-0-			-0-
01	8897 X	8352	-0-	-545	-0-	8352	2	N	-0-			-0-
02	8178 X	7611	-0-	-567	-0-	7611	2	N	-0-			-0-

SID RICHARDSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 253958		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7191 - 10819		
09	4650 X	4136	-0-	-514	-0-	621	1	3515	2	N	-0-	
10	4588 X	4401	-0-	-187	-0-	801	1	3600	2	N	-0-	
11	4350 X	3875	-0-	-475	-0-	633	1	3242	2	N	-0-	
12	4495 X	3484	-0-	-1011	-0-	663	1	2821	2	N	-0-	
01	4495 X	3956	-0-	-539	-0-	668	1	3288	2	N	-0-	
02	4118 X	2424	-0-	-1694	-0-	576	1	1848	2	N	-0-	

SMITH UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253959		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7782 - 9626		
09	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	461	1	6620	2	N	-0-	
10	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	417	1	7108	2	N	-0-	
11	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	440	1	6740	2	N	-0-	
12	9734 X	8072	-0-	-1662	-0-	389	1	7683	2	N	-0-	
01	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	389	1	7836	2	N	-0-	
02	7047 X	6427	-0-	-620	-0-	355	1	6072	2	N	-0-	

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253960		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 8205 - 11903		
09	3690 X	2474	-0-	-1216	-0-	2474	2	N	-0-		-0-	
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2	N	-0-		-0-	
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	N	-0-		-0-	
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2	N	-0-		-0-	
01	4340 X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2	N	-0-		-0-	
02	4060 X	1484	-0-	-2576	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	

PEGGY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253961		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7415 - 10163		
09	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2	N	-0-		-0-	
10	11005 X	8983	-0-	-2022	-0-	8983	2	N	-0-		-0-	
11	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2	N	-0-		-0-	
12	11780 X	10541	-0-	-1239	-0-	10541	2	N	-0-		-0-	
01	11780 X	11584	-0-	-196	-0-	11584	2	N	-0-		-0-	
02	13079 X	10551	-0-	-2528	-0-	10551	2	N	-0-		-0-	

HOWETH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253962		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7604 - 9244		
09	6750 X	6578	-0-	-172	-0-	6578	2	N	-0-		-0-	
10	7099 X	6560	-0-	-539	-0-	6560	2	N	-0-		-0-	
11	6870 X	6294	-0-	-576	-0-	6294	2	N	-0-		-0-	
12	7099 X	6376	-0-	-723	-0-	6376	2	N	-0-		-0-	
01	6913 X	5999	-0-	-914	-0-	5999	2	N	-0-		-0-	
02	6351 X	5836	-0-	-515	-0-	5836	2	N	-0-		-0-	

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 7H		RRCID -> 253970		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7886 - 11729		
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-		-0-	
10	403 X	55	-0-	-348	-0-	55	1	N	-0-		-0-	
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	109	1	1324	2	N	-0-	
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	177	1	2868	2	N	-0-	
01	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2	N	-0-		-0-	
*02	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		13110 X	11873	-0-	-1237	-0-	11873 2			N	-0-			-0-
10		13547 X	8422	-0-	-5125	-0-	8422 2			N	-0-			-0-
11		12600 X	8007	-0-	-4593	-0-	8007 2			N	-0-			-0-
12		12276 X	8718	-0-	-3558	-0-	8718 2			N	-0-			-0-
01		12276 X	9294	-0-	-2982	-0-	9294 2			N	-0-			-0-
02		11484 X	8876	-0-	-2608	-0-	8876 2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008														
09		7260 X	3899	-0-	-3361	-0-	3899 2			N	-0-			-0-
10		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	9003 2			N	-0-			-0-
11		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630 2			N	-0-			-0-
12		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706 2			N	-0-			-0-
01		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	12724 2			N	-0-			-0-
*02		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953 2			N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878														
09		15270 X	12610	-0-	-2660	-0-	12610 2			N	-0-			-0-
10		15779 X	8966	-0-	-6813	-0-	8966 2			N	-0-			-0-
11		12840 X	9437	-0-	-3403	-0-	9437 2			N	-0-			-0-
12		13268 X	10739	-0-	-2529	-0-	10739 2			N	-0-			-0-
01		13268 X	9274	-0-	-3994	-0-	9274 2			N	-0-			-0-
02		12180 X	8319	-0-	-3861	-0-	8319 2			N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647														
09		29310 X	27988	-0-	-1322	-0-	27988 2			N	-0-			-0-
10		30008 X	28621	-0-	-1387	-0-	28621 2			N	-0-			-0-
11		28950 X	27168	-0-	-1782	-0-	27168 2			N	-0-			-0-
12		29605 X	27568	-0-	-2037	-0-	27568 2			N	-0-			-0-
01		29202 X	27249	-0-	-1953	-0-	27249 2			N	-0-			-0-
02		27057 X	25183	-0-	-1874	-0-	25183 2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976														
09		17460 X	15898	-0-	-1562	-0-	15898 2			N	-0-			-0-
10		17918 X	16022	-0-	-1896	-0-	16022 2			N	-0-			-0-
11		17070 X	15542	-0-	-1528	-0-	15542 2			N	-0-			-0-
12		16895 X	15879	-0-	-1016	-0-	15879 2			N	-0-			-0-
01		16709 X	15123	-0-	-1586	-0-	15123 2			N	-0-			-0-
02		15370 X	13557	-0-	-1813	-0-	13557 2			N	-0-			-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A														
09		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	339 1	7174 3	N	24	2 8			99
							26 9							
10		7874 X	7513	-0-	-361	-0-	362 1	7148 3	N	3				102
							3 9							
11		7740 X	7424	-0-	-316	-0-	351 1	7063 3	N	9	2 8			109
							10 9							
12		7998 X	7629	-0-	-369	-0-	362 1	7252 3	N	14	3 8			120
							15 9							
01		7998 X	7501	-0-	-497	-0-	362 1	7138 3	N	1	1 8			120
							1 9							
02		7279 X	7024	-0-	-255	-0-	339 1	6685 3	N	-0-				120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254101	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7193 - 10437
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6780 X	1150	-0-	-5630	-0-	1150 2	N	-0-		-0-	
10	6789 X	415	-0-	-6374	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-		N	-0-		-0-	
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-	
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-	
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-		N	-0-		-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	254102	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7999 - 9807
09	6960 X	6771	-0-	-189	-0-	6771 2	N	-0-		-0-	
10	7440 X	7179	-0-	-261	-0-	7179 2	N	-0-		-0-	
11	7410 X	6770	-0-	-640	-0-	6770 2	N	-0-		-0-	
12	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812 2	N	-0-		-0-	
01	7657 X	7450	-0-	-207	-0-	7450 2	N	-0-		-0-	
*02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2	N	-0-		-0-	

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254161	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7729 - 11065
09	15990 X	12709	-0-	-3281	-0-	12709 2	N	-0-		-0-	
10	16523 X	13289	-0-	-3234	-0-	13289 2	N	-0-		-0-	
11	15060 X	11197	-0-	-3863	-0-	11197 2	N	-0-		-0-	
12	14508 X	10686	-0-	-3822	-0-	10686 2	N	-0-		-0-	
01	13795 X	11142	-0-	-2653	-0-	11142 2	N	-0-		-0-	
02	12441 X	11031	-0-	-1410	-0-	11031 2	N	-0-		-0-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	254247	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8922 - 13033
09	8130 X	2924	-0-	-5206	-0-	2924 2	N	-0-		-0-	
10	8401 X	7562	-0-	-839	-0-	7562 2	N	-0-		-0-	
11	8130 X	7759	-0-	-371	-0-	7759 2	N	-0-		-0-	
12	7502 X	7116	-0-	-386	-0-	7116 2	N	-0-		-0-	
01	7564 X	7350	-0-	-214	-0-	7350 2	N	-0-		-0-	
*02	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746 2	N	-0-		-0-	

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	254248	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7499 - 12105
09	6390 X	6104	-0-	-286	-0-	390 1	5714 2	N	-0-		-0-
10	6169 X	5968	-0-	-201	-0-	380 1	5588 2	N	-0-		-0-
11	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	367 1	5828 2	N	-0-		-0-
12	6324 X	5616	-0-	-708	-0-	381 1	5235 2	N	-0-		-0-
01	6324 X	5212	-0-	-1112	-0-	404 1	4808 2	N	-0-		-0-
02	6003 X	3534	-0-	-2469	-0-	386 1	3148 2	N	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254249	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7692 - 12332
09	8280 X	6960	-0-	-1320	-0-	390 1	6570 2	N	-0-		-0-
10	8153 X	6639	-0-	-1514	-0-	378 1	6261 2	N	-0-		-0-
11	7860 X	6998	-0-	-862	-0-	367 1	6631 2	N	-0-		-0-
12	7781 X	6569	-0-	-1212	-0-	377 1	6192 2	N	-0-		-0-
01	7440 X	5784	-0-	-1656	-0-	398 1	5386 2	N	-0-		-0-
02	6757 X	5033	-0-	-1724	-0-	379 1	4654 2	N	-0-		-0-

WINNETT UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	254323	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6975 - 8508
09	4680 X	3951	-0-	-729	-0-	178 1	3773 2	N	-0-		-0-
10	4836 X	3161	-0-	-1675	-0-	215 1	2946 2	N	-0-		-0-
11	4140 X	2875	-0-	-1265	-0-	212 1	2663 2	N	-0-		-0-
12	4278 X	3404	-0-	-874	-0-	249 1	3155 2	N	-0-		-0-
01	4278 X	2563	-0-	-1715	-0-	270 1	2293 2	N	-0-		-0-
02	3828 X	2986	-0-	-842	-0-	239 1	2747 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MFG	WELL #:	1H	RRCID ->	254329	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	8019	-	9954
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	18810 X	18378	-0-	-432	-0-	18378 2	N	-0-		-0-		
10	19437 X	18141	-0-	-1296	-0-	18141 2	N	-0-		-0-		
11	18810 X	17330	-0-	-1480	-0-	17330 2	N	-0-		-0-		
12	19158 X	16595	-0-	-2563	-0-	16595 2	N	-0-		-0-		
01	19003 X	16256	-0-	-2747	-0-	16256 2	N	-0-		-0-		
02	17777 X	16928	-0-	-849	-0-	16928 2	N	-0-		-0-		

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254331	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8189 - 10321
09	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11344 2	N	-0-		-0-		
10	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332 2	N	-0-		-0-		
11	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	10451 2	N	-0-		-0-		
12	11718 X	10360	-0-	-1358	-0-	10360 2	N	-0-		-0-		
01	11718 X	9769	-0-	-1949	-0-	9769 2	N	-0-		-0-		
02	10962 X	7019	-0-	-3943	-0-	7019 2	N	-0-		-0-		

NOLAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254346	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	8847 - 10147
09	8520 X	7834	-0-	-686	-0-	7834 2	N	-0-		-0-		
10	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437 2	N	-0-		-0-		
11	8040 X	8003	-0-	-37	-0-	8003 2	N	-0-		-0-		
12	8308 X	8001	-0-	-307	-0-	8001 2	N	-0-		-0-		
01	8432 X	7920	-0-	-512	-0-	7920 2	N	-0-		-0-		
02	7888 X	7259	-0-	-629	-0-	7259 2	N	-0-		-0-		

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254371	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9107 - 11133
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 2	N	-0-		-0-		
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2	N	-0-		-0-		
11	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802 2	N	-0-		-0-		
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2	N	-0-		-0-		
01	5704 X	5063	-0-	-641	-0-	5063 2	N	-0-		-0-		
02	5220 X	4722	-0-	-498	-0-	4722 2	N	-0-		-0-		

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254375	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9049 - 10745
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	351 1	2623 2	N	-0-	-0-		
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	362 1	2089 2	N	-0-	-0-		
11	3150 X	1940	-0-	-1210	-0-	351 1	1589 2	N	-0-	-0-		
12	3255 X	1975	-0-	-1280	-0-	362 1	1613 2	N	-0-	-0-		
01	3255 X	2025	-0-	-1230	-0-	362 1	1663 2	N	-0-	-0-		
02	2871 X	2029	-0-	-842	-0-	339 1	1690 2	N	-0-	-0-		

MCCUTCHIN		WELL #:		3H	RRCID ->	254439	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8463 - 11765
09	13620 X	12663	-0-	-957	-0-	12663 2	N	-0-		-0-		
10	13547 X	12693	-0-	-854	-0-	12693 2	N	-0-		-0-		
11	12840 X	10864	-0-	-1976	-0-	10864 2	N	-0-		-0-		
12	13113 X	12207	-0-	-906	-0-	12207 2	N	-0-		-0-		
01	13113 X	11107	-0-	-2006	-0-	11107 2	N	-0-		-0-		
02	12238 X	10912	-0-	-1326	-0-	10912 2	N	-0-		-0-		

LINDSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8146 - 9530
09	10110 X	8722	-0-	-1388	-0-	8722 2	N	-0-		-0-		
10	10447 X	8444	-0-	-2003	-0-	8444 2	N	-0-		-0-		
11	9960 X	8343	-0-	-1617	-0-	8343 2	N	-0-		-0-		
12	9517 X	7944	-0-	-1573	-0-	7944 2	N	-0-		-0-		
01	9021 X	8038	-0-	-983	-0-	8038 2	N	-0-		-0-		
*02	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254784	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	9055 - 11293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11310 X	8293	-0-	-3017	-0-	8293 2			N	-0-			-0-
10		11687 X	9989	-0-	-1698	-0-	9989 2			N	-0-			-0-
11		10470 X	8498	-0-	-1972	-0-	8498 2			N	-0-			-0-
12		9703 X	7825	-0-	-1878	-0-	7825 2			N	-0-			-0-
01		9982 X	8045	-0-	-1937	-0-	8045 2			N	-0-			-0-
02		9338 X	7081	-0-	-2257	-0-	7081 2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254822	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	10986 - 12956	
09		9840 X	9833	-0-	-7	-0-	9833 2			N	-0-			-0-
10		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202 2			N	-0-			-0-
11		9210 X	8861	-0-	-349	-0-	8861 2			N	-0-			-0-
12		10168 X	9200	-0-	-968	-0-	9200 2			N	-0-			-0-
01		10199 X	9744	-0-	-455	-0-	9744 2			N	-0-			-0-
02		9541 X	8152	-0-	-1389	-0-	8152 2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH				WELL #:	18H	RRCID ->	254970	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	7629 - 9569	
09		18180 X	18167	-0-	-13	-0-	18167 2			N	-0-			-0-
10		18786 X	17953	-0-	-833	-0-	17953 2			N	-0-			-0-
11		18180 X	16424	-0-	-1756	-0-	16424 2			N	-0-			-0-
12		20491 X	13387	-0-	-7104	-0-	13387 2			N	-0-			-0-
01		19809 X	12222	-0-	-7587	-0-	12222 2			N	-0-			-0-
02		17574 X	11316	-0-	-6258	-0-	11316 2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT				WELL #:	B 3H	RRCID ->	255080	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8441 - 11189	
09		12540 X	11482	-0-	-1058	-0-	11482 2			N	-0-			-0-
10		12772 X	12011	-0-	-761	-0-	12011 2			N	-0-			-0-
11		12240 X	11776	-0-	-464	-0-	11776 2			N	-0-			-0-
12		11873 X	11575	-0-	-298	-0-	11575 2			N	-0-			-0-
01		11997 X	11570	-0-	-427	-0-	11570 2			N	-0-			-0-
02		11397 X	10654	-0-	-743	-0-	10654 2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D				WELL #:	B 12AH	RRCID ->	255153	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	8666 - 11030	
09		5130 X	4981	-0-	-149	-0-	4981 2			N	-0-			-0-
10		5952 X	5308	-0-	-644	-0-	5308 2			N	-0-			-0-
11		5760 X	5003	-0-	-757	-0-	5003 2			N	-0-			-0-
12		5952 X	5325	-0-	-627	-0-	5325 2			N	-0-			-0-
01		5859 X	5031	-0-	-828	-0-	5031 2			N	-0-			-0-
*02		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	255156	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8657 - 10341	
09		14850 X	13885	-0-	-965	-0-	13885 2			N	-0-			-0-
10		15345 X	14004	-0-	-1341	-0-	14004 2			N	-0-			-0-
11		14310 X	12874	-0-	-1436	-0-	12874 2			N	-0-			-0-
12		14353 X	13454	-0-	-899	-0-	13454 2			N	-0-			-0-
01		14353 X	12835	-0-	-1518	-0-	12835 2			N	-0-			-0-
02		13427 X	12467	-0-	-960	-0-	12467 2			N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	255158	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7014 - 8764	
09		8850 X	7152	-0-	-1698	-0-	7134 2	18	9	Y	16			56
10		8804 X	7446	-0-	-1358	-0-	7446 2			Y	-0-			56
11		8130 X	7224	-0-	-906	-0-	7224 2			Y	-0-			56
12		7967 X	7333	-0-	-634	-0-	7333 2			Y	-0-			56
01		7564 X	7476	-0-	-88	-0-	7418 2	58	9	Y	53			109
02		6989 X	6784	-0-	-205	-0-	6783 2	1	9	Y	1	93	1	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
N SID RICHARDSON		WELL #: G 1H		RRCID -> 255185		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	19140 X	17557	-0-	-1583	-0-	671 1	16886 2	N	-0-
10	19406 X	17977	-0-	-1429	-0-	854 1	17123 2	N	-0-
11	18750 X	17047	-0-	-1703	-0-	670 1	16377 2	N	-0-
12	19375 X	17251	-0-	-2124	-0-	692 1	16559 2	N	-0-
01	18290 X	17257	-0-	-1033	-0-	694 1	16563 2	N	-0-
02	16965 X	12564	-0-	-4401	-0-	604 1	11960 2	N	-0-

EULESS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255191		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140	
09	9930 X	9668	-0-	-262	-0-	397 1	9271 2	N	-0-
10	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	443 1	9948 2	N	-0-
11	9930 X	8622	-0-	-1308	-0-	402 1	8220 2	N	-0-
12	9982 X	7822	-0-	-2160	-0-	232 1	7590 2	N	-0-
01	10385 X	7857	-0-	-2528	-0-	265 1	7592 2	N	-0-
*02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	360 1	10631 2	N	-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 255233		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943	
09	4440 X	3833	-0-	-607	-0-	3833 3		N	-0-
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 3		N	-0-
11	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		N	-0-
12	4340 X	3527	-0-	-813	-0-	3527 3		N	-0-
01	4650 X	3587	-0-	-1063	-0-	3587 3		N	-0-
02	4350 X	2516	-0-	-1834	-0-	2516 3		N	-0-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 17H		RRCID -> 255235		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612	
09	26520 X	25366	-0-	-1154	-0-	25366 2		N	-0-
10	27218 X	26011	-0-	-1207	-0-	26011 2		N	-0-
11	26220 X	25010	-0-	-1210	-0-	25010 2		N	-0-
12	26474 X	26259	-0-	-215	-0-	26259 2		N	-0-
01	26226 X	24920	-0-	-1306	-0-	24920 2		N	-0-
02	24534 X	24476	-0-	-58	-0-	24476 2		N	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 255236		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459	
09	15000 X	14973	-0-	-27	-0-	14973 2		N	-0-
10	16647 X	10782	-0-	-5865	-0-	10782 2		N	-0-
11	16110 X	13443	-0-	-2667	-0-	13443 2		N	-0-
12	16647 X	13414	-0-	-3233	-0-	13414 2		N	-0-
01	16058 X	14295	-0-	-1763	-0-	14295 2		N	-0-
02	14471 X	12178	-0-	-2293	-0-	12178 2		N	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 255255		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411	
09	10320 X	7054	-0-	-3266	-0-	7054 2		N	-0-
10	10664 X	6544	-0-	-4120	-0-	6544 2		N	-0-
11	10320 X	5862	-0-	-4458	-0-	5862 2		N	-0-
12	10943 X	6916	-0-	-4027	-0-	6916 2		N	-0-
01	9362 X	6089	-0-	-3273	-0-	6089 2		N	-0-
02	6815 X	999	-0-	-5816	-0-	999 2		N	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 255281		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847	
09	4950 X	4374	-0-	-576	-0-	4374 2		N	-0-
10	5828 X	5493	-0-	-335	-0-	5493 2		N	-0-
11	5640 X	2963	-0-	-2677	-0-	2963 2		N	-0-
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 2		N	-0-
01	5549 X	5522	-0-	-27	-0-	5522 2		N	-0-
02	5133 X	5097	-0-	-36	-0-	5097 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ELKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8820 - 11917
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	40140 X	36588	-0-	-3552	-0-	36588 2	N	-0-			-0-
10	41075 X	36370	-0-	-4705	-0-	36370 2	N	-0-			-0-
11	39750 X	34561	-0-	-5189	-0-	34561 2	N	-0-			-0-
12	39711 X	34703	-0-	-5008	-0-	34703 2	N	-0-			-0-
01	39029 X	34253	-0-	-4776	-0-	34253 2	N	-0-			-0-
02	35380 X	31613	-0-	-3767	-0-	31613 2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 4H		RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7373 - 11693
09	19170 X	16445	-0-	-2725	-0-	16445 2	N	-0-			-0-
10	19964 X	14566	-0-	-5398	-0-	14566 2	N	-0-			-0-
11	19320 X	3287	-0-	-16033	-0-	190 1 3097 2	N	-0-			-0-
12	19964 X	12717	-0-	-7247	-0-	91 1 12626 2	N	-0-			-0-
01	19468 X	13427	-0-	-6041	-0-	13427 2	N	-0-			-0-
02	15892 X	12962	-0-	-2930	-0-	12962 2	N	-0-			-0-

MOSITES G UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7023 - 8419
09	5670 X	5388	-0-	-282	-0-	5370 2 18 9	N	16			75
10	5859 X	5539	-0-	-320	-0-	5529 2 10 9	N	9			84
11	5670 X	5295	-0-	-375	-0-	5292 2 3 9	N	3			87
12	5673 X	5123	-0-	-550	-0-	5123 2	N	-0-			87
01	5642 X	5307	-0-	-335	-0-	5298 2 9 9	N	8			95
02	5191 X	3626	-0-	-1565	-0-	3626 2	N	-0-			95

TRWD III		WELL #: L 1H		RRCID ->	255361	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	7016 - 9242
09	7050 X	5562	-0-	-1488	-0-	5562 2	N	-0-			-0-
10	7068 X	5823	-0-	-1245	-0-	5823 2	N	-0-			-0-
11	6600 X	5867	-0-	-733	-0-	5867 2	N	-0-			-0-
12	5766 X	5633	-0-	-133	-0-	5633 2	N	-0-			-0-
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2	N	-0-			-0-
*02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2	N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255377	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8646 - 10473
09	9960 X	7610	-0-	-2350	-0-	314 1 7296 2	N	-0-			-0-
10	8711 X	7770	-0-	-941	-0-	319 1 7451 2	N	-0-			-0-
11	8010 X	7663	-0-	-347	-0-	311 1 7352 2	N	-0-			-0-
12	8277 X	6591	-0-	-1686	-0-	323 1 6268 2	N	-0-			-0-
01	8277 X	6958	-0-	-1319	-0-	339 1 6619 2	N	-0-			-0-
02	7395 X	7355	-0-	-40	-0-	402 1 6953 2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES		WELL #: 2H		RRCID ->	255388	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8063 - 9813
09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013 2	N	-0-			-0-
10	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 2	N	-0-			-0-
11	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704 2	N	-0-			-0-
12	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 2	N	-0-			-0-
01	8587 X	7286	-0-	-1301	-0-	7286 2	N	-0-			-0-
02	8033 X	6430	-0-	-1603	-0-	6430 2	N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	9007 - 11283
09	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	7572 2	N	-0-			-0-
10	9176 X	8370	-0-	-806	-0-	8370 2	N	-0-			-0-
11	9000 X	8114	-0-	-886	-0-	8114 2	N	-0-			-0-
12	9300 X	8027	-0-	-1273	-0-	8027 2	N	-0-			-0-
01	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10365 2	N	-0-			-0-
*02	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	10995 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASPED UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	255475	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 8319 - 10659		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8843 - 11235		
09	12060 X	10976	-0-	-1084	-0-	10976	2		N	-0-			-0-
10	12462 X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2		N	-0-			-0-
11	12060 X	11327	-0-	-733	-0-	11327	2		N	-0-			-0-
12	12803 X	11426	-0-	-1377	-0-	11426	2		N	-0-			-0-
01	11935 X	9893	-0-	-2042	-0-	9893	2		N	-0-			-0-
02	11165 X	9238	-0-	-1927	-0-	9238	2		N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255490	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7482 - 8996		
09	12960 X	11249	-0-	-1711	-0-	11249	2		N	-0-			-0-
10	13020 X	10502	-0-	-2518	-0-	10502	2		N	-0-			-0-
11	11940 X	4913	-0-	-7027	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
12	11966 X	8348	-0-	-3618	-0-	8348	2		N	-0-			-0-
01	11966 X	11495	-0-	-471	-0-	11495	2		N	-0-			-0-
02	10875 X	10447	-0-	-428	-0-	10447	2		N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	255517	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8164 - 9437		
09	4560 X	2417	-0-	-2143	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
11	4110 X	3100	-0-	-1010	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2852	-0-	-682	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	1936	-0-	-2528	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
02	4176 X	1274	-0-	-2902	-0-	1274	2		N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255518	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7950 - 10342		
09	14340 X	12436	-0-	-1904	-0-	12436	2		N	-0-			-0-
10	14632 X	13814	-0-	-818	-0-	13814	2		N	-0-			-0-
11	13710 X	12740	-0-	-970	-0-	12740	2		N	-0-			-0-
12	13268 X	9728	-0-	-3540	-0-	9728	2		N	-0-			-0-
01	13547 X	11105	-0-	-2442	-0-	11105	2		N	-0-			-0-
02	12673 X	10147	-0-	-2526	-0-	10147	2		N	-0-			-0-

TEXAS STEEL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255531	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7609 - 10646		
09	14400 X	12220	-0-	-2180	-0-	216	1	12004	2	N	-0-		-0-
10	13547 X	11573	-0-	-1974	-0-	227	1	11346	2	N	-0-		-0-
11	13110 X	10586	-0-	-2524	-0-	208	1	10378	2	N	-0-		-0-
12	13547 X	10511	-0-	-3036	-0-	227	1	10284	2	N	-0-		-0-
01	12617 X	10738	-0-	-1879	-0-	231	1	10507	2	N	-0-		-0-
02	11803 X	9542	-0-	-2261	-0-	228	1	9314	2	N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	255575	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	983	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CV MOORE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255600	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	8341 - 10185
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-	-0-
10	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-	-0-
11	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-	-0-
12	11780 X	9838	-0-	-1942	-0-	9838	2			N	-0-	-0-
01	11780 X	9770	-0-	-2010	-0-	9770	2			N	-0-	-0-
02	10643 X	9021	-0-	-1622	-0-	9021	2			N	-0-	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	255601	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8203 - 12607
09	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	276	1	11561	2	N	-0-	-0-
10	11346 X	11120	-0-	-226	-0-	293	1	10827	2	N	-0-	-0-
11	11130 X	9860	-0-	-1270	-0-	352	1	9508	2	N	-0-	-0-
12	12245 X	9980	-0-	-2265	-0-	359	1	9621	2	N	-0-	-0-
01	12245 X	9013	-0-	-3232	-0-	362	1	8651	2	N	-0-	-0-
02	11455 X	8553	-0-	-2902	-0-	343	1	8210	2	N	-0-	-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255621	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7433 - 9901
09	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-	-0-
10	15841 X	3541	-0-	-12300	-0-	3541	2			N	-0-	-0-
11	26200 X	26200	-0-	-0-	-0-	26200	2			N	-0-	-0-
12	24465 X	24465	-0-	-0-	-0-	24465	2			N	-0-	-0-
01	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2			N	-0-	-0-
*02	20951 X	20951	-0-	-0-	-0-	20951	2			N	-0-	-0-

WEAVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255654	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	7056 - 9064
09	6390 X	1990	-0-	-4400	-0-	1990	2			Y	-0-	2
10	6262 X	30	-0-	-6232	-0-	30	2			Y	-0-	2
11	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
										2	1	-0-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255658	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7867 - 9547
09	17190 X	3879	-0-	-13311	-0-	3879	2			N	-0-	-0-
10	17763 X	16812	-0-	-951	-0-	16812	2			N	-0-	-0-
11	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-	-0-
12	13454 X	10822	-0-	-2632	-0-	10822	2			N	-0-	-0-
01	16802 X	224	-0-	-16578	-0-	224	1			N	-0-	-0-
02	17052 X	2348	-0-	-14704	-0-	399	1	1949	2	N	-0-	-0-

TRWD H W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255661	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7290 - 9088
09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-	-0-
10	8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2			N	-0-	-0-
11	7770 X	7554	-0-	-216	-0-	7554	2			N	-0-	-0-
12	8029 X	7471	-0-	-558	-0-	7471	2			N	-0-	-0-
01	7719 X	7020	-0-	-699	-0-	7020	2			N	-0-	-0-
02	7308 X	7124	-0-	-184	-0-	7124	2			N	-0-	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	255667	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12276
09	13320 X	7893	-0-	-5427	-0-	7893	2			N	-0-	-0-
10	9765 X	6118	-0-	-3647	-0-	6118	2			N	-0-	-0-
11	5130 X	3505	-0-	-1625	-0-	3505	2			N	-0-	-0-
12	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-	-0-
01	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-	-0-
02	7627 X	3841	-0-	-3786	-0-	3841	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POLAND FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255702	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7652 - 10538
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8130 X	6876	-0-	-1254	-0-	6876	2				-0-
10	8401 X	6415	-0-	-1986	-0-	6415	2				-0-
11	8130 X	6799	-0-	-1331	-0-	6799	2	2	9		-0-
12	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7545	2	13	9		-0-
01	7347 X	6615	-0-	-732	-0-	6615	2				-0-
02	6641 X	6453	-0-	-188	-0-	6451	2	2	9		-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	255723	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6848 - 9890
09	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2				47
10	8866 X	8692	-0-	-174	-0-	8589	2	103	9		35
11	8790 X	8744	-0-	-46	-0-	8678	2	66	9		95
12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10924	2	42	9		133
01	9455 X	9418	-0-	-37	-0-	9368	2	50	9		33
*02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2				33

ANNETTA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255729	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6885 - 9677
09	3120 X	2616	-0-	-504	-0-	2616	2				139
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2				139
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2				139
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2				139
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2				139
02	2842 X	2435	-0-	-407	-0-	2435	2				139

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255745	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6859 - 8657
09	7320 X	4590	-0-	-2730	-0-	4590	3				82
10	7316 X	7185	-0-	-131	-0-	7185	3				82
11	6780 X	4805	-0-	-1975	-0-	4805	3				82
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	-0-					82
01	7192 X	4153	-0-	-3039	-0-	4153	3				82
02	6728 X	1794	-0-	-4934	-0-	1794	3				82

RITCHIE		WELL #: A 2H		RRCID ->	255818	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7227 - 9509
09	5220 X	3522	-0-	-1698	-0-	3522	2				-0-
10	5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	4068	2				-0-
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2				-0-
12	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2				-0-
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2				-0-
02	4350 X	3115	-0-	-1235	-0-	3115	2				-0-

KNAPP SISTERS		WELL #: 2H		RRCID ->	255864	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8243 - 9551
09	3030 X	494	-0-	-2536	-0-	494	2				-0-
10	3224 X	1967	-0-	-1257	-0-	1967	2				-0-
11	3120 X	1474	-0-	-1646	-0-	1474	2				-0-
12	3224 X	499	-0-	-2725	-0-	499	2				-0-
01	1953 X	1884	-0-	-69	-0-	1884	2				-0-
*02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2				-0-

PEGGY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	255880	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7969 - 10357
09	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13577	2				-0-
10	13609 X	12474	-0-	-1135	-0-	12474	2				-0-
11	13170 X	8659	-0-	-4511	-0-	8659	2				-0-
12	14043 X	8519	-0-	-5524	-0-	8519	2				-0-
01	14043 X	9593	-0-	-4450	-0-	9593	2				-0-
02	13137 X	10167	-0-	-2970	-0-	10167	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12210 X	10955	-0-	-1255	-0-	10955	2				-0-
10		12617 X	9460	-0-	-3157	-0-	9460	2				-0-
11		13080 X	9806	-0-	-3274	-0-	9806	2				-0-
12		13516 X	11234	-0-	-2282	-0-	11234	2				-0-
01		13516 X	9771	-0-	-3745	-0-	9771	2				-0-
*02		12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2				-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396												
09		6900 X	5658	-0-	-1242	-0-	5658	2				-0-
10		6975 X	5208	-0-	-1767	-0-	5208	2				-0-
11		6750 X	4264	-0-	-2486	-0-	4264	2				-0-
12		6231 X	4964	-0-	-1267	-0-	4964	2				-0-
01		6231 X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2				-0-
02		5481 X	3782	-0-	-1699	-0-	3782	2				-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374												
09		3030 X	103	-0-	-2927	-0-	103	1				-0-
10		3131 X	1233	-0-	-1898	-0-	342	1	891	2		-0-
11		3030 X	1403	-0-	-1627	-0-	299	1	1104	2		-0-
12		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	336	1	1537	2		-0-
01		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	358	1	1952	2		-0-
*02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	335	1	1979	2		-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501												
09		17820 X	16298	-0-	-1522	-0-	280	1	16018	2		-0-
10		17918 X	16826	-0-	-1092	-0-	292	1	16534	2		-0-
11		16980 X	15205	-0-	-1775	-0-	278	1	14927	2		-0-
12		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	272	1	16794	2		-0-
01		17019 X	15905	-0-	-1114	-0-	281	1	15624	2		-0-
02		15747 X	14878	-0-	-869	-0-	272	1	14606	2		-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837												
09		7260 X	6140	-0-	-1120	-0-	6140	2				-0-
10		7502 X	6253	-0-	-1249	-0-	6253	2				-0-
11		7260 X	6109	-0-	-1151	-0-	6109	2				-0-
12		7285 X	5792	-0-	-1493	-0-	5792	2				-0-
01		6944 X	6212	-0-	-732	-0-	6212	2				-0-
02		5945 X	5598	-0-	-347	-0-	5598	2				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PETRIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256141	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7057 -	9283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11910 X	11485	-0-	-425	-0-	11485	2	N	-0-			-0-
10		12121 X	11848	-0-	-273	-0-	11848	2	N	-0-			-0-
11		11640 X	11228	-0-	-412	-0-	11228	2	N	-0-			-0-
12		12028 X	11372	-0-	-656	-0-	11372	2	N	-0-			-0-
01		12028 X	11369	-0-	-659	-0-	11369	2	N	-0-			-0-
02		11107 X	10495	-0-	-612	-0-	10495	2	N	-0-			-0-

BASPED UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256148	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8175 -	9819
09		4950 X	4727	-0-	-223	-0-	167	1	N	-0-			-0-
10		5115 X	4016	-0-	-1099	-0-	183	1	N	-0-			-0-
11		4950 X	4130	-0-	-820	-0-	158	1	N	-0-			-0-
12		4929 X	4076	-0-	-853	-0-	149	1	N	-0-			-0-
01		4929 X	3289	-0-	-1640	-0-	193	1	N	-0-			-0-
02		4582 X	3095	-0-	-1487	-0-	178	1	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	256171	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8291 -	10035
09		7260 X	5817	-0-	-1443	-0-	5817	2	N	-0-			-0-
10		6572 X	5578	-0-	-994	-0-	5578	2	N	-0-			-0-
11		6150 X	5494	-0-	-656	-0-	5494	2	N	-0-			-0-
12		6355 X	5452	-0-	-903	-0-	5452	2	N	-0-			-0-
01		6200 X	5372	-0-	-828	-0-	5372	2	N	-0-			-0-
02		5626 X	4804	-0-	-822	-0-	4804	2	N	-0-			-0-

YMCA		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256180	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7205 -	9233
09		6750 X	5579	-0-	-1171	-0-	470	1	N	-0-			-0-
10		6975 X	5900	-0-	-1075	-0-	481	1	N	-0-			-0-
11		6210 X	4191	-0-	-2019	-0-	318	1	N	-0-			-0-
12		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-			-0-
01		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	463	1	N	-0-			-0-
02		5510 X	5409	-0-	-101	-0-	478	1	N	-0-			-0-

YMCA		WELL #:		B 4H	RRCID ->	256181	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	6748	PERF.	7402 -	9174
09		12690 X	10339	-0-	-2351	-0-	10339	2	N	-0-			-0-
10		11408 X	10806	-0-	-602	-0-	10806	2	N	-0-			-0-
11		10980 X	9932	-0-	-1048	-0-	9932	2	N	-0-			-0-
12		11129 X	10797	-0-	-332	-0-	10797	2	N	-0-			-0-
01		11036 X	10735	-0-	-301	-0-	10735	2	N	-0-			-0-
02		10121 X	9243	-0-	-878	-0-	9243	2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256182	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7419 -	11763
09		25320 X	22429	-0-	-2891	-0-	374	1	N	-0-			-0-
10		26164 X	23105	-0-	-3059	-0-	386	1	N	-0-			-0-
11		25320 X	20217	-0-	-5103	-0-	370	1	N	-0-			-0-
12		25482 X	20464	-0-	-5018	-0-	371	1	N	-0-			-0-
01		24707 X	18934	-0-	-5773	-0-	376	1	N	-0-			-0-
02		21692 X	17250	-0-	-4442	-0-	364	1	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256183	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8267 -	11547
09		17010 X	15270	-0-	-1740	-0-	15270	2	N	-0-			-0-
10		17081 X	14091	-0-	-2990	-0-	14091	2	N	-0-			-0-
11		16530 X	14420	-0-	-2110	-0-	14420	2	N	-0-			-0-
12		16616 X	13274	-0-	-3342	-0-	13274	2	N	-0-			-0-
01		15779 X	14638	-0-	-1141	-0-	14638	2	N	-0-			-0-
02		14761 X	12892	-0-	-1869	-0-	12892	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		5H	RRCID ->	256192	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6767 - 10413
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6450 X	5562	-0-	-888	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	5418	-0-	-999	-0-	5418	2	N	-0-			-0-
11	6120 X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	5066	-0-	-1103	-0-	5066	2	N	-0-			-0-
01	5735 X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2	N	-0-			-0-
02	5365 X	5112	-0-	-253	-0-	5112	2	N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA		WELL #:		1H	RRCID ->	256228	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8405 - 10554
09	7260 X	5680	-0-	-1580	-0-	5680	2	N	-0-			-0-
10	9796 X	5015	-0-	-4781	-0-	5015	2	N	-0-			-0-
11	9480 X	4801	-0-	-4679	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
12	16740 X	8962	-0-	-7778	-0-	8962	2	N	-0-			-0-
01	12462 X	10849	-0-	-1613	-0-	10849	2	N	-0-			-0-
*02	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2	N	-0-			-0-

VETERAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256229	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8705 - 10958
09	14430 X	11733	-0-	-2697	-0-	314	1	11419	2	N	-0-	-0-
10	12989 X	11463	-0-	-1526	-0-	323	1	11140	2	N	-0-	-0-
11	11970 X	11223	-0-	-747	-0-	311	1	10912	2	N	-0-	-0-
12	12369 X	10231	-0-	-2138	-0-	323	1	9908	2	N	-0-	-0-
01	12369 X	10266	-0-	-2103	-0-	320	1	9946	2	N	-0-	-0-
02	11339 X	8203	-0-	-3136	-0-	291	1	7912	2	N	-0-	-0-

HOPKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256230	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7402 - 9100
09	3930 X	3636	-0-	-294	-0-	3636	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3299	-0-	-483	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3092	-0-	-538	-0-	3092	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	3512	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3235	-0-	-274	-0-	3235	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	256319	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7303 - 9001
09	6390 X	5209	-0-	-1181	-0-	5209	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	5469	-0-	-1134	-0-	5469	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	2	N	-0-			-0-
12	6169 X	4836	-0-	-1333	-0-	4836	2	N	-0-			-0-
01	5456 X	4328	-0-	-1128	-0-	4328	2	N	-0-			-0-
02	5104 X	4549	-0-	-555	-0-	4549	2	N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256371	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7658 - 8976
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	333	1	4153	2	N	-0-	-0-
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	371	1	4294	2	N	-0-	-0-
11	4830 X	3668	-0-	-1162	-0-	320	1	3348	2	N	-0-	-0-
12	4991 X	4113	-0-	-878	-0-	346	1	3767	2	N	-0-	-0-
01	4991 X	4211	-0-	-780	-0-	372	1	3839	2	N	-0-	-0-
02	4350 X	3523	-0-	-827	-0-	357	1	3166	2	N	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256454	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7202 - 9010
09	5670 X	2359	-0-	-3311	-0-	433	1	1926	2	N	-0-	-0-
10	5859 X	1687	-0-	-4172	-0-	410	1	1277	2	N	-0-	-0-
11	5670 X	1291	-0-	-4379	-0-	378	1	913	2	N	-0-	-0-
12	3410 X	1449	-0-	-1961	-0-	398	1	1051	2	N	-0-	-0-
01	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	317	1	999	2	N	-0-	-0-
*02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	222	1	5408	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		22770 X	21122	-0-	-1648	-0-	139	1	20983	2	N	-0-			-0-
10		22599 X	20710	-0-	-1889	-0-	152	1	20558	2	N	-0-			-0-
11		21660 X	19020	-0-	-2640	-0-	144	1	18876	2	N	-0-			-0-
12		21948 X	19866	-0-	-2082	-0-	151	1	19715	2	N	-0-			-0-
01		21824 X	19772	-0-	-2052	-0-	147	1	19625	2	N	-0-			-0-
02		20416 X	18548	-0-	-1868	-0-	97	1	18451	2	N	-0-			-0-
WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077															
09		5340 X	2213	-0-	-3127	-0-	2205	2	8	9	Y	7			12
10		5518 X	2304	-0-	-3214	-0-	2289	2	15	9	Y	14	14	1	12
11		5340 X	1716	-0-	-3624	-0-	1706	2	10	9	Y	9	14	1	7
12		4526 X	2697	-0-	-1829	-0-	2661	2	36	9	Y	33	7	1	33
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3971	2	41	9	Y	37	55	1	15
*02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3612	2	32	9	Y	29	25	1	19
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769															
09		23220 X	17643	-0-	-5577	-0-	17643	2			N	-0-			-0-
10		23281 X	20213	-0-	-3068	-0-	20213	2			N	-0-			-0-
11		20975 X	20975	-0-	-0-	-0-	20975	2			N	-0-			-0-
12		21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-			-0-
01		20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	20891	2			N	-0-			-0-
*02		19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	19175	2			N	-0-			-0-
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774															
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
10		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291															
09		14490 X	13563	-0-	-927	-0-	149	1	13414	2	N	-0-			-0-
10		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	167	1	13295	2	N	-0-			-0-
11		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	126	1	13761	2	N	-0-			-0-
12		14012 X	12731	-0-	-1281	-0-	212	1	12519	2	N	-0-			-0-
01		14012 X	13024	-0-	-988	-0-	204	1	12820	2	N	-0-			-0-
02		13427 X	11946	-0-	-1481	-0-	198	1	11748	2	N	-0-			-0-
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149															
09		21810 X	20446	-0-	-1364	-0-	20446	2			N	-0-			-0-
10		22537 X	20176	-0-	-2361	-0-	20176	2			N	-0-			-0-
11		21270 X	19204	-0-	-2066	-0-	19204	2			N	-0-			-0-
12		23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	23529	2			N	-0-			-0-
01		21359 X	19519	-0-	-1840	-0-	19519	2			N	-0-			-0-
02		19778 X	17127	-0-	-2651	-0-	17127	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RYFFEL		WELL #: A 2H		RRCID -> 256575		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2280 X	2105	-0-	-175	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
10		2356 X	1723	-0-	-633	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
11		2280 X	1569	-0-	-711	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
12		2263 X	1691	-0-	-572	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
01		2263 X	1157	-0-	-1106	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
02		2030 X	1495	-0-	-535	-0-	1495 2		N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 256610		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922				
09		23940 X	22595	-0-	-1345	-0-	22595 2		N	-0-			-0-
10		24738 X	23761	-0-	-977	-0-	23761 2		N	-0-			-0-
11		22500 X	22209	-0-	-291	-0-	22209 2		N	-0-			-0-
12		23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23378 2		N	-0-			-0-
01		23746 X	22291	-0-	-1455	-0-	22291 2		N	-0-			-0-
02		22214 X	21456	-0-	-758	-0-	21456 2		N	-0-			-0-

ROSEN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256673		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085				
09		11100 X	2184	-0-	-8916	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
10		10881 X	332	-0-	-10549	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11		9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-	-9600		N	-0-			-0-
12		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-	-9920		N	-0-			-0-
01		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
*02		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9627 2		N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256710		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535				
09		6570 X	2965	-0-	-3605	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
10		6789 X	5211	-0-	-1578	-0-	5211 2		N	-0-			-0-
11		5100 X	3415	-0-	-1685	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
12		5270 X	4994	-0-	-276	-0-	4994 2		N	-0-			-0-
01		5270 X	3545	-0-	-1725	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
02		4872 X	142	-0-	-4730	-0-	142 2		N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256816		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261				
09		9720 X	4763	-0-	-4957	-0-	278 1	4485 2	N	-0-			-0-
10		8153 X	3552	-0-	-4601	-0-	312 1	3240 2	N	-0-			-0-
11		7890 X	341	-0-	-7549	-0-	341 1		N	-0-			-0-
12		8153 X	373	-0-	-7780	-0-	373 1		N	-0-			-0-
01		5642 X	436	-0-	-5206	-0-	242 1	194 2	N	-0-			-0-
02		4611 X	344	-0-	-4267	-0-	283 1	61 2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 3H		RRCID -> 256822		COMPL. DATE 08/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101				
09		11730 X	10904	-0-	-826	-0-	10904 2		N	-0-			-0-
10		11501 X	10749	-0-	-752	-0-	10749 2		N	-0-			-0-
11		11130 X	10461	-0-	-669	-0-	10461 2		N	-0-			-0-
12		11408 X	10420	-0-	-988	-0-	10420 2		N	-0-			-0-
01		11284 X	10582	-0-	-702	-0-	10582 2		N	-0-			-0-
02		10527 X	10276	-0-	-251	-0-	10276 2		N	-0-			-0-

QUARRY		WELL #: B 3H		RRCID -> 256828		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788				
09		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	225 1	9937 2	N	-0-			-0-
10		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	236 1	9784 2	N	-0-			-0-
11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	192 1	5822 2	N	-0-			-0-
12		11718 X	6064	-0-	-5654	-0-	211 1	5853 2	N	-0-			-0-
01		11346 X	6839	-0-	-4507	-0-	214 1	6625 2	N	-0-			-0-
02		9831 X	3718	-0-	-6113	-0-	172 1	3546 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TEXAS STEEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256832	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7692 -	9907
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	216 1	8945 2	N	-0-	-0-	-0-
10		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	250 1	8016 2	N	-0-	-0-	-0-
11		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	207 1	7287 2	N	-0-	-0-	-0-
12		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	227 1	7993 2	N	-0-	-0-	-0-
01		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	230 1	8419 2	N	-0-	-0-	-0-
*02		6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	227 1	6284 2	N	-0-	-0-	-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256843	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7131 -	9777
09		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	12975 2		N	-0-	-0-	-0-
10		14012 X	12486	-0-	-1526	-0-	12486 2		N	-0-	-0-	-0-
11		13560 X	12071	-0-	-1489	-0-	12071 2		N	-0-	-0-	-0-
12		14012 X	9263	-0-	-4749	-0-	9263 2		N	-0-	-0-	-0-
01		13764 X	10697	-0-	-3067	-0-	10697 2		N	-0-	-0-	-0-
02		12557 X	9873	-0-	-2684	-0-	9873 2		N	-0-	-0-	-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	256849	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7080 -	9726
09		11430 X	10143	-0-	-1287	-0-	10143 2		N	-0-	-0-	-0-
10		11625 X	10612	-0-	-1013	-0-	10612 2		N	-0-	-0-	-0-
11		11250 X	10076	-0-	-1174	-0-	10076 2		N	-0-	-0-	-0-
12		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	11686 2		N	-0-	-0-	-0-
01		10602 X	10552	-0-	-50	-0-	10552 2		N	-0-	-0-	-0-
*02		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-	-0-	-0-

CE OWENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256857	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 6950 -	9110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HARTNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256878	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8191 -	9849
09		7020 X	6305	-0-	-715	-0-	6305 2		N	-0-	-0-	-0-
10		7099 X	6567	-0-	-532	-0-	6567 2		N	-0-	-0-	-0-
11		6450 X	6253	-0-	-197	-0-	6253 2		N	-0-	-0-	-0-
12		6665 X	6353	-0-	-312	-0-	6353 2		N	-0-	-0-	-0-
01		6665 X	6469	-0-	-196	-0-	6469 2		N	-0-	-0-	-0-
02		6148 X	6063	-0-	-85	-0-	6063 2		N	-0-	-0-	-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256881	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7870 -	10732
09		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436 2		N	-0-	-0-	-0-
10		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164 2		N	-0-	-0-	-0-
11		9330 X	8039	-0-	-1291	-0-	8039 2		N	-0-	-0-	-0-
12		9765 X	9036	-0-	-729	-0-	9036 2		N	-0-	-0-	-0-
01		10168 X	8283	-0-	-1885	-0-	8283 2		N	-0-	-0-	-0-
02		9512 X	9445	-0-	-67	-0-	9445 2		N	-0-	-0-	-0-

TODD UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	256888	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 8096 -	11010
09		12120 X	9247	-0-	-2873	-0-	9247 2		N	-0-	-0-	-0-
10		12524 X	9729	-0-	-2795	-0-	9729 2		N	-0-	-0-	-0-
11		12120 X	9112	-0-	-3008	-0-	9112 2		N	-0-	-0-	-0-
12		10788 X	8385	-0-	-2403	-0-	8385 2		N	-0-	-0-	-0-
01		9734 X	3729	-0-	-6005	-0-	3729 2		N	-0-	-0-	-0-
*02		9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771 2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DALTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256892	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8345 - 10025
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8640 X	5032	-0-	-3608	-0-	5032 2	N	-0-			-0-	
10	9114 X	2162	-0-	-6952	-0-	2162 2	N	-0-			-0-	
11	8820 X	2834	-0-	-5986	-0-	2834 2	N	-0-			-0-	
12	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-		N	-0-			-0-	
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9212 2	N	-0-			-0-	
*02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005 2	N	-0-			-0-	

FREDDIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256895	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8055 - 10447
09	13950 X	12075	-0-	-1875	-0-	12075 2	N	-0-			-0-	
10	14415 X	11641	-0-	-2774	-0-	11641 2	N	-0-			-0-	
11	13170 X	11363	-0-	-1807	-0-	11363 2	N	-0-			-0-	
12	13392 X	10306	-0-	-3086	-0-	10306 2	N	-0-			-0-	
01	12493 X	9162	-0-	-3331	-0-	9162 2	N	-0-			-0-	
*02	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	12097 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256897	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7433 - 11261
09	21030 X	19778	-0-	-1252	-0-	19778 2	N	-0-			-0-	
10	21731 X	20177	-0-	-1554	-0-	20177 2	N	-0-			-0-	
11	20790 X	19560	-0-	-1230	-0-	19560 2	N	-0-			-0-	
12	21359 X	19679	-0-	-1680	-0-	19679 2	N	-0-			-0-	
01	20429 X	19141	-0-	-1288	-0-	19141 2	N	-0-			-0-	
02	19111 X	17646	-0-	-1465	-0-	17646 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256898	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7346 - 9283
09	11700 X	10412	-0-	-1288	-0-	10412 2	N	-0-			-0-	
10	11439 X	10632	-0-	-807	-0-	10632 2	N	-0-			-0-	
11	11070 X	10264	-0-	-806	-0-	10264 2	N	-0-			-0-	
12	11129 X	10286	-0-	-843	-0-	10286 2	N	-0-			-0-	
01	10912 X	10098	-0-	-814	-0-	10098 2	N	-0-			-0-	
02	10063 X	9502	-0-	-561	-0-	9502 2	N	-0-			-0-	

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256922	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7230 - 10658
09	18900 X	17212	-0-	-1688	-0-	17212 2	N	-0-			-0-	
10	19406 X	17538	-0-	-1868	-0-	17538 2	N	-0-			-0-	
11	18780 X	16910	-0-	-1870	-0-	16910 2	N	-0-			-0-	
12	18383 X	17258	-0-	-1125	-0-	17258 2	N	-0-			-0-	
01	17949 X	16330	-0-	-1619	-0-	16330 2	N	-0-			-0-	
02	16646 X	14785	-0-	-1861	-0-	14785 2	N	-0-			-0-	

BONHAM UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	256944	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7933 - 11691
09	8610 X	6312	-0-	-2298	-0-	332 1	5980 2	N	-0-		-0-	
10	8618 X	5906	-0-	-2712	-0-	360 1	5546 2	N	-0-		-0-	
11	8340 X	7479	-0-	-861	-0-	425 1	7054 2	N	-0-		-0-	
12	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	451 1	8479 2	N	-0-		-0-	
01	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	444 1	8281 2	N	-0-		-0-	
02	7221 X	5183	-0-	-2038	-0-	394 1	4789 2	N	-0-		-0-	

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256971	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7239 - 10065
09	18180 X	15937	-0-	-2243	-0-	15937 2	N	-0-			-0-	
10	18538 X	16535	-0-	-2003	-0-	16535 2	N	-0-			-0-	
11	17580 X	15740	-0-	-1840	-0-	15740 2	N	-0-			-0-	
12	17515 X	16141	-0-	-1374	-0-	16141 2	N	-0-			-0-	
01	17267 X	15553	-0-	-1714	-0-	15553 2	N	-0-			-0-	
02	15457 X	14352	-0-	-1105	-0-	14352 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COPPER CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256973	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8753 - 10789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	186 1	11501 2	N	-0-			-0-
10		11687 X	11034	-0-	-653	-0-	186 1	10848 2	N	-0-			-0-
11		12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	84 1	12812 2	N	-0-			-0-
12		14074 X	13493	-0-	-581	-0-	28 1	13465 2	N	-0-			-0-
01		14074 X	7272	-0-	-6802	-0-	44 1	7228 2	N	-0-			-0-
02		12470 X	6948	-0-	-5522	-0-	46 1	6902 2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256976	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7291 - 10213	
09		13770 X	12382	-0-	-1388	-0-	155 1	12227 2	N	-0-			-0-
10		13609 X	12810	-0-	-799	-0-	138 1	12672 2	N	-0-			-0-
11		13170 X	11451	-0-	-1719	-0-	100 1	11351 2	N	-0-			-0-
12		13268 X	11361	-0-	-1907	-0-	104 1	11257 2	N	-0-			-0-
01		13268 X	11178	-0-	-2090	-0-	91 1	11087 2	N	-0-			-0-
02		11977 X	10569	-0-	-1408	-0-	10569 2		N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	256978	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8490 - 10458	
09		6270 X	5654	-0-	-616	-0-	5654 2		N	-0-			-0-
10		6479 X	5714	-0-	-765	-0-	5714 2		N	-0-			-0-
11		5970 X	5224	-0-	-746	-0-	5224 2		N	-0-			-0-
12		5828 X	5622	-0-	-206	-0-	5622 2		N	-0-			-0-
01		5828 X	5148	-0-	-680	-0-	5148 2		N	-0-			-0-
02		5452 X	4949	-0-	-503	-0-	4949 2		N	-0-			-0-

TODD UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256988	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7966 - 11782	
09		13860 X	6047	-0-	-7813	-0-	6047 2		N	-0-			-0-
10		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		N	-0-			-0-
11		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897 2		N	-0-			-0-
12		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592 2		N	-0-			-0-
01		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13142 2		N	-0-			-0-
*02		14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	14431 2		N	-0-			-0-

HATCHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257013	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7675 - 9768	
09		6720 X	6180	-0-	-540	-0-	358 1	5822 2	N	-0-			-0-
10		6944 X	6250	-0-	-694	-0-	357 1	5893 2	N	-0-			-0-
11		6720 X	6437	-0-	-283	-0-	313 1	6124 2	N	-0-			-0-
12		6758 X	5059	-0-	-1699	-0-	292 1	4767 2	N	-0-			-0-
01		6386 X	6010	-0-	-376	-0-	330 1	5680 2	N	-0-			-0-
02		6235 X	5387	-0-	-848	-0-	328 1	5059 2	N	-0-			-0-

HATCHER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257014	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	8092 - 10484	
09		12810 X	11079	-0-	-1731	-0-	172 1	10907 2	N	-0-			-0-
10		12152 X	9509	-0-	-2643	-0-	179 1	9330 2	N	-0-			-0-
11		12180 X	10812	-0-	-1368	-0-	171 1	10641 2	N	-0-			-0-
12		12586 X	12291	-0-	-295	-0-	167 1	12124 2	N	-0-			-0-
01		12586 X	11380	-0-	-1206	-0-	176 1	11204 2	N	-0-			-0-
02		10701 X	9761	-0-	-940	-0-	164 1	9597 2	N	-0-			-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #:		2H	RRCID ->	257017	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6011 - 9299	
09		4980 X	4689	-0-	-291	-0-	4679 2	10 9	N	9	73 1	3 8	15
10		5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4655 2	33 9	N	30			45
11		4860 X	4097	-0-	-763	-0-	4091 2	6 9	N	5	3 8		47
12		5022 X	4286	-0-	-736	-0-	4280 2	6 9	N	5	5 8		47
01		4836 X	4156	-0-	-680	-0-	4110 2	46 9	N	42	2 8		87
02		4524 X	3817	-0-	-707	-0-	3817 2		N	-0-			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257061	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8159 - 10627
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9330 X	7233	-0-	-2097	-0-	304 1	6929 2	N	-0-	-0-	
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	211 1	9795 2	N	-0-	-0-	
11	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	113 1	11947 2	N	-0-	-0-	
12	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	197 1	11321 2	N	-0-	-0-	
01	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	185 1	11323 2	N	-0-	-0-	
02	11484 X	11351	-0-	-133	-0-	184 1	11167 2	N	-0-	-0-	

TRWD B UNIT		WELL #: D 10H		RRCID ->	257062	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7641 - 9801
09	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11634 2		N	-0-	-0-	
10	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	12803 2		N	-0-	-0-	
11	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11635 2		N	-0-	-0-	
12	12028 X	11556	-0-	-472	-0-	11556 2		N	-0-	-0-	
01	12803 X	10781	-0-	-2022	-0-	10781 2		N	-0-	-0-	
02	11977 X	7195	-0-	-4782	-0-	7195 2		N	-0-	-0-	

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257077	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7655 - 10987
09	30875 X	30875	-0-	-0-	-0-	30875 2		N	-0-	-0-	
10	31106 X	31106	-0-	-0-	-0-	31106 2		N	-0-	-0-	
11	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	29409 2		N	-0-	-0-	
12	33604 X	29468	-0-	-4136	-0-	29468 2		N	-0-	-0-	
01	32581 X	28692	-0-	-3889	-0-	28692 2		N	-0-	-0-	
02	29841 X	26642	-0-	-3199	-0-	26642 2		N	-0-	-0-	

KWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257086	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	8069 - 10887
09	18780 X	1851	-0-	-16929	-0-	300 1	1551 2	N	-0-	-0-	
10	14632 X	9691	-0-	-4941	-0-	280 1	9411 2	N	-0-	-0-	
11	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	277 1	7333 2	N	-0-	-0-	
12	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	418 1	9690 2	N	-0-	-0-	
01	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	207 1	11879 2	N	-0-	-0-	
*02	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	108 1	12679 2	N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	257087	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8090 - 10602
09	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973 2		N	-0-	-0-	
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921 2		N	-0-	-0-	
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266 2		N	-0-	-0-	
12	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2		N	-0-	-0-	
01	7936 X	5789	-0-	-2147	-0-	5789 2		N	-0-	-0-	
02	8004 X	4698	-0-	-3306	-0-	4698 2		N	-0-	-0-	

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	257131	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8027 - 10775
09	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	14539 2		N	-0-	-0-	
10	15779 X	15604	-0-	-175	-0-	15604 2		N	-0-	-0-	
11	17040 X	14895	-0-	-2145	-0-	14895 2		N	-0-	-0-	
12	17608 X	1820	-0-	-15788	-0-	1820 2		N	-0-	-0-	
01	17608 X	130	-0-	-17478	-0-	130 1		N	-0-	-0-	
02	14587 X	7514	-0-	-7073	-0-	280 1	7234 2	N	-0-	-0-	

ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	257172	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8352 - 10858
09	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	17716 2		N	-0-	-0-	
10	6913 X	5130	-0-	-1783	-0-	5130 2		N	-0-	-0-	
11	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	18029 2		N	-0-	-0-	
12	18321 X	17964	-0-	-357	-0-	17964 2		N	-0-	-0-	
01	18321 X	18256	-0-	-65	-0-	18256 2		N	-0-	-0-	
02	17429 X	16124	-0-	-1305	-0-	16124 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WARREN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257224	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7908 - 9293	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10110 X	7899	-0-	-2211	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
10	9951 X	7345	-0-	-2606	-0-	7345	2		N	-0-			-0-
11	8070 X	7562	-0-	-508	-0-	7562	2		N	-0-			-0-
12	8153 X	7208	-0-	-945	-0-	7208	2		N	-0-			-0-
01	8153 X	6529	-0-	-1624	-0-	6529	2		N	-0-			-0-
02	7627 X	7176	-0-	-451	-0-	7176	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257236	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7722 - 9402	
09	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		N	-0-			-0-
10	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2		N	-0-			-0-
11	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
12	12059 X	10048	-0-	-2011	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
01	12059 X	8940	-0-	-3119	-0-	8940	2		N	-0-			-0-
02	11281 X	8775	-0-	-2506	-0-	8775	2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257262	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7437 - 10815	
09	3240 X	2365	-0-	-875	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
10	3348 X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2631	-0-	-489	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1164	-0-	-1285	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	618	-0-	-1831	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-				N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257267	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8647 - 11039	
09	14790 X	13754	-0-	-1036	-0-	13754	2		N	-0-			-0-
10	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2		N	-0-			-0-
11	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
12	14198 X	14171	-0-	-27	-0-	14171	2		N	-0-			-0-
01	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2		N	-0-			-0-
02	13427 X	13257	-0-	-170	-0-	13257	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8896 - 10232	
09	7350 X	6700	-0-	-650	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
10	7595 X	5584	-0-	-2011	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
11	6390 X	4307	-0-	-2083	-0-	4307	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6374	-0-	-539	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
01	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		N	-0-			-0-
*02	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8701 - 12529	
09	38400 X	31414	-0-	-6986	-0-	31414	2		N	-0-			-0-
10	39680 X	33151	-0-	-6529	-0-	33151	2		N	-0-			-0-
11	37440 X	32143	-0-	-5297	-0-	32143	2		N	-0-			-0-
12	36921 X	33531	-0-	-3390	-0-	33531	2		N	-0-			-0-
01	33573 X	33077	-0-	-496	-0-	33077	2		N	-0-			-0-
02	31059 X	30649	-0-	-410	-0-	30649	2		N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #:		9H	RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6584 - 10510	
09	8880 X	7650	-0-	-1230	-0-	7650	2		N	-0-			-0-
10	9176 X	7731	-0-	-1445	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
11	8340 X	7345	-0-	-995	-0-	7345	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	7998 X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
01	7967 X	6675	-0-	-1292	-0-	6675	2		N	-0-			-0-
02	7395 X	7018	-0-	-377	-0-	7018	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257300	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7270 - 9279
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257393	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8096 - 10081
09	14550 X	13023	-0-	-1527	-0-	13023	2		N	-0-	-0-
10	14694 X	13009	-0-	-1685	-0-	13009	2		N	-0-	-0-
11	14220 X	11755	-0-	-2465	-0-	11755	2		N	-0-	-0-
12	14694 X	10905	-0-	-3789	-0-	10905	2		N	-0-	-0-
01	14012 X	11889	-0-	-2123	-0-	11889	2		N	-0-	-0-
02	12586 X	10460	-0-	-2126	-0-	10460	2		N	-0-	-0-

MOUSER UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	257397	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 8282 - 11118
09	9930 X	5646	-0-	-4284	-0-	353	1	5293	2	N	-0-
10	9424 X	8087	-0-	-1337	-0-	387	1	7700	2	N	-0-
11	8760 X	7955	-0-	-805	-0-	393	1	7562	2	N	-0-
12	8742 X	8103	-0-	-639	-0-	380	1	7723	2	N	-0-
01	8091 X	7389	-0-	-702	-0-	406	1	6983	2	N	-0-
02	7685 X	7627	-0-	-58	-0-	372	1	7255	2	N	-0-

WILKINSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257398	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8339 - 11087
09	14190 X	12398	-0-	-1792	-0-	12398	2		N	-0-	-0-
10	13423 X	13059	-0-	-364	-0-	13059	2		N	-0-	-0-
11	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2		N	-0-	-0-
12	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2		N	-0-	-0-
01	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2		N	-0-	-0-
*02	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2		N	-0-	-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	257401	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8224 - 10978
09	5670 X	1295	-0-	-4375	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
10	5859 X	2747	-0-	-3112	-0-	2747	2		N	-0-	-0-
11	5670 X	637	-0-	-5033	-0-	637	2		N	-0-	-0-
12	3658 X	1224	-0-	-2434	-0-	1224	2		N	-0-	-0-
01	2759 X	2110	-0-	-649	-0-	381	1	1729	2	N	-0-
02	2581 X	1989	-0-	-592	-0-	312	1	1677	2	N	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257402	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 7519 - 11003
09	17160 X	15586	-0-	-1574	-0-	15586	2		N	-0-	-0-
10	17639 X	15767	-0-	-1872	-0-	15767	2		N	-0-	-0-
11	16620 X	15149	-0-	-1471	-0-	15149	2		N	-0-	-0-
12	16709 X	15284	-0-	-1425	-0-	15284	2		N	-0-	-0-
01	16306 X	15110	-0-	-1196	-0-	15110	2		N	-0-	-0-
02	15080 X	13679	-0-	-1401	-0-	13679	2		N	-0-	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	257458	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 7366 - 10850
09	16110 X	14799	-0-	-1311	-0-	14799	2		N	-0-	-0-
10	16554 X	14932	-0-	-1622	-0-	14932	2		N	-0-	-0-
11	15840 X	14490	-0-	-1350	-0-	14490	2		N	-0-	-0-
12	15810 X	14536	-0-	-1274	-0-	14536	2		N	-0-	-0-
01	15593 X	14259	-0-	-1334	-0-	14259	2		N	-0-	-0-
02	14297 X	13148	-0-	-1149	-0-	13148	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRADITION UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257467	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7172 - 10214	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6840 X	6491	-0-	-349	-0-	376	1	6115	2	N	-0-	59
10	6262 X	6214	-0-	-48	-0-	391	1	5823	2	N	-0-	59
11	6360 X	4520	-0-	-1840	-0-	268	1	4252	2	N	-0-	59
12	6696 X	5629	-0-	-1067	-0-	322	1	5307	2	N	-0-	59
01	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	358	1	6386	2	N	-0-	59
02	6264 X	6042	-0-	-222	-0-	325	1	5717	2	N	-0-	59

TRWD C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7067 - 10551	
09	23310 X	20053	-0-	-3257	-0-	20053	2		N	-0-	-0-	
10	22692 X	19753	-0-	-2939	-0-	19753	2		N	-0-	-0-	
11	21330 X	18816	-0-	-2514	-0-	18816	2		N	-0-	-0-	
12	21731 X	19355	-0-	-2376	-0-	19355	2		N	-0-	-0-	
01	21235 X	18724	-0-	-2511	-0-	18724	2		N	-0-	-0-	
02	19372 X	17467	-0-	-1905	-0-	17467	2		N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	257769	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8004 - 11108	
09	6960 X	5476	-0-	-1484	-0-	5476	2		N	-0-	-0-	
10	6789 X	6369	-0-	-420	-0-	6369	2		N	-0-	-0-	
11	6570 X	4902	-0-	-1668	-0-	4902	2		N	-0-	-0-	
12	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2		N	-0-	-0-	
01	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2		N	-0-	-0-	
*02	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-	-0-	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257832	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8209 - 10695	
09	7680 X	729	-0-	-6951	-0-	729	2		N	-0-	-0-	
10	7006 X	1583	-0-	-5423	-0-	1583	2		N	-0-	-0-	
11	3630 X	1632	-0-	-1998	-0-	1632	2		N	-0-	-0-	
12	3689 X	1306	-0-	-2383	-0-	1306	2		N	-0-	-0-	
01	2480 X	483	-0-	-1997	-0-	483	2		N	-0-	-0-	
02	1566 X	853	-0-	-713	-0-	853	2		N	-0-	-0-	

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID ->	257833	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7295 - 10427	
09	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2		N	-0-	-0-	
10	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	29	1	13165	2	N	-0-	
11	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	99	1	13124	2	N	-0-	
12	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	106	1	13588	2	N	-0-	
01	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	100	1	12384	2	N	-0-	
*02	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	94	1	11318	2	N	-0-	

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257837	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7711 - 12355	
09	18247 X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2		N	-0-	-0-	
10	19127 X	18509	-0-	-618	-0-	18509	2		N	-0-	-0-	
11	18510 X	602	-0-	-17908	-0-	602	2		N	-0-	-0-	
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	18848 X	3048	-0-	-15800	-0-	164	1	2884	2	N	-0-	
02	17632 X	12924	-0-	-4708	-0-	389	1	12535	2	N	-0-	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	257840	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8100 - 9616	
09	8580 X	7878	-0-	-702	-0-	7878	2		N	-0-	-0-	
10	8866 X	7489	-0-	-1377	-0-	7489	2		N	-0-	-0-	
11	8580 X	6162	-0-	-2418	-0-	6162	2		N	-0-	-0-	
12	9238 X	4157	-0-	-5081	-0-	4157	2		N	-0-	-0-	
01	8494 X	3713	-0-	-4781	-0-	3713	2		N	-0-	-0-	
02	7627 X	5667	-0-	-1960	-0-	5667	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908 PERF. 7179 - 9685			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14370	X	1243	-0-	-13127	-0-	219 1	1024 2	N	-0-	-0-	
10	14880	X	8740	-0-	-6140	-0-	176 1	8564 2	N	-0-	-0-	
11	14400	X	5791	-0-	-8609	-0-	198 1	5593 2	N	-0-	-0-	
12	13981	X	7602	-0-	-6379	-0-	211 1	7391 2	N	-0-	-0-	
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	201 1	10220 2	N	-0-	-0-	
*02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	188 1	9668 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7504 - 11372			
09	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	125 1	19485 2	N	-0-	-0-	
10	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	20748 2		N	-0-	-0-	
11	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18340 2		N	-0-	-0-	
12	20274	X	19685	-0-	-589	-0-	19685 2		N	-0-	-0-	
01	20739	X	18750	-0-	-1989	-0-	18750 2		N	-0-	-0-	
02	19401	X	17644	-0-	-1757	-0-	17644 2		N	-0-	-0-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606 PERF. 8100 - 9820			
09	9000	X	5129	-0-	-3871	-0-	5129 2		N	-0-	-0-	
10	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736 2		N	-0-	-0-	
11	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469 2		N	-0-	-0-	
12	8277	X	8166	-0-	-111	-0-	8166 2		N	-0-	-0-	
01	8742	X	7429	-0-	-1313	-0-	7429 2		N	-0-	-0-	
02	8178	X	6084	-0-	-2094	-0-	6084 2		N	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	257886	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698 PERF. 7603 - 9763			
09	8250	X	7369	-0-	-881	-0-	7369 2		N	-0-	-0-	
10	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	7381 2		N	-0-	-0-	
11	8250	X	7045	-0-	-1205	-0-	7045 2		N	-0-	-0-	
12	8277	X	6718	-0-	-1559	-0-	6718 2		N	-0-	-0-	
01	8060	X	6821	-0-	-1239	-0-	6821 2		N	-0-	-0-	
02	7134	X	6421	-0-	-713	-0-	6421 2		N	-0-	-0-	

LYNN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257895	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	8349 PERF. 8652 - 10996			
09	16500	X	16066	-0-	-434	-0-	16066 2		N	-0-	-0-	
10	17949	X	15443	-0-	-2506	-0-	15443 2		N	-0-	-0-	
11	17370	X	14930	-0-	-2440	-0-	14930 2		N	-0-	-0-	
12	17949	X	14658	-0-	-3291	-0-	14658 2		N	-0-	-0-	
01	17081	X	14110	-0-	-2971	-0-	14110 2		N	-0-	-0-	
02	15544	X	13852	-0-	-1692	-0-	13852 2		N	-0-	-0-	

LYNN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257898	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 8800 - 12018			
09	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	22682 2		N	-0-	-0-	
10	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21421 2		N	-0-	-0-	
11	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014 2		N	-0-	-0-	
12	23436	X	14991	-0-	-8445	-0-	14991 2		N	-0-	-0-	
01	23436	X	15320	-0-	-8116	-0-	15320 2		N	-0-	-0-	
02	21924	X	15327	-0-	-6597	-0-	15327 2		N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 17H		RRCID ->	257941	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6957 PERF. 7500 - 11810			
09	20010	X	16313	-0-	-3697	-0-	16313 2		N	-0-	-0-	
10	17050	X	16780	-0-	-270	-0-	16780 2		N	-0-	-0-	
11	16530	X	15363	-0-	-1167	-0-	15363 2		N	-0-	-0-	
12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099 2		N	-0-	-0-	
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982 2		N	-0-	-0-	
*02	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257986	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 7342 -	9680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2		N	-0-			-0-
10	14136 X	11354	-0-	-2782	-0-	11354	2		N	-0-			-0-
11	13680 X	11631	-0-	-2049	-0-	11631	2		N	-0-			-0-
12	14136 X	11403	-0-	-2733	-0-	11403	2		N	-0-			-0-
01	13919 X	12598	-0-	-1321	-0-	12598	2		N	-0-			-0-
02	13021 X	11270	-0-	-1751	-0-	11270	2		N	-0-			-0-

HASLET 78 GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258007	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7808 -	10946	
09	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	25116	2		N	-0-			-0-
10	24088 X	24088	-0-	-0-	-0-	24088	2		N	-0-			-0-
11	22955 X	22955	-0-	-0-	-0-	22955	2		N	-0-			-0-
12	28148 X	24620	-0-	-3528	-0-	24620	2		N	-0-			-0-
01	27311 X	24139	-0-	-3172	-0-	24139	2		N	-0-			-0-
02	24273 X	22189	-0-	-2084	-0-	22189	2		N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258022	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 7494 -	9192	
09	6840 X	6516	-0-	-324	-0-	6516	2		N	-0-			-0-
10	7068 X	6653	-0-	-415	-0-	6653	2		N	-0-			-0-
11	6840 X	5990	-0-	-850	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
12	6758 X	6015	-0-	-743	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6394	-0-	-364	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
02	6293 X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	258052	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7698	PERF. 8112 -	10499	
09	14340 X	12942	-0-	-1398	-0-	12942	2		N	-0-			-0-
10	14818 X	12626	-0-	-2192	-0-	12626	2		N	-0-			-0-
11	14340 X	11915	-0-	-2425	-0-	11915	2		N	-0-			-0-
12	13361 X	12681	-0-	-680	-0-	12681	2		N	-0-			-0-
01	13361 X	13004	-0-	-357	-0-	13004	2		N	-0-			-0-
02	12499 X	9389	-0-	-3110	-0-	9389	2		N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258069	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7799	PERF. 8254 -	11678	
09	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	2		N	-0-			-0-
10	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2		N	-0-			-0-
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	16089	2		N	-0-			-0-
12	16275 X	16071	-0-	-204	-0-	16071	2		N	-0-			-0-
01	16833 X	15861	-0-	-972	-0-	15861	2		N	-0-			-0-
02	15747 X	14574	-0-	-1173	-0-	14574	2		N	-0-			-0-

VANCE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258073	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7985 -	11142	
09	12030 X	8096	-0-	-3934	-0-	8096	2		N	-0-			-0-
10	12431 X	9779	-0-	-2652	-0-	9779	2		N	-0-			-0-
11	11910 X	6246	-0-	-5664	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
12	12245 X	9075	-0-	-3170	-0-	9075	2		N	-0-			-0-
01	11780 X	7560	-0-	-4220	-0-	7560	2		N	-0-			-0-
02	9135 X	5735	-0-	-3400	-0-	5735	2		N	-0-			-0-

VANCE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258075	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7969 -	10903	
09	6450 X	5285	-0-	-1165	-0-	5285	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	5080	-0-	-1926	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
11	6780 X	4936	-0-	-1844	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
12	7006 X	4790	-0-	-2216	-0-	4790	2		N	-0-			-0-
01	5580 X	4665	-0-	-915	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4053	-0-	-1051	-0-	4053	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRITT UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 258101		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7684 - 9844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	11430	X	11061	-0-	-369	-0-	11061 2	N	-0-		-0-
10	11811	X	11052	-0-	-759	-0-	11052 2	N	-0-		-0-
11	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602 2	N	-0-		-0-
12	11439	X	10803	-0-	-636	-0-	10803 2	N	-0-		-0-
01	11439	X	10709	-0-	-730	-0-	10709 2	N	-0-		-0-
02	10701	X	9649	-0-	-1052	-0-	9649 2	N	-0-		-0-

COTTEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258104		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6897 - 9197	
09	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
10	2573	X	1771	-0-	-802	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
11	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	1694 2	N	-0-		-0-
12	2077	X	391	-0-	-1686	-0-	391 2	N	-0-		-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-		N	-0-		-0-
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-		N	-0-		-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 258108		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8230 - 11334	
09	16860	X	16483	-0-	-377	-0-	16483 2	N	-0-		-0-
10	17422	X	14073	-0-	-3349	-0-	14073 2	N	-0-		-0-
11	16680	X	13516	-0-	-3164	-0-	13516 2	N	-0-		-0-
12	17236	X	15007	-0-	-2229	-0-	15007 2	N	-0-		-0-
01	17019	X	16139	-0-	-880	-0-	16139 2	N	-0-		-0-
02	15921	X	14530	-0-	-1391	-0-	14530 2	N	-0-		-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258122		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 8355 - 10807	
09	14160	X	13083	-0-	-1077	-0-	13083 2	N	-0-		-0-
10	14632	X	13787	-0-	-845	-0-	13787 2	N	-0-		-0-
11	14160	X	14143	-0-	-17	-0-	14143 2	N	-0-		-0-
12	13516	X	12382	-0-	-1134	-0-	12382 2	N	-0-		-0-
01	13795	X	13231	-0-	-564	-0-	13231 2	N	-0-		-0-
02	13659	X	12512	-0-	-1147	-0-	12512 2	N	-0-		-0-

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258156		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 7619		PERF. 7974 - 10336	
09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534 2	N	-0-		-0-
10	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196 2	N	-0-		-0-
11	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008 2	N	-0-		-0-
12	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427 2	N	-0-		-0-
01	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676 2	N	-0-		-0-
*02	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15909 2	N	-0-		-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 258168		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8098 - 11195	
09	15990	X	14735	-0-	-1255	-0-	133 1	14602 2	N	-0-	-0-
10	16523	X	13308	-0-	-3215	-0-	146 1	13162 2	N	-0-	-0-
11	15990	X	12169	-0-	-3821	-0-	148 1	12021 2	N	-0-	-0-
12	16058	X	14846	-0-	-1212	-0-	143 1	14703 2	N	-0-	-0-
01	15872	X	14657	-0-	-1215	-0-	153 1	14504 2	N	-0-	-0-
02	14239	X	13322	-0-	-917	-0-	140 1	13182 2	N	-0-	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258169		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8029 - 10115	
09	14820	X	13422	-0-	-1398	-0-	13422 2	N	-0-		-0-
10	14880	X	13928	-0-	-952	-0-	13928 2	N	-0-		-0-
11	13950	X	12973	-0-	-977	-0-	12973 2	N	-0-		-0-
12	14415	X	13031	-0-	-1384	-0-	13031 2	N	-0-		-0-
01	14415	X	12236	-0-	-2179	-0-	12236 2	N	-0-		-0-
02	13021	X	11598	-0-	-1423	-0-	11598 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
09		8340 X	1804	-0-	-6536	-0-	1804	2		N	-0-	
10		8618 X	8395	-0-	-223	-0-	8395	2		N	-0-	
11		8340 X	8010	-0-	-330	-0-	8010	2		N	-0-	
12		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2		N	-0-	
01		8401 X	5566	-0-	-2835	-0-	5566	2		N	-0-	
02		7859 X	4308	-0-	-3551	-0-	4308	2		N	-0-	

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192												
09		11100 X	9571	-0-	-1529	-0-	393	1	9178	2	N	-0-
10		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	387	1	10495	2	N	-0-
11		9570 X	9346	-0-	-224	-0-	386	1	8960	2	N	-0-
12		10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	409	1	9846	2	N	-0-
01		10881 X	10333	-0-	-548	-0-	416	1	9917	2	N	-0-
02		10179 X	8007	-0-	-2172	-0-	361	1	7646	2	N	-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390												
09		14460 X	11233	-0-	-3227	-0-	11233	2		N	-0-	
10		13020 X	11229	-0-	-1791	-0-	11229	2		N	-0-	
11		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2		N	-0-	
12		11594 X	8666	-0-	-2928	-0-	8666	2		N	-0-	
01		11594 X	8669	-0-	-2925	-0-	8669	2		N	-0-	
*02		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2		N	-0-	

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354												
09		13710 X	12027	-0-	-1683	-0-	12027	2		N	-0-	
10		14167 X	10163	-0-	-4004	-0-	10163	2		N	-0-	
11		13710 X	13090	-0-	-620	-0-	13090	2		N	-0-	
12		14043 X	13333	-0-	-710	-0-	13333	2		N	-0-	
01		13547 X	13173	-0-	-374	-0-	13173	2		N	-0-	
02		12644 X	12030	-0-	-614	-0-	12030	2		N	-0-	

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068												
09		18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2		N	-0-	
10		17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	17627	2		N	-0-	
11		16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	16690	2		N	-0-	
12		19282 X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2		N	-0-	
01		19282 X	15404	-0-	-3878	-0-	15404	2		N	-0-	
02		17545 X	1521	-0-	-16024	-0-	1521	2		N	-0-	

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425												
09		27330 X	25055	-0-	-2275	-0-	25055	2		N	-0-	
10		28241 X	25203	-0-	-3038	-0-	25203	2		N	-0-	
11		26520 X	23839	-0-	-2681	-0-	23839	2		N	-0-	
12		27187 X	24697	-0-	-2490	-0-	24697	2		N	-0-	
01		27156 X	23790	-0-	-3366	-0-	23790	2		N	-0-	
02		24215 X	21922	-0-	-2293	-0-	21922	2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONHAM UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258331	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7511 PERF. 7869 - 10493			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	15210 X	11848	-0-	-3362	-0-	185	1	11663	2	N	-0-	-0-
10	14942 X	11637	-0-	-3305	-0-	188	1	11449	2	N	-0-	-0-
11	11490 X	11452	-0-	-38	-0-	191	1	11261	2	N	-0-	-0-
12	12245 X	11324	-0-	-921	-0-	198	1	11126	2	N	-0-	-0-
01	12245 X	11439	-0-	-806	-0-	180	1	11259	2	N	-0-	-0-
*02	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	20	1	13398	2	N	-0-	-0-

KNAPP F UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258334	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	8043 PERF. 8384 - 11970			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	258337	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	7691 PERF. 8379 - 11367			
09	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-	22219	2			N	-0-	-0-
10	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	23329	2			N	-0-	-0-
11	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-	-0-
12	23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-	-0-
01	23343 X	22056	-0-	-1287	-0-	22056	2			N	-0-	-0-
02	21837 X	20045	-0-	-1792	-0-	20045	2			N	-0-	-0-

KNAPP E UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258338	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	7813 PERF. 8611 - 12213			
09	20760 X	19424	-0-	-1336	-0-	19424	2			N	-0-	-0-
10	21452 X	12390	-0-	-9062	-0-	12390	2			N	-0-	-0-
11	17850 X	13082	-0-	-4768	-0-	20	1	13062	2	N	-0-	-0-
12	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	20348	2			N	-0-	-0-
01	21215 X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-	-0-
*02	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	20632	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	258341	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7554 PERF. 8024 - 9653			
09	7170 X	3170	-0-	-4000	-0-	3170	2			N	-0-	-0-
10	7409 X	5589	-0-	-1820	-0-	5589	2			N	-0-	-0-
11	7020 X	2189	-0-	-4831	-0-	2189	2			N	-0-	-0-
12	6572 X	3293	-0-	-3279	-0-	3293	2			N	-0-	-0-
01	5828 X	1239	-0-	-4589	-0-	1239	2			N	-0-	-0-
02	5220 X	3190	-0-	-2030	-0-	3190	2			N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	258357	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7766 PERF. 8390 - 10695			
09	11460 X	9135	-0-	-2325	-0-	9135	2			N	-0-	-0-
10	11098 X	9356	-0-	-1742	-0-	9356	2			N	-0-	-0-
11	10320 X	9232	-0-	-1088	-0-	9232	2			N	-0-	-0-
12	10292 X	9030	-0-	-1262	-0-	9030	2			N	-0-	-0-
01	9548 X	8687	-0-	-861	-0-	8687	2			N	-0-	-0-
02	8932 X	8891	-0-	-41	-0-	8891	2			N	-0-	-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 7446 - 11682			
09	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-	16
10	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-	16
11	6600 X	5640	-0-	-960	-0-	5640	2			Y	-0-	16
12	6820 X	5170	-0-	-1650	-0-	5170	2			Y	-0-	16
*01	6820 X	5013	-0-	-1807	-0-	384	1	4629	2	Y	-0-	16
*02	6119 X	4904	-0-	-1215	-0-	361	1	4543	2	Y	-0-	16

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOWETH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258369	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7120 - 9822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		10650 X	9034	-0-	-1616	-0-	9034 2		N	-0-		-0-
10		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 2		N	-0-		-0-
11		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	10748 2		N	-0-		-0-
12		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 2		N	-0-		-0-
01		10912 X	10412	-0-	-500	-0-	10412 2		N	-0-		-0-
02		10382 X	8828	-0-	-1554	-0-	8828 2		N	-0-		-0-

HOWETH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258381	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7058 - 9760
09		10410 X	9844	-0-	-566	-0-	9844 2		N	-0-		-0-
10		10757 X	8604	-0-	-2153	-0-	8604 2		N	-0-		-0-
11		10410 X	7683	-0-	-2727	-0-	7683 2		N	-0-		-0-
12		10354 X	7327	-0-	-3027	-0-	7327 2		N	-0-		-0-
01		10354 X	8534	-0-	-1820	-0-	8534 2		N	-0-		-0-
02		9512 X	7224	-0-	-2288	-0-	7224 2		N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #:		F 4H	RRCID ->	258386	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7157 - 10289
09		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677 2		Y	-0-	18 1	26
10		10664 X	8589	-0-	-2075	-0-	8589 2		Y	-0-		26
11		10320 X	9919	-0-	-401	-0-	9919 2		Y	-0-		26
12		11439 X	8938	-0-	-2501	-0-	8938 2		Y	-0-		26
01		11439 X	7714	-0-	-3725	-0-	7714 2		Y	-0-		26
02		10324 X	7199	-0-	-3125	-0-	7199 2		Y	-0-		26

RAFTER J UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	258393	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8186 - 11453
09		21600 X	18246	-0-	-3354	-0-	18246 2		N	-0-		-0-
10		22227 X	19519	-0-	-2708	-0-	19519 2		N	-0-		-0-
11		20160 X	19043	-0-	-1117	-0-	19043 2		N	-0-		-0-
12		20460 X	19669	-0-	-791	-0-	19669 2		N	-0-		-0-
01		19902 X	19052	-0-	-850	-0-	19052 2		N	-0-		-0-
02		18415 X	16887	-0-	-1528	-0-	16887 2		N	-0-		-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258395	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	9215 - 12017
09		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	229 1	6300 2	N	-0-		-0-
10		5983 X	3682	-0-	-2301	-0-	171 1	3511 2	N	-0-		-0-
11		6810 X	2638	-0-	-4172	-0-	225 1	2413 2	N	-0-		-0-
12		7037 X	4493	-0-	-2544	-0-	233 1	4260 2	N	-0-		-0-
01		7037 X	4001	-0-	-3036	-0-	240 1	3761 2	N	-0-		-0-
02		6322 X	3063	-0-	-3259	-0-	259 1	2804 2	N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #:		D 3H	RRCID ->	258396	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8104 - 10560
09		11970 X	7827	-0-	-4143	-0-	7827 2		N	-0-		-0-
10		12028 X	4664	-0-	-7364	-0-	4664 2		N	-0-		-0-
11		11640 X	10365	-0-	-1275	-0-	10365 2		N	-0-		-0-
12		12028 X	8253	-0-	-3775	-0-	8253 2		N	-0-		-0-
01		9951 X	8797	-0-	-1154	-0-	8797 2		N	-0-		-0-
02		10034 X	5500	-0-	-4534	-0-	5500 2		N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258397	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8849 - 10403
09		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	12479 2		N	-0-		-0-
10		11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11794 2		N	-0-		-0-
11		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2		N	-0-		-0-
12		12896 X	9702	-0-	-3194	-0-	9702 2		N	-0-		-0-
01		12896 X	9132	-0-	-3764	-0-	9132 2		N	-0-		-0-
02		12064 X	7874	-0-	-4190	-0-	7874 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAFTER J UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	258399	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	8106 - 10036	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13050 X	11744	-0-	-1306	-0-	11744	2	N	-0-			-0-
10	13330 X	11618	-0-	-1712	-0-	11618	2	N	-0-			-0-
11	12900 X	9235	-0-	-3665	-0-	9235	2	N	-0-			-0-
12	13330 X	8734	-0-	-4596	-0-	8734	2	N	-0-			-0-
01	13020 X	9227	-0-	-3793	-0-	9227	2	N	-0-			-0-
02	11339 X	9209	-0-	-2130	-0-	9209	2	N	-0-			-0-

MT ACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258407	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7666 - 14810	
09	27450 X	16677	-0-	-10773	-0-	269	1	16408	2	N	-0-	-0-
10	28365 X	20258	-0-	-8107	-0-	432	1	19826	2	N	-0-	-0-
11	26250 X	21304	-0-	-4946	-0-	491	1	20813	2	N	-0-	-0-
12	24955 X	19314	-0-	-5641	-0-	376	1	18938	2	N	-0-	-0-
01	20243 X	19288	-0-	-955	-0-	248	1	19040	2	N	-0-	-0-
02	20590 X	18345	-0-	-2245	-0-	174	1	18171	2	N	-0-	-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 12H		RRCID ->	258411	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7996 - 10182	
09	11280 X	8713	-0-	-2567	-0-	8713	2	N	-0-			-0-
10	10974 X	8279	-0-	-2695	-0-	8279	2	N	-0-			-0-
11	10620 X	7725	-0-	-2895	-0-	7725	2	N	-0-			-0-
12	10540 X	8109	-0-	-2431	-0-	8109	2	N	-0-			-0-
01	9455 X	8406	-0-	-1049	-0-	8406	2	N	-0-			-0-
02	8410 X	8100	-0-	-310	-0-	8100	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	258423	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7700 - 10844	
09	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2	N	-0-			-0-
10	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	2	N	-0-			-0-
11	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2	N	-0-			-0-
12	14756 X	12319	-0-	-2437	-0-	12319	2	N	-0-			-0-
01	14756 X	11231	-0-	-3525	-0-	11231	2	N	-0-			-0-
02	13804 X	9960	-0-	-3844	-0-	9960	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258432	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8749 - 11684	
09	15840 X	15637	-0-	-203	-0-	15637	2	N	-0-			-0-
10	15779 X	14354	-0-	-1425	-0-	14354	2	N	-0-			-0-
11	15900 X	12352	-0-	-3548	-0-	12352	2	N	-0-			-0-
12	16430 X	14771	-0-	-1659	-0-	14771	2	N	-0-			-0-
01	16430 X	14103	-0-	-2327	-0-	14103	2	N	-0-			-0-
02	15109 X	12766	-0-	-2343	-0-	12766	2	N	-0-			-0-

TNGC UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258517	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7452 - 12817	
09	42606 X	42606	-0-	-0-	-0-	1181	1	41425	2	N	-0-	-0-
10	44591 X	44591	-0-	-0-	-0-	1273	1	43318	2	N	-0-	-0-
11	43580 X	43580	-0-	-0-	-0-	1229	1	42351	2	N	-0-	-0-
12	44020 X	42326	-0-	-1694	-0-	404	1	41922	2	N	-0-	-0-
01	44578 X	43435	-0-	-1143	-0-	1	1	43434	2	N	-0-	-0-
02	42137 X	39971	-0-	-2166	-0-	39971	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	258619	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	8779 - 14066	
09	41910 X	41607	-0-	-303	-0-	1154	1	40453	2	N	-0-	-0-
10	42718 X	42154	-0-	-564	-0-	1204	1	40950	2	N	-0-	-0-
11	41583 X	41583	-0-	-0-	-0-	1173	1	40410	2	N	-0-	-0-
12	42997 X	39383	-0-	-3614	-0-	376	1	39007	2	N	-0-	-0-
01	42997 X	37848	-0-	-5149	-0-	1	1	37847	2	N	-0-	-0-
02	40223 X	34012	-0-	-6211	-0-	34012	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	10020 X	9619	-0-	-401	-0-	9619 2		N	-0-		-0-
10	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9740 2		N	-0-		-0-
11	9960 X	9208	-0-	-752	-0-	9208 2		N	-0-		-0-
12	10292 X	8912	-0-	-1380	-0-	8912 2		N	-0-		-0-
01	10292 X	8627	-0-	-1665	-0-	8627 2		N	-0-		-0-
*02	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

09	24690 X	23765	-0-	-925	-0-	23765 2		N	-0-		-0-
10	25296 X	23737	-0-	-1559	-0-	23737 2		N	-0-		-0-
11	24480 X	21979	-0-	-2501	-0-	21979 2		N	-0-		-0-
12	24800 X	22965	-0-	-1835	-0-	22965 2		N	-0-		-0-
01	24676 X	22344	-0-	-2332	-0-	22344 2		N	-0-		-0-
02	22968 X	20382	-0-	-2586	-0-	20382 2		N	-0-		-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

09	6450 X	6053	-0-	-397	-0-	106 1	5947 2	Y	-0-		22
10	6665 X	6352	-0-	-313	-0-	115 1	6237 2	Y	-0-		22
11	6150 X	4362	-0-	-1788	-0-	103 1	4259 2	Y	-0-		22
12	6355 X	1688	-0-	-4667	-0-	105 1	1583 2	Y	-0-		22
01	6355 X	3154	-0-	-3201	-0-	151 1	2962 2	Y	37		59
02	5945 X	5027	-0-	-918	-0-	41 9	209 1	4818 2	Y	-0-	59

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

09	10560 X	8932	-0-	-1628	-0-	8932 2		N	-0-		-0-
10	10354 X	9440	-0-	-914	-0-	9440 2		N	-0-		-0-
11	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659 2		N	-0-		-0-
12	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974 2		N	-0-		-0-
01	9858 X	9817	-0-	-41	-0-	9817 2		N	-0-		-0-
02	9338 X	8836	-0-	-502	-0-	8836 2		N	-0-		-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

09	16740 X	13643	-0-	-3097	-0-	204 1	13439 2	N	-0-		-0-
10	17298 X	13538	-0-	-3760	-0-	214 1	13324 2	N	-0-		-0-
11	16740 X	6364	-0-	-10376	-0-	196 1	6168 2	N	-0-		-0-
12	15469 X	2418	-0-	-13051	-0-	198 1	2220 2	N	-0-		-0-
01	14105 X	10107	-0-	-3998	-0-	271 1	9836 2	N	-0-		-0-
02	13195 X	5993	-0-	-7202	-0-	268 1	5725 2	N	-0-		-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

09	4350 X	585	-0-	-3765	-0-	585 1		N	-0-		-0-
10	4495 X	639	-0-	-3856	-0-	639 1		N	-0-		-0-
11	4350 X	585	-0-	-3765	-0-	585 1		N	-0-		-0-
12	1457 X	542	-0-	-915	-0-	542 1		N	-0-		-0-
01	651 X	520	-0-	-131	-0-	520 1		N	-0-		-0-
02	609 X	489	-0-	-120	-0-	489 1		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PAGE STREET B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258960	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7799 - 10059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	16680 X	13335	-0-	-3345	-0-	13335	2		N	-0-			-0-
10	15531 X	13622	-0-	-1909	-0-	13622	2		N	-0-			-0-
11	14010 X	12424	-0-	-1586	-0-	12424	2		N	-0-			-0-
12	14353 X	12904	-0-	-1449	-0-	12904	2		N	-0-			-0-
01	14105 X	12733	-0-	-1372	-0-	12733	2		N	-0-			-0-
02	12905 X	11985	-0-	-920	-0-	11985	2		N	-0-			-0-

WESCO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258966	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7421 - 12491	
09	41400 X	36474	-0-	-4926	-0-	36474	2		N	-0-			-0-
10	42780 X	36679	-0-	-6101	-0-	36679	2		N	-0-			-0-
11	39960 X	34175	-0-	-5785	-0-	34175	2		N	-0-			-0-
12	39463 X	34237	-0-	-5226	-0-	34237	2		N	-0-			-0-
01	38781 X	33390	-0-	-5391	-0-	33390	2		N	-0-			-0-
02	35264 X	30094	-0-	-5170	-0-	30094	2		N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	258990	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7619 - 15285	
09	36362 X	36362	-0-	-0-	-0-	1008	1	35354	2	N	-0-		-0-
10	39168 X	39168	-0-	-0-	-0-	1118	1	38050	2	N	-0-		-0-
11	37924 X	37924	-0-	-0-	-0-	1070	1	36854	2	N	-0-		-0-
12	42718 X	37852	-0-	-4866	-0-	361	1	37491	2	N	-0-		-0-
01	39153 X	36219	-0-	-2934	-0-	1	1	36218	2	N	-0-		-0-
02	36656 X	34313	-0-	-2343	-0-	34313	2		N	-0-			-0-

D LOVE UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7996 - 10336	
09	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2		N	-0-			-0-
10	7595 X	5181	-0-	-2414	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
11	7230 X	4729	-0-	-2501	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
12	8215 X	4593	-0-	-3622	-0-	4593	2		N	-0-			-0-
01	8215 X	4017	-0-	-4198	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
02	7685 X	3011	-0-	-4674	-0-	3011	2		N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID ->	258996	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8184 - 10220	
09	10620 X	9213	-0-	-1407	-0-	9213	2		N	-0-			-0-
10	10974 X	8812	-0-	-2162	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
11	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
12	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2		N	-0-			-0-
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2		N	-0-			-0-
02	10005 X	8732	-0-	-1273	-0-	8732	2		N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		B 9H	RRCID ->	258998	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8129 - 9287	
09	5310 X	5226	-0-	-84	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5917	-0-	-128	-0-	5917	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	4971	-0-	-879	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	4561	2		N	-0-			-0-
02	5539 X	3379	-0-	-2160	-0-	3379	2		N	-0-			-0-

DWG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258999	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8738 - 12902	
09	41303 X	41303	-0-	-0-	-0-	242	1	41061	2	N	-0-		-0-
10	42842 X	42615	-0-	-227	-0-	249	1	42366	2	N	-0-		-0-
11	41460 X	40883	-0-	-577	-0-	240	1	40643	2	N	-0-		-0-
12	42842 X	41435	-0-	-1407	-0-	254	1	41181	2	N	-0-		-0-
01	42687 X	37846	-0-	-4841	-0-	252	1	37594	2	N	-0-		-0-
02	39933 X	499	-0-	-39434	-0-	499	1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DWG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259000	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8733 - 14625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		28290 X	9681	-0-	-18609	-0-	512 1	9169 2	N	-0-			-0-
10		25141 X	6163	-0-	-18978	-0-	616 1	5547 2	N	-0-			-0-
11		18270 X	6708	-0-	-11562	-0-	651 1	6057 2	N	-0-			-0-
12		17050 X	2794	-0-	-14256	-0-	718 1	2076 2	N	-0-			-0-
01		16585 X	555	-0-	-16030	-0-	555 1		N	-0-			-0-
02		9367 X	2522	-0-	-6845	-0-	208 1	2314 2	N	-0-			-0-

WESCO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259029	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7518 - 9926	
09		38490 X	28028	-0-	-10462	-0-	28028 2		N	-0-			-0-
10		36363 X	27805	-0-	-8558	-0-	27805 2		N	-0-			-0-
11		32550 X	26053	-0-	-6497	-0-	26053 2		N	-0-			-0-
12		31372 X	26261	-0-	-5111	-0-	26261 2		N	-0-			-0-
01		30473 X	25473	-0-	-5000	-0-	25473 2		N	-0-			-0-
02		27086 X	23879	-0-	-3207	-0-	23879 2		N	-0-			-0-

TRWD III		WELL #:		3H	RRCID ->	259031	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7407 - 8643	
09		7110 X	6926	-0-	-184	-0-	6926 2		N	-0-			-0-
10		7347 X	6988	-0-	-359	-0-	6988 2		N	-0-			-0-
11		6960 X	6760	-0-	-200	-0-	6760 2		N	-0-			-0-
12		7192 X	6936	-0-	-256	-0-	6936 2		N	-0-			-0-
01		7192 X	6848	-0-	-344	-0-	6848 2		N	-0-			-0-
02		6699 X	6175	-0-	-524	-0-	6175 2		N	-0-			-0-

PAGE STREET D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259033	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7516 - 10152	
09		40320 X	32324	-0-	-7996	-0-	32324 2		N	-0-			-0-
10		38781 X	32973	-0-	-5808	-0-	32973 2		N	-0-			-0-
11		35070 X	31054	-0-	-4016	-0-	31054 2		N	-0-			-0-
12		35836 X	30949	-0-	-4887	-0-	30949 2		N	-0-			-0-
01		34534 X	30288	-0-	-4246	-0-	30288 2		N	-0-			-0-
02		31233 X	27544	-0-	-3689	-0-	27544 2		N	-0-			-0-

WESCO B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259034	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7685 - 11656	
09		21990 X	19493	-0-	-2497	-0-	19493 2		N	-0-			-0-
10		22723 X	19624	-0-	-3099	-0-	19624 2		N	-0-			-0-
11		21990 X	18831	-0-	-3159	-0-	18831 2		N	-0-			-0-
12		21390 X	18919	-0-	-2471	-0-	18919 2		N	-0-			-0-
01		20863 X	18364	-0-	-2499	-0-	18364 2		N	-0-			-0-
02		18850 X	16824	-0-	-2026	-0-	16824 2		N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7440 - 9564	
09		9570 X	9335	-0-	-235	-0-	142 1	9193 2	N	-0-			-0-
10		10571 X	9286	-0-	-1285	-0-	146 1	9140 2	N	-0-			-0-
11		10230 X	8467	-0-	-1763	-0-	138 1	8329 2	N	-0-			-0-
12		10509 X	8542	-0-	-1967	-0-	139 1	8403 2	N	-0-			-0-
01		9858 X	9055	-0-	-803	-0-	140 1	8915 2	N	-0-			-0-
02		9019 X	7835	-0-	-1184	-0-	131 1	7704 2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7919 - 10205	
09		6600 X	6528	-0-	-72	-0-	6528 2		N	-0-			-0-
10		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2		N	-0-			-0-
11		6570 X	5956	-0-	-614	-0-	5956 2		N	-0-			-0-
12		6789 X	5509	-0-	-1280	-0-	5509 2		N	-0-			-0-
01		6820 X	5119	-0-	-1701	-0-	5119 2		N	-0-			-0-
02		6380 X	4522	-0-	-1858	-0-	4522 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259043		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 7056 - 9678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	27822 2	N	-0-			-0-
10	28241 X	26354	-0-	-1887	-0-	26354 2	N	-0-			-0-
11	27030 X	24607	-0-	-2423	-0-	24607 2	N	-0-			-0-
12	28737 X	26302	-0-	-2435	-0-	26302 2	N	-0-			-0-
01	28737 X	23005	-0-	-5732	-0-	23005 2	N	-0-			-0-
02	26883 X	21670	-0-	-5213	-0-	21670 2	N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259046		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 7723 - 10345	
09	14970 X	13673	-0-	-1297	-0-	13673 2	N	-0-			-0-
10	15469 X	14078	-0-	-1391	-0-	14078 2	N	-0-			-0-
11	14880 X	14030	-0-	-850	-0-	14030 2	N	-0-			-0-
12	15314 X	13982	-0-	-1332	-0-	13982 2	N	-0-			-0-
01	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	14653 2	N	-0-			-0-
*02	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	15425 2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 6H		RRCID -> 259080		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 8039 - 10575	
09	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	10002 2	N	-0-			-0-
10	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	11100 2	N	-0-			-0-
11	9390 X	8390	-0-	-1000	-0-	8390 2	N	-0-			-0-
12	10323 X	9120	-0-	-1203	-0-	9120 2	N	-0-			-0-
01	11098 X	8442	-0-	-2656	-0-	8442 2	N	-0-			-0-
02	10382 X	7630	-0-	-2752	-0-	7630 2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 259094		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 8060 - 10572	
09	14970 X	6793	-0-	-8177	-0-	6793 2	N	-0-			-0-
10	15252 X	10519	-0-	-4733	-0-	10519 2	N	-0-			-0-
11	13710 X	9820	-0-	-3890	-0-	9820 2	N	-0-			-0-
12	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12904 2	N	-0-			-0-
01	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	204 1	N	14760 2			-0-
02	9831 X	9463	-0-	-368	-0-	70 1	N	9393 2			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 259095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8304 - 10958	
09	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	13471 2	N	-0-			-0-
10	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13473 2	N	-0-			-0-
11	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14882 2	N	-0-			-0-
12	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	14741 2	N	-0-			-0-
01	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003 2	N	-0-			-0-
02	13543 X	12664	-0-	-879	-0-	12664 2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 259096		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 8132 - 10769	
09	14880 X	12605	-0-	-2275	-0-	12605 2	N	-0-			-0-
10	13950 X	12731	-0-	-1219	-0-	12731 2	N	-0-			-0-
11	13860 X	12438	-0-	-1422	-0-	12438 2	N	-0-			-0-
12	14322 X	12676	-0-	-1646	-0-	12676 2	N	-0-			-0-
01	14322 X	12221	-0-	-2101	-0-	12221 2	N	-0-			-0-
*02	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13202 2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259113		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7117 - 11216	
09	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	148 1	N	16182 2			-0-
10	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	140 1	N	15564 2			-0-
11	17190 X	14655	-0-	-2535	-0-	124 1	N	14531 2			-0-
12	17763 X	12743	-0-	-5020	-0-	213 1	N	12530 2			-0-
01	17763 X	14442	-0-	-3321	-0-	203 1	N	14239 2			-0-
02	15776 X	13081	-0-	-2695	-0-	196 1	N	12885 2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259116	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7878 - 10014
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6540 X	6274	-0-	-266	-0-	6274 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	7905 X	7079	-0-	-826	-0-	7079 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	7650 X	6687	-0-	-963	-0-	6687 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	7905 X	6886	-0-	-1019	-0-	6886 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	7068 X	6375	-0-	-693	-0-	6375 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	6612 X	6359	-0-	-253	-0-	6359 2	N	-0-	-0-	-0-	

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259122	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8048 - 11688
09	19680 X	7178	-0-	-12502	-0-	7178 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	19437 X	7443	-0-	-11994	-0-	7443 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	18810 X	5771	-0-	-13039	-0-	5771 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16771 X	5318	-0-	-11453	-0-	5318 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	15636 2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14800 2	N	-0-	-0-	-0-	

FREDDIE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259124	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7945 - 9599
09	11370 X	9769	-0-	-1601	-0-	9769 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	11842 X	10666	-0-	-1176	-0-	10666 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	11460 X	9883	-0-	-1577	-0-	9883 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	11842 X	10671	-0-	-1171	-0-	10671 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10695 X	9770	-0-	-925	-0-	9770 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9976 X	9857	-0-	-119	-0-	9857 2	N	-0-	-0-	-0-	

PROFESSOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259137	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7987 - 9411
09	10320 X	9551	-0-	-769	-0-	9551 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10664 X	9046	-0-	-1618	-0-	9046 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9960 X	9430	-0-	-530	-0-	9430 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10106 X	7533	-0-	-2573	-0-	7533 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10106 X	6811	-0-	-3295	-0-	6811 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9222 X	7284	-0-	-1938	-0-	7284 2	N	-0-	-0-	-0-	

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259138	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7856 - 10436
09	8760 X	4934	-0-	-3826	-0-	4934 3	N	-0-	-0-	44	
10	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059 3	N	-0-	-0-	44	
11	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553 3	N	-0-	-0-	44	
12	9114 X	8016	-0-	-1098	-0-	8016 3	N	-0-	-0-	44	
01	10044 X	6321	-0-	-3723	-0-	6321 3	N	-0-	-0-	44	
02	10208 X	5668	-0-	-4540	-0-	5668 3	N	-0-	-0-	44	

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	259139	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7579 - 10711
09	10020 X	7538	-0-	-2482	-0-	7538 3	N	-0-	-0-	23	
10	10354 X	10046	-0-	-308	-0-	10046 3	N	-0-	-0-	23	
11	10020 X	9452	-0-	-568	-0-	9452 3	N	-0-	-0-	23	
12	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355 3	N	-0-	-0-	23	
01	10044 X	9032	-0-	-1012	-0-	9032 3	N	-0-	-0-	23	
*02	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9749 3	N	-0-	-0-	23	

FOREST PARK A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259161	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7346 - 9936
09	15750 X	14185	-0-	-1565	-0-	14185 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	15986 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	16969 X	16969	-0-	-0-	-0-	16969 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16128 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	15996 X	15385	-0-	-611	-0-	15385 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	16414 X	10115	-0-	-6299	-0-	10115 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LOWERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259164	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8571 - 11807	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18540 X	16468	-0-	-2072	-0-	16468	2		N	-0-			-0-
10	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2		N	-0-			-0-
11	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2		N	-0-			-0-
12	17019 X	15194	-0-	-1825	-0-	15194	2		N	-0-			-0-
01	17019 X	15054	-0-	-1965	-0-	15054	2		N	-0-			-0-
02	15921 X	13349	-0-	-2572	-0-	13349	2		N	-0-			-0-
ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259165	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8257 - 12647	
09	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2		N	-0-			-0-
10	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	19838	2		N	-0-			-0-
11	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	19196	2		N	-0-			-0-
12	21142 X	19218	-0-	-1924	-0-	19218	2		N	-0-			-0-
01	19840 X	16717	-0-	-3123	-0-	16717	2		N	-0-			-0-
02	18560 X	14668	-0-	-3892	-0-	14668	2		N	-0-			-0-
SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259168	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7260 - 9882	
09	28050 X	13042	-0-	-15008	-0-	13042	2		N	-0-			-0-
10	28985 X	23603	-0-	-5382	-0-	23603	2		N	-0-			-0-
11	28050 X	21949	-0-	-6101	-0-	21949	2		N	-0-			-0-
12	28303 X	12006	-0-	-16297	-0-	12006	2		N	-0-			-0-
01	23591 X	20676	-0-	-2915	-0-	20676	2		N	-0-			-0-
02	22069 X	19828	-0-	-2241	-0-	19828	2		N	-0-			-0-
LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8158 - 10794	
09	8640 X	6341	-0-	-2299	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
10	8928 X	3265	-0-	-5663	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
11	7710 X	4529	-0-	-3181	-0-	4529	2		N	-0-			-0-
12	7533 X	6021	-0-	-1512	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
01	7533 X	6707	-0-	-826	-0-	6707	2		N	-0-			-0-
*02	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2		N	-0-			-0-
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259208	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8866 - 11002	
09	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3		N	-0-			-0-
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3		N	-0-			-0-
11	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3		N	-0-			-0-
12	9083 X	7804	-0-	-1279	-0-	7804	3		N	-0-			-0-
01	9083 X	5468	-0-	-3615	-0-	5468	3		N	-0-			-0-
02	7482 X	6320	-0-	-1162	-0-	6320	3		N	-0-			-0-
REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259209	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8155 - 12115	
09	24120 X	22610	-0-	-1510	-0-	22610	2		N	-0-			-0-
10	24366 X	22822	-0-	-1544	-0-	22822	2		N	-0-			-0-
11	23400 X	20966	-0-	-2434	-0-	20966	2		N	-0-			-0-
12	23560 X	21307	-0-	-2253	-0-	21307	2		N	-0-			-0-
01	23374 X	20609	-0-	-2765	-0-	20609	2		N	-0-			-0-
02	21866 X	15709	-0-	-6157	-0-	15709	2		N	-0-			-0-
GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259210	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8871 - 10631	
09	7500 X	4939	-0-	-2561	-0-	4939	3		N	-0-			-0-
10	6386 X	5277	-0-	-1109	-0-	5277	3		N	-0-			-0-
11	6360 X	4825	-0-	-1535	-0-	4825	3		N	-0-			-0-
12	6572 X	5253	-0-	-1319	-0-	5253	3		N	-0-			-0-
01	6572 X	4552	-0-	-2020	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
*02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MFG	WELL #:	2H	RRCID ->	259213	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	8033	-	9345
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		-0-		
10	2294 X	1641	-0-	-653	-0-	1641 2	N	-0-		-0-		
11	1950 X	788	-0-	-1162	-0-	788 2	N	-0-		-0-		
12	2914 X	389	-0-	-2525	-0-	389 2	N	-0-		-0-		
01	2914 X	633	-0-	-2281	-0-	633 2	N	-0-		-0-		
02	2726 X	1173	-0-	-1553	-0-	1173 2	N	-0-		-0-		

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259214	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7167 - 9439
09	12960 X	11880	-0-	-1080	-0-	11880 2	N	-0-		-0-		
10	13268 X	12342	-0-	-926	-0-	12342 2	N	-0-		-0-		
11	12570 X	11994	-0-	-576	-0-	11994 2	N	-0-		-0-		
12	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	12952 2	N	-0-		-0-		
01	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	13851 2	N	-0-		-0-		
*02	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	14371 2	N	-0-		-0-		

POYNOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259215	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8042 - 10378
09	11880 X	9825	-0-	-2055	-0-	9825 2	N	-0-		-0-		
10	10385 X	10158	-0-	-227	-0-	10158 2	N	-0-		-0-		
11	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	10060 2	N	-0-		-0-		
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10382 2	N	-0-		-0-		
01	10168 X	9782	-0-	-386	-0-	9782 2	N	-0-		-0-		
02	9715 X	8598	-0-	-1117	-0-	8598 2	N	-0-		-0-		

BRANTS		WELL #:		8H	RRCID ->	259216	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7114 - 9736
09	13770 X	13110	-0-	-660	-0-	13110 2	N	-0-		-0-		
10	14694 X	13237	-0-	-1457	-0-	13237 2	N	-0-		-0-		
11	14220 X	12242	-0-	-1978	-0-	12242 2	N	-0-		-0-		
12	14694 X	12666	-0-	-2028	-0-	12666 2	N	-0-		-0-		
01	14477 X	12398	-0-	-2079	-0-	12398 2	N	-0-		-0-		
02	12673 X	11425	-0-	-1248	-0-	11425 2	N	-0-		-0-		

BRANTS		WELL #:		18H	RRCID ->	259217	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6978 - 10062
09	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206 2	N	-0-		-0-		
10	11563 X	11478	-0-	-85	-0-	11478 2	N	-0-		-0-		
11	10920 X	10889	-0-	-31	-0-	10889 2	N	-0-		-0-		
12	12617 X	10232	-0-	-2385	-0-	10232 2	N	-0-		-0-		
01	12617 X	10566	-0-	-2051	-0-	10566 2	N	-0-		-0-		
02	11803 X	10512	-0-	-1291	-0-	10512 2	N	-0-		-0-		

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	259219	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7693 - 10859
09	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 2	N	-0-		-0-		
10	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622 2	N	-0-		-0-		
11	10470 X	10458	-0-	-12	-0-	10458 2	N	-0-		-0-		
12	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198 2	N	-0-		-0-		
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912 2	N	-0-		-0-		
*02	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051 2	N	-0-		-0-		

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259287	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7865 - 9249
09	11130 X	9340	-0-	-1790	-0-	9340 2	N	-0-		-0-		
10	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10502 2	N	-0-		-0-		
11	9570 X	7064	-0-	-2506	-0-	7064 2	N	-0-		-0-		
12	9889 X	7995	-0-	-1894	-0-	7995 2	N	-0-		-0-		
01	10509 X	8390	-0-	-2119	-0-	8390 2	N	-0-		-0-		
02	9831 X	9590	-0-	-241	-0-	9590 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
RUTH TURNER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259288	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.10731 - 12411
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2	N	-0-	-0-	
10	25138 X	25138	-0-	-0-	-0-	25138	2	N	-0-	-0-	
11	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2	N	-0-	-0-	
12	26691 X	24062	-0-	-2629	-0-	24062	2	N	-0-	-0-	
01	26040 X	23860	-0-	-2180	-0-	23860	2	N	-0-	-0-	
02	23896 X	20836	-0-	-3060	-0-	20836	2	N	-0-	-0-	

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259289	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 8619 - 11507
09	15990 X	15334	-0-	-656	-0-	15334	2	N	-0-	-0-	
10	16275 X	15278	-0-	-997	-0-	15278	2	N	-0-	-0-	
11	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2	N	-0-	-0-	
12	16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	2	N	-0-	-0-	
01	16182 X	15174	-0-	-1008	-0-	15174	2	N	-0-	-0-	
02	15138 X	13180	-0-	-1958	-0-	13180	2	N	-0-	-0-	

BRANTS		WELL #:		9H	RRCID ->	259328	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 7093 - 11853
09	20481 X	20481	-0-	-0-	-0-	20481	2	N	-0-	-0-	
10	20894 X	20793	-0-	-101	-0-	20793	2	N	-0-	-0-	
11	20820 X	18960	-0-	-1860	-0-	18960	2	N	-0-	-0-	
12	21514 X	19523	-0-	-1991	-0-	19523	2	N	-0-	-0-	
01	21514 X	19209	-0-	-2305	-0-	19209	2	N	-0-	-0-	
02	19807 X	17951	-0-	-1856	-0-	17951	2	N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	259329	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 8500 - 11012
09	13800 X	12861	-0-	-939	-0-	12861	2	N	-0-	-0-	
10	14105 X	13077	-0-	-1028	-0-	13077	2	N	-0-	-0-	
11	13110 X	12380	-0-	-730	-0-	12380	2	N	-0-	-0-	
12	13299 X	12287	-0-	-1012	-0-	12287	2	N	-0-	-0-	
01	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2	N	-0-	-0-	
02	12441 X	11274	-0-	-1167	-0-	11274	2	N	-0-	-0-	

BRANTS		WELL #:		10H	RRCID ->	259330	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7109 - 9731
09	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2	N	-0-	-0-	
10	13671 X	11310	-0-	-2361	-0-	11310	2	N	-0-	-0-	
11	13230 X	9943	-0-	-3287	-0-	9943	2	N	-0-	-0-	
12	13671 X	11093	-0-	-2578	-0-	11093	2	N	-0-	-0-	
01	12772 X	10836	-0-	-1936	-0-	10836	2	N	-0-	-0-	
02	11020 X	10027	-0-	-993	-0-	10027	2	N	-0-	-0-	

WEST FORK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259431	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7429 - 9259
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-	-0-	
10	6541 X	6519	-0-	-22	-0-	6519	2	N	-0-	-0-	
11	6330 X	5994	-0-	-336	-0-	5994	2	N	-0-	-0-	
12	6851 X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2	N	-0-	-0-	
01	6851 X	5783	-0-	-1068	-0-	5783	2	N	-0-	-0-	
02	6409 X	5258	-0-	-1151	-0-	5258	2	N	-0-	-0-	

LINDA VISTA UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259499	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 7268 - 9296
09	6420 X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2	N	-0-	86	
10	5859 X	5378	-0-	-481	-0-	5378	2	N	-0-	86	
11	5670 X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2	N	-0-	86	
12	5859 X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2	N	-0-	86	
01	5456 X	5001	-0-	-455	-0-	5001	2	N	-0-	86	
02	5104 X	4589	-0-	-515	-0-	4589	2	N	-0-	86	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259796		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2	N	-0-	-0-	
10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2	N	-0-	-0-	
11	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2	N	-0-	-0-	
12	11036 X	8832	-0-	-2204	-0-	8832	2	N	-0-	-0-	
01	11036 X	7954	-0-	-3082	-0-	7954	2	N	-0-	-0-	
02	10324 X	7965	-0-	-2359	-0-	7965	2	N	-0-	-0-	

YMCA		WELL #: B 6H		RRCID -> 259809		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720			
09	12720 X	12326	-0-	-394	-0-	12326	2	N	-0-	-0-	
10	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2	N	-0-	-0-	
11	12660 X	12577	-0-	-83	-0-	12577	2	N	-0-	-0-	
12	13082 X	12165	-0-	-917	-0-	12165	2	N	-0-	-0-	
01	13082 X	12036	-0-	-1046	-0-	12036	2	N	-0-	-0-	
02	12180 X	11133	-0-	-1047	-0-	11133	2	N	-0-	-0-	

YMCA		WELL #: B 7H		RRCID -> 259811		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832			
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	91	1	6231	2	N	-0-
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	47	1	7748	2	N	-0-
11	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	61	1	10604	2	N	-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	159	1	2847	2	N	-0-
01	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	115	1	3441	2	N	-0-
*02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	16	1	4618	2	N	-0-

YMCA		WELL #: B 9H		RRCID -> 259917		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

YMCA		WELL #: B 8H		RRCID -> 259921		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259931		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444			
09	14880 X	14272	-0-	-608	-0-	14272	2		N	-0-	
10	16523 X	14097	-0-	-2426	-0-	14097	2		N	-0-	
11	15990 X	13830	-0-	-2160	-0-	13830	2		N	-0-	
12	16523 X	13946	-0-	-2577	-0-	13946	2		N	-0-	
01	15934 X	13934	-0-	-2000	-0-	13934	2		N	-0-	
02	13804 X	12413	-0-	-1391	-0-	12413	2		N	-0-	

BONHAM UNIT		WELL #: C 6H		RRCID -> 259978		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354			
09	9150 X	7742	-0-	-1408	-0-	7742	2		N	-0-	
10	9083 X	7886	-0-	-1197	-0-	7886	2		N	-0-	
11	8670 X	7863	-0-	-807	-0-	7863	2		N	-0-	
12	8618 X	7815	-0-	-803	-0-	7815	2		N	-0-	
01	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-	
*02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ELKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260063		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8279		PERF. 8674 - 13134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	42060 X	40025	-0-	-2035	-0-	40025 2	N	-0-			-0-
10	43245 X	39833	-0-	-3412	-0-	39833 2	N	-0-			-0-
11	41850 X	37790	-0-	-4060	-0-	37790 2	N	-0-			-0-
12	42408 X	37943	-0-	-4465	-0-	37943 2	N	-0-			-0-
01	42346 X	37219	-0-	-5127	-0-	37219 2	N	-0-			-0-
02	38686 X	31604	-0-	-7082	-0-	31604 2	N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260078		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6847		PERF. 7224 - 11232	
09	10470 X	9958	-0-	-512	-0-	302 1	N	-0-			-0-
10	10385 X	9888	-0-	-497	-0-	324 1	N	-0-			-0-
11	9390 X	9200	-0-	-190	-0-	336 1	N	-0-			-0-
12	10292 X	9022	-0-	-1270	-0-	307 1	N	-0-			-0-
01	10292 X	8788	-0-	-1504	-0-	362 1	N	-0-			-0-
02	9628 X	8112	-0-	-1516	-0-	341 1	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #: 11H		RRCID -> 260193		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 7344 - 9966	
09	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443 2	N	-0-			-0-
10	8804 X	8665	-0-	-139	-0-	8665 2	N	-0-			-0-
11	9090 X	8069	-0-	-1021	-0-	8069 2	N	-0-			-0-
12	9393 X	8910	-0-	-483	-0-	8910 2	N	-0-			-0-
01	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702 2	N	-0-			-0-
*02	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987 2	N	-0-			-0-

TRAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260195		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8366 - 11102	
09	10530 X	9539	-0-	-991	-0-	9539 2	N	-0-			-0-
10	10881 X	9815	-0-	-1066	-0-	9815 2	N	-0-			-0-
11	10230 X	8920	-0-	-1310	-0-	8920 2	N	-0-			-0-
12	10571 X	8148	-0-	-2423	-0-	8148 2	N	-0-			-0-
01	10261 X	5797	-0-	-4464	-0-	5797 2	N	-0-			-0-
02	9222 X	7551	-0-	-1671	-0-	7551 2	N	-0-			-0-

TRAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260202		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8437 - 11170	
09	8430 X	6818	-0-	-1612	-0-	6818 2	N	-0-			-0-
10	8556 X	5305	-0-	-3251	-0-	5305 2	N	-0-			-0-
11	8280 X	8064	-0-	-216	-0-	8064 2	N	-0-			-0-
12	8246 X	7109	-0-	-1137	-0-	7109 2	N	-0-			-0-
01	7874 X	7257	-0-	-617	-0-	7257 2	N	-0-			-0-
02	7714 X	6830	-0-	-884	-0-	6830 2	N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260203		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 8627 - 11213	
09	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	17033 2	N	-0-			-0-
10	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	17015 2	N	-0-			-0-
11	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	13141 2	N	-0-			-0-
12	17608 X	12329	-0-	-5279	-0-	12329 2	N	-0-			-0-
01	17608 X	7131	-0-	-10477	-0-	7131 2	N	-0-			-0-
02	16472 X	-0-	-0-	-16472	-0-		N	-0-			-0-

MB A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260206		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7851 - 10551	
09	15600 X	12690	-0-	-2910	-0-	913 1	N	-0-			-0-
10	15655 X	10484	-0-	-5171	-0-	766 1	N	-0-			-0-
11	15420 X	283	-0-	-15137	-0-	158 1	N	-0-			-0-
12	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-		N	-0-			-0-
01	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-			-0-
*02	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	165 1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7912 - 10598
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	1669	1	21526	2	N	-0-	-0-
10	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	1437	1	18241	2	N	-0-	-0-
11	24600 X	6	-0-	-24594	-0-	3	1	3	2	N	-0-	-0-
12	25420 X	-0-	-0-	-25420	-0-					N	-0-	-0-
01	25420 X	23195	-0-	-2225	-0-	6	1	23189	2	N	-0-	-0-
*02	27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	218	1	27186	2	N	-0-	-0-

MB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260213	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7767 - 10613
09	31384 X	31384	-0-	-0-	-0-	2258	1	29126	2	N	-0-	-0-
10	28861 X	27178	-0-	-1683	-0-	1985	1	25193	2	N	-0-	-0-
11	32640 X	41	-0-	-32599	-0-	23	1	18	2	N	-0-	-0-
12	33728 X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-	-0-
01	33728 X	11825	-0-	-21903	-0-	3	1	11822	2	N	-0-	-0-
02	30334 X	28819	-0-	-1515	-0-	229	1	28590	2	N	-0-	-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260214	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7253 - 9749
09	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			Y	-0-	-0-
10	11284 X	11160	-0-	-124	-0-	11071	3	89	9	Y	81	81 1
11	10920 X	10500	-0-	-420	-0-	10500	3			Y	-0-	-0-
12	11439 X	10702	-0-	-737	-0-	10702	3			Y	-0-	-0-
01	11439 X	10516	-0-	-923	-0-	10516	3			Y	-0-	-0-
02	10701 X	9706	-0-	-995	-0-	9706	3			Y	-0-	-0-

SMITH UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	260227	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7866 - 12256
09	17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-	-0-
10	19220 X	17770	-0-	-1450	-0-	17770	2			N	-0-	-0-
11	18600 X	16468	-0-	-2132	-0-	16468	2			N	-0-	-0-
12	19220 X	2444	-0-	-16776	-0-	2444	2			N	-0-	-0-
01	18507 X	9941	-0-	-8566	-0-	9941	2			N	-0-	-0-
02	17313 X	10397	-0-	-6916	-0-	10397	2			N	-0-	-0-

ROWAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260300	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7392 - 10604
09	12060 X	11547	-0-	-513	-0-	11547	3			Y	-0-	-0-
10	12214 X	11628	-0-	-586	-0-	11628	3			Y	-0-	-0-
11	11820 X	11031	-0-	-789	-0-	11031	3			Y	-0-	-0-
12	12090 X	11244	-0-	-846	-0-	11244	3			Y	-0-	-0-
01	11935 X	11112	-0-	-823	-0-	11112	3			Y	-0-	-0-
02	11165 X	10357	-0-	-808	-0-	10357	3			Y	-0-	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260302	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	8199 - 12057
09	9540 X	7545	-0-	-1995	-0-	440	1	7105	2	N	-0-	-0-
10	10788 X	7088	-0-	-3700	-0-	480	1	6608	2	N	-0-	-0-
11	10440 X	5050	-0-	-5390	-0-	456	1	4594	2	N	-0-	-0-
12	10788 X	7367	-0-	-3421	-0-	462	1	6905	2	N	-0-	-0-
01	9548 X	6901	-0-	-2647	-0-	467	1	6434	2	N	-0-	-0-
02	7308 X	6433	-0-	-875	-0-	456	1	5977	2	N	-0-	-0-

SMITH UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	260370	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7961 - 11649
09	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	18562	2			N	-0-	-0-
10	18264 X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-	-0-
11	17310 X	17196	-0-	-114	-0-	17196	2			N	-0-	-0-
12	19189 X	18045	-0-	-1144	-0-	18045	2			N	-0-	-0-
01	19189 X	17685	-0-	-1504	-0-	17685	2			N	-0-	-0-
02	17951 X	15671	-0-	-2280	-0-	15671	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3990 X	16	-0-	-3974	-0-		16	2	N	-0-			-0-
10		2046 X	120	-0-	-1926	-0-		120	2	N	-0-			-0-
11		1980 X	444	-0-	-1536	-0-		444	2	N	-0-			-0-
12		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-		1090	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	8103	-0-	5003	5003		8103	2	N	-0-			-0-
*02		2900 N	7762	-0-	4862	9865		7762	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

09		18899 X	18899	-0-	-0-	-0-		18899	2	N	-0-			-0-
10		19685 X	16660	-0-	-3025	-0-		16660	2	N	-0-			-0-
11		19050 X	18305	-0-	-745	-0-		18305	2	N	-0-			-0-
12		19685 X	19060	-0-	-625	-0-		19060	2	N	-0-			-0-
01		19530 X	18481	-0-	-1049	-0-		18481	2	N	-0-			-0-
02		18270 X	16149	-0-	-2121	-0-		16149	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

09		12120 X	7550	-0-	-4570	-0-		7550	2	N	-0-			-0-
10		11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-				N	-0-			-0-
11		11580 X	153	-0-	-11427	-0-		153	1	N	-0-			-0-
12		10323 X	35	-0-	-10288	-0-		35	1	N	-0-			-0-
01		10323 X	4	-0-	-10319	-0-		4	2	N	-0-			-0-
02		7308 X	3494	-0-	-3814	-0-		180	1	N	-0-	3314	2	-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

09		16794 X	16794	-0-	-0-	-0-		16794	2	N	-0-			-0-
10		17423 X	17423	-0-	-0-	-0-		17423	2	N	-0-			-0-
11		17328 X	17328	-0-	-0-	-0-		17328	2	N	-0-			-0-
12		19592 X	18094	-0-	-1498	-0-		18094	2	N	-0-			-0-
01		18104 X	17912	-0-	-192	-0-		17912	2	N	-0-			-0-
02		16762 X	16371	-0-	-391	-0-		16371	2	N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

09		6780 X	5757	-0-	-1023	-0-		5757	2	N	-0-			-0-
10		7006 X	3964	-0-	-3042	-0-		3964	2	N	-0-			-0-
11		10260 X	3319	-0-	-6941	-0-		3319	2	N	-0-			-0-
12		10602 X	4536	-0-	-6066	-0-		4536	2	N	-0-			-0-
01		10602 X	8947	-0-	-1655	-0-		8947	2	N	-0-			-0-
*02		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-		6219	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

09		11970 X	11073	-0-	-897	-0-		11073	2	N	-0-			-0-
10		11935 X	10622	-0-	-1313	-0-		10622	2	N	-0-			-0-
11		11550 X	10288	-0-	-1262	-0-		10288	2	N	-0-			-0-
12		11439 X	10224	-0-	-1215	-0-		10224	2	N	-0-			-0-
01		11439 X	9809	-0-	-1630	-0-		9809	2	N	-0-			-0-
02		10701 X	9321	-0-	-1380	-0-		9321	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

09		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-		17989	2	N	-0-			-0-
10		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-		16901	2	N	-0-			-0-
11		16783 X	16783	-0-	-0-	-0-		16783	2	N	-0-			-0-
12		18600 X	14173	-0-	-4427	-0-		14173	2	N	-0-			-0-
01		18600 X	11659	-0-	-6941	-0-		11659	2	N	-0-			-0-
02		17400 X	11266	-0-	-6134	-0-		11266	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
DIXON UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	260623	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8240 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		8190 X	6584	-0-	-1606	-0-	6584 2	N	-0-		-0-
10		8463 X	5881	-0-	-2582	-0-	5881 2	N	-0-		-0-
11		7560 X	5601	-0-	-1959	-0-	5601 2	N	-0-		-0-
12		7130 X	5651	-0-	-1479	-0-	5651 2	N	-0-		-0-
01		7130 X	5624	-0-	-1506	-0-	5624 2	N	-0-		-0-
02		6351 X	5018	-0-	-1333	-0-	5018 2	N	-0-		-0-

DIXON UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	260635	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8005 - 9765
09		9030 X	5544	-0-	-3486	-0-	5544 2	N	-0-		-0-
10		9207 X	6734	-0-	-2473	-0-	6734 2	N	-0-		-0-
11		8910 X	7467	-0-	-1443	-0-	7467 2	N	-0-		-0-
12		8401 X	5127	-0-	-3274	-0-	5127 2	N	-0-		-0-
01		6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	5656 2	N	-0-		-0-
02		7221 X	3142	-0-	-4079	-0-	3142 2	N	-0-		-0-

TWU B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	260639	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7804 - 11362
09		21960 X	19443	-0-	-2517	-0-	19443 2	N	-0-		-0-
10		22537 X	20320	-0-	-2217	-0-	20320 2	N	-0-		-0-
11		21030 X	17635	-0-	-3395	-0-	17635 2	N	-0-		-0-
12		21731 X	17068	-0-	-4663	-0-	17068 2	N	-0-		-0-
01		20305 X	17942	-0-	-2363	-0-	17942 2	N	-0-		-0-
02		18995 X	15951	-0-	-3044	-0-	15951 2	N	-0-		-0-

TWU A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	260643	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7512 - 9357
09		15270 X	10491	-0-	-4779	-0-	468 1 10023 2	N	-0-		-0-
10		15779 X	10085	-0-	-5694	-0-	439 1 9646 2	N	-0-		-0-
11		15270 X	9626	-0-	-5644	-0-	434 1 9192 2	N	-0-		-0-
12		14663 X	9472	-0-	-5191	-0-	431 1 9041 2	N	-0-		-0-
01		10850 X	9353	-0-	-1497	-0-	449 1 8904 2	N	-0-		-0-
02		10150 X	6816	-0-	-3334	-0-	401 1 6415 2	N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	260646	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	11066 - 12382
09		10920 X	9513	-0-	-1407	-0-	9513 2	N	-0-		-0-
10		8804 X	6720	-0-	-2084	-0-	6720 2	N	-0-		-0-
11		8520 X	5424	-0-	-3096	-0-	5424 2	N	-0-		-0-
12		9827 X	5644	-0-	-4183	-0-	5644 2	N	-0-		-0-
01		9827 X	9239	-0-	-588	-0-	9239 2	N	-0-		-0-
02		9193 X	4043	-0-	-5150	-0-	4043 2	N	-0-		-0-

TUBBS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	260689	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8151 - 9535
09		10680 X	9264	-0-	-1416	-0-	421 1 8843 2	N	-0-		-0-
10		13485 X	8286	-0-	-5199	-0-	433 1 7853 2	N	-0-		-0-
11		13050 X	7890	-0-	-5160	-0-	409 1 7481 2	N	-0-		-0-
12		13485 X	9688	-0-	-3797	-0-	420 1 9268 2	N	-0-		-0-
01		9579 X	8933	-0-	-646	-0-	391 1 8542 2	N	-0-		-0-
02		8961 X	8470	-0-	-491	-0-	411 1 8059 2	N	-0-		-0-

MOLAR UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	260695	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8175 - 11991
09		3540 X	2382	-0-	-1158	-0-	658 1 1724 2	N	-0-		-0-
10		3658 X	2575	-0-	-1083	-0-	649 1 1926 2	N	-0-		-0-
11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	551 1 3732 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	1333	-0-	-1116	-0-	220 1 1113 2	N	-0-		-0-
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-		N	-0-		-0-
02		4147 X	-0-	-0-	-4147	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOLAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260696	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7545 PERF. 8158 - 11262		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15990 X	15118	-0-	-872	-0-		187 1	14931 2	N	-0-	-0-	
10	16182 X	15026	-0-	-1156	-0-		191 1	14835 2	N	-0-	-0-	
11	15630 X	14347	-0-	-1283	-0-		173 1	14174 2	N	-0-	-0-	
12	15748 X	13960	-0-	-1788	-0-		199 1	13761 2	N	-0-	-0-	
01	15624 X	10749	-0-	-4875	-0-		269 1	10480 2	N	-0-	-0-	
02	14616 X	9832	-0-	-4784	-0-		377 1	9455 2	N	-0-	-0-	

JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260698	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7617 PERF. 8172 - 10684		
09	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-		308 1	13759 2	N	-0-	-0-	
10	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-		323 1	14576 2	N	-0-	-0-	
11	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-		303 1	13060 2	N	-0-	-0-	
12	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-		299 1	11905 2	N	-0-	-0-	
01	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-		292 1	11093 2	N	-0-	-0-	
*02	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		273 1	4269 2	N	-0-	-0-	

TUBBS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260712	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8306 - 9690		
09	9300 X	7453	-0-	-1847	-0-		7453 2		N	-0-	-0-	
10	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-		9225 2		N	-0-	-0-	
11	8760 X	8503	-0-	-257	-0-		8503 2		N	-0-	-0-	
12	9052 X	8624	-0-	-428	-0-		8624 2		N	-0-	-0-	
01	9238 X	8024	-0-	-1214	-0-		8024 2		N	-0-	-0-	
02	8642 X	7248	-0-	-1394	-0-		7248 2		N	-0-	-0-	

TUBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260738	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8219 - 9703		
09	4350 X	3598	-0-	-752	-0-		3598 2		N	-0-	-0-	
10	4495 X	3240	-0-	-1255	-0-		3240 2		N	-0-	-0-	
11	4350 X	3229	-0-	-1121	-0-		3229 2		N	-0-	-0-	
12	5518 X	976	-0-	-4542	-0-		976 2		N	-0-	-0-	
01	4061 X	1076	-0-	-2985	-0-		1076 2		N	-0-	-0-	
02	3480 X	593	-0-	-2887	-0-		593 2		N	-0-	-0-	

HUFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260765	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7059 PERF. 7599 - 10777		
09	19260 X	12251	-0-	-7009	-0-		12251 2		N	-0-	-0-	
10	19623 X	17126	-0-	-2497	-0-		17126 2		N	-0-	-0-	
11	17550 X	17276	-0-	-274	-0-		17276 2		N	-0-	-0-	
12	17371 X	17371	-0-	-0-	-0-		17371 2		N	-0-	-0-	
01	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-		17093 2		N	-0-	-0-	
*02	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-		15946 2		N	-0-	-0-	

DUNCAN UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260925	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 8122 - 10258		
09	9540 X	8535	-0-	-1005	-0-		477 1	8058 2	N	-0-	-0-	
10	9579 X	9246	-0-	-333	-0-		470 1	8776 2	N	-0-	-0-	
11	9270 X	8924	-0-	-346	-0-		400 1	8524 2	N	-0-	-0-	
12	9579 X	9324	-0-	-255	-0-		391 1	8933 2	N	-0-	-0-	
01	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-		390 1	8850 2	N	-0-	-0-	
02	8642 X	8482	-0-	-160	-0-		348 1	8134 2	N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260929	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8050 - 9810		
09	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-		10642 2		N	-0-	-0-	
10	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-		9819 2		N	-0-	-0-	
11	10650 X	9880	-0-	-770	-0-		9880 2		N	-0-	-0-	
12	11005 X	9563	-0-	-1442	-0-		9563 2		N	-0-	-0-	
01	11005 X	9954	-0-	-1051	-0-		9954 2		N	-0-	-0-	
02	10295 X	9026	-0-	-1269	-0-		9026 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAFTER J UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 261004		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 8214 - 13271			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23280	X	18822	-0-	-4458	-0-	18822 2	N	-0-				-0-
10	24056	X	22247	-0-	-1809	-0-	22247 2	N	-0-				-0-
11	22290	X	21517	-0-	-773	-0-	21517 2	N	-0-				-0-
12	19933	X	17965	-0-	-1968	-0-	17965 2	N	-0-				-0-
01	22258	X	14527	-0-	-7731	-0-	14527 2	N	-0-				-0-
02	20822	X	18050	-0-	-2772	-0-	18050 2	N	-0-				-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 261006		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7561		PERF. 8213 - 10349			
09	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13384 2	N	-0-				-0-
10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045 2	N	-0-				-0-
11	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	14224 2	N	-0-				-0-
12	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	13455 2	N	-0-				-0-
01	15035	X	12923	-0-	-2112	-0-	12923 2	N	-0-				-0-
02	14065	X	13432	-0-	-633	-0-	13432 2	N	-0-				-0-

RFS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 261007		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7909 - 10745			
09	16080	X	15343	-0-	-737	-0-	15343 2	N	-0-				-0-
10	16120	X	14635	-0-	-1485	-0-	14635 2	N	-0-				-0-
11	15600	X	14230	-0-	-1370	-0-	14230 2	N	-0-				-0-
12	16120	X	12684	-0-	-3436	-0-	12684 2	N	-0-				-0-
01	15841	X	14946	-0-	-895	-0-	14946 2	N	-0-				-0-
02	14819	X	13076	-0-	-1743	-0-	13076 2	N	-0-				-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261034		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 8052 - 12824			
09	21180	X	17695	-0-	-3485	-0-	146 1 17549 2	N	-0-				-0-
10	21886	X	18601	-0-	-3285	-0-	146 1 18455 2	N	-0-				-0-
11	21180	X	17438	-0-	-3742	-0-	143 1 17295 2	N	-0-				-0-
12	19747	X	18012	-0-	-1735	-0-	147 1 17865 2	N	-0-				-0-
01	18786	X	17503	-0-	-1283	-0-	148 1 17355 2	N	-0-				-0-
02	17400	X	15561	-0-	-1839	-0-	140 1 15421 2	N	-0-				-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 261035		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 9608 - 12756			
09	14430	X	13054	-0-	-1376	-0-	13054 2	N	-0-				-0-
10	14911	X	13819	-0-	-1092	-0-	13819 2	N	-0-				-0-
11	13290	X	13249	-0-	-41	-0-	13249 2	N	-0-				-0-
12	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811 2	N	-0-				-0-
01	13826	X	13468	-0-	-358	-0-	13468 2	N	-0-				-0-
02	12934	X	12468	-0-	-466	-0-	12468 2	N	-0-				-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261176		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8429 - 11473			
09	24030	X	15621	-0-	-8409	-0-	15621 2	N	-0-				-0-
10	24583	X	20933	-0-	-3650	-0-	20933 2	N	-0-				-0-
11	23790	X	21374	-0-	-2416	-0-	21374 2	N	-0-				-0-
12	24087	X	21811	-0-	-2276	-0-	21811 2	N	-0-				-0-
01	24025	X	21196	-0-	-2829	-0-	21196 2	N	-0-				-0-
02	20648	X	20077	-0-	-571	-0-	20077 2	N	-0-				-0-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261264		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 7850 - 9610			
09	14460	X	9431	-0-	-5029	-0-	9431 2	N	-0-				-0-
10	14942	X	10825	-0-	-4117	-0-	10825 2	N	-0-				-0-
11	14460	X	10984	-0-	-3476	-0-	10984 2	N	-0-				-0-
12	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097 2	N	-0-				-0-
01	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	10556 2	N	-0-				-0-
02	10614	X	9686	-0-	-928	-0-	9686 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2280 X	1474	-0-	-806	-0-	1474	2		N	-0-				-0-
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-				-0-
11		2040 X	1209	-0-	-831	-0-	1209	2		N	-0-				-0-
12		2108 X	635	-0-	-1473	-0-	635	2		N	-0-				-0-
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-				-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-				-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844															
09		18000 X	11934	-0-	-6066	-0-	11934	2		N	-0-				-0-
10		18600 X	18047	-0-	-553	-0-	18047	2		N	-0-				-0-
11		18000 X	14469	-0-	-3531	-0-	14469	2		N	-0-				-0-
12		19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2		N	-0-				-0-
01		22665 X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2		N	-0-				-0-
*02		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	20303	2		N	-0-				-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216															
09		8700 X	2847	-0-	-5853	-0-	298	1	2549	2	N	-0-			-0-
10		9176 X	6097	-0-	-3079	-0-	390	1	5707	2	N	-0-			-0-
11		8880 X	5379	-0-	-3501	-0-	383	1	4996	2	N	-0-			-0-
12		9176 X	5171	-0-	-4005	-0-	391	1	4780	2	N	-0-			-0-
01		8618 X	2552	-0-	-6066	-0-	368	1	2184	2	N	-0-			-0-
02		5713 X	5479	-0-	-234	-0-	356	1	5123	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457															
09		10650 X	9789	-0-	-861	-0-	9789	2		N	-0-				-0-
10		11036 X	10020	-0-	-1016	-0-	10020	2		N	-0-				-0-
11		10680 X	9763	-0-	-917	-0-	9763	2		N	-0-				-0-
12		11036 X	9353	-0-	-1683	-0-	9353	2		N	-0-				-0-
01		10385 X	9418	-0-	-967	-0-	9418	2		N	-0-				-0-
02		9454 X	7612	-0-	-1842	-0-	7612	2		N	-0-				-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447															
09		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	340	1	11435	2	N	-0-			-0-
10		13671 X	11442	-0-	-2229	-0-	321	1	11121	2	N	-0-			-0-
11		13230 X	9152	-0-	-4078	-0-	379	1	8773	2	N	-0-			-0-
12		13671 X	9212	-0-	-4459	-0-	388	1	8824	2	N	-0-			-0-
01		13423 X	8752	-0-	-4671	-0-	393	1	8359	2	N	-0-			-0-
02		11397 X	7769	-0-	-3628	-0-	331	1	7438	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367															
09		13080 X	11625	-0-	-1455	-0-	290	1	11335	2	N	-0-			-0-
10		13051 X	12742	-0-	-309	-0-	291	1	12451	2	N	-0-			-0-
11		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	285	1	12121	2	N	-0-			-0-
12		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	291	1	12496	2	N	-0-			-0-
01		12741 X	12699	-0-	-42	-0-	295	1	12404	2	N	-0-			-0-
02		12006 X	10437	-0-	-1569	-0-	280	1	10157	2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944															
09		14670 X	12445	-0-	-2225	-0-	12445	2		N	-0-				39
10		14105 X	12624	-0-	-1481	-0-	12624	2		N	-0-				39
11		13410 X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2		N	-0-				39
12		13392 X	12175	-0-	-1217	-0-	12175	2		N	-0-				39
01		13082 X	11898	-0-	-1184	-0-	11898	2		N	-0-				39
02		12035 X	10814	-0-	-1221	-0-	10814	2		N	-0-				39

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOUSER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 261314		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8239 - 10374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	8040 X	6864	-0-	-1176	-0-	6864	2	N	-0-	-0-	-0-
10	7843 X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7590 X	7197	-0-	-393	-0-	7197	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7564 X	7219	-0-	-345	-0-	7219	2	N	-0-	-0-	-0-
01	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7047 X	6076	-0-	-971	-0-	6076	2	N	-0-	-0-	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 261315		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8176 - 12275	
09	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2	N	-0-	-0-	-0-
10	15376 X	14397	-0-	-979	-0-	14397	2	N	-0-	-0-	-0-
11	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2	N	-0-	-0-	-0-
01	17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	17944	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15950 X	14884	-0-	-1066	-0-	14884	2	N	-0-	-0-	-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261318		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7492 - 10510	
09	15990 X	13233	-0-	-2757	-0-	13233	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16523 X	13832	-0-	-2691	-0-	13832	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15510 X	12790	-0-	-2720	-0-	12790	2	N	-0-	-0-	-0-
12	14818 X	12638	-0-	-2180	-0-	12638	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14105 X	11919	-0-	-2186	-0-	11919	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12934 X	11298	-0-	-1636	-0-	11298	2	N	-0-	-0-	-0-

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 261319		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 9408 - 13324	
09	25260 X	24364	-0-	-896	-0-	24364	2	N	-0-	-0-	-0-
10	26102 X	22467	-0-	-3635	-0-	22467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	25260 X	22078	-0-	-3182	-0-	22078	2	N	-0-	-0-	-0-
12	25761 X	21917	-0-	-3844	-0-	21917	2	N	-0-	-0-	-0-
01	25172 X	22101	-0-	-3071	-0-	22101	2	N	-0-	-0-	-0-
02	23548 X	19953	-0-	-3595	-0-	19953	2	N	-0-	-0-	-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID -> 261378		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7795 - 10431	
09	12330 X	10959	-0-	-1371	-0-	10959	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14043 X	12870	-0-	-1173	-0-	12870	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13137 X	10388	-0-	-2749	-0-	10388	2	N	-0-	-0-	-0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261402		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 7074 - 9866	
09	16950 X	13697	-0-	-3253	-0-	13697	2	N	-0-	-0-	-0-
10	16275 X	14108	-0-	-2167	-0-	14108	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15750 X	13235	-0-	-2515	-0-	13235	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15655 X	13440	-0-	-2215	-0-	13440	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15655 X	13123	-0-	-2532	-0-	13123	2	N	-0-	-0-	-0-
02	13253 X	11868	-0-	-1385	-0-	11868	2	N	-0-	-0-	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 261455		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 8340 - 12706	
09	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	443	1	8547	2	N	-0-
10	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	391	1	10061	2	N	-0-
11	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	380	1	9199	2	N	-0-
12	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	391	1	9384	2	N	-0-
01	10447 X	9282	-0-	-1165	-0-	394	1	8888	2	N	-0-
02	9773 X	7924	-0-	-1849	-0-	374	1	7550	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16770 X	13841	-0-	-2929	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
10		17329 X	13823	-0-	-3506	-0-	13823	2			N	-0-					-0-
11		16770 X	13564	-0-	-3206	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12		15624 X	11087	-0-	-4537	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
01		14291 X	11688	-0-	-2603	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
02		13369 X	11885	-0-	-1484	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767																	
09		23310 X	22333	-0-	-977	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
10		24087 X	22965	-0-	-1122	-0-	22965	2			N	-0-					-0-
11		22740 X	22233	-0-	-507	-0-	22233	2			N	-0-					-0-
12		23498 X	21777	-0-	-1721	-0-	21777	2			N	-0-					-0-
01		23068 X	23068	-0-	-0-	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
02		21576 X	21248	-0-	-328	-0-	21248	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115																	
09		7950 X	7749	-0-	-201	-0-	7749	3			N	-0-					29
10		8029 X	7727	-0-	-302	-0-	7719	3	8	9	N	7					36
11		7770 X	7302	-0-	-468	-0-	7298	3	4	9	N	4					40
12		8029 X	7698	-0-	-331	-0-	7697	3	1	9	N	1	10	1			31
01		8029 X	7572	-0-	-457	-0-	7572	3			N	-0-					31
02		7482 X	6987	-0-	-495	-0-	6921	3	66	9	N	60	10	1			81

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182																	
09		6210 X	4667	-0-	-1543	-0-	4667	3			N	-0-					40
10		5952 X	3871	-0-	-2081	-0-	3867	3	4	9	N	4					44
11		5640 X	3341	-0-	-2299	-0-	3286	3	55	9	N	50					94
12		5735 X	2220	-0-	-3515	-0-	2219	3	1	9	N	1	6	1			89
01		5611 X	3925	-0-	-1686	-0-	3925	3			N	-0-					89
02		4524 X	4186	-0-	-338	-0-	4179	3	7	9	N	6	6	1			89

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817																	
09		7800 X	6818	-0-	-982	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
10		8060 X	7115	-0-	-945	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11		7800 X	7677	-0-	-123	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12		7719 X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
02		7424 X	7287	-0-	-137	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122																	
09		9000 X	8112	-0-	-888	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
10		9300 X	8257	-0-	-1043	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
11		8070 X	7913	-0-	-157	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12		8370 X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01		8370 X	6785	-0-	-1585	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
02		7830 X	4932	-0-	-2898	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394																	
09		7560 X	5771	-0-	-1789	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
10		7781 X	5800	-0-	-1981	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
11		6840 X	6138	-0-	-702	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
12		6851 X	5656	-0-	-1195	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01		6758 X	5075	-0-	-1683	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02		5945 X	4575	-0-	-1370	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261594		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17400 X	16051	-0-	-1349	-0-	16051 2	N	-0-	-0-	
10	17980 X	16674	-0-	-1306	-0-	16674 2	N	-0-	-0-	
11	17400 X	13589	-0-	-3811	-0-	13589 2	N	-0-	-0-	
12	18383 X	14016	-0-	-4367	-0-	14016 2	N	-0-	-0-	
01	18104 X	14485	-0-	-3619	-0-	14485 2	N	-0-	-0-	
02	15602 X	13373	-0-	-2229	-0-	13373 2	N	-0-	-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 261598		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267		
09	12900 X	10665	-0-	-2235	-0-	294 1	10371 2	N	-0-	
10	11811 X	11057	-0-	-754	-0-	293 1	10764 2	N	-0-	
11	11340 X	10000	-0-	-1340	-0-	288 1	9712 2	N	-0-	
12	11718 X	9849	-0-	-1869	-0-	294 1	9555 2	N	-0-	
01	11718 X	9341	-0-	-2377	-0-	296 1	9045 2	N	-0-	
02	10353 X	8429	-0-	-1924	-0-	281 1	8148 2	N	-0-	

COLONIAL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261601		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572		
09	21060 X	17874	-0-	-3186	-0-	379 1	17495 2	N	-0-	
10	20739 X	18781	-0-	-1958	-0-	383 1	18398 2	N	-0-	
11	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	370 1	18010 2	N	-0-	
12	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	385 1	18315 2	N	-0-	
01	18786 X	18714	-0-	-72	-0-	386 1	18328 2	N	-0-	
*02	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	362 1	17836 2	N	-0-	

SITTING BULL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261603		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617		
09	6510 X	6069	-0-	-441	-0-	6069 2		N	-0-	
10	6789 X	5604	-0-	-1185	-0-	5604 2		N	-0-	
11	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646 2		N	-0-	
12	6789 X	5332	-0-	-1457	-0-	60 1	5272 2	N	-0-	
01	6448 X	5366	-0-	-1082	-0-	201 1	5165 2	N	-0-	
*02	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	263 1	6688 2	N	-0-	

SITTING BULL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261604		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102		
09	3120 X	2206	-0-	-914	-0-	496 1	1710 2	N	-0-	
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	434 1	1914 2	N	-0-	
11	2100 X	483	-0-	-1617	-0-	375 1	108 2	N	-0-	
12	2294 X	1014	-0-	-1280	-0-	265 1	749 2	N	-0-	
01	2356 X	742	-0-	-1614	-0-	217 1	525 2	N	-0-	
02	2204 X	2079	-0-	-125	-0-	260 1	1819 2	N	-0-	

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261606		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353		
09	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463 2		N	-0-	
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		N	-0-	
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-	
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-	
01	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-	
02	1073 X	728	-0-	-345	-0-	728 2		N	-0-	

MEACHAM		WELL #: A 8H		RRCID -> 261607		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776		
09	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	19001 2		N	-0-	
10	21638 X	18852	-0-	-2786	-0-	18852 2		N	-0-	
11	20940 X	17589	-0-	-3351	-0-	17589 2		N	-0-	
12	21638 X	17835	-0-	-3803	-0-	17835 2		N	-0-	
01	21266 X	13398	-0-	-7868	-0-	13398 2		N	-0-	
02	18357 X	10488	-0-	-7869	-0-	10488 2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM		WELL #: A 11H		RRCID ->	261608	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7213 - 11327
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18482 X	18482	-0-	-0-	-0-	18482 2	N	-0-			-0-
10	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16707 2	N	-0-			-0-
11	15960 X	15101	-0-	-859	-0-	15101 2	N	-0-			-0-
12	19096 X	18305	-0-	-791	-0-	18305 2	N	-0-			-0-
01	19096 X	15602	-0-	-3494	-0-	15602 2	N	-0-			-0-
02	17864 X	13671	-0-	-4193	-0-	13671 2	N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #: A 12H		RRCID ->	261609	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7301 - 11767
09	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	20967 2	N	-0-			-0-
10	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	19280 2	N	-0-			-0-
11	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	18523 2	N	-0-			-0-
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815 2	N	-0-			-0-
01	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	11820 2	N	-0-			-0-
*02	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	16099 2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	261982	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7288 - 10160
09	8820 X	8189	-0-	-631	-0-	8189 2	N	-0-			-0-
10	9114 X	8829	-0-	-285	-0-	8829 2	N	-0-			-0-
11	8580 X	7745	-0-	-835	-0-	7745 2	N	-0-			-0-
12	8866 X	8473	-0-	-393	-0-	8473 2	N	-0-			-0-
01	8835 X	8409	-0-	-426	-0-	8409 2	N	-0-			-0-
02	8265 X	7481	-0-	-784	-0-	7481 2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	262008	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8022 - 10708
09	14400 X	11234	-0-	-3166	-0-	11234 2	N	-0-			-0-
10	14880 X	13868	-0-	-1012	-0-	13868 2	N	-0-			-0-
11	14400 X	12177	-0-	-2223	-0-	12177 2	N	-0-			-0-
12	14136 X	13108	-0-	-1028	-0-	13108 2	N	-0-			-0-
01	14136 X	12363	-0-	-1773	-0-	12363 2	N	-0-			-0-
02	12963 X	11269	-0-	-1694	-0-	11269 2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262009	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	7289 - 9365
09	8970 X	8106	-0-	-864	-0-	8106 2	Y	-0-			-0-
10	9052 X	8477	-0-	-575	-0-	8477 2	Y	-0-			-0-
11	8220 X	7967	-0-	-253	-0-	7967 2	Y	-0-			-0-
12	8494 X	7492	-0-	-1002	-0-	7492 2	Y	-0-			-0-
01	8494 X	5341	-0-	-3153	-0-	5341 2	Y	-0-			-0-
02	7917 X	6540	-0-	-1377	-0-	6540 2	Y	-0-			-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	262025	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8543 - 11872
09	20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	20396 2	N	-0-			-0-
10	20730 X	20730	-0-	-0-	-0-	20730 2	N	-0-			-0-
11	20670 X	18675	-0-	-1995	-0-	18675 2	N	-0-			-0-
12	21359 X	19977	-0-	-1382	-0-	19977 2	N	-0-			-0-
01	21359 X	20488	-0-	-871	-0-	20488 2	N	-0-			-0-
02	19720 X	18478	-0-	-1242	-0-	18478 2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262088	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7557 - 10769
09	12810 X	8916	-0-	-3894	-0-	8891 2	25 9	Y	23	21 1	2
10	13237 X	9462	-0-	-3775	-0-	9462 2		Y	-0-		2
11	12810 X	11661	-0-	-1149	-0-	11661 2		Y	-0-		2
12	12307 X	11946	-0-	-361	-0-	11946 2		Y	-0-		2
01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938 2		Y	-0-		2
02	11281 X	10588	-0-	-693	-0-	10588 2		Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262111	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	7351 - 9717	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2	N	-0-			-0-
10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2	N	-0-			-0-
11	9090 X	8864	-0-	-226	-0-	8864	2	N	-0-			-0-
12	9393 X	8624	-0-	-769	-0-	8624	2	N	-0-			-0-
01	9393 X	8861	-0-	-532	-0-	8861	2	N	-0-			-0-
02	8758 X	7947	-0-	-811	-0-	7947	2	N	-0-			-0-

CARTER		WELL #: B 11H		RRCID ->	262256	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	7421 - 9927	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER B UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	262296	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7405 - 11621	
09	27180 X	26553	-0-	-627	-0-	26553	2	N	-0-			-0-
10	27931 X	26489	-0-	-1442	-0-	26489	2	N	-0-			-0-
11	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	2	N	-0-			-0-
12	27435 X	27262	-0-	-173	-0-	27262	2	N	-0-			-0-
01	27435 X	27359	-0-	-76	-0-	27359	2	N	-0-			-0-
*02	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	26687	2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262326	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6923 - 8777	
09	9690 X	7728	-0-	-1962	-0-	7728	2	Y	-0-			-0-
10	8277 X	7782	-0-	-495	-0-	7782	2	Y	-0-			-0-
11	8010 X	7518	-0-	-492	-0-	7518	2	Y	-0-			-0-
12	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2	Y	-0-			-0-
01	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2	Y	-0-			-0-
*02	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2	Y	-0-			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 22H		RRCID ->	262377	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7243 - 9749	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HRS PARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262395	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8243 - 10967	
09	7770 X	7377	-0-	-393	-0-	7377	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	7483	-0-	-546	-0-	7483	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	7583	-0-	-217	-0-	7583	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	7751	-0-	-309	-0-	7751	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	7420	-0-	-640	-0-	7420	2	N	-0-			-0-
*02	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	262402	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8194 - 10780	
09	26520 X	22038	-0-	-4482	-0-	22038	2	N	-0-			-0-
10	23002 X	20497	-0-	-2505	-0-	20497	2	N	-0-			-0-
11	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	2	N	-0-			-0-
12	22785 X	21546	-0-	-1239	-0-	21546	2	N	-0-			-0-
01	22785 X	18539	-0-	-4246	-0-	18539	2	N	-0-			-0-
02	21315 X	17948	-0-	-3367	-0-	17948	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CARTER SE UNIT		WELL #: B 23H		RRCID ->	262404	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6947 PERF. 7461 - 9827			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
CARTER		WELL #: A 3H		RRCID ->	262495	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	6772 PERF. 7557 - 9307			
09	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	-0-	11685 2		N	-0-	-0-	
10	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	-0-	11751 2		N	-0-	-0-	
11	11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	-0-	11882 2		N	-0-	-0-	
12	12090 X	10083	-0-	-2007	-0-	-0-	10083 2		N	-0-	-0-	
01	12090 X	9765	-0-	-2325	-0-	-0-	9765 2		N	-0-	-0-	
02	11484 X	9372	-0-	-2112	-0-	-0-	9372 2		N	-0-	-0-	
CARTER NE UNIT		WELL #: B 21H		RRCID ->	262549	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6960 PERF. 7266 - 9772			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
COLONIAL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262563	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7632 PERF. 8074 - 12165			
09	23850 X	20617	-0-	-3233	-0-	-0-	96 1 20521 2		N	-0-	-0-	
10	28520 X	19951	-0-	-8569	-0-	-0-	98 1 19853 2		N	-0-	-0-	
11	27600 X	18315	-0-	-9285	-0-	-0-	95 1 18220 2		N	-0-	-0-	
12	29326 X	17732	-0-	-11594	-0-	-0-	99 1 17633 2		N	-0-	-0-	
01	24893 X	17818	-0-	-7075	-0-	-0-	149 1 17669 2		N	-0-	-0-	
02	19923 X	17696	-0-	-2227	-0-	-0-	161 1 17535 2		N	-0-	-0-	
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	262591	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7154 PERF. 7461 - 9761			
09	14220 X	8761	-0-	-5459	-0-	-0-	8761 2		N	-0-	-0-	
10	13857 X	11511	-0-	-2346	-0-	-0-	11511 2		N	-0-	-0-	
11	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	-0-	8998 2		N	-0-	-0-	
12	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	-0-	10447 2		N	-0-	-0-	
01	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	-0-	11689 2		N	-0-	-0-	
*02	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	-0-	10453 2		N	-0-	-0-	
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262601	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7063 PERF. 7447 - 9747			
09	11160 X	5856	-0-	-5304	-0-	-0-	5856 2		N	-0-	-0-	
10	10974 X	5593	-0-	-5381	-0-	-0-	5593 2		N	-0-	-0-	
11	8790 X	7786	-0-	-1004	-0-	-0-	7786 2		N	-0-	-0-	
12	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	-0-	9276 2		N	-0-	-0-	
01	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	-0-	7832 2		N	-0-	-0-	
02	7540 X	6078	-0-	-1462	-0-	-0-	6078 2		N	-0-	-0-	
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	262602	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 7603 - 9931			
09	14310 X	9213	-0-	-5097	-0-	-0-	9213 2		N	-0-	-0-	
10	14787 X	13678	-0-	-1109	-0-	-0-	13678 2		N	-0-	-0-	
11	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	-0-	11698 2		N	-0-	-0-	
12	10013 X	9300	-0-	-713	-0-	-0-	9300 2		N	-0-	-0-	
01	10819 X	10211	-0-	-608	-0-	-0-	10211 2		N	-0-	-0-	
*02	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	-0-	10432 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 6H		RRCID -> 262631		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21333 X	21333	-0-	-0-	-0-	10 1	21323 2	N	-0-	-0-
10	19985 X	19985	-0-	-0-	-0-	1 1	19984 2	N	-0-	-0-
11	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	4 1	18082 2	N	-0-	-0-
12	22041 X	19875	-0-	-2166	-0-	19875 2		N	-0-	-0-
01	22041 X	19464	-0-	-2577	-0-	19464 2		N	-0-	-0-
02	20619 X	17522	-0-	-3097	-0-	17522 2		N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 5H		RRCID -> 262632		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558		
09	20220 X	17056	-0-	-3164	-0-	17056 2		N	-0-	-0-
10	20894 X	16584	-0-	-4310	-0-	16584 2		N	-0-	-0-
11	20100 X	16104	-0-	-3996	-0-	16104 2		N	-0-	-0-
12	19530 X	14960	-0-	-4570	-0-	14960 2		N	-0-	-0-
01	19530 X	11386	-0-	-8144	-0-	11386 2		N	-0-	-0-
02	16501 X	8021	-0-	-8480	-0-	8021 2		N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 3H		RRCID -> 262633		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508		
09	20970 X	17929	-0-	-3041	-0-	17929 2		N	-0-	-0-
10	21111 X	18377	-0-	-2734	-0-	18377 2		N	-0-	-0-
11	19110 X	14799	-0-	-4311	-0-	14799 2		N	-0-	-0-
12	18538 X	13564	-0-	-4974	-0-	13564 2		N	-0-	-0-
01	18538 X	16072	-0-	-2466	-0-	16072 2		N	-0-	-0-
02	17342 X	14641	-0-	-2701	-0-	14641 2		N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 262635		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487		
09	21090 X	20620	-0-	-470	-0-	20620 2		N	-0-	-0-
10	21793 X	21302	-0-	-491	-0-	21302 2		N	-0-	-0-
11	21090 X	20343	-0-	-747	-0-	20343 2		N	-0-	-0-
12	21297 X	20469	-0-	-828	-0-	20469 2		N	-0-	-0-
01	21297 X	15663	-0-	-5634	-0-	15663 2		N	-0-	-0-
02	19923 X	13833	-0-	-6090	-0-	13833 2		N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 2H		RRCID -> 262636		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813		
09	18030 X	14910	-0-	-3120	-0-	14910 2		N	-0-	-0-
10	19220 X	14776	-0-	-4444	-0-	14776 2		N	-0-	-0-
11	18600 X	14423	-0-	-4177	-0-	14423 2		N	-0-	-0-
12	19220 X	14412	-0-	-4808	-0-	14412 2		N	-0-	-0-
01	16895 X	13683	-0-	-3212	-0-	13683 2		N	-0-	-0-
02	14413 X	12825	-0-	-1588	-0-	12825 2		N	-0-	-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262680		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179		
09	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	18195 2		Y	-0-	-0-
10	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	19809 2		Y	-0-	-0-
11	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	19667 2		Y	-0-	-0-
12	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	20116 2		Y	-0-	-0-
01	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	20117 2		Y	-0-	-0-
02	19024 X	18666	-0-	-358	-0-	18666 2		Y	-0-	-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262681		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615		
09	14040 X	10513	-0-	-3527	-0-	10513 2		Y	-0-	26
10	13392 X	9223	-0-	-4169	-0-	9223 2		Y	-0-	26
11	12420 X	9791	-0-	-2629	-0-	9791 2		Y	-0-	26
12	12803 X	10950	-0-	-1853	-0-	10950 2		Y	-0-	26
01	11873 X	11028	-0-	-845	-0-	11028 2		Y	-0-	26
02	10150 X	9773	-0-	-377	-0-	9773 2		Y	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		16710 X	14162	-0-	-2548	-0-	14162	2			Y	-0-
10		16802 X	13423	-0-	-3379	-0-	13423	2			Y	-0-
11		16260 X	13333	-0-	-2927	-0-	13333	2			Y	-0-
12		16337 X	14102	-0-	-2235	-0-	14102	2			Y	-0-
01		15593 X	13889	-0-	-1704	-0-	13889	2			Y	-0-
02		13688 X	12626	-0-	-1062	-0-	12626	2			Y	-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667												
09		17190 X	14521	-0-	-2669	-0-	14521	2			N	-0-
10		15593 X	14584	-0-	-1009	-0-	14584	2			N	-0-
11		15030 X	12834	-0-	-2196	-0-	12834	2			N	-0-
12		15531 X	13429	-0-	-2102	-0-	13429	2			N	-0-
01		15531 X	13492	-0-	-2039	-0-	13492	2			N	-0-
02		14036 X	13509	-0-	-527	-0-	13509	2			N	-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786												
09		42120 X	37091	-0-	-5029	-0-	37091	2			N	-0-
10		42811 X	33736	-0-	-9075	-0-	33736	2			N	-0-
11		41430 X	33554	-0-	-7876	-0-	33554	2			N	-0-
12		40021 X	33013	-0-	-7008	-0-	33013	2			N	-0-
01		39618 X	31719	-0-	-7899	-0-	31719	2			N	-0-
02		35844 X	28250	-0-	-7594	-0-	28250	2			N	-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265												
09		22410 X	16575	-0-	-5835	-0-	16575	2			N	-0-
10		23157 X	16757	-0-	-6400	-0-	16757	2			N	-0-
11		21840 X	6767	-0-	-15073	-0-	6767	2			N	-0-
12		21235 X	18423	-0-	-2812	-0-	18423	2			N	-0-
01		20026 X	19643	-0-	-383	-0-	19643	2			N	-0-
*02		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	2			N	-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342												
09		14550 X	12493	-0-	-2057	-0-	12493	2			N	-0-
10		13051 X	12626	-0-	-425	-0-	12626	2			N	-0-
11		12630 X	12055	-0-	-575	-0-	12055	2			N	-0-
12		13020 X	12968	-0-	-52	-0-	12968	2			N	-0-
01		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	13962	2	197	9	N	179
*02		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	179

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079												
09		13860 X	12355	-0-	-1505	-0-	12355	2			N	-0-
10		14694 X	12670	-0-	-2024	-0-	12670	2			N	-0-
11		14220 X	12342	-0-	-1878	-0-	12342	2			N	-0-
12		14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	2			N	-0-
01		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-
02		11948 X	11521	-0-	-427	-0-	11521	2			N	-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163												
09		7770 X	4533	-0-	-3237	-0-	4533	2			N	-0-
10		8308 X	7397	-0-	-911	-0-	7397	2			N	-0-
11		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-
12		8804 X	8556	-0-	-248	-0-	8556	2			N	-0-
01		7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108	2			N	-0-
02		7975 X	7232	-0-	-743	-0-	7232	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOE POOL GEE UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	262931	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9274	-	12251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	17460	X	15506	-0-	-1954	-0-	15506 2	N	-0-		-0-		
10	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257 2	N	-0-		-0-		
11	17790	X	17072	-0-	-718	-0-	17072 2	N	-0-		-0-		
12	18383	X	16028	-0-	-2355	-0-	16028 2	N	-0-		-0-		
01	19251	X	15387	-0-	-3864	-0-	15387 2	N	-0-		-0-		
02	18009	X	14020	-0-	-3989	-0-	14020 2	N	-0-		-0-		

MEACHAM		WELL #:	W 14H	RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7369	-	11549
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 1	N	-0-		-0-		
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 1	N	-0-		-0-		
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 1	N	-0-		-0-		
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	491 1	N	-0-	4 2	-0-		
01	403	N	99	-0-	-304	-0-	99 1	N	-0-		-0-		
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-		-0-		

MEACHAM		WELL #:	W 16H	RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7342	-	11522
09	22680	X	21047	-0-	-1633	-0-	45 1	N	-0-	21002 2	-0-		
10	23436	X	21500	-0-	-1936	-0-	21500 2	N	-0-		-0-		
11	21990	X	20203	-0-	-1787	-0-	12 1	N	-0-	20191 2	-0-		
12	22661	X	21339	-0-	-1322	-0-	1 1	N	-0-	21338 2	-0-		
01	21762	X	20899	-0-	-863	-0-	2 1	N	-0-	20897 2	-0-		
02	20358	X	18552	-0-	-1806	-0-	18552 2	N	-0-		-0-		

MEACHAM		WELL #:	W 19H	RRCID ->	262945	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7296	-	11212
09	27870	X	23540	-0-	-4330	-0-	23540 2	N	-0-		-0-		
10	28520	X	23051	-0-	-5469	-0-	23051 2	N	-0-		-0-		
11	27480	X	20871	-0-	-6609	-0-	20871 2	N	-0-		-0-		
12	27621	X	21919	-0-	-5702	-0-	21919 2	N	-0-		-0-		
01	27528	X	23904	-0-	-3624	-0-	23904 2	N	-0-		-0-		
02	22765	X	19580	-0-	-3185	-0-	19580 2	N	-0-		-0-		

JOE POOL GEE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	262946	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8942	-	13106
09	22980	X	19969	-0-	-3011	-0-	19969 2	N	-0-		-0-		
10	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	21457 2	N	-0-		-0-		
11	23280	X	20988	-0-	-2292	-0-	20988 2	N	-0-		-0-		
12	24056	X	21007	-0-	-3049	-0-	21007 2	N	-0-		-0-		
01	24056	X	20009	-0-	-4047	-0-	20009 2	N	-0-		-0-		
02	20300	X	17378	-0-	-2922	-0-	17378 2	N	-0-		-0-		

SHIPMAN UNIT		WELL #:	C 4H	RRCID ->	262948	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8461	-	14045
09	13470	X	11822	-0-	-1648	-0-	11822 2	N	-0-		-0-		
10	13361	X	12087	-0-	-1274	-0-	12087 2	N	-0-		-0-		
11	12900	X	11921	-0-	-979	-0-	11921 2	N	-0-		-0-		
12	12772	X	12425	-0-	-347	-0-	12425 2	N	-0-		-0-		
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241 2	N	-0-		-0-		
*02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2	N	-0-		-0-		

JOE POOL GEE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	262955	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	9652	-	12032
09	18060	X	15415	-0-	-2645	-0-	15415 2	N	-0-		-0-		
10	18662	X	17226	-0-	-1436	-0-	17226 2	N	-0-		-0-		
11	18060	X	14514	-0-	-3546	-0-	14514 2	N	-0-		-0-		
12	15934	X	13762	-0-	-2172	-0-	13762 2	N	-0-		-0-		
01	17236	X	14321	-0-	-2915	-0-	14321 2	N	-0-		-0-		
02	16124	X	13047	-0-	-3077	-0-	13047 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHIPMAN UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 262958		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8239 - 13823		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	17520 X	16301	-0-	-1219	-0-	16301	2		N	-0-		-0-
10	17794 X	17410	-0-	-384	-0-	17410	2		N	-0-		-0-
11	16800 X	16631	-0-	-169	-0-	16631	2		N	-0-		-0-
12	16988 X	16878	-0-	-110	-0-	16878	2		N	-0-		-0-
01	17422 X	16719	-0-	-703	-0-	16719	2		N	-0-		-0-
02	16298 X	15524	-0-	-774	-0-	15524	2		N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: W 18H		RRCID -> 262975		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7306 - 11660		
09	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	45	1	21322	2	N	-0-	-0-
10	22591 X	22591	-0-	-0-	-0-	22591	2		N	-0-		-0-
11	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	6	1	20432	2	N	-0-	-0-
12	22072 X	19997	-0-	-2075	-0-	19997	2		N	-0-		-0-
01	22599 X	16356	-0-	-6243	-0-	84	1	16272	2	N	-0-	-0-
02	21141 X	14340	-0-	-6801	-0-	130	1	14210	2	N	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #: W 20H		RRCID -> 262976		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 7402 - 11116		
09	15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	152	1	15332	2	N	-0-	-0-
10	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	6	1	21874	2	N	-0-	-0-
11	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	3	1	18916	2	N	-0-	-0-
12	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	1	1	17729	2	N	-0-	-0-
01	21886 X	3999	-0-	-17887	-0-	263	1	3736	2	N	-0-	-0-
02	20474 X	15114	-0-	-5360	-0-	100	1	15014	2	N	-0-	-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262981		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7108 - 9118		
09	10590 X	9001	-0-	-1589	-0-	9001	2		Y	-0-		-0-
10	10354 X	9128	-0-	-1226	-0-	9128	2		Y	-0-		-0-
11	9960 X	8795	-0-	-1165	-0-	8795	2		Y	-0-		-0-
12	9827 X	8604	-0-	-1223	-0-	8604	2		Y	-0-		-0-
01	9486 X	7554	-0-	-1932	-0-	7554	2		Y	-0-		-0-
02	8700 X	7284	-0-	-1416	-0-	7284	2		Y	-0-		-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 262990		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8381 - 14295		
09	15300 X	14084	-0-	-1216	-0-	14084	2		N	-0-		-0-
10	15438 X	14516	-0-	-922	-0-	14516	2		N	-0-		-0-
11	14520 X	14432	-0-	-88	-0-	14432	2		N	-0-		-0-
12	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2		N	-0-		-0-
01	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	16335	2		N	-0-		-0-
*02	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2		N	-0-		-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262991		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7448 - 10490		
09	6930 X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2		Y	-0-		-0-
10	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2		Y	-0-		-0-
11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2		Y	-0-		-0-
12	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8252	2	54	9	Y	49	-0-
01	8277 X	8033	-0-	-244	-0-	8033	2		Y	-0-		-0-
02	7743 X	7339	-0-	-404	-0-	7284	2	55	9	Y	50	-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263000		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7353 - 11331		
09	16710 X	15044	-0-	-1666	-0-	15044	2		Y	-0-		-0-
10	16771 X	15037	-0-	-1734	-0-	15037	2		Y	-0-		-0-
11	15330 X	14322	-0-	-1008	-0-	14322	2		Y	-0-		-0-
12	15841 X	14453	-0-	-1388	-0-	14399	2	54	9	Y	49	-0-
01	15841 X	14171	-0-	-1670	-0-	14171	2		Y	-0-		-0-
02	14529 X	13199	-0-	-1330	-0-	13144	2	55	9	Y	50	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRWD II		WELL #:		B 4H	RRCID ->	263005	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7019 - 10061
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						-0-
11	1260 X	548	-0-	-712	-0-	548	2				-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-						-0-

RICE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263035	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 7946 - 12037
09	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	157	1	16859	2	N	-0-
10	17304 X	17304	-0-	-0-	-0-	157	1	17147	2	N	-0-
11	17430 X	15878	-0-	-1552	-0-	154	1	15724	2	N	-0-
12	18011 X	16671	-0-	-1340	-0-	149	1	16522	2	N	-0-
01	18011 X	16244	-0-	-1767	-0-	135	1	16109	2	N	-0-
02	16443 X	14411	-0-	-2032	-0-	118	1	14293	2	N	-0-

DOBSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263054	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 7128 - 10225
09	19800 X	16570	-0-	-3230	-0-	16570	2			Y	-0-
10	20336 X	16655	-0-	-3681	-0-	16655	2			Y	-0-
11	19290 X	16076	-0-	-3214	-0-	16076	2			Y	-0-
12	18631 X	16411	-0-	-2220	-0-	16411	2			Y	-0-
01	17918 X	16058	-0-	-1860	-0-	16058	2			Y	-0-
02	16008 X	14654	-0-	-1354	-0-	14654	2			Y	-0-

HATCHER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263070	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7799 - 9835
09	7140 X	4407	-0-	-2733	-0-	382	1	4025	2	N	-0-
10	7378 X	2571	-0-	-4807	-0-	411	1	2160	2	N	-0-
11	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	362	1	8482	2	N	-0-
12	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	388	1	9255	2	N	-0-
01	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	199	1	9952	2	N	-0-
*02	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	164	1	9607	2	N	-0-

HATCHER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	263103	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7749 - 10141
09	9840 X	5428	-0-	-4412	-0-	355	1	5073	2	N	-0-
10	10106 X	7390	-0-	-2716	-0-	362	1	7028	2	N	-0-
11	9780 X	6501	-0-	-3279	-0-	337	1	6164	2	N	-0-
12	7564 X	2533	-0-	-5031	-0-	313	1	2220	2	N	-0-
01	7378 X	1329	-0-	-6049	-0-	390	1	939	2	N	-0-
02	6902 X	6183	-0-	-719	-0-	490	1	5693	2	N	-0-

RICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263106	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 8021 - 12112
09	11460 X	7778	-0-	-3682	-0-	326	1	7452	2	N	-0-
10	8308 X	6307	-0-	-2001	-0-	354	1	5953	2	N	-0-
11	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	380	1	8406	2	N	-0-
12	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	363	1	8902	2	N	-0-
01	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	324	1	10554	2	N	-0-
*02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	296	1	8600	2	N	-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	263107	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 8370 - 10656
09	6360 X	5617	-0-	-743	-0-	5617	2			N	-0-
10	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-
11	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-
12	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2			N	-0-
01	12431 X	11921	-0-	-510	-0-	11921	2			N	-0-
02	11629 X	11314	-0-	-315	-0-	11314	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CURRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263114	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7179 - 10757	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	9150 X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2	N	-0-			-0-	
10	9455 X	8557	-0-	-898	-0-	8557	2	N	-0-			-0-	
11	9060 X	8497	-0-	-563	-0-	8497	2	N	-0-			-0-	
12	9362 X	9281	-0-	-81	-0-	9281	2	N	-0-			-0-	
01	8866 X	7090	-0-	-1776	-0-	7090	2	N	-0-			-0-	
02	8294 X	3458	-0-	-4836	-0-	3458	2	N	-0-			-0-	

CURRY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263115	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7050 - 10628	
09	15270 X	13320	-0-	-1950	-0-	13320	2	N	-0-			-0-	
10	15779 X	15030	-0-	-749	-0-	15030	2	N	-0-			-0-	
11	15270 X	14721	-0-	-549	-0-	14721	2	N	-0-			-0-	
12	15345 X	14862	-0-	-483	-0-	14862	2	N	-0-			-0-	
01	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2	N	-0-			-0-	
02	14239 X	12483	-0-	-1756	-0-	12483	2	N	-0-			-0-	

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263116	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8318 - 12156	
09	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	17532	2	N	-0-			-0-	
10	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2	N	-0-			-0-	
11	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2	N	-0-			-0-	
12	18104 X	16793	-0-	-1311	-0-	16793	2	N	-0-			-0-	
01	18104 X	15858	-0-	-2246	-0-	15858	2	N	-0-			-0-	
02	16936 X	9829	-0-	-7107	-0-	9829	2	N	-0-			-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6930 - 10308	
09	27120 X	26058	-0-	-1062	-0-	26058	2	N	-0-			-0-	
10	27776 X	26334	-0-	-1442	-0-	26334	2	N	-0-			-0-	
11	26670 X	25170	-0-	-1500	-0-	25170	2	N	-0-			-0-	
12	27311 X	26168	-0-	-1143	-0-	26168	2	N	-0-			-0-	
01	27218 X	25896	-0-	-1322	-0-	25896	2	N	-0-			-0-	
02	25201 X	24122	-0-	-1079	-0-	24122	2	N	-0-			-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	8209 - 10649	
09	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2	N	-0-			-0-	
10	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2	N	-0-			-0-	
11	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2	N	-0-			-0-	
12	9610 X	8480	-0-	-1130	-0-	8480	2	N	-0-			-0-	
01	9610 X	8363	-0-	-1247	-0-	8363	2	N	-0-			-0-	
02	8990 X	7609	-0-	-1381	-0-	7609	2	N	-0-			-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7238 - 10722	
09	16050 X	15968	-0-	-82	-0-	15968	2	N	-0-			-0-	
10	16368 X	15851	-0-	-517	-0-	15851	2	N	-0-			-0-	
11	15840 X	14957	-0-	-883	-0-	14957	2	N	-0-			-0-	
12	16492 X	12201	-0-	-4291	-0-	12201	2	N	-0-			-0-	
01	16492 X	11481	-0-	-5011	-0-	11481	2	N	-0-			-0-	
02	15428 X	10798	-0-	-4630	-0-	10798	2	N	-0-			-0-	

CURRY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7319 - 9289	
09	3270 X	1788	-0-	-1482	-0-	1788	2	N	-0-			-0-	
10	2635 X	1387	-0-	-1248	-0-	1387	2	N	-0-			-0-	
11	2370 X	1819	-0-	-551	-0-	1819	2	N	-0-			-0-	
12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-			-0-	
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			-0-	
*02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HATCHER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7386 - 9422		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10170	X	8510	-0-	-1660	-0-	8510 2		N	-0-			-0-
10	10509	X	8530	-0-	-1979	-0-	8530 2		N	-0-			-0-
11	9570	X	7673	-0-	-1897	-0-	7673 2		N	-0-			-0-
12	9052	X	7885	-0-	-1167	-0-	7885 2		N	-0-			-0-
01	9052	X	8128	-0-	-924	-0-	8128 2		N	-0-			-0-
02	8236	X	7112	-0-	-1124	-0-	7112 2		N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	8452 - 10958		
09	7980	X	7558	-0-	-422	-0-	7558 2		N	-0-			-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 2		N	-0-			-0-
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344 2		N	-0-			-0-
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2		N	-0-			-0-
01	8866	X	8579	-0-	-287	-0-	8579 2		N	-0-			-0-
02	9019	X	7980	-0-	-1039	-0-	7980 2		N	-0-			-0-

TRADITION UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263357	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7221 - 10263		
09	10230	X	9377	-0-	-853	-0-	9377 2		N	-0-			246
10	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552 2		N	-0-			246
11	9630	X	9467	-0-	-163	-0-	9467 2		N	-0-			246
12	9827	X	9045	-0-	-782	-0-	9045 2		N	-0-			246
01	9796	X	9438	-0-	-358	-0-	9438 2		N	-0-			246
02	9164	X	8797	-0-	-367	-0-	8797 2		N	-0-			246

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	263359	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7436 - 11442		
09	23100	X	18841	-0-	-4259	-0-	18841 2		N	-0-			-0-
10	23064	X	12602	-0-	-10462	-0-	12602 2		N	-0-			-0-
11	22320	X	10432	-0-	-11888	-0-	10432 2		N	-0-			-0-
12	21886	X	8542	-0-	-13344	-0-	8542 2		N	-0-			-0-
01	20646	X	10503	-0-	-10143	-0-	10503 2		N	-0-			-0-
02	18212	X	9533	-0-	-8679	-0-	9533 2		N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	8216 - 11794		
09	14340	X	1420	-0-	-12920	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-			N	-0-			-0-
11	12030	X	685	-0-	-11345	-0-	685 2		N	-0-			-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	-0-			-0-
01	4588	X	7	-0-	-4581	-0-	7 1		N	-0-			-0-
*02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		N	-0-			-0-

FEDERAL		WELL #: C 4H		RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7037 - 9659		
09	17040	X	15873	-0-	-1167	-0-	15873 2		N	-0-			-0-
10	17577	X	15895	-0-	-1682	-0-	15895 2		N	-0-			-0-
11	16980	X	15250	-0-	-1730	-0-	15250 2		N	-0-			-0-
12	17267	X	15010	-0-	-2257	-0-	15010 2		N	-0-			-0-
01	16988	X	15346	-0-	-1642	-0-	15346 2		N	-0-			-0-
02	15341	X	13643	-0-	-1698	-0-	13643 2		N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7139 - 12189		
09	20580	X	20315	-0-	-265	-0-	20315 2		N	-0-			-0-
10	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20776 2		N	-0-			-0-
11	20340	X	18685	-0-	-1655	-0-	18685 2		N	-0-			-0-
12	21018	X	20113	-0-	-905	-0-	20113 2		N	-0-			-0-
01	21018	X	20785	-0-	-233	-0-	20785 2		N	-0-			-0-
02	19633	X	18201	-0-	-1432	-0-	18201 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TXU TRWD N UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	949 - 12455	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3000	N	6829	-0-	3829		15248	6829	2	N	-0-	-0-	
10	16311	X	1063	-0-	-15248		-0-	1063	2	N	-0-	-0-	
11	60	X	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-	-0-	
12	62	X	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-	-0-	
01	657	X	657	-0-	-0-		-0-	657	2	N	-0-	-0-	
02	58	X	7	-0-	-51		-0-	7	2	N	-0-	-0-	

TRWD HEARNE		WELL #:		5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6993 - 8801	
09	12120	X	10793	-0-	-1327		-0-	235	1	10558	2	N	-0-
10	12493	X	10887	-0-	-1606		-0-	241	1	10646	2	N	-0-
11	12090	X	10063	-0-	-2027		-0-	227	1	9836	2	N	-0-
12	12338	X	10821	-0-	-1517		-0-	246	1	10575	2	N	-0-
01	12338	X	10650	-0-	-1688		-0-	233	1	10417	2	N	-0-
02	10440	X	9535	-0-	-905		-0-	226	1	9309	2	N	-0-

RICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263469	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8011 - 12102	
09	22560	X	20607	-0-	-1953		-0-	20607	2	N	-0-	-0-	
10	23312	X	21165	-0-	-2147		-0-	21165	2	N	-0-	-0-	
11	22560	X	19990	-0-	-2570		-0-	19990	2	N	-0-	-0-	
12	22199	X	22199	-0-	-0-		-0-	22199	2	N	-0-	-0-	
01	21297	X	21214	-0-	-83		-0-	21214	2	N	-0-	-0-	
02	19923	X	19572	-0-	-351		-0-	19572	2	N	-0-	-0-	

FEDERAL		WELL #:		C 2H	RRCID ->	263475	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7126 - 9918	
09	17280	X	15021	-0-	-2259		-0-	15021	2	N	-0-	-0-	
10	17360	X	15041	-0-	-2319		-0-	15041	2	N	-0-	-0-	
11	15690	X	13976	-0-	-1714		-0-	13976	2	N	-0-	-0-	
12	16182	X	14312	-0-	-1870		-0-	14312	2	N	-0-	-0-	
01	16089	X	14306	-0-	-1783		-0-	14306	2	N	-0-	-0-	
02	14529	X	13204	-0-	-1325		-0-	13204	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #:		D 3H	RRCID ->	263482	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7090 - 10472	
09	7903	X	7903	-0-	-0-		-0-	7836	2	67	9	Y	61
10	8242	X	8242	-0-	-0-		-0-	8242	2			Y	-0-
11	7016	X	7016	-0-	-0-		-0-	7016	2			Y	-0-
12	8438	X	8438	-0-	-0-		-0-	8438	2			Y	-0-
01	8246	X	7639	-0-	-607		-0-	7639	2			Y	-0-
02	7714	X	6455	-0-	-1259		-0-	6455	2			Y	-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263487	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7182 - 10484	
09	11670	X	10712	-0-	-958		-0-	10712	2			Y	-0-
10	11780	X	10933	-0-	-847		-0-	10933	2			Y	-0-
11	11190	X	10473	-0-	-717		-0-	10473	2			Y	-0-
12	11408	X	10497	-0-	-911		-0-	10497	2			Y	-0-
01	11160	X	10421	-0-	-739		-0-	10421	2			Y	-0-
02	10353	X	9547	-0-	-806		-0-	9547	2			Y	-0-

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263488	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	7107 - 9081	
09	12450	X	10661	-0-	-1789		-0-	10661	2			Y	-0-
10	12276	X	10632	-0-	-1644		-0-	10632	2			Y	-0-
11	11760	X	10295	-0-	-1465		-0-	10295	2			Y	-0-
12	10509	X	9670	-0-	-839		-0-	9670	2			Y	-0-
01	9827	X	9481	-0-	-346		-0-	9481	2			Y	-0-
02	10295	X	8654	-0-	-1641		-0-	8654	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263489	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8026 - 12117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		21690 X	18794	-0-	-2896	-0-	18794 2	N	-0-			-0-
10		22289 X	19220	-0-	-3069	-0-	19220 2	N	-0-			-0-
11		21570 X	18326	-0-	-3244	-0-	18326 2	N	-0-			-0-
12		20584 X	19045	-0-	-1539	-0-	19045 2	N	-0-			-0-
01		19840 X	19008	-0-	-832	-0-	19008 2	N	-0-			-0-
02		18154 X	17214	-0-	-940	-0-	17214 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263490	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6983 - 8177
09		9030 X	8623	-0-	-407	-0-	8623 2	N	-0-			-0-
10		9238 X	8946	-0-	-292	-0-	8946 2	N	-0-			-0-
11		9030 X	8729	-0-	-301	-0-	8729 2	N	-0-			-0-
12		9331 X	8632	-0-	-699	-0-	8632 2	N	-0-			-0-
01		9331 X	8584	-0-	-747	-0-	8584 2	N	-0-			-0-
02		8439 X	7598	-0-	-841	-0-	7598 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263491	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6984 - 8624
09		9660 X	8956	-0-	-704	-0-	8956 2	N	-0-			-0-
10		9982 X	8869	-0-	-1113	-0-	8869 2	N	-0-			-0-
11		9660 X	8612	-0-	-1048	-0-	8612 2	N	-0-			-0-
12		9362 X	8754	-0-	-608	-0-	8754 2	N	-0-			-0-
01		9269 X	8626	-0-	-643	-0-	8626 2	N	-0-			-0-
02		8671 X	7873	-0-	-798	-0-	7873 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263492	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6902 - 8542
09		12150 X	8597	-0-	-3553	-0-	8597 2	N	-0-			-0-
10		12555 X	8908	-0-	-3647	-0-	8908 2	N	-0-			-0-
11		12150 X	8477	-0-	-3673	-0-	8477 2	N	-0-			-0-
12		11408 X	8842	-0-	-2566	-0-	8842 2	N	-0-			-0-
01		9176 X	8463	-0-	-713	-0-	8463 2	N	-0-			-0-
02		8323 X	8101	-0-	-222	-0-	8101 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263496	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	6822 - 8462
09		17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	17198 2	N	-0-			-0-
10		17019 X	15597	-0-	-1422	-0-	15597 2	N	-0-			-0-
11		17100 X	15800	-0-	-1300	-0-	15800 2	N	-0-			-0-
12		18259 X	14426	-0-	-3833	-0-	14426 2	N	-0-			-0-
01		18259 X	13674	-0-	-4585	-0-	13674 2	N	-0-			-0-
02		16617 X	13383	-0-	-3234	-0-	13383 2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263564	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7349 - 11233
09		13980 X	12477	-0-	-1503	-0-	12477 2	Y	-0-			16
10		13702 X	13274	-0-	-428	-0-	13274 2	Y	-0-			16
11		13260 X	12490	-0-	-770	-0-	12490 2	Y	-0-			16
12		13485 X	12664	-0-	-821	-0-	12664 2	Y	-0-			16
01		13330 X	12365	-0-	-965	-0-	12365 2	Y	-0-			16
02		12412 X	11484	-0-	-928	-0-	11484 2	Y	-0-			16

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263589	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7310 - 11960
09		15420 X	14143	-0-	-1277	-0-	14118 2	25 9	Y	23	21 1	2
10		15438 X	14180	-0-	-1258	-0-	14180 2		Y	-0-		2
11		14940 X	13556	-0-	-1384	-0-	13556 2		Y	-0-		2
12		15283 X	13521	-0-	-1762	-0-	13521 2		Y	-0-		2
01		14942 X	13250	-0-	-1692	-0-	13250 2		Y	-0-		2
02		13659 X	12424	-0-	-1235	-0-	12424 2		Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263611		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9180 X	7695	-0-	-1485	-0-	101 1	7594 2	N	-0-
10	8370 X	7200	-0-	-1170	-0-	117 1	7083 2	N	-0-
11	7860 X	6538	-0-	-1322	-0-	139 1	6399 2	N	-0-
12	8122 X	7051	-0-	-1071	-0-	152 1	6899 2	N	-0-
01	8122 X	6859	-0-	-1263	-0-	141 1	6718 2	N	-0-
02	7453 X	6206	-0-	-1247	-0-	136 1	6070 2	N	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 263671		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299	
09	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	17319 2	1 9	Y	-0-
10	17887 X	17667	-0-	-220	-0-	17667 2		Y	-0-
11	17700 X	16648	-0-	-1052	-0-	16648 2		Y	-0-
12	18290 X	17018	-0-	-1272	-0-	17018 2		Y	-0-
01	18290 X	16657	-0-	-1633	-0-	16657 2		Y	-0-
02	16733 X	15557	-0-	-1176	-0-	15557 2		Y	-0-

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263672		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449	
09	12990 X	10497	-0-	-2493	-0-	10497 2		N	-0-
10	13423 X	10857	-0-	-2566	-0-	10857 2		N	-0-
11	11790 X	10079	-0-	-1711	-0-	10079 2		N	-0-
12	11532 X	11438	-0-	-94	-0-	11438 2		N	-0-
01	11532 X	10355	-0-	-1177	-0-	10355 2		N	-0-
02	10150 X	9714	-0-	-436	-0-	9714 2		N	-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263682		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090	
09	6360 X	6015	-0-	-345	-0-	6015 2		N	-0-
10	6448 X	6162	-0-	-286	-0-	6162 2		N	-0-
11	6150 X	6121	-0-	-29	-0-	6121 2		N	-0-
12	6293 X	5648	-0-	-645	-0-	5648 2		N	-0-
01	6293 X	4310	-0-	-1983	-0-	4310 2		N	-0-
02	5916 X	3065	-0-	-2851	-0-	3065 2		N	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 263712		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232	
09	13440 X	10050	-0-	-3390	-0-	10050 2		N	-0-
10	12803 X	10597	-0-	-2206	-0-	10597 2		N	-0-
11	11550 X	4557	-0-	-6993	-0-	4557 2		N	-0-
12	10385 X	9468	-0-	-917	-0-	9468 2		N	-0-
01	10602 X	9052	-0-	-1550	-0-	9052 2		N	-0-
02	9918 X	1186	-0-	-8732	-0-	1186 2		N	-0-

TRWD HEARNE		WELL #: 13H		RRCID -> 263768		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395	
09	4320 X	2594	-0-	-1726	-0-	337 1	2257 2	N	-0-
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	392 1	4022 2	N	-0-
11	4290 X	4116	-0-	-174	-0-	347 1	3769 2	N	-0-
12	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	369 1	4000 2	N	-0-
01	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	351 1	4134 2	N	-0-
02	4118 X	3591	-0-	-527	-0-	340 1	3251 2	N	-0-

RICE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263792		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921	
09	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	225 1	16452 2	N	-0-
10	15717 X	15691	-0-	-26	-0-	152 1	15539 2	N	-0-
11	15210 X	12733	-0-	-2477	-0-	112 1	12621 2	N	-0-
12	17236 X	4646	-0-	-12590	-0-	248 1	4398 2	N	-0-
01	17236 X	6084	-0-	-11152	-0-	308 1	5776 2	N	-0-
02	16124 X	7431	-0-	-8693	-0-	352 1	7079 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 263877		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7001 - 9081		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	8730 X	8558	-0-	-172	-0-	8557	2	1	9	Y	1	-0-
10	8928 X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2			Y	-0-	-0-
11	8610 X	8341	-0-	-269	-0-	8341	2			Y	-0-	-0-
12	8897 X	8520	-0-	-377	-0-	8520	2			Y	-0-	-0-
01	8897 X	8424	-0-	-473	-0-	8424	2			Y	-0-	-0-
02	8265 X	7489	-0-	-776	-0-	7489	2			Y	-0-	-0-

R E PETTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263895		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7208 - 10170		
09	15120 X	12623	-0-	-2497	-0-	12610	2	13	9	Y	12	79
10	15004 X	12989	-0-	-2015	-0-	12948	2	41	9	Y	37	54
11	13980 X	12103	-0-	-1877	-0-	12040	2	63	9	Y	57	60
12	13888 X	12321	-0-	-1567	-0-	12263	2	58	9	Y	53	113
01	13361 X	12104	-0-	-1257	-0-	12030	2	74	9	Y	67	108
02	12209 X	11307	-0-	-902	-0-	11250	2	57	9	Y	52	94

R E PETTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263896		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7288 - 10080		
09	12420 X	9131	-0-	-3289	-0-	9114	2	17	9	Y	15	106
10	10912 X	9669	-0-	-1243	-0-	9665	2	4	9	Y	4	44
11	10560 X	9265	-0-	-1295	-0-	9248	2	17	9	Y	15	59
12	10912 X	9279	-0-	-1633	-0-	9254	2	25	9	Y	23	82
01	10788 X	8998	-0-	-1790	-0-	8973	2	25	9	Y	23	44
02	9048 X	8368	-0-	-680	-0-	8349	2	19	9	Y	17	61

R E PETTY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263898		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7225 - 10017		
09	15570 X	12725	-0-	-2845	-0-	12696	2	29	9	Y	26	76
10	14787 X	13122	-0-	-1665	-0-	13113	2	9	9	Y	8	84
11	13860 X	12192	-0-	-1668	-0-	12173	2	19	9	Y	17	25
12	14260 X	12161	-0-	-2099	-0-	12132	2	29	9	Y	26	51
01	13857 X	12038	-0-	-1819	-0-	12005	2	33	9	Y	30	81
02	12296 X	11313	-0-	-983	-0-	11287	2	26	9	Y	24	105

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6747 - 8079		
09	4050 X	3356	-0-	-694	-0-	3356	2			N	-0-	-0-
10	4402 X	3779	-0-	-623	-0-	3779	2			N	-0-	-0-
11	4260 X	2652	-0-	-1608	-0-	2652	2			N	-0-	-0-
12	4402 X	4089	-0-	-313	-0-	4089	2			N	-0-	-0-
01	4216 X	4176	-0-	-40	-0-	4176	2			N	-0-	-0-
02	3538 X	3522	-0-	-16	-0-	3522	2			N	-0-	-0-

RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7908 - 10856		
09	7830 X	7020	-0-	-810	-0-	334	1	6686	2	N	-0-	-0-
10	8091 X	6401	-0-	-1690	-0-	332	1	6069	2	N	-0-	-0-
11	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	312	1	10440	2	N	-0-	-0-
12	11718 X	1621	-0-	-10097	-0-	144	1	1477	2	N	-0-	-0-
01	11718 X	6444	-0-	-5274	-0-	327	1	6117	2	N	-0-	-0-
02	10382 X	8332	-0-	-2050	-0-	331	1	8001	2	N	-0-	-0-

RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7874 - 10822		
09	14190 X	313	-0-	-13877	-0-	313	1			N	-0-	-0-
10	14663 X	12680	-0-	-1983	-0-	422	1	12258	2	N	-0-	-0-
11	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	380	1	12521	2	N	-0-	-0-
12	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	351	1	13993	2	N	-0-	-0-
01	12679 X	12445	-0-	-234	-0-	399	1	12046	2	N	-0-	-0-
02	12470 X	11490	-0-	-980	-0-	370	1	11120	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		9330 X	8633	-0-	-697	-0-	8633	2		N	-0-			-0-
10		9641 X	9050	-0-	-591	-0-	9050	2		N	-0-			-0-
11		9330 X	8499	-0-	-831	-0-	8499	2		N	-0-			-0-
12		9548 X	9146	-0-	-402	-0-	9146	2		N	-0-			-0-
01		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
02		8468 X	8415	-0-	-53	-0-	8415	2		N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583														
09		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
10		18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2		N	-0-			-0-
11		17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	17374	2		N	-0-			-0-
12		17049 X	17049	-0-	-0-	-0-	17049	2		N	-0-			-0-
01		18972 X	15831	-0-	-3141	-0-	15831	2		N	-0-			-0-
02		17748 X	14488	-0-	-3260	-0-	14488	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707														
09		13020 X	11726	-0-	-1294	-0-	11726	2		Y	-0-			-0-
10		13361 X	11713	-0-	-1648	-0-	11713	2		Y	-0-			-0-
11		12930 X	11031	-0-	-1899	-0-	11031	2		Y	-0-			-0-
12		12338 X	11408	-0-	-930	-0-	11408	2		Y	-0-			-0-
01		11284 X	10939	-0-	-345	-0-	10939	2		Y	-0-			-0-
02		11339 X	9940	-0-	-1399	-0-	9940	2		Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437														
09		T. A.	5755	-0-	5755	10464	5755	2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	5772	-0-	5772	16236	5772	2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	5139	-0-	5139	21375	5139	2		Y	-0-			-0-
12		26574 X	5199	-0-	-21375	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
01		17670 X	5361	-0-	-12309	-0-	5361	2		Y	-0-			-0-
02		5568 X	4075	-0-	-1493	-0-	4075	2		Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957														
09		11070 X	9074	-0-	-1996	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
10		11439 X	9153	-0-	-2286	-0-	9153	2		N	-0-			-0-
11		11070 X	9071	-0-	-1999	-0-	9071	2		N	-0-			-0-
12		10261 X	10079	-0-	-182	-0-	10079	2		N	-0-			-0-
01		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2		N	-0-			-0-
*02		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155														
09		12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2		Y	-0-			-0-
10		12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2		Y	-0-			-0-
11		11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2		Y	-0-			-0-
12		12524 X	11773	-0-	-751	-0-	11773	2		Y	-0-			-0-
01		12524 X	11211	-0-	-1313	-0-	11211	2		Y	-0-			-0-
02		12296 X	10249	-0-	-2047	-0-	10249	2		Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484														
09		17550 X	14217	-0-	-3333	-0-	14217	2		N	-0-			-0-
10		16926 X	14017	-0-	-2909	-0-	14017	2		N	-0-			-0-
11		15360 X	13277	-0-	-2083	-0-	13277	2		N	-0-			-0-
12		14694 X	13532	-0-	-1162	-0-	13532	2		N	-0-			-0-
01		14694 X	11184	-0-	-3510	-0-	11184	2		N	-0-			-0-
02		13746 X	12060	-0-	-1686	-0-	12060	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264049	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7004 - 9389
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	11730	X	10650	-0-	-1080	-0-	10650	2	Y	-0-	-0-
10	11935	X	10424	-0-	-1511	-0-	10424	2	Y	-0-	-0-
11	11550	X	10068	-0-	-1482	-0-	10068	2	Y	-0-	-0-
12	10943	X	10466	-0-	-477	-0-	10466	2	Y	-0-	-0-
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2	Y	-0-	-0-
02	10295	X	9562	-0-	-733	-0-	9562	2	Y	-0-	-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	264052	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7456 - 9728
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2	N	-0-	-0-
10	15593	X	14245	-0-	-1348	-0-	14245	2	N	-0-	-0-
11	16200	X	13800	-0-	-2400	-0-	13800	2	N	-0-	-0-
12	16740	X	13608	-0-	-3132	-0-	13608	2	N	-0-	-0-
01	16740	X	13588	-0-	-3152	-0-	13588	2	N	-0-	-0-
02	14993	X	12286	-0-	-2707	-0-	12286	2	N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 6H	RRCID ->	264072	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 7060 - 11970
09	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10404	2	1 9	Y	1
10	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2	Y	-0-	-0-
11	10680	X	9214	-0-	-1466	-0-	9214	2	Y	-0-	-0-
12	11036	X	7810	-0-	-3226	-0-	7810	2	Y	-0-	-0-
01	11036	X	6134	-0-	-4902	-0-	6134	2	Y	-0-	-0-
02	10063	X	5745	-0-	-4318	-0-	5745	2	Y	-0-	-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	264077	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7017 - 9277
09	8370	X	7163	-0-	-1207	-0-	7163	2	N	-0-	-0-
10	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	7338	2	N	-0-	-0-
11	7800	X	7023	-0-	-777	-0-	7023	2	N	-0-	-0-
12	7967	X	7453	-0-	-514	-0-	7453	2	N	-0-	-0-
01	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2	N	-0-	-0-
02	6931	X	5729	-0-	-1202	-0-	5729	2	N	-0-	-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264078	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7017 - 9482
09	7380	X	4988	-0-	-2392	-0-	4988	2	N	-0-	-0-
10	7161	X	5145	-0-	-2016	-0-	5145	2	N	-0-	-0-
11	6180	X	5216	-0-	-964	-0-	5216	2	N	-0-	-0-
12	6014	X	5378	-0-	-636	-0-	5378	2	N	-0-	-0-
01	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2	N	-0-	-0-
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-	-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264098	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7229 - 10266
09	13320	X	12681	-0-	-639	-0-	12681	2	N	-0-	-0-
10	13764	X	12869	-0-	-895	-0-	12869	2	N	-0-	-0-
11	13230	X	11821	-0-	-1409	-0-	11821	2	N	-0-	-0-
12	13578	X	12336	-0-	-1242	-0-	12336	2	N	-0-	-0-
01	13578	X	11742	-0-	-1836	-0-	11742	2	N	-0-	-0-
02	12267	X	9187	-0-	-3080	-0-	9187	2	N	-0-	-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	264099	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 7186 - 9651
09	11430	X	8949	-0-	-2481	-0-	8949	2	N	-0-	-0-
10	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2	N	-0-	-0-
11	10200	X	9276	-0-	-924	-0-	9276	2	N	-0-	-0-
12	10075	X	9631	-0-	-444	-0-	9631	2	N	-0-	-0-
01	9889	X	9308	-0-	-581	-0-	9308	2	N	-0-	-0-
02	9251	X	8961	-0-	-290	-0-	8961	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264100	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 7003 -	8861
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	6540 X	6243	-0-	-297	-0-	6243	2		Y	-0-		-0-
10	6758 X	6680	-0-	-78	-0-	6680	2		Y	-0-		-0-
11	6540 X	6357	-0-	-183	-0-	6357	2		Y	-0-		-0-
12	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2		Y	-0-		-0-
01	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2		Y	-0-		-0-
*02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2		Y	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264101	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7680 -	9598
09	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2		N	-0-		-0-
10	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2		N	-0-		-0-
11	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2		N	-0-		-0-
12	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2		N	-0-		-0-
01	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2		N	-0-		-0-
*02	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	264107	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 7183 -	10045
09	16470 X	13527	-0-	-2943	-0-	13527	2		N	-0-		-0-
10	17019 X	13175	-0-	-3844	-0-	13175	2		N	-0-		-0-
11	16470 X	13096	-0-	-3374	-0-	13096	2		N	-0-		-0-
12	15593 X	13969	-0-	-1624	-0-	13969	2		N	-0-		-0-
01	15593 X	12222	-0-	-3371	-0-	12222	2		N	-0-		-0-
02	13079 X	4851	-0-	-8228	-0-	4851	2		N	-0-		-0-

DALTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264110	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8233 -	11991
09	17880 X	16124	-0-	-1756	-0-	16124	2		N	-0-		-0-
10	18476 X	16183	-0-	-2293	-0-	16183	2		N	-0-		-0-
11	17880 X	13190	-0-	-4690	-0-	13190	2		N	-0-		-0-
12	18166 X	11686	-0-	-6480	-0-	11686	2		N	-0-		-0-
01	17143 X	15191	-0-	-1952	-0-	15191	2		N	-0-		-0-
*02	23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	23078	2		N	-0-		-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	264111	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7222 -	9082
09	13950 X	11749	-0-	-2201	-0-	11749	2		N	-0-		-0-
10	14415 X	11605	-0-	-2810	-0-	11605	2		N	-0-		-0-
11	13740 X	11358	-0-	-2382	-0-	11358	2		N	-0-		-0-
12	12524 X	11805	-0-	-719	-0-	11805	2		N	-0-		-0-
01	12524 X	11677	-0-	-847	-0-	11677	2		N	-0-		-0-
02	11368 X	10637	-0-	-731	-0-	10637	2		N	-0-		-0-

MC ESTATES UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	264216	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7071 -	7273
09	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	181	1	2933	2	N	-0-	-0-
10	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	184	1	2946	2	N	-0-	-0-
11	3420 X	2425	-0-	-995	-0-	165	1	2260	2	N	-0-	-0-
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	184	1	3518	2	N	-0-	-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	164	1	3643	2	N	-0-	-0-
02	3016 X	2958	-0-	-58	-0-	128	1	2830	2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 8H	RRCID ->	264222	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8353 -	10739
09	19170 X	15836	-0-	-3334	-0-	15836	2		N	-0-		-0-
10	19809 X	12797	-0-	-7012	-0-	12797	2		N	-0-		-0-
11	18720 X	14527	-0-	-4193	-0-	14527	2		N	-0-		-0-
12	19065 X	14459	-0-	-4606	-0-	14459	2		N	-0-		-0-
01	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	15205	2		N	-0-		-0-
02	15312 X	14175	-0-	-1137	-0-	14175	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	264223	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8201 - 10256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	12032 2	N	-0-			-0-
10	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	16677 2	N	-0-			-0-
11	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	16679 2	N	-0-			-0-
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842 2	N	-0-			-0-
01	16678 X	16051	-0-	-627	-0-	16051 2	N	-0-			-0-
02	16124 X	13763	-0-	-2361	-0-	13763 2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE		WELL #: A 7H		RRCID ->	264224	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7130 - 11658
09	20160 X	19927	-0-	-233	-0-	19927 2	N	-0-			-0-
10	22444 X	20889	-0-	-1555	-0-	20889 2	N	-0-			-0-
11	21720 X	19923	-0-	-1797	-0-	19923 2	N	-0-			-0-
12	22444 X	20418	-0-	-2026	-0-	20418 2	N	-0-			-0-
01	20925 X	20353	-0-	-572	-0-	20353 2	N	-0-			-0-
02	19546 X	17484	-0-	-2062	-0-	17484 2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID ->	264225	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7391 - 11397
09	25560 X	23805	-0-	-1755	-0-	23805 2	N	-0-			-0-
10	25327 X	23862	-0-	-1465	-0-	23862 2	N	-0-			-0-
11	24510 X	23084	-0-	-1426	-0-	23084 2	N	-0-			-0-
12	25079 X	23285	-0-	-1794	-0-	23285 2	N	-0-			-0-
01	25079 X	22479	-0-	-2600	-0-	22479 2	N	-0-			-0-
02	23026 X	21436	-0-	-1590	-0-	21436 2	N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264257	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7621 - 12343
09	34320 X	29766	-0-	-4554	-0-	29766 2	N	-0-			-0-
10	35464 X	32980	-0-	-2484	-0-	32980 2	N	-0-			-0-
11	34320 X	29697	-0-	-4623	-0-	29697 2	N	-0-			-0-
12	34069 X	30774	-0-	-3295	-0-	30774 2	N	-0-			-0-
01	32984 X	30044	-0-	-2940	-0-	30044 2	N	-0-			-0-
02	30856 X	27857	-0-	-2999	-0-	27857 2	N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264322	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7239 - 9099
09	12150 X	10667	-0-	-1483	-0-	165 1	10502 2	N	-0-		-0-
10	12493 X	10838	-0-	-1655	-0-	169 1	10669 2	N	-0-		-0-
11	10980 X	10210	-0-	-770	-0-	160 1	10050 2	N	-0-		-0-
12	11036 X	10429	-0-	-607	-0-	150 1	10279 2	N	-0-		-0-
01	11036 X	10299	-0-	-737	-0-	141 1	10158 2	N	-0-		-0-
02	10324 X	8880	-0-	-1444	-0-	136 1	8744 2	N	-0-		-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264394	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6967 - 9392
09	7830 X	6964	-0-	-866	-0-	6964 2	Y	-0-			-0-
10	7781 X	7359	-0-	-422	-0-	7359 2	Y	-0-			-0-
11	7260 X	6961	-0-	-299	-0-	6961 2	Y	-0-			-0-
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932 2	Y	-0-			-0-
01	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2	Y	-0-			-0-
02	6873 X	6158	-0-	-715	-0-	6158 2	Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264395	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7669 - 10053
09	16980 X	13355	-0-	-3625	-0-	13355 2	N	-0-			-0-
10	18476 X	17613	-0-	-863	-0-	17613 2	N	-0-			-0-
11	18540 X	15189	-0-	-3351	-0-	15189 2	N	-0-			-0-
12	19158 X	17385	-0-	-1773	-0-	17385 2	N	-0-			-0-
01	19158 X	17482	-0-	-1676	-0-	17482 2	N	-0-			-0-
02	16472 X	16444	-0-	-28	-0-	16444 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13200 X	11821	-0-	-1379	-0-	11821 2			Y	-0-			-0-
10		13268 X	11767	-0-	-1501	-0-	11767 2			Y	-0-			-0-
11		12570 X	11061	-0-	-1509	-0-	11061 2			Y	-0-			-0-
12		11687 X	11330	-0-	-357	-0-	11330 2			Y	-0-			-0-
01		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	11019 2			Y	-0-			-0-
02		11426 X	10398	-0-	-1028	-0-	10398 2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293														
09		21270 X	18674	-0-	-2596	-0-	18674 2			N	-0-			-0-
10		21111 X	18613	-0-	-2498	-0-	18613 2			N	-0-			-0-
11		19980 X	17646	-0-	-2334	-0-	17646 2			N	-0-			-0-
12		20026 X	17696	-0-	-2330	-0-	17696 2			N	-0-			-0-
01		19716 X	17253	-0-	-2463	-0-	17253 2			N	-0-			-0-
02		18038 X	15902	-0-	-2136	-0-	15902 2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802														
09		36911 X	36911	-0-	-0-	-0-	36911 2			N	-0-			-0-
10		38152 X	38152	-0-	-0-	-0-	38152 2			N	-0-			-0-
11		36721 X	36721	-0-	-0-	-0-	36721 2			N	-0-			-0-
12		38161 X	36756	-0-	-1405	-0-	36756 2			N	-0-			-0-
01		38161 X	38072	-0-	-89	-0-	38072 2			N	-0-			-0-
*02		35751 X	35751	-0-	-0-	-0-	35751 2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050														
09		20580 X	18736	-0-	-1844	-0-	18736 2			N	-0-			-0-
10		21266 X	18497	-0-	-2769	-0-	18497 2			N	-0-			-0-
11		20580 X	18133	-0-	-2447	-0-	18133 2			N	-0-			-0-
12		20367 X	18172	-0-	-2195	-0-	18172 2			N	-0-			-0-
01		19809 X	17623	-0-	-2186	-0-	17623 2			N	-0-			-0-
02		18125 X	16197	-0-	-1928	-0-	16197 2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827														
09		16800 X	13934	-0-	-2866	-0-	13934 2			N	-0-			-0-
10		16337 X	14086	-0-	-2251	-0-	14086 2			N	-0-			-0-
11		15390 X	13317	-0-	-2073	-0-	13317 2			N	-0-			-0-
12		15407 X	13307	-0-	-2100	-0-	13307 2			N	-0-			-0-
01		14849 X	13208	-0-	-1641	-0-	13208 2			N	-0-			-0-
02		13456 X	12122	-0-	-1334	-0-	12122 2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105														
09		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 1			N	-0-			-0-
10		1116 X	437	-0-	-679	-0-	437 1			N	-0-			-0-
11		1080 X	420	-0-	-660	-0-	420 1			N	-0-			-0-
12		434 N	416	-0-	-18	-0-	416 1			N	-0-			-0-
01		434 N	395	-0-	-39	-0-	395 1			N	-0-			-0-
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	377 1			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729														
09		9420 X	7453	-0-	-1967	-0-	7453 2			N	-0-			-0-
10		9207 X	7982	-0-	-1225	-0-	7982 2			N	-0-			-0-
11		8820 X	7624	-0-	-1196	-0-	7624 2			N	-0-			-0-
12		8742 X	7883	-0-	-859	-0-	7883 2			N	-0-			-0-
01		8711 X	7170	-0-	-1541	-0-	7170 2			N	-0-			-0-
02		7453 X	6548	-0-	-905	-0-	6548 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
JOHNSON RANCH		WELL #:	E 3H	RRCID ->	264744	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7182 - 9320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	14 1	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7562 - 12380	
09	26310	X	21465	-0-	-4845	-0-	21465 2	N	-0-	-0-	
10	27032	X	21281	-0-	-5751	-0-	21281 2	N	-0-	-0-	
11	24720	X	23364	-0-	-1356	-0-	23364 2	N	-0-	-0-	
12	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	25470 2	N	-0-	-0-	
01	24787	X	24787	-0-	-0-	-0-	24787 2	N	-0-	-0-	
02	22591	X	20793	-0-	-1798	-0-	20793 2	N	-0-	-0-	

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	264747	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7122 - 9958	
09	13260	X	12272	-0-	-988	-0-	12272 2	N	-0-	-0-	
10	13702	X	12048	-0-	-1654	-0-	12048 2	N	-0-	-0-	
11	13260	X	11089	-0-	-2171	-0-	11089 2	N	-0-	-0-	
12	13578	X	12364	-0-	-1214	-0-	12364 2	N	-0-	-0-	
01	13113	X	12024	-0-	-1089	-0-	12024 2	N	-0-	-0-	
02	11861	X	10983	-0-	-878	-0-	10983 2	N	-0-	-0-	

DALTON UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264748	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8498 - 10152	
09	13500	X	11157	-0-	-2343	-0-	11157 2	N	-0-	-0-	
10	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	12181 2	N	-0-	-0-	
11	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070 2	N	-0-	-0-	
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142 2	N	-0-	-0-	
01	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515 2	N	-0-	-0-	
*02	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980 2	N	-0-	-0-	

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	264749	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7500 - 10924	
09	22560	X	18848	-0-	-3712	-0-	18848 2	N	-0-	-0-	
10	23002	X	20529	-0-	-2473	-0-	20529 2	N	-0-	-0-	
11	20940	X	17871	-0-	-3069	-0-	17871 2	N	-0-	-0-	
12	21266	X	16031	-0-	-5235	-0-	16031 2	N	-0-	-0-	
01	20522	X	16989	-0-	-3533	-0-	16989 2	N	-0-	-0-	
02	19198	X	16055	-0-	-3143	-0-	16055 2	N	-0-	-0-	

MIRA VISTA UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	264750	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 7240 - 14326	
09	36030	X	32496	-0-	-3534	-0-	32496 2	N	-0-	-0-	
10	34968	X	31914	-0-	-3054	-0-	31914 2	N	-0-	-0-	
11	33360	X	30288	-0-	-3072	-0-	30288 2	N	-0-	-0-	
12	33573	X	30486	-0-	-3087	-0-	30486 2	N	-0-	-0-	
01	33573	X	11631	-0-	-21942	-0-	11631 2	N	-0-	-0-	
02	31407	X	26970	-0-	-4437	-0-	26970 2	N	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7212 - 9020	
09	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228 2	N	-0-	-0-	
10	10292	X	9792	-0-	-500	-0-	9792 2	N	-0-	-0-	
11	10470	X	9368	-0-	-1102	-0-	9368 2	N	-0-	-0-	
12	10819	X	9108	-0-	-1711	-0-	9108 2	N	-0-	-0-	
01	10819	X	8976	-0-	-1843	-0-	8976 2	N	-0-	-0-	
02	9889	X	8964	-0-	-925	-0-	8964 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EAGLECREST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840 PERF. 6917 - 8937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	12955 2	N	-0-	-0-	
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839 2	N	-0-	-0-	
11	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111 2	N	-0-	-0-	
12	13392 X	10641	-0-	-2751	-0-	10641 2	N	-0-	-0-	
01	13392 X	10661	-0-	-2731	-0-	10661 2	N	-0-	-0-	
02	12528 X	9617	-0-	-2911	-0-	9617 2	N	-0-	-0-	

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158 PERF. 7760 - 13574	
09	35550 X	31970	-0-	-3580	-0-	31970 2	N	-0-	-0-	
10	36208 X	32211	-0-	-3997	-0-	32211 2	N	-0-	-0-	
11	34080 X	29819	-0-	-4261	-0-	29819 2	N	-0-	-0-	
12	34255 X	29672	-0-	-4583	-0-	29672 2	N	-0-	-0-	
01	33790 X	29140	-0-	-4650	-0-	29140 2	N	-0-	-0-	
02	30914 X	26835	-0-	-4079	-0-	26835 2	N	-0-	-0-	

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 7496 - 10300	
09	18480 X	15995	-0-	-2485	-0-	15995 2	N	-0-	-0-	
10	19096 X	16472	-0-	-2624	-0-	16472 2	N	-0-	-0-	
11	17910 X	12484	-0-	-5426	-0-	12484 2	N	-0-	-0-	
12	17546 X	16278	-0-	-1268	-0-	16278 2	N	-0-	-0-	
01	16616 X	12535	-0-	-4081	-0-	12535 2	N	-0-	-0-	
02	15457 X	13092	-0-	-2365	-0-	13092 2	N	-0-	-0-	

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544 PERF. 6739 - 8227	
09	9210 X	8716	-0-	-494	-0-	8716 2	N	-0-	-0-	
10	9610 X	8748	-0-	-862	-0-	8748 2	N	-0-	-0-	
11	9300 X	8307	-0-	-993	-0-	8307 2	N	-0-	-0-	
12	9610 X	7989	-0-	-1621	-0-	7989 2	N	-0-	-0-	
01	9052 X	8347	-0-	-705	-0-	8347 2	N	-0-	-0-	
02	8439 X	7817	-0-	-622	-0-	7817 2	N	-0-	-0-	

RFS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8116 - 10012	
09	7680 X	2612	-0-	-5068	-0-	2612 2	N	-0-	-0-	
10	5952 X	3349	-0-	-2603	-0-	3349 2	N	-0-	-0-	
11	4470 X	2776	-0-	-1694	-0-	2776 2	N	-0-	-0-	
12	3968 X	1673	-0-	-2295	-0-	1673 2	N	-0-	-0-	
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2	N	-0-	-0-	
*02	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2	N	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728 PERF. 7429 - 9069	
09	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 1	N	-0-	-0-	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 1	N	-0-	-0-	
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 1	N	-0-	-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 1	N	-0-	-0-	
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 1	N	-0-	-0-	
02	522 N	457	-0-	-65	-0-	457 1	N	-0-	-0-	

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	264936	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8569 PERF. 9009 - 11765	
09	16560 X	11889	-0-	-4671	-0-	11889 2	N	-0-	-0-	
10	17112 X	8792	-0-	-8320	-0-	8792 2	N	-0-	-0-	
11	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13243 2	N	-0-	-0-	
12	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	14016 2	N	-0-	-0-	
01	12276 X	11655	-0-	-621	-0-	11655 2	N	-0-	-0-	
02	12789 X	11263	-0-	-1526	-0-	11263 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7629 -	9839
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	21900	X	19034	-0-	-2866	-0-	19034	2	N	-0-	-0-	-0-
10	22630	X	18833	-0-	-3797	-0-	18833	2	N	-0-	-0-	-0-
11	21210	X	18580	-0-	-2630	-0-	18580	2	N	-0-	-0-	-0-
12	20584	X	18472	-0-	-2112	-0-	18472	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19995	X	17889	-0-	-2106	-0-	17889	2	N	-0-	-0-	-0-
02	18386	X	16154	-0-	-2232	-0-	16154	2	N	-0-	-0-	-0-

EAGLECREST		WELL #:		4H	RRCID ->	264994	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6931 -	8951
09	11730	X	10512	-0-	-1218	-0-	10512	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11532	X	10669	-0-	-863	-0-	10669	2	N	-0-	-0-	-0-
11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2	N	-0-	-0-	-0-
12	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2	N	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265015	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7998 -	9522
09	18750	X	14823	-0-	-3927	-0-	14823	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19375	X	15516	-0-	-3859	-0-	15516	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17070	X	16884	-0-	-186	-0-	16884	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16678	X	16296	-0-	-382	-0-	16296	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16306	X	15804	-0-	-502	-0-	15804	2	N	-0-	-0-	-0-
02	16327	X	12743	-0-	-3584	-0-	12743	2	N	-0-	-0-	-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265016	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7786 -	9921
09	6510	X	4192	-0-	-2318	-0-	394	1	3798	2	N	-0-
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-	395	1	4002	2	N	-0-
11	6060	X	3633	-0-	-2427	-0-	367	1	3266	2	N	-0-
12	5859	X	4329	-0-	-1530	-0-	413	1	3916	2	N	-0-
01	5859	X	4006	-0-	-1853	-0-	396	1	3610	2	N	-0-
02	4118	X	4073	-0-	-45	-0-	392	1	3681	2	N	-0-

TRWD		WELL #:		M 5H	RRCID ->	265017	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7660 -	8976
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	6576	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	6191	2	N	-0-	-0-	-0-
01	6975	X	6415	-0-	-560	-0-	6415	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6525	X	4943	-0-	-1582	-0-	4943	2	N	-0-	-0-	-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	265122	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 7016 -	9872
09	10170	X	8740	-0-	-1430	-0-	8740	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10044	X	9021	-0-	-1023	-0-	9021	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9480	X	8495	-0-	-985	-0-	8495	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9703	X	8953	-0-	-750	-0-	8953	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9393	X	8650	-0-	-743	-0-	8650	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8439	X	7672	-0-	-767	-0-	7672	2	N	-0-	-0-	-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265126	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7810 -	10460
09	18240	X	14796	-0-	-3444	-0-	14796	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18848	X	15719	-0-	-3129	-0-	15719	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18240	X	12646	-0-	-5594	-0-	12646	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18073	X	11634	-0-	-6439	-0-	11634	2	N	-0-	-0-	-0-
01	16120	X	12286	-0-	-3834	-0-	12286	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14703	X	12344	-0-	-2359	-0-	12344	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		34020 X	31657	-0-	-2363	-0-	31657 2			N	-0-			-0-
10		35154 X	30248	-0-	-4906	-0-	30248 2			N	-0-			-0-
11		33870 X	31091	-0-	-2779	-0-	31091 2			N	-0-			-0-
12		34999 X	33688	-0-	-1311	-0-	33688 2			N	-0-			-0-
01		34999 X	31375	-0-	-3624	-0-	31375 2			N	-0-			-0-
02		30595 X	23169	-0-	-7426	-0-	23169 2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049														
09		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2			N	-0-			-0-
10		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 2			N	-0-			-0-
11		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 2			N	-0-			-0-
12		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2			N	-0-			-0-
01		6913 X	6424	-0-	-489	-0-	6424 2			N	-0-			-0-
02		6467 X	5929	-0-	-538	-0-	5929 2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108														
09		13230 X	12097	-0-	-1133	-0-	12097 2			N	-0-			-0-
10		13609 X	12059	-0-	-1550	-0-	12059 2			N	-0-			-0-
11		12930 X	11733	-0-	-1197	-0-	11733 2			N	-0-			-0-
12		12834 X	11547	-0-	-1287	-0-	11547 2			N	-0-			-0-
01		12834 X	11302	-0-	-1532	-0-	11302 2			N	-0-			-0-
02		11687 X	10317	-0-	-1370	-0-	10317 2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257														
09		15180 X	13015	-0-	-2165	-0-	13015 2			N	-0-			-0-
10		15035 X	13045	-0-	-1990	-0-	13045 2			N	-0-			-0-
11		14280 X	12377	-0-	-1903	-0-	12377 2			N	-0-			-0-
12		14198 X	13166	-0-	-1032	-0-	13166 2			N	-0-			-0-
01		13733 X	12754	-0-	-979	-0-	12754 2			N	-0-			-0-
02		12586 X	11754	-0-	-832	-0-	11754 2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293														
09		20670 X	18814	-0-	-1856	-0-	18814 2			N	-0-			-0-
10		21359 X	18854	-0-	-2505	-0-	18854 2			N	-0-			-0-
11		20130 X	17887	-0-	-2243	-0-	17887 2			N	-0-			-0-
12		20367 X	18132	-0-	-2235	-0-	18132 2			N	-0-			-0-
01		19902 X	17549	-0-	-2353	-0-	17549 2			N	-0-			-0-
02		18183 X	16045	-0-	-2138	-0-	16045 2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026														
09		13260 X	7782	-0-	-5478	-0-	7782 2			N	-0-			-0-
10		13702 X	8146	-0-	-5556	-0-	8146 2			N	-0-			-0-
11		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	12135 2			N	-0-			-0-
12		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040 2			N	-0-			-0-
01		12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	12043 2			N	-0-			-0-
02		11745 X	10459	-0-	-1286	-0-	10459 2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130														
09		10260 X	6746	-0-	-3514	-0-	648 1	6098 2		N	-0-			-0-
10		10261 X	6529	-0-	-3732	-0-	695 1	5834 2		N	-0-			-0-
11		9420 X	339	-0-	-9081	-0-	212 1	127 2		N	-0-			-0-
12		9734 X	935	-0-	-8799	-0-	248 1	687 2		N	-0-			-0-
01		9734 X	8062	-0-	-1672	-0-	386 1	7676 2		N	-0-			-0-
02		6525 X	2448	-0-	-4077	-0-	198 1	2250 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DIXON UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 265574		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7859		PERF. 8102 - 10112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	14755 2					-0-
10	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299 2					-0-
11	13020 X	11426	-0-	-1594	-0-	11426 2					-0-
12	15252 X	11950	-0-	-3302	-0-	11950 2					-0-
01	15252 X	11417	-0-	-3835	-0-	11417 2					-0-
02	14268 X	10029	-0-	-4239	-0-	10029 2					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 265581		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 8025 - 10751	
09	14520 X	11575	-0-	-2945	-0-	11575 2					-0-
10	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760 2					-0-
11	13080 X	12221	-0-	-859	-0-	12221 2					-0-
12	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14885 2					-0-
01	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	18502 2					-0-
*02	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	13198 2					-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265584		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6930 - 10214	
09	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13510 2	25 9	Y	23	21 1	2
10	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671 2		Y	-0-		2
11	10800 X	111	-0-	-10689	-0-	111 2		Y	-0-		2
12	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-			Y	-0-		2
01	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-			Y	-0-		2
02	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-			Y	-0-		2

RIDDLE		WELL #: B 2H		RRCID -> 265614		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 9251 - 11987	
09	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804 2		Y	-0-		1
10	11997 X	9563	-0-	-2434	-0-	9563 2		Y	-0-		1
11	11310 X	9255	-0-	-2055	-0-	9255 2		Y	-0-		1
12	12183 X	10611	-0-	-1572	-0-	10611 2		Y	-0-		1
01	12183 X	10671	-0-	-1512	-0-	10671 2		Y	-0-		1
02	11397 X	9807	-0-	-1590	-0-	9807 2		Y	-0-		1

RIDDLE		WELL #: B 5H		RRCID -> 265619		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 6782 - 10550	
09	25560 X	22402	-0-	-3158	-0-	22374 2	28 9	Y	25	2 8	34
10	25358 X	24264	-0-	-1094	-0-	24264 2		Y	-0-		34
11	24112 X	24112	-0-	-0-	-0-	24111 2	1 9	Y	1	1 8	34
12	24242 X	23125	-0-	-1117	-0-	23124 2	1 9	Y	1	1 8	34
01	24273 X	23313	-0-	-960	-0-	23274 2	39 9	Y	35		69
02	23316 X	22525	-0-	-791	-0-	22525 2		Y	-0-		69

BARBER W UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 265664		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6876 - 8822	
09	8580 X	7966	-0-	-614	-0-	7966 2		Y	-0-		-0-
10	8866 X	8278	-0-	-588	-0-	8278 2		Y	-0-		-0-
11	8580 X	7889	-0-	-691	-0-	7889 2		Y	-0-		-0-
12	8556 X	8179	-0-	-377	-0-	8156 2	23 9	Y	21		21
01	8556 X	7944	-0-	-612	-0-	7944 2		Y	-0-		21
02	7743 X	7321	-0-	-422	-0-	7321 2		Y	-0-		21

BARBER W UNIT		WELL #: S 10H		RRCID -> 265665		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6783 - 9099	
09	12600 X	9684	-0-	-2916	-0-	9684 2		Y	-0-		-0-
10	13020 X	9776	-0-	-3244	-0-	9776 2		Y	-0-		-0-
11	12600 X	10377	-0-	-2223	-0-	10377 2		Y	-0-		-0-
12	11656 X	11333	-0-	-323	-0-	11310 2	23 9	Y	21		21
01	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11363 2		Y	-0-		21
02	10034 X	9648	-0-	-386	-0-	9648 2		Y	-0-		21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BARBER W UNIT		WELL #: W 6H		RRCID -> 265666		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6759 2		Y	-0-
10	7502 X	6934	-0-	-568	-0-	6934 2		Y	-0-
11	7260 X	6504	-0-	-756	-0-	6504 2		Y	-0-
12	7223 X	6945	-0-	-278	-0-	6902 2	43 9	Y	39
01	7223 X	6647	-0-	-576	-0-	6647 2		Y	39
02	6525 X	6221	-0-	-304	-0-	6188 2	33 9	Y	16

BARBER W UNIT		WELL #: E 12H		RRCID -> 265667		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017	
09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12728 2		Y	2
10	13175 X	13032	-0-	-143	-0-	13032 2		Y	2
11	12750 X	11990	-0-	-760	-0-	11990 2		Y	2
12	13175 X	11884	-0-	-1291	-0-	11841 2	43 9	Y	41
01	13144 X	11445	-0-	-1699	-0-	11445 2		Y	41
02	12296 X	10297	-0-	-1999	-0-	10234 2	63 9	Y	68

MOSITES		WELL #: B 2H		RRCID -> 265680		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306	
09	12000 X	11446	-0-	-554	-0-	11446 3		Y	6
10	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172 3		Y	6
11	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	12432 3		Y	6
12	11842 X	11353	-0-	-489	-0-	11353 3		Y	6
01	12183 X	11328	-0-	-855	-0-	11328 3		Y	6
02	11948 X	10781	-0-	-1167	-0-	10716 3	65 9	Y	-0-

MOSITES		WELL #: B 3H		RRCID -> 265681		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679	
09	13800 X	12546	-0-	-1254	-0-	12546 3		Y	6
10	14043 X	9575	-0-	-4468	-0-	9575 3		Y	6
11	13110 X	6085	-0-	-7025	-0-	6085 3		Y	6
12	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13592 3		Y	6
01	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068 3		Y	6
02	12122 X	9832	-0-	-2290	-0-	9767 3	65 9	Y	-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 265744		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967	
09	12600 X	10857	-0-	-1743	-0-	10857 2		N	-0-
10	12648 X	9840	-0-	-2808	-0-	9840 2		N	-0-
11	11640 X	9616	-0-	-2024	-0-	9616 2		N	-0-
12	11222 X	9614	-0-	-1608	-0-	9614 2		N	-0-
01	11222 X	9260	-0-	-1962	-0-	9260 2		N	-0-
02	10498 X	8667	-0-	-1831	-0-	8667 2		N	-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265745		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439	
09	34680 X	26275	-0-	-8405	-0-	259 1	26016 2	N	-0-
10	34968 X	25312	-0-	-9656	-0-	278 1	25034 2	N	-0-
11	31890 X	28658	-0-	-3232	-0-	318 1	28340 2	N	-0-
12	30504 X	28688	-0-	-1816	-0-	234 1	28454 2	N	-0-
01	28179 X	27236	-0-	-943	-0-	196 1	27040 2	N	-0-
02	27695 X	25387	-0-	-2308	-0-	174 1	25213 2	N	-0-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265746		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661	
09	11040 X	4303	-0-	-6737	-0-	4303 2		N	-0-
10	10757 X	2717	-0-	-8040	-0-	2717 2		N	-0-
11	10140 X	3004	-0-	-7136	-0-	3004 2		N	-0-
12	10478 X	1512	-0-	-8966	-0-	1512 2		N	-0-
01	9207 X	3807	-0-	-5400	-0-	3807 2		N	-0-
*02	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	17045 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MT ACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265748	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	7130 PERF. 8839 - 14723	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13140 X	351	-0-	-12789	-0-	351 1	N	-0-	-0-	
10	8277 X	4654	-0-	-3623	-0-	245 1 4409 2	N	-0-	-0-	
11	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	595 1 16431 2	N	-0-	-0-	
12	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	408 1 14494 2	N	-0-	-0-	
01	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	348 1 13656 2	N	-0-	-0-	
*02	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	318 1 12043 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #: I 6H		RRCID ->	265758	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6704 PERF. 7062 - 9424	
09	13710 X	12742	-0-	-968	-0-	12742 2	Y	-0-	-0-	
10	13919 X	12763	-0-	-1156	-0-	12763 2	Y	-0-	-0-	
11	13200 X	12221	-0-	-979	-0-	12221 2	Y	-0-	-0-	
12	13640 X	12162	-0-	-1478	-0-	12162 2	Y	-0-	-0-	
01	13454 X	11969	-0-	-1485	-0-	11969 2	Y	-0-	-0-	
02	12325 X	11184	-0-	-1141	-0-	11184 2	Y	-0-	-0-	

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265765	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 7636 - 10478	
09	20190 X	20102	-0-	-88	-0-	20102 2	N	-0-	-0-	
10	21111 X	13285	-0-	-7826	-0-	13285 2	N	-0-	-0-	
11	20430 X	2792	-0-	-17638	-0-	2792 2	N	-0-	-0-	
12	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-		N	-0-	-0-	
01	20770 X	6700	-0-	-14070	-0-	6700 2	N	-0-	-0-	
02	19430 X	14072	-0-	-5358	-0-	14072 2	N	-0-	-0-	

WINDRUSH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	265766	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6664 PERF. 6941 - 10743	
09	17400 X	15420	-0-	-1980	-0-	15420 3	Y	-0-	-0-	
10	17174 X	15763	-0-	-1411	-0-	15638 3 125 9	Y	114	114 1	
11	16560 X	14817	-0-	-1743	-0-	14817 3	Y	-0-	-0-	
12	16678 X	15099	-0-	-1579	-0-	15099 3	Y	-0-	-0-	
01	16244 X	14734	-0-	-1510	-0-	14734 3	Y	-0-	-0-	
02	14906 X	13641	-0-	-1265	-0-	13641 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #: I 5H		RRCID ->	265769	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6682 PERF. 7009 - 9461	
09	8910 X	7867	-0-	-1043	-0-	7867 2	Y	-0-	-0-	
10	9207 X	7871	-0-	-1336	-0-	7871 2	Y	-0-	-0-	
11	8460 X	7570	-0-	-890	-0-	7570 2	Y	-0-	-0-	
12	8308 X	7518	-0-	-790	-0-	7518 2	Y	-0-	-0-	
01	8308 X	7306	-0-	-1002	-0-	7306 2	Y	-0-	-0-	
02	7598 X	6827	-0-	-771	-0-	6827 2	Y	-0-	-0-	

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265771	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6918 PERF. 7263 - 9999	
09	16860 X	15378	-0-	-1482	-0-	15378 2	N	-0-	-0-	
10	17422 X	15492	-0-	-1930	-0-	15492 2	N	-0-	-0-	
11	16380 X	14987	-0-	-1393	-0-	14987 2	N	-0-	-0-	
12	16492 X	15192	-0-	-1300	-0-	15192 2	N	-0-	-0-	
01	16089 X	14911	-0-	-1178	-0-	14911 2	N	-0-	-0-	
02	14877 X	13694	-0-	-1183	-0-	13694 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DULANEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265776		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	314 1	6868 2	Y	124	124 8	-0-
10	6634 X	5968	-0-	-666	-0-	136 9	5665 2	Y	-0-		-0-
11	7650 X	4640	-0-	-3010	-0-	303 1	4386 2	Y	-0-		-0-
12	7905 X	5617	-0-	-2288	-0-	254 1	5340 2	Y	3	3 8	-0-
01	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	274 1	3 9	Y	-0-		-0-
*02	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	240 1	12029 2	Y	-0-		-0-
						207 1	12498 2	Y	-0-		-0-
MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID -> 265780		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998		
09	16530 X	15398	-0-	-1132	-0-	75 1	15323 2	N	-0-		-0-
10	16182 X	14113	-0-	-2069	-0-	185 1	13928 2	N	-0-		-0-
11	14880 X	13175	-0-	-1705	-0-	173 1	13002 2	N	-0-		-0-
12	15903 X	13299	-0-	-2604	-0-	185 1	13114 2	N	-0-		-0-
01	15903 X	9240	-0-	-6663	-0-	198 1	9042 2	N	-0-		-0-
02	14877 X	8587	-0-	-6290	-0-	188 1	8399 2	N	-0-		-0-
MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID -> 265784		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737		
09	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	184 1	17384 2	N	-0-		-0-
10	20243 X	16690	-0-	-3553	-0-	175 1	16515 2	N	-0-		-0-
11	19590 X	14653	-0-	-4937	-0-	173 1	14480 2	N	-0-		-0-
12	20243 X	17154	-0-	-3089	-0-	185 1	16969 2	N	-0-		-0-
01	19313 X	15196	-0-	-4117	-0-	176 1	15020 2	N	-0-		-0-
02	16994 X	6019	-0-	-10975	-0-	228 1	5791 2	N	-0-		-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: I 4H		RRCID -> 265789		COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361		
09	10590 X	9057	-0-	-1533	-0-	9057 2		Y	-0-		-0-
10	10943 X	9274	-0-	-1669	-0-	9274 2		Y	-0-		-0-
11	10170 X	9131	-0-	-1039	-0-	9131 2		Y	-0-		-0-
12	9889 X	8913	-0-	-976	-0-	8913 2		Y	-0-		-0-
01	9703 X	8489	-0-	-1214	-0-	8489 2		Y	-0-		-0-
02	8816 X	7822	-0-	-994	-0-	7822 2		Y	-0-		-0-
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265790		COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894		
09	12630 X	11686	-0-	-944	-0-	11661 2	25 9	Y	23	21 1	2
10	12679 X	11793	-0-	-886	-0-	11793 2		Y	-0-		2
11	12180 X	11339	-0-	-841	-0-	11339 2		Y	-0-		2
12	12431 X	11377	-0-	-1054	-0-	11377 2		Y	-0-		2
01	12214 X	11170	-0-	-1044	-0-	11170 2		Y	-0-		2
02	11310 X	10364	-0-	-946	-0-	10364 2		Y	-0-		2
JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499		
09	9000 X	8174	-0-	-826	-0-	8174 2		Y	-0-		-0-
10	9021 X	8296	-0-	-725	-0-	8296 2		Y	-0-		-0-
11	8610 X	7927	-0-	-683	-0-	7927 2		Y	-0-		-0-
12	8773 X	7818	-0-	-955	-0-	7818 2		Y	-0-		-0-
01	8649 X	7370	-0-	-1279	-0-	7370 2		Y	-0-		-0-
02	7888 X	6855	-0-	-1033	-0-	6855 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	265792	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	8001 - 10737
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	36690 X	31977	-0-	-4713	-0-	31977	2	N	-0-			-0-
10	36673 X	32272	-0-	-4401	-0-	32272	2	N	-0-			-0-
11	34650 X	30655	-0-	-3995	-0-	30655	2	N	-0-			-0-
12	34286 X	31021	-0-	-3265	-0-	31021	2	N	-0-			-0-
01	33914 X	30305	-0-	-3609	-0-	30305	2	N	-0-			-0-
02	30914 X	27795	-0-	-3119	-0-	27795	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265793	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	9450 - 12666
09	19290 X	15837	-0-	-3453	-0-	15837	2	N	-0-			-0-
10	19933 X	17014	-0-	-2919	-0-	17014	2	N	-0-			-0-
11	17550 X	16249	-0-	-1301	-0-	16249	2	N	-0-			-0-
12	17701 X	16786	-0-	-915	-0-	16786	2	N	-0-			-0-
01	17422 X	16500	-0-	-922	-0-	16500	2	N	-0-			-0-
02	15921 X	14743	-0-	-1178	-0-	14743	2	N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	265795	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8746 - 11382
09	11250 X	10249	-0-	-1001	-0-	385	1	9864 2	N	-0-		-0-
10	11160 X	8064	-0-	-3096	-0-	290	1	7774 2	N	-0-		-0-
11	10800 X	9846	-0-	-954	-0-	390	1	9456 2	N	-0-		-0-
12	10788 X	10024	-0-	-764	-0-	407	1	9617 2	N	-0-		-0-
01	10602 X	9645	-0-	-957	-0-	372	1	9273 2	N	-0-		-0-
02	9918 X	8552	-0-	-1366	-0-	355	1	8197 2	N	-0-		-0-

BARBER W UNIT		WELL #:		N 8H	RRCID ->	265796	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6759 - 9125
09	15420 X	14115	-0-	-1305	-0-	14115	2		N	-0-		88
10	15686 X	14685	-0-	-1001	-0-	14683	2	2 9	N	2		90
11	14760 X	14001	-0-	-759	-0-	14001	2		N	-0-		90
12	14849 X	14309	-0-	-540	-0-	14309	2		N	-0-		90
01	14725 X	14127	-0-	-598	-0-	14127	2		N	-0-		90
02	13746 X	12832	-0-	-914	-0-	12655	2	177 9	N	161	109 1	142

MEACHAM		WELL #:		B 21H	RRCID ->	265797	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7318 - 9850
09	17490 X	13659	-0-	-3831	-0-	26	1	13633 2	N	-0-		-0-
10	17732 X	7807	-0-	-9925	-0-	178	1	7629 2	N	-0-		-0-
11	16980 X	10842	-0-	-6138	-0-	10842	2		N	-0-		-0-
12	17546 X	12687	-0-	-4859	-0-	2	1	12685 2	N	-0-		-0-
01	17019 X	12599	-0-	-4420	-0-	12599	2		N	-0-		-0-
02	13195 X	11601	-0-	-1594	-0-	11601	2		N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #:		B 23H	RRCID ->	265798	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7418 - 9780
09	17310 X	13372	-0-	-3938	-0-	13372	2		N	-0-		-0-
10	17887 X	8982	-0-	-8905	-0-	110	1	8872 2	N	-0-		-0-
11	17310 X	9986	-0-	-7324	-0-	149	1	9837 2	N	-0-		-0-
12	14787 X	9798	-0-	-4989	-0-	163	1	9635 2	N	-0-		-0-
01	14787 X	10360	-0-	-4427	-0-	151	1	10209 2	N	-0-		-0-
02	12934 X	9781	-0-	-3153	-0-	141	1	9640 2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #:		B 22H	RRCID ->	265800	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7420 - 9506
09	7770 X	6428	-0-	-1342	-0-	210	1	6218 2	N	-0-		-0-
10	8029 X	7840	-0-	-189	-0-	206	1	7634 2	N	-0-		-0-
11	7590 X	2554	-0-	-5036	-0-	198	1	2356 2	N	-0-		-0-
12	7843 X	672	-0-	-7171	-0-	211	1	461 2	N	-0-		-0-
01	7843 X	2971	-0-	-4872	-0-	285	1	2686 2	N	-0-		-0-
02	7337 X	4216	-0-	-3121	-0-	282	1	3934 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265801		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8645 - 12488	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16485 2	N	-0-			-0-
10	18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	18103 2	N	-0-			-0-
11	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	12752 2	N	-0-			-0-
12	17050 X	8474	-0-	-8576	-0-	8474 2	N	-0-			-0-
01	18104 X	8798	-0-	-9306	-0-	8798 2	N	-0-			-0-
02	16936 X	12807	-0-	-4129	-0-	12807 2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265803		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7481 - 9877	
09	18330 X	15952	-0-	-2378	-0-	15952 2	N	-0-			-0-
10	18941 X	16056	-0-	-2885	-0-	16056 2	N	-0-			-0-
11	17160 X	14527	-0-	-2633	-0-	14527 2	N	-0-			-0-
12	17453 X	14756	-0-	-2697	-0-	14756 2	N	-0-			-0-
01	16523 X	14461	-0-	-2062	-0-	14461 2	N	-0-			-0-
02	15428 X	13127	-0-	-2301	-0-	13127 2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265805		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7049		PERF. 7629 - 10753	
09	19860 X	17463	-0-	-2397	-0-	17463 2	N	-0-			-0-
10	20274 X	17637	-0-	-2637	-0-	17637 2	N	-0-			-0-
11	18840 X	16070	-0-	-2770	-0-	16070 2	N	-0-			-0-
12	18817 X	16668	-0-	-2149	-0-	16668 2	N	-0-			-0-
01	18662 X	16240	-0-	-2422	-0-	16240 2	N	-0-			-0-
02	16878 X	14947	-0-	-1931	-0-	14947 2	N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265806		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7556 - 10462	
09	19140 X	14971	-0-	-4169	-0-	14971 2	N	-0-			-0-
10	19778 X	17012	-0-	-2766	-0-	17012 2	N	-0-			-0-
11	18360 X	16695	-0-	-1665	-0-	16695 2	N	-0-			-0-
12	18042 X	14260	-0-	-3782	-0-	14260 2	N	-0-			-0-
01	17143 X	14352	-0-	-2791	-0-	14352 2	N	-0-			-0-
02	16153 X	13492	-0-	-2661	-0-	13492 2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265911		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7967 - 11354	
09	31800 X	27438	-0-	-4362	-0-	27438 2	N	-0-			-0-
10	32860 X	28538	-0-	-4322	-0-	28538 2	N	-0-			-0-
11	31800 X	26445	-0-	-5355	-0-	26445 2	N	-0-			-0-
12	31558 X	28184	-0-	-3374	-0-	28184 2	N	-0-			-0-
01	30504 X	27232	-0-	-3272	-0-	27232 2	N	-0-			-0-
02	26709 X	24818	-0-	-1891	-0-	24818 2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 10H		RRCID -> 265917		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 6759 - 9211	
09	5850 X	5416	-0-	-434	-0-	5416 2	Y	-0-			-0-
10	5673 X	5208	-0-	-465	-0-	5208 2	Y	-0-			-0-
11	5490 X	4996	-0-	-494	-0-	4996 2	Y	-0-			-0-
12	5611 X	4891	-0-	-720	-0-	4891 2	Y	-0-			-0-
01	5611 X	4952	-0-	-659	-0-	4952 2	Y	-0-			-0-
02	5249 X	5125	-0-	-124	-0-	5125 2	Y	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 265979		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7492 - 9132	
09	11880 X	9821	-0-	-2059	-0-	283 1	9538 2	N	-0-		-0-
10	12958 X	12336	-0-	-622	-0-	250 1	12086 2	N	-0-		-0-
11	12540 X	7075	-0-	-5465	-0-	287 1	6788 2	N	-0-		-0-
12	12462 X	10508	-0-	-1954	-0-	329 1	10179 2	N	-0-		-0-
01	12338 X	6553	-0-	-5785	-0-	353 1	6200 2	N	-0-		-0-
02	11542 X	2825	-0-	-8717	-0-	317 1	2508 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	265980	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6830 - 9532	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11190 X	9361	-0-	-1829	-0-	9361	2		Y	-0-		-0-
10	11253 X	9688	-0-	-1565	-0-	9688	2		Y	-0-		-0-
11	9750 X	9666	-0-	-84	-0-	9666	2		Y	-0-		-0-
12	9734 X	9388	-0-	-346	-0-	9388	2		Y	-0-		-0-
01	9703 X	8719	-0-	-984	-0-	8719	2		Y	-0-		-0-
02	9338 X	8198	-0-	-1140	-0-	8198	2		Y	-0-		-0-

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #:		B 29H	RRCID ->	266010	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7374 - 10418	
09	20160 X	18617	-0-	-1543	-0-	18617	2		N	-0-		-0-
10	20646 X	18391	-0-	-2255	-0-	18391	2		N	-0-		-0-
11	19980 X	17034	-0-	-2946	-0-	17034	2		N	-0-		-0-
12	19995 X	13082	-0-	-6913	-0-	73	1	13009 2	N	-0-		-0-
01	19995 X	14645	-0-	-5350	-0-	154	1	14491 2	N	-0-		-0-
02	18009 X	15812	-0-	-2197	-0-	141	1	15671 2	N	-0-		-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266069	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6704 - 8680	
09	15870 X	12667	-0-	-3203	-0-	12667	2		N	-0-		-0-
10	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2		N	-0-		-0-
11	13590 X	12746	-0-	-844	-0-	12746	2		N	-0-		-0-
12	13454 X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2		N	-0-		-0-
01	13981 X	13194	-0-	-787	-0-	13194	2		N	-0-		-0-
02	13079 X	12023	-0-	-1056	-0-	12023	2		N	-0-		-0-

DULANEY UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	266070	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6800 - 9184	
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-		-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	577	-0-	577	-0-	578	1	261 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	4907	-0-	4907	-0-	5485	1	4570 2	Y	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	266071	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 8883 - 10875	
09	18240 X	13955	-0-	-4285	-0-	13955	2		N	-0-		-0-
10	17484 X	11043	-0-	-6441	-0-	11043	2		N	-0-		-0-
11	16110 X	12591	-0-	-3519	-0-	12591	2		N	-0-		-0-
12	16647 X	10826	-0-	-5821	-0-	10826	2		N	-0-		-0-
01	14415 X	13020	-0-	-1395	-0-	13020	2		N	-0-		-0-
02	13485 X	12466	-0-	-1019	-0-	12466	2		N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	266072	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7653 - 10817	
09	24900 X	16182	-0-	-8718	-0-	16182	2		N	-0-		-0-
10	24118 X	16232	-0-	-7886	-0-	16232	2		N	-0-		-0-
11	22530 X	15571	-0-	-6959	-0-	15571	2		N	-0-		-0-
12	22382 X	15712	-0-	-6670	-0-	15712	2		N	-0-		-0-
01	18941 X	15795	-0-	-3146	-0-	15795	2		N	-0-		-0-
02	15631 X	14539	-0-	-1092	-0-	14539	2		N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	266073	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 8583 - 10865	
09	10620 X	9719	-0-	-901	-0-	9719	2		N	-0-		-0-
10	10354 X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2		N	-0-		-0-
11	9840 X	8417	-0-	-1423	-0-	8417	2		N	-0-		-0-
12	10168 X	8641	-0-	-1527	-0-	8641	2		N	-0-		-0-
01	10044 X	8782	-0-	-1262	-0-	8782	2		N	-0-		-0-
02	9396 X	8662	-0-	-734	-0-	8662	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HBB UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266075		COMPL. DATE 10/04/2012			TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	22350 X	20615	-0-	-1735	-0-	20615	2		N	-0-		-0-
10	22537 X	20420	-0-	-2117	-0-	20420	2		N	-0-		-0-
11	21810 X	18636	-0-	-3174	-0-	18636	2		N	-0-		-0-
12	22041 X	19024	-0-	-3017	-0-	19024	2		N	-0-		-0-
01	21638 X	18494	-0-	-3144	-0-	18494	2		N	-0-		-0-
02	19923 X	16918	-0-	-3005	-0-	16918	2		N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 266078		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732			
09	14430 X	11509	-0-	-2921	-0-	327	1	11182	2	N	-0-	-0-
10	14043 X	11344	-0-	-2699	-0-	338	1	11006	2	N	-0-	-0-
11	12990 X	10756	-0-	-2234	-0-	324	1	10432	2	N	-0-	-0-
12	13423 X	11078	-0-	-2345	-0-	329	1	10749	2	N	-0-	-0-
01	13423 X	10633	-0-	-2790	-0-	334	1	10299	2	N	-0-	-0-
02	11136 X	9494	-0-	-1642	-0-	318	1	9176	2	N	-0-	-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 266081		COMPL. DATE 12/10/2012			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996			
09	13740 X	9740	-0-	-4000	-0-	9740	2		N	-0-		-0-
10	14167 X	9626	-0-	-4541	-0-	9626	2		N	-0-		-0-
11	13080 X	7064	-0-	-6016	-0-	7064	2		N	-0-		-0-
12	13516 X	4148	-0-	-9368	-0-	4148	2		N	-0-		-0-
01	13051 X	5854	-0-	-7197	-0-	5854	2		N	-0-		-0-
02	9425 X	6096	-0-	-3329	-0-	6096	2		N	-0-		-0-

QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266083		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983			
09	13770 X	12877	-0-	-893	-0-	12877	2		N	-0-		-0-
10	14911 X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2		N	-0-		-0-
11	14430 X	13394	-0-	-1036	-0-	13394	2		N	-0-		-0-
12	14849 X	14047	-0-	-802	-0-	14047	2		N	-0-		-0-
01	14043 X	13546	-0-	-497	-0-	13546	2		N	-0-		-0-
02	13137 X	12000	-0-	-1137	-0-	12000	2		N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266085		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308			
09	15480 X	14169	-0-	-1311	-0-	14169	2		N	-0-		-0-
10	15562 X	14766	-0-	-796	-0-	14766	2		N	-0-		-0-
11	15060 X	14470	-0-	-590	-0-	14470	2		N	-0-		-0-
12	16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2		N	-0-		-0-
01	17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	17169	2		N	-0-		-0-
*02	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2		N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 266089		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232			
09	22230 X	21866	-0-	-364	-0-	21866	2		N	-0-		-0-
10	24397 X	22160	-0-	-2237	-0-	22160	2		N	-0-		-0-
11	23610 X	20999	-0-	-2611	-0-	20999	2		N	-0-		-0-
12	23963 X	20601	-0-	-3362	-0-	20601	2		N	-0-		-0-
01	23529 X	20823	-0-	-2706	-0-	20823	2		N	-0-		-0-
02	21141 X	19205	-0-	-1936	-0-	19205	2		N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266091		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346			
09	12780 X	7762	-0-	-5018	-0-	444	1	7318	2	N	-0-	-0-
10	12772 X	8045	-0-	-4727	-0-	480	1	7565	2	N	-0-	-0-
11	12000 X	7884	-0-	-4116	-0-	481	1	7403	2	N	-0-	-0-
12	12400 X	5621	-0-	-6779	-0-	490	1	5131	2	N	-0-	-0-
01	12400 X	6925	-0-	-5475	-0-	470	1	6455	2	N	-0-	-0-
02	7627 X	7120	-0-	-507	-0-	420	1	6700	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266092	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7724 - 10310	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30450 X	22421	-0-	-8029	-0-	22421	2		N	-0-			-0-
10	31465 X	22111	-0-	-9354	-0-	22111	2		N	-0-			-0-
11	23460 X	20446	-0-	-3014	-0-	20446	2		N	-0-			-0-
12	24242 X	20458	-0-	-3784	-0-	20458	2		N	-0-			-0-
01	23157 X	18934	-0-	-4223	-0-	18934	2		N	-0-			-0-
02	21663 X	1779	-0-	-19884	-0-	1779	2		N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266094	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8504 - 10288	
09	22440 X	19982	-0-	-2458	-0-	19982	2		N	-0-			-0-
10	23188 X	20226	-0-	-2962	-0-	20226	2		N	-0-			-0-
11	20430 X	18784	-0-	-1646	-0-	18784	2		N	-0-			-0-
12	21111 X	18859	-0-	-2252	-0-	18859	2		N	-0-			-0-
01	20646 X	18455	-0-	-2191	-0-	18455	2		N	-0-			-0-
02	19314 X	16544	-0-	-2770	-0-	16544	2		N	-0-			-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266096	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7167 - 9851	
09	11640 X	9999	-0-	-1641	-0-	9999	2		N	-0-			3
10	11067 X	10282	-0-	-785	-0-	10148	2	134	9	N	122	125	1
11	10500 X	9771	-0-	-729	-0-	9771	2		N	-0-			-0-
12	10695 X	9227	-0-	-1468	-0-	9227	2		N	-0-			-0-
01	10540 X	4577	-0-	-5963	-0-	42	1	4535	2	N	-0-		-0-
*02	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2		N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	266097	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7324 - 10426	
09	16200 X	13381	-0-	-2819	-0-	13381	2		Y	-0-			-0-
10	16740 X	12687	-0-	-4053	-0-	12662	2	25	9	Y	23	23	1
11	14310 X	13052	-0-	-1258	-0-	13052	2		Y	-0-			-0-
12	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	14308	2	99	9	Y	90	90	1
01	14229 X	13576	-0-	-653	-0-	13576	2		Y	-0-			-0-
*02	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12920	2	30	9	Y	27	27	1

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	266183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	8385 - 10595	
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-				N	-0-			-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
11	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	266184	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8531 - 11568	
09	11790 X	9414	-0-	-2376	-0-	154	1	9260	2	N	-0-		-0-
10	12183 X	10041	-0-	-2142	-0-	254	1	9787	2	N	-0-		-0-
11	11430 X	8730	-0-	-2700	-0-	241	1	8489	2	N	-0-		-0-
12	11067 X	8396	-0-	-2671	-0-	259	1	8137	2	N	-0-		-0-
01	10323 X	8738	-0-	-1585	-0-	245	1	8493	2	N	-0-		-0-
02	9396 X	8590	-0-	-806	-0-	222	1	8368	2	N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	266185	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9718 - 13105	
09	11520 X	8909	-0-	-2611	-0-	277	1	8632	2	N	-0-		-0-
10	10385 X	8267	-0-	-2118	-0-	329	1	7938	2	N	-0-		-0-
11	10050 X	7858	-0-	-2192	-0-	394	1	7464	2	N	-0-		-0-
12	10075 X	8137	-0-	-1938	-0-	415	1	7722	2	N	-0-		-0-
01	9269 X	8707	-0-	-562	-0-	364	1	8343	2	N	-0-		-0-
*02	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	310	1	8854	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	266187	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7270 - 12966	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	26850 X	19641	-0-	-7209	-0-	19641	2	N	-0-		-0-	
10	26257 X	21533	-0-	-4724	-0-	21533	2	N	-0-		-0-	
11	25260 X	22479	-0-	-2781	-0-	22479	2	N	-0-		-0-	
12	25978 X	22801	-0-	-3177	-0-	22801	2	N	-0-		-0-	
01	24366 X	22214	-0-	-2152	-0-	22214	2	N	-0-		-0-	
02	21721 X	19917	-0-	-1804	-0-	19917	2	N	-0-		-0-	

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7178 - 11066	
09	31350 X	28387	-0-	-2963	-0-	28387	2	N	-0-		-0-	
10	32395 X	28572	-0-	-3823	-0-	28572	2	N	-0-		-0-	
11	30750 X	26014	-0-	-4736	-0-	26014	2	N	-0-		-0-	
12	30597 X	27599	-0-	-2998	-0-	27599	2	N	-0-		-0-	
01	30287 X	26802	-0-	-3485	-0-	26802	2	N	-0-		-0-	
02	27434 X	24441	-0-	-2993	-0-	24441	2	N	-0-		-0-	

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 7114 - 12780	
09	27090 X	20198	-0-	-6892	-0-	20198	2	N	-0-		-0-	
10	26257 X	24721	-0-	-1536	-0-	24721	2	N	-0-		-0-	
11	25410 X	23213	-0-	-2197	-0-	23213	2	N	-0-		-0-	
12	26257 X	25009	-0-	-1248	-0-	25009	2	N	-0-		-0-	
01	24707 X	24267	-0-	-440	-0-	24267	2	N	-0-		-0-	
*02	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	23178	2	N	-0-		-0-	

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 8252 - 12641	
09	10380 X	2947	-0-	-7433	-0-	502	1	2445 2	N	-0-	-0-	
10	8928 X	6294	-0-	-2634	-0-	531	1	5763 2	N	-0-	-0-	
11	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	432	1	6929 2	N	-0-	-0-	
12	4960 X	1439	-0-	-3521	-0-	506	1	933 2	N	-0-	-0-	
01	6293 X	4012	-0-	-2281	-0-	450	1	3562 2	N	-0-	-0-	
02	7105 X	5674	-0-	-1431	-0-	447	1	5227 2	N	-0-	-0-	

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	266200	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 7246 - 11860	
09	21630 X	19303	-0-	-2327	-0-	19303	2		N	-0-	-0-	
10	22103 X	18966	-0-	-3137	-0-	18966	2		N	-0-	-0-	
11	20730 X	17324	-0-	-3406	-0-	17324	2		N	-0-	-0-	
12	20243 X	18054	-0-	-2189	-0-	18054	2		N	-0-	-0-	
01	19933 X	17593	-0-	-2340	-0-	17593	2		N	-0-	-0-	
02	18647 X	14863	-0-	-3784	-0-	14863	2		N	-0-	-0-	

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266377	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 8018 - 10403	
09	15510 X	11755	-0-	-3755	-0-	321	1	11434 2	N	-0-	-0-	
10	15996 X	12881	-0-	-3115	-0-	358	1	12523 2	N	-0-	-0-	
11	15480 X	11694	-0-	-3786	-0-	222	1	11472 2	N	-0-	-0-	
12	15996 X	3537	-0-	-12459	-0-	217	1	3320 2	N	-0-	-0-	
01	14198 X	12225	-0-	-1973	-0-	252	1	11973 2	N	-0-	-0-	
*02	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	142	1	13232 2	N	-0-	-0-	

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	266378	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 8361 - 13360	
09	28410 X	26739	-0-	-1671	-0-	26739	2		N	-0-	-0-	
10	28675 X	26686	-0-	-1989	-0-	26686	2		N	-0-	-0-	
11	27720 X	25204	-0-	-2516	-0-	25204	2		N	-0-	-0-	
12	27621 X	25180	-0-	-2441	-0-	25180	2		N	-0-	-0-	
01	27621 X	24189	-0-	-3432	-0-	24189	2		N	-0-	-0-	
02	25839 X	22482	-0-	-3357	-0-	22482	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	266380	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7805 - 11693
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21000 X	16485	-0-	-4515	-0-		140 1	16345 2	N	-0-		-0-
10	21700 X	14840	-0-	-6860	-0-		190 1	14650 2	N	-0-		-0-
11	19500 X	14401	-0-	-5099	-0-		151 1	14250 2	N	-0-		-0-
12	17608 X	14272	-0-	-3336	-0-		183 1	14089 2	N	-0-		-0-
01	17608 X	13720	-0-	-3888	-0-		207 1	13513 2	N	-0-		-0-
02	15950 X	12183	-0-	-3767	-0-		221 1	11962 2	N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	266381	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7851 - 11485
09	32430 X	27965	-0-	-4465	-0-		27965 2		N	-0-		-0-
10	32457 X	28418	-0-	-4039	-0-		28418 2		N	-0-		-0-
11	29670 X	26575	-0-	-3095	-0-		26575 2		N	-0-		-0-
12	30659 X	27323	-0-	-3336	-0-		27323 2		N	-0-		-0-
01	29760 X	26205	-0-	-3555	-0-		26205 2		N	-0-		-0-
02	27028 X	24069	-0-	-2959	-0-		24069 2		N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	267059	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7261 - 13402
09	37920 X	34134	-0-	-3786	-0-		34134 2		N	-0-		-0-
10	39184 X	34308	-0-	-4876	-0-		34308 2		N	-0-		-0-
11	37920 X	32020	-0-	-5900	-0-		32020 2		N	-0-		-0-
12	36952 X	32753	-0-	-4199	-0-		32753 2		N	-0-		-0-
01	36239 X	31818	-0-	-4421	-0-		31818 2		N	-0-		-0-
02	33002 X	28694	-0-	-4308	-0-		28694 2		N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	267060	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	8303 - 13302
09	30480 X	27816	-0-	-2664	-0-		27816 2		N	-0-		-0-
10	30473 X	27744	-0-	-2729	-0-		27744 2		N	-0-		-0-
11	29490 X	25350	-0-	-4140	-0-		25350 2		N	-0-		-0-
12	30256 X	25566	-0-	-4690	-0-		25566 2		N	-0-		-0-
01	29636 X	25590	-0-	-4046	-0-		25590 2		N	-0-		-0-
02	26883 X	23621	-0-	-3262	-0-		23621 2		N	-0-		-0-

RIDDLES		WELL #:		C 2H	RRCID ->	267061	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6599 - 9811
09	8100 X	6635	-0-	-1465	-0-		375 1	6256 2	Y	4	4 8	88
							4 9					
10	8370 X	5958	-0-	-2412	-0-		333 1	5624 2	Y	1	1 8	88
							1 9					
11	7380 X	6956	-0-	-424	-0-		289 1	6661 2	Y	5	5 8	88
							6 9					
12	6851 X	5360	-0-	-1491	-0-		307 1	5045 2	Y	7	7 8	88
							8 9					
01	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-		401 1	6912 2	Y	3	3 8	88
							3 9					
02	6728 X	6435	-0-	-293	-0-		369 1	6062 2	Y	4	59 1	33
							4 9					

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	267065	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	7212 - 11996
09	32940 X	27770	-0-	-5170	-0-		27770 2		N	-0-		-0-
10	32643 X	29291	-0-	-3352	-0-		29291 2		N	-0-		-0-
11	30540 X	27168	-0-	-3372	-0-		27168 2		N	-0-		-0-
12	30504 X	28491	-0-	-2013	-0-		28491 2		N	-0-		-0-
01	29574 X	27979	-0-	-1595	-0-		27979 2		N	-0-		-0-
02	27405 X	25501	-0-	-1904	-0-		25501 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	267066	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7457 - 12937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	31950 X	25226	-0-	-6724	-0-	25226	2	N	-0-			-0-
10	30845 X	26630	-0-	-4215	-0-	26630	2	N	-0-			-0-
11	29850 X	25961	-0-	-3889	-0-	25961	2	N	-0-			-0-
12	29171 X	27931	-0-	-1240	-0-	27931	2	N	-0-			-0-
01	27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	27422	2	N	-0-			-0-
02	25085 X	24958	-0-	-127	-0-	24958	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	267096	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	9336 - 14095	
09	20970 X	16570	-0-	-4400	-0-	16570	2	N	-0-			-0-
10	21669 X	13316	-0-	-8353	-0-	13316	2	N	-0-			-0-
11	18420 X	15395	-0-	-3025	-0-	15395	2	N	-0-			-0-
12	18011 X	16118	-0-	-1893	-0-	16118	2	N	-0-			-0-
01	18011 X	13737	-0-	-4274	-0-	13737	2	N	-0-			-0-
02	16008 X	14220	-0-	-1788	-0-	14220	2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	267144	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8053 - 11030	
09	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	9703 X	5883	-0-	-3820	-0-	467	1	5416 3	N	-0-		-0-
11	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	522	1	14448 3	N	-0-		-0-
12	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	518	1	12559 3	N	-0-		-0-
01	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	439	1	10818 3	N	-0-		-0-
02	14471 X	-0-	-0-	-14471	-0-				N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #:	34H	RRCID ->	267152	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7308 - 11450	
09	24810 X	22502	-0-	-2308	-0-	22502	2	N	-0-			-0-
10	25637 X	24578	-0-	-1059	-0-	24578	2	N	-0-			-0-
11	24810 X	22454	-0-	-2356	-0-	22454	2	N	-0-			-0-
12	25637 X	21241	-0-	-4396	-0-	21241	2	N	-0-			-0-
01	24738 X	21519	-0-	-3219	-0-	21519	2	N	-0-			-0-
02	22997 X	20267	-0-	-2730	-0-	20267	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	267315	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7101 - 9717	
09	19320 X	17085	-0-	-2235	-0-	17085	2	N	-0-			-0-
10	19406 X	17247	-0-	-2159	-0-	17247	2	N	-0-			-0-
11	18780 X	16027	-0-	-2753	-0-	16027	2	N	-0-			-0-
12	18600 X	16866	-0-	-1734	-0-	16866	2	N	-0-			-0-
01	18104 X	16299	-0-	-1805	-0-	16299	2	N	-0-			-0-
02	16530 X	14827	-0-	-1703	-0-	14827	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	8034 - 11176	
09	26160 X	22423	-0-	-3737	-0-	22423	2	N	-0-			-0-
10	25730 X	22460	-0-	-3270	-0-	22460	2	N	-0-			-0-
11	24300 X	20864	-0-	-3436	-0-	20864	2	N	-0-			-0-
12	24304 X	21541	-0-	-2763	-0-	21541	2	N	-0-			-0-
01	23932 X	20923	-0-	-3009	-0-	20923	2	N	-0-			-0-
02	21663 X	19125	-0-	-2538	-0-	19125	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE G		WELL #:	28H	RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7187 - 11733	
09	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2	N	-0-			-0-
10	23033 X	22618	-0-	-415	-0-	22618	2	N	-0-			-0-
11	22290 X	21007	-0-	-1283	-0-	21007	2	N	-0-			-0-
12	23901 X	21273	-0-	-2628	-0-	21273	2	N	-0-			-0-
01	23374 X	20974	-0-	-2400	-0-	20974	2	N	-0-			-0-
02	21808 X	18339	-0-	-3469	-0-	18339	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROSE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 267783		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 9049 - 12737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		29965 X	29965	-0-	-0-	194 1	29771 3	N	-0-		-0-
10		34224 X	28988	-0-	-5236	196 1	28792 3	N	-0-		-0-
11		33870 X	25859	-0-	-8011	192 1	25667 3	N	-0-		-0-
12		34999 X	24277	-0-	-10722	196 1	24081 3	N	-0-		-0-
01		34999 X	22629	-0-	-12370	212 1	22417 3	N	-0-		-0-
02		28971 X	19861	-0-	-9110	234 1	19627 3	N	-0-		-0-

DULANEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267794		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 7184 - 9344	
09		9210 X	7979	-0-	-1231	320 1	7578 2	Y	74	74 8	-0-
						81 9					
10		8866 X	8239	-0-	-627	279 1	7960 2	Y	-0-		-0-
11		8580 X	6821	-0-	-1759	245 1	6576 2	Y	-0-		-0-
12		8432 X	6782	-0-	-1650	285 1	6491 2	Y	5	5 8	-0-
						6 9					
01		11044 X	11044	-0-	-0-	243 1	10801 2	Y	-0-		-0-
*02		10087 X	10087	-0-	-0-	249 1	9838 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 267800		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 8805 - 12297	
09		32370 X	29006	-0-	-3364	29006 2		N	-0-		-0-
10		32581 X	28583	-0-	-3998	28583 2		N	-0-		-0-
11		31530 X	24872	-0-	-6658	24872 2		N	-0-		-0-
12		31465 X	26334	-0-	-5131	26334 2		N	-0-		-0-
01		29977 X	25772	-0-	-4205	25772 2		N	-0-		-0-
02		28043 X	25258	-0-	-2785	25258 2		N	-0-		-0-

TCU B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 267869		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 7986 - 10724	
09		6420 X	4718	-0-	-1702	4718 2		N	-0-		-0-
10		11558 X	11558	-0-	-0-	11558 2		N	-0-		-0-
11		12854 X	12854	-0-	-0-	12854 2		N	-0-		-0-
12		12278 X	12278	-0-	-0-	12278 2		N	-0-		-0-
01		11779 X	11779	-0-	-0-	11779 2		N	-0-		-0-
*02		9137 X	9137	-0-	-0-	9137 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #: 31H		RRCID -> 267892		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7223 - 11875	
09		31680 X	30347	-0-	-1333	30347 2		N	-0-		-0-
10		31806 X	30950	-0-	-856	30950 2		N	-0-		-0-
11		30870 X	28076	-0-	-2794	28076 2		N	-0-		-0-
12		31899 X	28917	-0-	-2982	28917 2		N	-0-		-0-
01		31899 X	28714	-0-	-3185	28714 2		N	-0-		-0-
02		29348 X	26101	-0-	-3247	26101 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE F		WELL #: 9H		RRCID -> 268090		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7179 - 10677	
09		28350 X	25504	-0-	-2846	25504 2		N	-0-		-0-
10		27559 X	24518	-0-	-3041	24518 2		N	-0-		-0-
11		26670 X	23020	-0-	-3650	23020 2		N	-0-		-0-
12		26691 X	24207	-0-	-2484	24207 2		N	-0-		-0-
01		26691 X	14960	-0-	-11731	14960 2		N	-0-		-0-
02		24650 X	19206	-0-	-5444	19206 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 20H		RRCID ->	268098	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7165 - 9697
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	25920 X	21872	-0-	-4048	-0-	21872 2		N	-0-		-0-
10	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20496 2		N	-0-		-0-
11	23010 X	15964	-0-	-7046	-0-	15964 2		N	-0-		-0-
12	23777 X	22027	-0-	-1750	-0-	22027 2		N	-0-		-0-
01	23777 X	19669	-0-	-4108	-0-	19669 2		N	-0-		-0-
02	21141 X	11920	-0-	-9221	-0-	11920 2		N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 19H		RRCID ->	268099	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	7009 - 9309
09	22770 X	18022	-0-	-4748	-0-	18022 2		N	-0-		-0-
10	23529 X	20622	-0-	-2907	-0-	20622 2		N	-0-		-0-
11	22770 X	22625	-0-	-145	-0-	22625 2		N	-0-		-0-
12	23529 X	22281	-0-	-1248	-0-	22281 2		N	-0-		-0-
01	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	21529 2		N	-0-		-0-
*02	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	22790 2		N	-0-		-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 12H		RRCID ->	268118	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7941 - 11387
09	20670 X	13516	-0-	-7154	-0-	13516 2		N	-0-		-0-
10	18910 X	12050	-0-	-6860	-0-	12050 2		N	-0-		-0-
11	16140 X	13093	-0-	-3047	-0-	13093 2		N	-0-		-0-
12	14942 X	14106	-0-	-836	-0-	14106 2		N	-0-		-0-
01	14942 X	13473	-0-	-1469	-0-	13473 2		N	-0-		-0-
02	13079 X	10105	-0-	-2974	-0-	10105 2		N	-0-		-0-

KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID ->	268120	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8214 - 10554
09	10620 X	7815	-0-	-2805	-0-	470 1	7345 2	N	-0-		-0-
10	11408 X	5817	-0-	-5591	-0-	468 1	5349 2	N	-0-		-0-
11	11040 X	6602	-0-	-4438	-0-	621 1	5981 2	N	-0-		-0-
12	11408 X	5204	-0-	-6204	-0-	586 1	4618 2	N	-0-		-0-
01	8091 X	3850	-0-	-4241	-0-	350 1	3500 2	N	-0-		-0-
02	7569 X	-0-	-0-	-7569	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID ->	268125	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7147 - 9803
09	13170 X	11421	-0-	-1749	-0-	11421 2		Y	-0-	21 1	31
10	12989 X	11596	-0-	-1393	-0-	11596 2		Y	-0-		31
11	12240 X	11055	-0-	-1185	-0-	11055 2		Y	-0-		31
12	12524 X	11243	-0-	-1281	-0-	11243 2		Y	-0-		31
01	12090 X	10950	-0-	-1140	-0-	10950 2		Y	-0-		31
02	11049 X	10149	-0-	-900	-0-	10149 2		Y	-0-		31

VINSON FEE E		WELL #: 10H		RRCID ->	268138	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7238 - 11246
09	24240 X	20806	-0-	-3434	-0-	20806 2		N	-0-		-0-
10	21793 X	19972	-0-	-1821	-0-	19972 2		N	-0-		-0-
11	21090 X	18042	-0-	-3048	-0-	18042 2		N	-0-		-0-
12	21793 X	19264	-0-	-2529	-0-	19264 2		N	-0-		-0-
01	21514 X	20389	-0-	-1125	-0-	20389 2		N	-0-		-0-
02	20126 X	18539	-0-	-1587	-0-	18539 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE F		WELL #: 13H		RRCID ->	268140	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7248 - 10132
09	31620 X	28369	-0-	-3251	-0-	28369 2		N	-0-		-0-
10	31806 X	28517	-0-	-3289	-0-	28517 2		N	-0-		-0-
11	29670 X	27226	-0-	-2444	-0-	27226 2		N	-0-		-0-
12	30039 X	27550	-0-	-2489	-0-	27550 2		N	-0-		-0-
01	29481 X	27172	-0-	-2309	-0-	27172 2		N	-0-		-0-
02	27434 X	24886	-0-	-2548	-0-	24886 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		52440 X	45139	-0-	-7301	-0-	45139	3	N	-0-		-0-
10		50778 X	46248	-0-	-4530	-0-	46248	3	N	-0-		-0-
11		48060 X	43862	-0-	-4198	-0-	43862	3	N	-0-		-0-
12		48577 X	45222	-0-	-3355	-0-	45222	3	N	-0-		-0-
01		47802 X	44601	-0-	-3201	-0-	44601	3	N	-0-		-0-
02		43645 X	41334	-0-	-2311	-0-	41334	3	N	-0-		-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856												
09		28710 X	24756	-0-	-3954	-0-	24756	2	N	-0-		-0-
10		28334 X	26317	-0-	-2017	-0-	26317	2	N	-0-		-0-
11		26220 X	24698	-0-	-1522	-0-	24698	2	N	-0-		-0-
12		26505 X	24811	-0-	-1694	-0-	24811	2	N	-0-		-0-
01		26319 X	23599	-0-	-2720	-0-	23599	2	N	-0-		-0-
02		24621 X	21959	-0-	-2662	-0-	21959	2	N	-0-		-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602												
09		25380 X	10738	-0-	-14642	-0-	10738	2	N	-0-		-0-
10		24676 X	2509	-0-	-22167	-0-	2509	2	N	-0-		-0-
11		22260 X	7377	-0-	-14883	-0-	7377	2	N	-0-		-0-
12		22196 X	10203	-0-	-11993	-0-	10203	2	N	-0-		-0-
01		21142 X	9421	-0-	-11721	-0-	9421	2	N	-0-		-0-
*02		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2	N	-0-		-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602												
09		40110 X	36744	-0-	-3366	-0-	36744	2	N	-0-		-0-
10		41447 X	35710	-0-	-5737	-0-	35710	2	N	-0-		-0-
11		40110 X	34271	-0-	-5839	-0-	34271	2	N	-0-		-0-
12		39587 X	34173	-0-	-5414	-0-	34173	2	N	-0-		-0-
01		38750 X	36537	-0-	-2213	-0-	36537	2	N	-0-		-0-
02		35525 X	33842	-0-	-1683	-0-	33842	2	N	-0-		-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161												
09		25440 X	22750	-0-	-2690	-0-	22750	2	N	-0-		-0-
10		26288 X	22579	-0-	-3709	-0-	22579	2	N	-0-		-0-
11		23760 X	20967	-0-	-2793	-0-	20967	2	N	-0-		-0-
12		24552 X	19394	-0-	-5158	-0-	19394	2	N	-0-		-0-
01		23498 X	20565	-0-	-2933	-0-	20565	2	N	-0-		-0-
02		21982 X	18524	-0-	-3458	-0-	18524	2	N	-0-		-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733												
09		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	518	1	3867	2	N	-0-
10		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	530	1	3253	2	N	-0-
11		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	477	1	2908	2	N	-0-
12		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	463	1	3914	2	N	-0-
01		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	462	1	3197	2	N	-0-
*02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	430	1	2950	2	N	-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324												
09		22290 X	19986	-0-	-2304	-0-	19986	3	N	-0-		-0-
10		23033 X	21160	-0-	-1873	-0-	21160	3	N	-0-		-0-
11		22290 X	20491	-0-	-1799	-0-	20491	3	N	-0-		-0-
12		22537 X	20859	-0-	-1678	-0-	20859	3	N	-0-		-0-
01		21638 X	19922	-0-	-1716	-0-	19922	3	N	-0-		-0-
02		19807 X	17528	-0-	-2279	-0-	17528	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID -> 268218		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	21120 X	19071	-0-	-2049	-0-	19071 2		N	-0-	-0-	
10	21669 X	19502	-0-	-2167	-0-	19502 2		N	-0-	-0-	
11	20910 X	18014	-0-	-2896	-0-	18014 2		N	-0-	-0-	
12	21080 X	18654	-0-	-2426	-0-	18654 2		N	-0-	-0-	
01	20243 X	18267	-0-	-1976	-0-	18267 2		N	-0-	-0-	
02	18444 X	16651	-0-	-1793	-0-	16651 2		N	-0-	-0-	

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268229		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231			
09	47340 X	39981	-0-	-7359	-0-	39981 2		N	-0-	-0-	
10	48918 X	37821	-0-	-11097	-0-	37821 2		N	-0-	-0-	
11	46530 X	35810	-0-	-10720	-0-	35810 2		N	-0-	-0-	
12	44702 X	34684	-0-	-10018	-0-	34684 2		N	-0-	-0-	
01	44020 X	34795	-0-	-9225	-0-	34795 2		N	-0-	-0-	
02	38657 X	31569	-0-	-7088	-0-	31569 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE E		WELL #: 12H		RRCID -> 268349		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209			
09	22830 X	21823	-0-	-1007	-0-	21823 2		N	-0-	-0-	
10	24149 X	22441	-0-	-1708	-0-	22441 2		N	-0-	-0-	
11	23370 X	21366	-0-	-2004	-0-	21366 2		N	-0-	-0-	
12	23994 X	20971	-0-	-3023	-0-	20971 2		N	-0-	-0-	
01	23219 X	20532	-0-	-2687	-0-	20532 2		N	-0-	-0-	
02	21083 X	18647	-0-	-2436	-0-	18647 2		N	-0-	-0-	

TCU A-TCU B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 268362		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590			
09	21330 X	19337	-0-	-1993	-0-	19337 2		N	-0-	-0-	
10	22878 X	18815	-0-	-4063	-0-	18815 2		N	-0-	-0-	
11	22140 X	16834	-0-	-5306	-0-	16834 2		N	-0-	-0-	
12	22568 X	16056	-0-	-6512	-0-	16056 2		N	-0-	-0-	
01	21359 X	16100	-0-	-5259	-0-	16100 2		N	-0-	-0-	
02	18705 X	11882	-0-	-6823	-0-	11882 2		N	-0-	-0-	

FEDERAL		WELL #: B 2H		RRCID -> 268551		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063			
09	14730 X	13645	-0-	-1085	-0-	13645 2		N	-0-	-0-	
10	15066 X	13114	-0-	-1952	-0-	13114 2		N	-0-	-0-	
11	14580 X	12681	-0-	-1899	-0-	12681 2		N	-0-	-0-	
12	14539 X	12525	-0-	-2014	-0-	12525 2		N	-0-	-0-	
01	14415 X	12829	-0-	-1586	-0-	12829 2		N	-0-	-0-	
02	13195 X	9705	-0-	-3490	-0-	9705 2		N	-0-	-0-	

FEDERAL		WELL #: B 4H		RRCID -> 268552		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297			
09	19050 X	17969	-0-	-1081	-0-	17969 2		N	-0-	-0-	
10	19685 X	17978	-0-	-1707	-0-	17978 2		N	-0-	-0-	
11	19050 X	17052	-0-	-1998	-0-	17052 2		N	-0-	-0-	
12	19034 X	17350	-0-	-1684	-0-	17350 2		N	-0-	-0-	
01	18817 X	17185	-0-	-1632	-0-	17185 2		N	-0-	-0-	
02	17371 X	15920	-0-	-1451	-0-	15920 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																				
WANN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	268553	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	5091 - 8859										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	14250 X	13682	-0-	-568	-0-	480	1	13160	3	N	38	4	8	93								
10	14043 X	13372	-0-	-671	-0-	42	9	12855	3	N	31	1	8	123								
11	13590 X	12527	-0-	-1063	-0-	34	9	12046	3	N	5	90	1	4 8 34								
12	14136 X	13429	-0-	-707	-0-	475	1	12913	3	N	30	7	8	57								
01	14136 X	13166	-0-	-970	-0-	483	1	12715	3	N	2	2	8	57								
02	13224 X	12751	-0-	-473	-0-	449	1	12257	3	N	38			95								
						2	9															
						42	9															
FEDERAL NORTH													WELL #:	B 12H	RRCID ->	268556	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7226 - 10033
09	40140 X	35548	-0-	-4592	-0-	35548	2			N	-0-			-0-								
10	41478 X	36055	-0-	-5423	-0-	36055	2			N	-0-			-0-								
11	40140 X	34478	-0-	-5662	-0-	34478	2			N	-0-			-0-								
12	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	41553	2			N	-0-			-0-								
01	38980 X	38980	-0-	-0-	-0-	38980	2			N	-0-			-0-								
02	34365 X	34109	-0-	-256	-0-	34109	2			N	-0-			-0-								
FEDERAL NORTH													WELL #:	B 9H	RRCID ->	268557	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7567 - 9587
09	35100 X	25742	-0-	-9358	-0-	25742	2			N	-0-			-0-								
10	34906 X	25983	-0-	-8923	-0-	25983	2			N	-0-			-0-								
11	33780 X	24863	-0-	-8917	-0-	24863	2			N	-0-			-0-								
12	34906 X	24221	-0-	-10685	-0-	24221	2			N	-0-			-0-								
01	28551 X	16987	-0-	-11564	-0-	16987	2			N	-0-			-0-								
02	24882 X	13557	-0-	-11325	-0-	13557	2			N	-0-			-0-								
FEDERAL NORTH													WELL #:	E 13H	RRCID ->	268560	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	7130 - 10014
09	26430 X	24341	-0-	-2089	-0-	24341	2			N	-0-			-0-								
10	26784 X	25007	-0-	-1777	-0-	25007	2			N	-0-			-0-								
11	25620 X	23722	-0-	-1898	-0-	23722	2			N	-0-			-0-								
12	26040 X	18524	-0-	-7516	-0-	18524	2			N	-0-			-0-								
01	25544 X	23410	-0-	-2134	-0-	23410	2			N	-0-			-0-								
02	23519 X	20792	-0-	-2727	-0-	20792	2			N	-0-			-0-								
INDIAN HILLS UNIT													WELL #:	21H	RRCID ->	268624	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7311 - 9933
09	25680 X	19141	-0-	-6539	-0-	19141	2			N	-0-			-0-								
10	23684 X	23239	-0-	-445	-0-	23239	2			N	-0-			-0-								
11	23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-			-0-								
12	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	23911	2			N	-0-			-0-								
01	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	23604	2			N	-0-			-0-								
02	23142 X	22290	-0-	-852	-0-	22290	2			N	-0-			-0-								
INDIAN HILLS UNIT													WELL #:	22H	RRCID ->	268626	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7398 - 9978
09	29678 X	29678	-0-	-0-	-0-	29678	2			N	-0-			-0-								
10	28956 X	28956	-0-	-0-	-0-	28956	2			N	-0-			-0-								
11	25890 X	25153	-0-	-737	-0-	25153	2			N	-0-			-0-								
12	33852 X	23834	-0-	-10018	-0-	23834	2			N	-0-			-0-								
01	32767 X	21517	-0-	-11250	-0-	21517	2			N	-0-			-0-								
02	28681 X	19092	-0-	-9589	-0-	19092	2			N	-0-			-0-								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	268660	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7142 - 11462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		32850 X	26164	-0-	-6686	-0-	26164 2		N	-0-			-0-
10		32333 X	26155	-0-	-6178	-0-	26155 2		N	-0-			-0-
11		29550 X	24514	-0-	-5036	-0-	24514 2		N	-0-			-0-
12		28675 X	24201	-0-	-4474	-0-	24201 2		N	-0-			-0-
01		28024 X	22885	-0-	-5139	-0-	22885 2		N	-0-			-0-
02		25288 X	20533	-0-	-4755	-0-	20533 2		N	-0-			-0-

BALLARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268973	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	6207 - 9695	
09		16020 X	15155	-0-	-865	-0-	15049 3	106 9	Y	96	1 8		148
10		16151 X	15375	-0-	-776	-0-	15214 3	161 9	Y	146	83 1		211
11		15690 X	14551	-0-	-1139	-0-	14423 3	128 9	Y	116	108 1	1 8	218
12		15841 X	14635	-0-	-1206	-0-	14499 3	136 9	Y	124	110 1	2 8	230
01		15810 X	14474	-0-	-1336	-0-	14374 3	100 9	Y	91	196 1	2 8	123
02		14645 X	13314	-0-	-1331	-0-	13153 3	161 9	Y	146	106 1		163

SANSOM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268974	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7428 - 9868	
09		20130 X	18356	-0-	-1774	-0-	18356 2		N	-0-			-0-
10		20801 X	20330	-0-	-471	-0-	20330 2		N	-0-			-0-
11		20130 X	17674	-0-	-2456	-0-	17674 2		N	-0-			-0-
12		22407 X	22407	-0-	-0-	-0-	22407 2		N	-0-			-0-
01		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	21528 2		N	-0-			-0-
*02		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	19718 2		N	-0-			-0-

ROSE A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269021	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	9291 - 12467	
09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	432 1	12243 3	N	-0-			-0-
10		29450 X	25385	-0-	-4065	-0-	473 1	24912 3	N	-0-			-0-
11		29790 X	29335	-0-	-455	-0-	293 1	29042 3	N	-0-			-0-
12		30783 X	28351	-0-	-2432	-0-	293 1	28058 3	N	-0-			-0-
01		30783 X	26934	-0-	-3849	-0-	246 1	26688 3	N	-0-			-0-
02		28362 X	6561	-0-	-21801	-0-	541 1	6020 3	N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH		WELL #:		B 8H	RRCID ->	269040	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7097 - 12491	
09		34020 X	33501	-0-	-519	-0-	33501 2		N	-0-			-0-
10		35154 X	33677	-0-	-1477	-0-	33677 2		N	-0-			-0-
11		33540 X	31814	-0-	-1726	-0-	31814 2		N	-0-			-0-
12		34658 X	30920	-0-	-3738	-0-	30920 2		N	-0-			-0-
01		34658 X	28831	-0-	-5827	-0-	28831 2		N	-0-			-0-
02		32393 X	25411	-0-	-6982	-0-	25411 2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	269107	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7590 - 10096	
09		21840 X	17599	-0-	-4241	-0-	17599 2		N	-0-			-0-
10		21669 X	17781	-0-	-3888	-0-	17781 2		N	-0-			-0-
11		20160 X	16600	-0-	-3560	-0-	16600 2		N	-0-			-0-
12		19654 X	16579	-0-	-3075	-0-	16579 2		N	-0-			-0-
01		19189 X	16650	-0-	-2539	-0-	16650 2		N	-0-			-0-
02		17023 X	15458	-0-	-1565	-0-	15458 2		N	-0-			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269121	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6577 - 10757	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269149	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6739 - 10559	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	24000	X	6362	-0-	-17638	-0-	6362 2	Y	-0-			226
10	24800	X	21828	-0-	-2972	-0-	21809 2	Y	17	193 1		50
11	23220	X	19300	-0-	-3920	-0-	19300 2	Y	-0-			50
12	22072	X	19839	-0-	-2233	-0-	19839 2	Y	-0-			50
01	21824	X	19642	-0-	-2182	-0-	19421 2	Y	201	193 1		58
02	20416	X	3313	-0-	-17103	-0-	3313 2	Y	-0-			58

FEDERAL NORTH		WELL #:		B 10H	RRCID ->	269324	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7077 - 12845	
09	44010	X	40398	-0-	-3612	-0-	40398 2	N	-0-			-0-
10	44609	X	40122	-0-	-4487	-0-	40122 2	N	-0-			-0-
11	42270	X	40387	-0-	-1883	-0-	40387 2	N	-0-			-0-
12	45513	X	45513	-0-	-0-	-0-	45513 2	N	-0-			-0-
01	45404	X	45404	-0-	-0-	-0-	45404 2	N	-0-			-0-
*02	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	42398 2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269331	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8569 - 14376	
09	64380	X	60513	-0-	-3867	-0-	60513 2	N	-0-			-0-
10	66898	X	60296	-0-	-6602	-0-	60296 2	N	-0-			-0-
11	64740	X	41420	-0-	-23320	-0-	41420 2	N	-0-			-0-
12	66898	X	-0-	-0-	-66898	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	62775	X	23	-0-	-62752	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02	58493	X	36664	-0-	-21829	-0-	36664 2	N	-0-			-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8443 - 12832	
09	58200	X	51403	-0-	-6797	-0-	51403 3	N	-0-			-0-
10	60140	X	52428	-0-	-7712	-0-	52428 3	N	-0-			-0-
11	55800	X	48053	-0-	-7747	-0-	48053 3	N	-0-			-0-
12	54963	X	48475	-0-	-6488	-0-	48475 3	N	-0-			-0-
01	54312	X	47680	-0-	-6632	-0-	47680 3	N	-0-			-0-
02	49677	X	43927	-0-	-5750	-0-	43927 3	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7373 - 9673	
09	22410	X	16289	-0-	-6121	-0-	16289 2	N	-0-			-0-
10	22537	X	15739	-0-	-6798	-0-	15739 2	N	-0-			-0-
11	20760	X	14644	-0-	-6116	-0-	14644 2	N	-0-			-0-
12	20150	X	14438	-0-	-5712	-0-	14438 2	N	-0-			-0-
01	19530	X	14510	-0-	-5020	-0-	14510 2	N	-0-			-0-
02	15747	X	13441	-0-	-2306	-0-	13441 2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8583 - 11259	
09	18810	X	16688	-0-	-2122	-0-	16688 2	N	-0-			-0-
10	19437	X	11909	-0-	-7528	-0-	11909 2	N	-0-			-0-
11	18810	X	15265	-0-	-3545	-0-	15265 2	N	-0-			-0-
12	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	26005 2	N	-0-			-0-
*02	27532	X	27532	-0-	-0-	-0-	27532 2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8721 - 12489	
09	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178 2	N	-0-			-0-
10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385 2	N	-0-			-0-
11	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21795 2	N	-0-			-0-
12	21886	X	21628	-0-	-258	-0-	21628 2	N	-0-			-0-
01	23374	X	20540	-0-	-2834	-0-	20540 2	N	-0-			-0-
02	21866	X	18564	-0-	-3302	-0-	18564 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FEDERAL NORTH		WELL #: F 3H		RRCID -> 269570		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 6971 - 11577		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 X	641	-0-	-139	-0-	641	1	N	-0-			-0-
10	806 X	648	-0-	-158	-0-	648	1	N	-0-			-0-
11	750 X	699	-0-	-51	-0-	699	1	N	-0-			-0-
12	775 X	735	-0-	-40	-0-	735	1	N	-0-			-0-
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	1	N	-0-			-0-
*02	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	1	N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 269644		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 8554 - 13710		
09	62340 X	51547	-0-	-10793	-0-	51547	3	N	-0-			-0-
10	60140 X	52396	-0-	-7744	-0-	52396	3	N	-0-			-0-
11	55740 X	49782	-0-	-5958	-0-	49782	3	N	-0-			-0-
12	55707 X	52169	-0-	-3538	-0-	52169	3	N	-0-			-0-
01	54932 X	51090	-0-	-3842	-0-	51090	3	N	-0-			-0-
02	49822 X	46125	-0-	-3697	-0-	46125	3	N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA		WELL #: 3H		RRCID -> 269646		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7861 - 12475		
09	27248 X	27248	-0-	-0-	-0-	27248	2	N	-0-			-0-
10	28168 X	28168	-0-	-0-	-0-	28168	2	N	-0-			-0-
11	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2	N	-0-			-0-
12	28148 X	25705	-0-	-2443	-0-	25705	2	N	-0-			-0-
01	28179 X	24126	-0-	-4053	-0-	24126	2	N	-0-			-0-
02	26361 X	21685	-0-	-4676	-0-	21685	2	N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: F 4H		RRCID -> 269668		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7109 - 12317		
09	31200 X	25503	-0-	-5697	-0-	25503	2	N	-0-			-0-
10	30597 X	17237	-0-	-13360	-0-	17237	2	N	-0-			-0-
11	27870 X	17025	-0-	-10845	-0-	17025	2	N	-0-			-0-
12	27590 X	6972	-0-	-20618	-0-	214	1	N	-0-	6758	2	-0-
01	27590 X	405	-0-	-27185	-0-	42	1	N	-0-	363	2	-0-
02	24650 X	22	-0-	-24628	-0-	22	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT		WELL #: I 4H		RRCID -> 269672		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7084 - 8952		
09	32670 X	29681	-0-	-2989	-0-	29681	2	N	-0-			-0-
10	32860 X	30118	-0-	-2742	-0-	30118	2	N	-0-			-0-
11	31710 X	26959	-0-	-4751	-0-	26959	2	N	-0-			-0-
12	32302 X	24578	-0-	-7724	-0-	24578	2	N	-0-			-0-
01	31713 X	28328	-0-	-3385	-0-	28328	2	N	-0-			-0-
02	28681 X	20896	-0-	-7785	-0-	20896	2	N	-0-			-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 269722		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8127 - 11809		
09	25020 X	23443	-0-	-1577	-0-	23443	2	N	-0-			-0-
10	25854 X	23728	-0-	-2126	-0-	23728	2	N	-0-			-0-
11	25020 X	22768	-0-	-2252	-0-	22768	2	N	-0-			-0-
12	25327 X	22870	-0-	-2457	-0-	22870	2	N	-0-			-0-
01	24211 X	22385	-0-	-1826	-0-	22385	2	N	-0-			-0-
02	22649 X	20160	-0-	-2489	-0-	20160	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: I 3H		RRCID -> 269784		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7527 - 8503		
09	17190 X	15587	-0-	-1603	-0-	15587	2	N	-0-			-0-
10	17360 X	15715	-0-	-1645	-0-	15715	2	N	-0-			-0-
11	16650 X	14899	-0-	-1751	-0-	14899	2	N	-0-			-0-
12	16802 X	13103	-0-	-3699	-0-	13103	2	N	-0-			-0-
01	16461 X	13655	-0-	-2806	-0-	13655	2	N	-0-			-0-
02	15080 X	13554	-0-	-1526	-0-	13554	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269807	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8190 - 11052
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	31020	X	26907	-0-	-4113	-0-	26907	2	N	-0-		-0-
10	32054	X	27055	-0-	-4999	-0-	27055	2	N	-0-		-0-
11	29730	X	25200	-0-	-4530	-0-	25200	2	N	-0-		-0-
12	29574	X	25185	-0-	-4389	-0-	25185	2	N	-0-		-0-
01	28830	X	24214	-0-	-4616	-0-	24214	2	N	-0-		-0-
02	26013	X	21891	-0-	-4122	-0-	21891	2	N	-0-		-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269816	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8180 - 10628
09	16920	X	13549	-0-	-3371	-0-	13549	2	N	-0-		-0-
10	17484	X	13531	-0-	-3953	-0-	13531	2	N	-0-		-0-
11	16320	X	13049	-0-	-3271	-0-	13049	2	N	-0-		-0-
12	15655	X	12611	-0-	-3044	-0-	12611	2	N	-0-		-0-
01	14260	X	11987	-0-	-2273	-0-	11987	2	N	-0-		-0-
02	13108	X	6354	-0-	-6754	-0-	6354	2	N	-0-		-0-

ALEDO FARMS		WELL #:		A 3H	RRCID ->	269822	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6939 - 8833
09	5100	X	4457	-0-	-643	-0-	4457	3	Y	-0-		12
10	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	3	Y	-0-		12
11	4800	X	4440	-0-	-360	-0-	4440	3	Y	-0-		12
12	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	4527	3	Y	-0-		12
01	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	4440	3	Y	77	89 1	-0-
02	4321	X	4140	-0-	-181	-0-	4140	3	Y	-0-		-0-

R E PETTY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269873	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7966 - 10498
09	10410	X	8355	-0-	-2055	-0-	8344	2	11 9	Y	10	45
10	10323	X	8657	-0-	-1666	-0-	8632	2	25 9	Y	23	32
11	9390	X	8059	-0-	-1331	-0-	8033	2	26 9	Y	24	26
12	9610	X	8142	-0-	-1468	-0-	8114	2	28 9	Y	25	51
01	9021	X	7762	-0-	-1259	-0-	7730	2	32 9	Y	29	47
02	8091	X	7365	-0-	-726	-0-	7333	2	32 9	Y	29	47

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269902	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8450 - 11692
09	19380	X	14889	-0-	-4491	-0-	14889	2	N	-0-		-0-
10	18538	X	13162	-0-	-5376	-0-	13162	2	N	-0-		-0-
11	16410	X	14801	-0-	-1609	-0-	14801	2	N	-0-		-0-
12	16957	X	13477	-0-	-3480	-0-	13477	2	N	-0-		-0-
01	16957	X	12846	-0-	-4111	-0-	12846	2	N	-0-		-0-
02	14384	X	11689	-0-	-2695	-0-	11689	2	N	-0-		-0-

R E PETTY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	269904	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7910 - 9912
09	11520	X	8581	-0-	-2939	-0-	8564	2	17 9	Y	15	44
10	10974	X	9303	-0-	-1671	-0-	9297	2	6 9	Y	5	49
11	9690	X	8012	-0-	-1678	-0-	8004	2	8 9	Y	7	12
12	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8250	2	17 9	Y	15	27
01	9300	X	7687	-0-	-1613	-0-	7672	2	15 9	Y	14	41
02	8700	X	6753	-0-	-1947	-0-	6739	2	14 9	Y	13	54

R E PETTY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269940	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7745 - 9747
09	10620	X	9343	-0-	-1277	-0-	9337	2	6 9	Y	5	52
10	10974	X	9843	-0-	-1131	-0-	9840	2	3 9	Y	3	22
11	10350	X	9322	-0-	-1028	-0-	9313	2	9 9	Y	8	30
12	10416	X	9239	-0-	-1177	-0-	9225	2	14 9	Y	13	43
01	10199	X	8994	-0-	-1205	-0-	8979	2	15 9	Y	14	25
02	9222	X	8024	-0-	-1198	-0-	8012	2	12 9	Y	11	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269950		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8832 - 12726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30090 X	28597	-0-	-1493	-0-	28597 2	N	-0-			-0-
10	31093 X	29565	-0-	-1528	-0-	29565 2	N	-0-			-0-
11	30090 X	26076	-0-	-4014	-0-	26076 2	N	-0-			-0-
12	31558 X	26496	-0-	-5062	-0-	26496 2	N	-0-			-0-
01	30349 X	24411	-0-	-5938	-0-	24411 2	N	-0-			-0-
02	27666 X	23496	-0-	-4170	-0-	23496 2	N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 3H		RRCID -> 269953		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6976 - 9190	
09	10740 X	7535	-0-	-3205	-0-	7535 2	N	-0-			-0-
10	11098 X	7867	-0-	-3231	-0-	7867 2	N	-0-			-0-
11	7830 X	7248	-0-	-582	-0-	7248 2	N	-0-			-0-
12	8091 X	7562	-0-	-529	-0-	7562 2	N	-0-			-0-
01	8091 X	6960	-0-	-1131	-0-	6960 2	N	-0-			-0-
02	7366 X	6559	-0-	-807	-0-	6559 2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269957		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8947 - 13733	
09	55530 X	47210	-0-	-8320	-0-	47210 2	N	-0-			-0-
10	55273 X	47379	-0-	-7894	-0-	47379 2	N	-0-			-0-
11	50790 X	43991	-0-	-6799	-0-	43991 2	N	-0-			-0-
12	50468 X	43755	-0-	-6713	-0-	43755 2	N	-0-			-0-
01	50406 X	41298	-0-	-9108	-0-	41298 2	N	-0-			-0-
02	45646 X	38676	-0-	-6970	-0-	38676 2	N	-0-			-0-

WEST RIM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270048		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 6064 - 8890	
09	11970 X	10734	-0-	-1236	-0-	10678 2	56 9 N	51	131 1		62
10	11842 X	11031	-0-	-811	-0-	10981 2	50 9 N	45			107
11	11190 X	10378	-0-	-812	-0-	10336 2	42 9 N	38	98 1		47
12	11532 X	10426	-0-	-1106	-0-	10380 2	46 9 N	42			89
01	11377 X	10283	-0-	-1094	-0-	10227 2	56 9 N	51			140
02	10382 X	9654	-0-	-728	-0-	9545 2	109 9 N	99	155 1		84

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270069		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8808 - 13594	
09	41400 X	35813	-0-	-5587	-0-	35813 2	N	-0-			-0-
10	41850 X	33162	-0-	-8688	-0-	33162 2	N	-0-			-0-
11	38700 X	31025	-0-	-7675	-0-	31025 2	N	-0-			-0-
12	38595 X	31624	-0-	-6971	-0-	31624 2	N	-0-			-0-
01	38161 X	30123	-0-	-8038	-0-	30123 2	N	-0-			-0-
02	34626 X	30383	-0-	-4243	-0-	30383 2	N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270147		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 6520 - 10128	
09	25590 X	22294	-0-	-3296	-0-	22240 2	54 9 Y	49	2 8		130
10	25141 X	22790	-0-	-2351	-0-	22718 2	72 9 Y	65	111 1		84
11	22770 X	20937	-0-	-1833	-0-	20905 2	32 9 Y	29	65 1	1 8	47
12	23529 X	20115	-0-	-3414	-0-	20051 2	64 9 Y	58	21 1	2 8	82
01	23529 X	14386	-0-	-9143	-0-	14362 2	24 9 Y	22	71 1	2 8	31
02	21547 X	15996	-0-	-5551	-0-	15974 2	22 9 Y	20	21 1		30

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270151		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 6327 - 10717	
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4207 2	8 9 Y	7	7 8		-0-
10	5859 X	3509	-0-	-2350	-0-	3478 2	31 9 Y	28	1 8		27
11	5610 X	3434	-0-	-2176	-0-	3424 2	10 9 Y	9	22 1	7 8	7
12	5797 X	1685	-0-	-4112	-0-	1672 2	13 9 Y	12	5 1	7 8	7
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-	Y	-0-	5 1		2
02	4089 X	1275	-0-	-2814	-0-	1271 2	4 9 Y	4	5 1		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KELSOE		WELL #: 2H		RRCID -> 270172		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8799 - 10527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9674	2	53	9	N	48	115	1	143
10	10788 X	10626	-0-	-162	-0-	10536	2	90	9	N	82	1	8	224
11	10440 X	10297	-0-	-143	-0-	10208	2	89	9	N	81	98	1	207
12	11346 X	10335	-0-	-1011	-0-	10252	2	83	9	N	75			282
01	10633 X	10104	-0-	-529	-0-	10004	2	100	9	N	91	201	1	172
02	9947 X	9393	-0-	-554	-0-	9324	2	69	9	N	63			235

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270310		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 7463		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270321		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7511		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270322		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 7458		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLM DENTON		WELL #: B 4H		RRCID -> 270517		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF.10011 - 15117				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	44994	-0-	44994	-0-	44994	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	77935	-0-	77935	-0-	77928	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12	200122 X	77193	-0-	-122929	-0-	77193	2			N	-0-			-0-
01	88722 X	73937	-0-	-14785	-0-	73937	2			N	-0-			-0-
02	73914 X	66023	-0-	-7891	-0-	66023	2			N	-0-			-0-

ALEDO FARMS		WELL #: A 2 H		RRCID -> 270523		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6936 - 8669				
09	5550 X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3			Y	-0-			14
10	5704 X	5472	-0-	-232	-0-	5472	3			Y	-0-			14
11	5520 X	5174	-0-	-346	-0-	5174	3			Y	-0-			14
12	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5371	3			Y	-0-			14
01	5487 X	5432	-0-	-55	-0-	5327	3	105	9	Y	95	109	1	-0-
02	5133 X	5006	-0-	-127	-0-	5006	3			Y	-0-			-0-

ALEDO FARMS		WELL #: D 1 H		RRCID -> 270524		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 7098 - 8767				
09	4080 X	3878	-0-	-202	-0-	3788	3	90	9	N	82			195
10	4154 X	3921	-0-	-233	-0-	3921	3			N	-0-			195
11	4020 X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			N	-0-			195
12	4154 X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			N	-0-			195
01	4061 X	3381	-0-	-680	-0-	3381	3			N	-0-			195
02	3741 X	3110	-0-	-631	-0-	3110	3			N	-0-			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	270710	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5966	-	8968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		11460 X	10965	-0-	-495	-0-	10939 3	26 9	N	24			49
10		11842 X	11120	-0-	-722	-0-	11110 3	10 9	N	9			58
11		11310 X	10550	-0-	-760	-0-	10502 3	48 9	N	44			102
12		11532 X	10827	-0-	-705	-0-	10775 3	52 9	N	47	12 1	1 8	136
01		11501 X	10249	-0-	-1252	-0-	10226 3	23 9	N	21	114 1		43
02		10614 X	9155	-0-	-1459	-0-	9087 3	68 9	N	62	12 1		93

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	270714	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8488	-	12517
09		66000 X	48791	-0-	-17209	-0-	48791 2		N	-0-			-0-
10		56296 X	56232	-0-	-64	-0-	56232 2		N	-0-			-0-
11		53910 X	53910	-0-	-0-	-0-	53910 2		N	-0-			-0-
12		53671 X	53671	-0-	-0-	-0-	53671 2		N	-0-			-0-
01		56234 X	55421	-0-	-813	-0-	55421 2		N	-0-			-0-
02		52606 X	50587	-0-	-2019	-0-	50587 2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	270722	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8790	-	12478
09		49020 X	34073	-0-	-14947	-0-	34073 2		N	-0-			-0-
10		39350 X	39350	-0-	-0-	-0-	39350 2		N	-0-			-0-
11		38022 X	38022	-0-	-0-	-0-	38022 2		N	-0-			-0-
12		38006 X	38006	-0-	-0-	-0-	38006 2		N	-0-			-0-
01		39339 X	37839	-0-	-1500	-0-	37839 2		N	-0-			-0-
02		36801 X	34463	-0-	-2338	-0-	34463 2		N	-0-			-0-

BLM DENTON		WELL #: B 3H		RRCID ->	270729	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9115	-	15297
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	36380	-0-	36380	36380	36380 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	61010	-0-	61010	97390	61004 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		162088 X	64698	-0-	-97390	-0-	64698 2		N	-0-			-0-
01		89218 X	62866	-0-	-26352	-0-	62866 2		N	-0-			-0-
02		62378 X	56634	-0-	-5744	-0-	56634 2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	270777	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	9064	-	13183
09		72060 X	65614	-0-	-6446	-0-	65614 2		N	-0-			-0-
10		74462 X	72570	-0-	-1892	-0-	72570 2		N	-0-			-0-
11		71160 X	71053	-0-	-107	-0-	71053 2		N	-0-			-0-
12		71517 X	71320	-0-	-197	-0-	71320 2		N	-0-			-0-
01		72571 X	67012	-0-	-5559	-0-	67012 2		N	-0-			-0-
02		68672 X	58685	-0-	-9987	-0-	58685 2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270862	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8641	-	12249
09		63390 X	55723	-0-	-7667	-0-	55723 2		N	-0-			-0-
10		65503 X	59869	-0-	-5634	-0-	59869 2		N	-0-			-0-
11		60840 X	56998	-0-	-3842	-0-	56998 2		N	-0-			-0-
12		60853 X	56740	-0-	-4113	-0-	56740 2		N	-0-			-0-
01		59861 X	54616	-0-	-5245	-0-	54616 2		N	-0-			-0-
02		55999 X	49564	-0-	-6435	-0-	49564 2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	271949	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9305	-	12913
09		69690 X	47363	-0-	-22327	-0-	47363 2		N	-0-			-0-
10		72013 X	49885	-0-	-22128	-0-	49885 2		N	-0-			-0-
11		64890 X	61794	-0-	-3096	-0-	61794 2		N	-0-			-0-
12		61523 X	61523	-0-	-0-	-0-	61523 2		N	-0-			-0-
01		59303 X	59303	-0-	-0-	-0-	59303 2		N	-0-			-0-
*02		53494 X	53494	-0-	-0-	-0-	53494 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8788 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		82770 X	75063	-0-	-7707	-0-	75063 2	N	-0-		-0-
10		85529 X	73651	-0-	-11878	-0-	73651 2	N	-0-		-0-
11		82770 X	70554	-0-	-12216	-0-	70554 2	N	-0-		-0-
12		80662 X	71187	-0-	-9475	-0-	71187 2	N	-0-		-0-
01		80073 X	68941	-0-	-11132	-0-	68941 2	N	-0-		-0-
02		72558 X	62872	-0-	-9686	-0-	62872 2	N	-0-		-0-

BLM DENTON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	271973	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 9209 - 15117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8	-0-
10		14B2 EXT	41599	-0-	41599	41599 2		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	67754	-0-	67754	109353 2	6 9	N	5	5 8	-0-
12		0 W	69727	-0-	69727	179080 2		N	-0-		-0-
01		0 W	67386	-0-	67386	246466 2		N	-0-		-0-
*02		306738 X	60272	-0-	-246466	-0-	60272 2	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272188	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8582 - 11444
09		43710 X	32895	-0-	-10815	-0-	32895 2	N	-0-		-0-
10		41602 X	32672	-0-	-8930	-0-	32672 2	N	-0-		-0-
11		39390 X	30106	-0-	-9284	-0-	30106 2	N	-0-		-0-
12		37448 X	29025	-0-	-8423	-0-	29025 2	N	-0-		-0-
01		36146 X	27806	-0-	-8340	-0-	27806 2	N	-0-		-0-
02		31813 X	24686	-0-	-7127	-0-	24686 2	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272189	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 9519 - 11529
09		48900 X	37510	-0-	-11390	-0-	37510 2	N	-0-		-0-
10		47833 X	37032	-0-	-10801	-0-	37032 2	N	-0-		-0-
11		43470 X	34388	-0-	-9082	-0-	34388 2	N	-0-		-0-
12		41664 X	34821	-0-	-6843	-0-	34821 2	N	-0-		-0-
01		40517 X	33362	-0-	-7155	-0-	33362 2	N	-0-		-0-
02		36250 X	29721	-0-	-6529	-0-	29721 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		A 5H	RRCID ->	272190	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7200 - 9724
09		12570 X	10840	-0-	-1730	-0-	10840 2	Y	-0-		-0-
10		12617 X	10546	-0-	-2071	-0-	10465 2	Y	74	74 1	-0-
11		11790 X	10302	-0-	-1488	-0-	10302 2	Y	-0-		-0-
12		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11973 2	Y	7	7 1	-0-
01		11563 X	11429	-0-	-134	-0-	11429 2	Y	-0-		-0-
*02		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10466 2	Y	70	70 1	-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272487	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7800 - 9792
09		26970 X	21944	-0-	-5026	-0-	21944 2	N	-0-		-0-
10		27001 X	21988	-0-	-5013	-0-	21988 2	N	-0-		-0-
11		24990 X	20701	-0-	-4289	-0-	20701 2	N	-0-		-0-
12		23777 X	19831	-0-	-3946	-0-	19831 2	N	-0-		-0-
01		23095 X	18738	-0-	-4357	-0-	18738 2	N	-0-		-0-
02		21199 X	16747	-0-	-4452	-0-	16747 2	N	-0-		-0-

WESCO B UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272688	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7166	PERF. 7529 - 11545
09		39900 X	29653	-0-	-10247	-0-	29653 2	N	-0-		-0-
10		39432 X	29092	-0-	-10340	-0-	29092 2	N	-0-		-0-
11		35760 X	26674	-0-	-9086	-0-	26674 2	N	-0-		-0-
12		33542 X	27842	-0-	-5700	-0-	27842 2	N	-0-		-0-
01		31868 X	24792	-0-	-7076	-0-	24792 2	N	-0-		-0-
02		28652 X	24563	-0-	-4089	-0-	24563 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272699	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7432 - 10141
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	23130 X	13149	-0-	-9981	-0-	399 1	12750 2	N	-0-	-0-	
10	21576 X	13160	-0-	-8416	-0-	524 1	12636 2	N	-0-	-0-	
11	17040 X	11064	-0-	-5976	-0-	482 1	10582 2	N	-0-	-0-	
12	15934 X	13193	-0-	-2741	-0-	411 1	12782 2	N	-0-	-0-	
01	13981 X	11822	-0-	-2159	-0-	442 1	11380 2	N	-0-	-0-	
02	12702 X	11408	-0-	-1294	-0-	414 1	10994 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	272775	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7298 - 10124
09	15840 X	13379	-0-	-2461	-0-	13379 2		N	-0-	-0-	
10	15376 X	13653	-0-	-1723	-0-	13653 2		N	-0-	-0-	
11	14880 X	13708	-0-	-1172	-0-	13708 2		N	-0-	-0-	
12	14632 X	13756	-0-	-876	-0-	13756 2		N	-0-	-0-	
01	14477 X	13022	-0-	-1455	-0-	13022 2		N	-0-	-0-	
02	13253 X	11987	-0-	-1266	-0-	11987 2		N	-0-	-0-	

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	273354	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7609 - 11385
09	32640 X	26340	-0-	-6300	-0-	26340 2		N	-0-	-0-	
10	32054 X	25857	-0-	-6197	-0-	25857 2		N	-0-	-0-	
11	29760 X	22707	-0-	-7053	-0-	22707 2		N	-0-	-0-	
12	28489 X	24247	-0-	-4242	-0-	24247 2		N	-0-	-0-	
01	28458 X	22770	-0-	-5688	-0-	22770 2		N	-0-	-0-	
02	25462 X	21605	-0-	-3857	-0-	21605 2		N	-0-	-0-	

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273385	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9373 - 10837
09	9960 X	8691	-0-	-1269	-0-	8691 2		Y	-0-	-0-	
10	9827 X	8343	-0-	-1484	-0-	8343 2		Y	-0-	-0-	
11	9240 X	6983	-0-	-2257	-0-	6983 2		Y	-0-	-0-	
12	9393 X	8349	-0-	-1044	-0-	8295 2	54 9	Y	49	49 1	
01	9238 X	8092	-0-	-1146	-0-	8092 2		Y	-0-	-0-	
02	8410 X	7494	-0-	-916	-0-	7439 2	55 9	Y	50	50 1	

ELKINS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	273625	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8614 - 11956
09	48090 X	40230	-0-	-7860	-0-	40230 2		N	-0-	-0-	
10	49693 X	40587	-0-	-9106	-0-	40587 2		N	-0-	-0-	
11	45660 X	38166	-0-	-7494	-0-	38166 2		N	-0-	-0-	
12	44237 X	38870	-0-	-5367	-0-	38870 2		N	-0-	-0-	
01	43028 X	37373	-0-	-5655	-0-	37373 2		N	-0-	-0-	
02	38889 X	32329	-0-	-6560	-0-	32329 2		N	-0-	-0-	

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273626	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7509 - 9259
09	18000 X	17583	-0-	-417	-0-	17583 2		N	-0-	-0-	
10	18600 X	17279	-0-	-1321	-0-	17279 2		N	-0-	-0-	
11	19200 X	15958	-0-	-3242	-0-	15958 2		N	-0-	-0-	
12	19840 X	15332	-0-	-4508	-0-	15332 2		N	-0-	-0-	
01	19840 X	14688	-0-	-5152	-0-	14688 2		N	-0-	-0-	
02	16994 X	13669	-0-	-3325	-0-	13669 2		N	-0-	-0-	

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273640	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	8055 - 10791
09	29910 X	24045	-0-	-5865	-0-	24045 2		N	-0-	-0-	
10	28706 X	24200	-0-	-4506	-0-	24200 2		N	-0-	-0-	
11	27660 X	23282	-0-	-4378	-0-	23282 2		N	-0-	-0-	
12	26691 X	23301	-0-	-3390	-0-	23301 2		N	-0-	-0-	
01	26040 X	22475	-0-	-3565	-0-	22475 2		N	-0-	-0-	
02	23258 X	20291	-0-	-2967	-0-	20291 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		34080 X	29118	-0-	-4962	-0-		29118	2	N	-0-		-0-
10		33697 X	29361	-0-	-4336	-0-		29361	2	N	-0-		-0-
11		31410 X	27562	-0-	-3848	-0-		27562	2	N	-0-		-0-
12		31961 X	27964	-0-	-3997	-0-		27964	2	N	-0-		-0-
01		31248 X	27137	-0-	-4111	-0-		27137	2	N	-0-		-0-
02		28159 X	24909	-0-	-3250	-0-		24909	2	N	-0-		-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 11000 - 14387													
09		46980 X	35948	-0-	-11032	-0-		35948	2	N	-0-		-0-
10		45756 X	36157	-0-	-9599	-0-		36157	2	N	-0-		-0-
11		41850 X	33802	-0-	-8048	-0-		33802	2	N	-0-		-0-
12		40331 X	34177	-0-	-6154	-0-		34177	2	N	-0-		-0-
01		39060 X	33113	-0-	-5947	-0-		33113	2	N	-0-		-0-
02		34742 X	29994	-0-	-4748	-0-		29994	2	N	-0-		-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847													
09		32130 X	22882	-0-	-9248	-0-		22882	2	N	-0-		-0-
10		30349 X	24252	-0-	-6097	-0-		24252	2	N	-0-		-0-
11		26910 X	22639	-0-	-4271	-0-		22639	2	N	-0-		-0-
12		25668 X	22295	-0-	-3373	-0-		22295	2	N	-0-		-0-
01		24552 X	21412	-0-	-3140	-0-		21412	2	N	-0-		-0-
02		22678 X	19248	-0-	-3430	-0-		19248	2	N	-0-		-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550													
09		43260 X	42856	-0-	-404	-0-		42856	2	N	-0-		-0-
10		44702 X	38211	-0-	-6491	-0-		38211	2	N	-0-		-0-
11		43260 X	35518	-0-	-7742	-0-		35518	2	N	-0-		-0-
12		44299 X	35499	-0-	-8800	-0-		35499	2	N	-0-		-0-
01		44299 X	33085	-0-	-11214	-0-		33085	2	N	-0-		-0-
02		41441 X	31248	-0-	-10193	-0-		31248	2	N	-0-		-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520													
09		41520 X	34478	-0-	-7042	-0-		34478	2	N	-0-		-0-
10		42147 X	42147	-0-	-0-	-0-		42147	2	N	-0-		-0-
11		42727 X	42727	-0-	-0-	-0-		42727	2	N	-0-		-0-
12		41096 X	41096	-0-	-0-	-0-		41096	2	N	-0-		-0-
01		38464 X	38464	-0-	-0-	-0-		38464	2	N	-0-		-0-
02		34916 X	34370	-0-	-546	-0-		34370	2	N	-0-		-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667													
09		50280 X	39750	-0-	-10530	-0-		39750	2	N	-0-		-0-
10		51956 X	44781	-0-	-7175	-0-		44781	2	N	-0-		-0-
11		46860 X	43795	-0-	-3065	-0-		43795	2	N	-0-		-0-
12		44330 X	42084	-0-	-2246	-0-		42084	2	N	-0-		-0-
01		44330 X	39577	-0-	-4753	-0-		39577	2	N	-0-		-0-
02		41470 X	35717	-0-	-5753	-0-		35717	2	N	-0-		-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792													
09		21600 X	16108	-0-	-5492	-0-		16108	2	N	-0-		-0-
10		22320 X	16526	-0-	-5794	-0-		16526	2	N	-0-		-0-
11		21600 X	16999	-0-	-4601	-0-		16999	2	N	-0-		-0-
12		21266 X	16426	-0-	-4840	-0-		16426	2	N	-0-		-0-
01		19623 X	15551	-0-	-4072	-0-		15551	2	N	-0-		-0-
02		16443 X	13891	-0-	-2552	-0-		13891	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274624	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7004 - 10448	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	41820	X	33803	-0-	-8017	-0-	33803 2	N	-0-		-0-	
10	43214	X	34199	-0-	-9015	-0-	34199 2	N	-0-		-0-	
11	38220	X	31824	-0-	-6396	-0-	31824 2	N	-0-		-0-	
12	38006	X	31581	-0-	-6425	-0-	31581 2	N	-0-		-0-	
01	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	41637 2	N	-0-		-0-	
*02	42990	X	42990	-0-	-0-	-0-	42990 2	N	-0-		-0-	

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	274625	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 8028 - 10996	
09	39390	X	31439	-0-	-7951	-0-	31439 2	N	-0-		-0-	
10	40703	X	32294	-0-	-8409	-0-	32294 2	N	-0-		-0-	
11	37650	X	29449	-0-	-8201	-0-	29449 2	N	-0-		-0-	
12	37138	X	27816	-0-	-9322	-0-	27816 2	N	-0-		-0-	
01	35464	X	27193	-0-	-8271	-0-	27193 2	N	-0-		-0-	
02	30392	X	25229	-0-	-5163	-0-	25229 2	N	-0-		-0-	

WESCO A1 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	275023	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7736 - 12248	
09	50250	X	49876	-0-	-374	-0-	49876 2	N	-0-		-0-	
10	51925	X	50173	-0-	-1752	-0-	50173 2	N	-0-		-0-	
11	50250	X	44609	-0-	-5641	-0-	44609 2	N	-0-		-0-	
12	52328	X	45278	-0-	-7050	-0-	45278 2	N	-0-		-0-	
01	52328	X	43022	-0-	-9306	-0-	43022 2	N	-0-		-0-	
02	48227	X	38319	-0-	-9908	-0-	38319 2	N	-0-		-0-	

WESCO A1 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275098	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7492 - 12636	
09	56550	X	50636	-0-	-5914	-0-	50636 2	N	-0-		-0-	
10	56947	X	52003	-0-	-4944	-0-	52003 2	N	-0-		-0-	
11	53760	X	49801	-0-	-3959	-0-	49801 2	N	-0-		-0-	
12	54746	X	50487	-0-	-4259	-0-	50487 2	N	-0-		-0-	
01	53196	X	48541	-0-	-4655	-0-	48541 2	N	-0-		-0-	
02	48952	X	44428	-0-	-4524	-0-	44428 2	N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST B-G-H SA		WELL #:		1H	RRCID ->	275144	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 7042 - 12069	
09	62730	X	34430	-0-	-28300	-0-	34430 3	N	-0-		-0-	
10	43617	X	33593	-0-	-10024	-0-	33549 3	N	40	23 1	17	
11	39210	X	30868	-0-	-8342	-0-	30776 3	N	84	74 1	27	
12	38688	X	30462	-0-	-8226	-0-	30408 3	N	49	40 1	36	
01	37386	X	29117	-0-	-8269	-0-	28999 3	N	107	124 1	19	
02	33292	X	26464	-0-	-6828	-0-	26331 3	N	121	118 1	22	

PAGE STREET D1 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	275168	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7973 - 12365	
09	46752	X	46752	-0-	-0-	-0-	46752 2	N	-0-		-0-	
10	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	47018 2	N	-0-		-0-	
11	44591	X	44591	-0-	-0-	-0-	44591 2	N	-0-		-0-	
12	51987	X	45081	-0-	-6906	-0-	45081 2	N	-0-		-0-	
01	49972	X	44194	-0-	-5778	-0-	44194 2	N	-0-		-0-	
02	45182	X	38565	-0-	-6617	-0-	38565 2	N	-0-		-0-	

WINDRUSH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275402	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 7344 - 10923	
09	31230	X	23308	-0-	-7922	-0-	23308 3	N	-0-		-0-	
10	29202	X	22911	-0-	-6291	-0-	22911 3	N	-0-		-0-	
11	27690	X	21395	-0-	-6295	-0-	21395 3	N	-0-		-0-	
12	26319	X	20965	-0-	-5354	-0-	20965 3	N	-0-		-0-	
01	25296	X	20189	-0-	-5107	-0-	19972 3	N	197	197 1	-0-	
02	22533	X	18343	-0-	-4190	-0-	18343 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		23220 X	15294	-0-	-7926	-0-	15254	3	40	9	N	36	26	1		26
10		22351 X	21907	-0-	-444	-0-	21876	3	31	9	N	28	39	1		15
11		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	19429	3	59	9	N	54	51	1		18
12		19902 X	17561	-0-	-2341	-0-	17529	3	32	9	N	29	24	1		23
01		21700 X	17540	-0-	-4160	-0-	17474	3	66	9	N	60	73	1		10
02		20300 X	17616	-0-	-2684	-0-	17524	3	92	9	N	84	79	1		15

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094																
09		48000 X	36558	-0-	-11442	-0-	36558	2			N	-0-				-0-
10		44764 X	38348	-0-	-6416	-0-	38348	2			N	-0-				-0-
11		43320 X	36016	-0-	-7304	-0-	36016	2			N	-0-				-0-
12		42284 X	34709	-0-	-7575	-0-	34709	2			N	-0-				-0-
01		40517 X	36279	-0-	-4238	-0-	36279	2			N	-0-				-0-
02		35873 X	35718	-0-	-155	-0-	35718	2			N	-0-				-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753																
09		46500 X	44569	-0-	-1931	-0-	44569	2			N	-0-				-0-
10		46584 X	46584	-0-	-0-	-0-	46584	2			N	-0-				-0-
11		45516 X	45516	-0-	-0-	-0-	45516	2			N	-0-				-0-
12		46775 X	46775	-0-	-0-	-0-	46775	2			N	-0-				-0-
01		46593 X	46099	-0-	-494	-0-	46099	2			N	-0-				-0-
02		43993 X	43219	-0-	-774	-0-	43219	2			N	-0-				-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398																
09		48450 X	35773	-0-	-12677	-0-	35773	2			N	-0-				-0-
10		50065 X	38107	-0-	-11958	-0-	38107	2			N	-0-				-0-
11		45513 X	45513	-0-	-0-	-0-	45513	2			N	-0-				-0-
12		40262 X	40262	-0-	-0-	-0-	40262	2			N	-0-				-0-
01		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	38880	2			N	-0-				-0-
02		41093 X	34162	-0-	-6931	-0-	34162	2			N	-0-				-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963																
09		29160 X	25968	-0-	-3192	-0-	25968	2			N	-0-				-0-
10		29853 X	26057	-0-	-3796	-0-	26057	2			N	-0-				-0-
11		28890 X	24491	-0-	-4399	-0-	24491	2			N	-0-				-0-
12		28179 X	24037	-0-	-4142	-0-	24037	2			N	-0-				-0-
01		27218 X	23270	-0-	-3948	-0-	23270	2			N	-0-				-0-
02		25114 X	21167	-0-	-3947	-0-	21167	2			N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820																
09		17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-	9	1		3
10		17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-	3	1		-0-
11		16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-				-0-
12		15686 X	24	-0-	-15662	-0-	24	3			N	-0-				-0-
01		8029 X	7973	-0-	-56	-0-	7931	3	42	9	N	38	29	1		9
*02		16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16298	3	83	9	N	75	70	1		14

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058																
09		52860 X	35426	-0-	-17434	-0-	35426	2			N	-0-				-0-
10		54622 X	35627	-0-	-18995	-0-	35627	2			N	-0-				-0-
11		43440 X	40291	-0-	-3149	-0-	40291	2			N	-0-				-0-
12		43382 X	43382	-0-	-0-	-0-	43382	2			N	-0-				-0-
01		39587 X	39245	-0-	-342	-0-	39245	2			N	-0-				-0-
02		37410 X	36685	-0-	-725	-0-	36685	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277066	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	7127	PERF. 7803 - 12495	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	45858 X	45858	-0-	-0-	-0-	45858	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	47790 X	47790	-0-	-0-	-0-	47790	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	47758 X	47758	-0-	-0-	-0-	47758	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	48019 X	47033	-0-	-986	-0-	47033	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	48019 X	47525	-0-	-494	-0-	47525	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	44921 X	44568	-0-	-353	-0-	44568	2	N	-0-	-0-	-0-	

HASLET 78-EPRI SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277109	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7544 - 10860	
09	48330 X	38440	-0-	-9890	-0-	38440	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	49941 X	36428	-0-	-13513	-0-	36428	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	33720 X	32736	-0-	-984	-0-	32736	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	39711 X	31429	-0-	-8282	-0-	31429	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	39711 X	33670	-0-	-6041	-0-	33670	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	37149 X	30878	-0-	-6271	-0-	30878	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277244	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7823 - 10615	
09	0 W	31172	-0-	31172	143329	31172	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	174008 X	30679	-0-	-143329	-0-	30679	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	36510 X	27491	-0-	-9019	-0-	27491	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	35123 X	26754	-0-	-8369	-0-	26754	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	32209 X	25499	-0-	-6710	-0-	25499	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	30131 X	25912	-0-	-4219	-0-	25912	2	N	-0-	-0-	-0-	

BRUMBAUGH		WELL #:		15H	RRCID ->	277304	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7589 - 10177	
09	56100 X	36732	-0-	-19368	-0-	36732	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	57970 X	36450	-0-	-21520	-0-	36450	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	42870 X	33773	-0-	-9097	-0-	33773	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	42036 X	34247	-0-	-7789	-0-	34247	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	39463 X	34597	-0-	-4866	-0-	34597	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	35496 X	31877	-0-	-3619	-0-	31877	2	N	-0-	-0-	-0-	

TERMINAL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277331	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7161 - 9523	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	69595 X	43777	-0-	-25818	-0-	43777	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	65105 X	35725	-0-	-29380	-0-	35725	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #:		8H	RRCID ->	277578	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7538 - 9258	
09	56790 X	32583	-0-	-24207	-0-	32583	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	58683 X	30555	-0-	-28128	-0-	30555	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	46920 X	27689	-0-	-19231	-0-	27689	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	42532 X	26815	-0-	-15717	-0-	26815	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	37231 X	25193	-0-	-12038	-0-	25193	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	31494 X	22677	-0-	-8817	-0-	22677	2	N	-0-	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #:		12H	RRCID ->	277579	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7732 - 9742	
09	50100 X	24287	-0-	-25813	-0-	24287	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	51770 X	22767	-0-	-29003	-0-	22767	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	38880 X	20507	-0-	-18373	-0-	20507	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	32147 X	20154	-0-	-11993	-0-	20154	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	27776 X	18754	-0-	-9022	-0-	18754	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	23490 X	16303	-0-	-7187	-0-	16303	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TERMINAL UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	277601	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7449	- 9811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	31958	-0-	31958	31958	2	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	64468	-0-	64468	64468	2	N	-0-		-0-
01		152199 X	55773	-0-	-96426	-0-		N	-0-		-0-
02		64235 X	47021	-0-	-17214	-0-		N	-0-		-0-

TERMINAL UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	277602	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7869	- 10753
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	23061	-0-	23061	23061	2	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	45458	-0-	45458	45458	2	N	-0-		-0-
01		107204 X	38685	-0-	-68519	-0-		N	-0-		-0-
02		51939 X	28457	-0-	-23482	-0-		N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT	WELL #:	12H	RRCID ->	277610	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7590	- 9178
09		52560 X	27290	-0-	-25270	-0-		N	-0-		-0-
10		41261 X	26230	-0-	-15031	-0-		N	-0-		-0-
11		39930 X	23717	-0-	-16213	-0-		N	-0-		-0-
12		35216 X	23218	-0-	-11998	-0-		N	-0-		-0-
01		31000 X	23659	-0-	-7341	-0-		N	-0-		-0-
02		26390 X	20955	-0-	-5435	-0-		N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	278080	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	23223	-0-	23223	23223	2	N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	278081	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	N/A	
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	5902	-0-	5902	5902	2	N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	278335	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	17649	-0-	17649	17649	2	N	-0-		-0-

MB B UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	278406	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	N/A	
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	36803	-0-	36803	36803	9 1	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	43476	-0-	43476	80279	346 1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MB B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278409	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	7365	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	35251	-0-	35251	35251	9 1	35242 2	N			-0-				
02	SHUT IN	41283	-0-	41283	76534	329 1	40954 2	N			-0-				

SUE BARNETT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278418	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	20471	-0-	20471	20471	20471 2		N			-0-				

MB A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279268	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	7286	PERF. N/A				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-				
*01	SHUT IN	36282	-0-	36282	36282	9 1	36273 2	N			-0-				
02	SHUT IN	42560	-0-	42560	78842	339 1	42221 2	N			-0-				

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800)		65357 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CLAY							
RUBIS OIL, INC.		732600													
SHIPP		WELL #:		1	RRCID ->	116167	COMPL. DATE	01/08/1985	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 5795 - 5800				
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 3		N			42				
10	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012 3		N			42				
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 3		N			42				
12	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3		N			42				
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3		N			42				
02	957 N	928	-0-	-29	-0-	928 3		N			42				

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)		65362 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
CARY OIL & GAS, INC		138872													
LONG, O. W.		WELL #:		1	RRCID ->	111361	COMPL. DATE	08/12/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5804 - 5812				
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 2		N			29				
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N			29				
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N			29				
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N			29				
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N			29				
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249 2		N			29				

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)		517060		WICLER, FRANCES IRENE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5857 - 5991
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N							63
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N							63
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N							63
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N							63
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N							63
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N							63

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
 WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-			-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 CARY OIL & GAS, INC 138872
 TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09		510 #	407	-0-	-103	-0-	398 2	9 9	N	8			129
10		956 R	956	-0-	-0-	-0-	948 2	8 9	N	7			136
11		958 R	958	-0-	-0-	-0-	950 2	8 9	N	7			143
12		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			143
01		961 #	569	-0-	-392	-0-	554 2	15 9	N	14			157
02		928 #	564	-0-	-364	-0-	553 2	11 9	N	10	153 1		14

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

09		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			205
10		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			205
11		330 #	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-			205
12		341 #	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			205
01		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			205
02		319 #	274	-0-	-45	-0-	274 2		N	-0-			205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
 ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
 DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			60
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			60
11		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			60
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			60
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			60
*02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

09		420 #	271	-0-	-149	-0-	271 3		N	-0-			14
10		434 #	388	-0-	-46	-0-	388 3		N	-0-			14
11		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			14
12		341 #	178	-0-	-163	-0-	178 3		N	-0-			14
01		403 #	296	-0-	-107	-0-	296 3		N	-0-			14
02		377 #	278	-0-	-99	-0-	278 3		N	-0-			14

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757												
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-
10		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128												
09		180 #	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-
10		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-
11		180 #	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-
01		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668												
09		930 #	925	-0-	-5	-0-	197	1	728	3	Y	-0-
10		961 #	866	-0-	-95	-0-	156	1	710	3	Y	-0-
11		930 #	782	-0-	-148	-0-	158	1	624	3	Y	-0-
12		961 #	846	-0-	-115	-0-	127	1	719	3	Y	-0-
01		1023 #	801	-0-	-222	-0-	162	1	639	3	Y	-0-
*02		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	206	1	834	3	Y	-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006												
09		60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-
10		62 #	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	Y	-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	17	1	23	3	Y	-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-
*01		38 R	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-
*02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831												
09		180 #	45	-0-	-135	-0-	45	2			Y	-0-
10		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-
12		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-
01		155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-
02		145 #	96	-0-	-49	-0-	68	2	28	9	Y	25

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3	Y	-0-		14	
10	62 #	56	-0-	-6	-0-	8	1	Y	-0-		14	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	23	1	Y	-0-		14	
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	4	1	Y	-0-		14	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	7	1	Y	-0-		14	
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	5	1	Y	-0-		14	

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
PRC OPERATING, INC. 675993												
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718												
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-	
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-	

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788												
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462												
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	93	1	N	-0-	5 5	75	
10	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	93	1	N	-0-	5 5	70	
11	1170 N	910	-0-	-260	-0-	93	1	N	-0-	5 5	65	
12	1271 N	536	-0-	-735	-0-	97	1	N	-0-	5 5	60	
01	1147 N	534	-0-	-613	-0-	103	1	N	-0-	5 5	55	
02	870 N	484	-0-	-386	-0-	97	1	N	-0-	5 5	50	

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

P. H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472												
09	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	93	1	N	-0-	5 5	12	
10	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	100	1	N	-0-	3 5	9	
11	2700 X	2632	-0-	-68	-0-	100	1	N	-0-		9	
12	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	103	1	N	-0-		9	
01	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	103	1	N	-0-		9	
02	2552 X	2542	-0-	-10	-0-	97	1	N	3		12	

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223												
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536												
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	218	3	N	5		17	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	224	3	N	50	57 1	10	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		10	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	60	3	N	30		40	
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	N	25		65	
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		65	

NORTHTRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
RIDER, R. W.		WELL #:		3	RRCID ->	173226	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4974	PERF.	4549 - 4554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	218	3	6	9	N	5		20
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	224	3	63	9	N	57	57 1	20
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-		20
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20		40
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25		65
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT		65

RIDER, R. W.		WELL #:		4	RRCID ->	173229	COMPL. DATE	11/00/1998	TOTAL DEPTH	4901	PERF.	4556 - 4566	
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	218	3	6	9	N	5		30
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	225	3	52	9	N	47	57 1	20
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-		20
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	197	3	22	9	N	20		40
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	365	3	28	9	N	25		65
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT		65

J.A.M. PRODUCTION		427284		1	RRCID ->	177427	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4430 - 5068	
MCCLURE-WAGNON "A"		WELL #:		1									
09	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-		135
10	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-		135
11	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2832	3	17	9	N	15		150
12	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-		150
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-		150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

PITCOCK, INC.		665870		2	RRCID ->	223706	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	4698 - 4708	
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		2									
09	870 N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-		58
10	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-		58
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-		58
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		58
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-		58
02	783 N	620	-0-	-163	-0-	620	2			N	-0-		58

RWA, LLC		687608		3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4473 - 4487	
CRAFT, E. M.		WELL #:		3									
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	18	1	68	3	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	44	1	141	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	N	-0-		-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	23	1	78	3	N	-0-		-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	N	-0-		-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER)		66748 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WILBARGER					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
KESTER, C.		WELL #:		1	RRCID ->	127356	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5895 - 5899	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OMEGA (4950 CONGL.)		67320 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
RICHARDS		WELL #:	1	RRCID ->	087381	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4928 - 4936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN)		67697 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTAGUE				
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696									
BRITE, J. K.		WELL #:	1	RRCID ->	021565	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6600 - 6710
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		153
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	3	N	-0-		153
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3	N	-0-		153
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-		153
01	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3	N	-0-		153
02	1479 N	1140	-0-	-339	-0-	1140	3	N	-0-		153

TEAGUE, B.		WELL #:	1	RRCID ->	021567	COMPL. DATE	10/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6325 - 6610
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		182
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		182
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		182
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		182
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-		182
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	108	3	N	-0-		182

OXFORD-WILLIS (CADD)		67923 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001									
WILLIS		WELL #:	9	RRCID ->	128008	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	3946 - 3956
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-
11	570 N	363	-0-	-207	-0-	363	2	N	-0-		-0-
12	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2	N	-0-		-0-
01	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2	N	-0-		-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-

OZIE (MISS. 4900)		67981 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934									
HESTER, J. O.		WELL #:	1D	RRCID ->	253459	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5062 - 5072
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		300
10	341 #	138	-0-	-203	-0-	138	2	N	-0-		300
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		300
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		300
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		300
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		300

OZIE, WEST (CADD CONGL.)		67989 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BRITTON OPERATING, INC.		094640									
BERRY, R. W.		WELL #:	1	RRCID ->	083236	COMPL. DATE	03/26/1979	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	4426 - 4438
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)		69090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON				
ARROW ROCK ENERGY, LLC		033290										
STRICKLAND WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098576		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2434 3	22 9	N	20			106
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2735 3	19 9	N	17			123
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2501 3	21 9	N	19			142
12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2488 3	25 9	N	23			165
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2528 3	31 9	N	28			193
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2385 3	30 9	N	27			220

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		EAST HAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106860		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			793	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	171 1		671	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	173 1		546	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	185			731	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43			774	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			774	

PARK SPRINGS (CONGL.)		69175 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
WHETSELL, FW ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 090206		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC		042808		RHONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900	
09	300 #	179	-0-	-121	-0-	179 2		N	-0-			236	
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			236	
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	161 1		75	
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	335 2	28 9	N	25			100	
01	310 #	305	-0-	-5	-0-	266 2	39 9	N	35			135	
02	290 #	280	-0-	-10	-0-	260 2	20 9	N	18			153	

PIPKIN, LAURA		042808		WELL #: 1		RRCID -> 267583		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802		
09	180 #	46	-0-	-134	-0-	46 2		N	-0-			161
10	186 #	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-			161
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101 2		N	-0-			161
12	155 #	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			161
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			161
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			161

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		DODSON		WELL #: 1		RRCID -> 104929		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809	
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-			37	
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			37	
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			37	
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			37	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-			37	
02	87 #	62	-0-	-25	-0-	62 3		N	-0-			37	

PARK SPRINGS (CONGL.)			//CONT.//	69175 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE						
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
BUCKNER			WELL #:	2	RRCID ->	102131	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5679 - 5687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	102132	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	5712 - 5728			
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-			30
10		155 #	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1			31
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-			31
12		124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			31
01		155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-			31
02		145 #	103	-0-	-42	-0-	103	3			N	-0-			31

BUCKNER, W. F.			WELL #:	1	RRCID ->	115282	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5780 - 5784			
09		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			84
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			84
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			84
12		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			84
01		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			84
02		58 #	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-			84

D AND J RESOURCES INCORPORATED				196230											
CRIM UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	168447	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5766 - 5772			
09		360 #	266	-0-	-94	-0-	264	2	2	9	N	2			183
10		341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			183
11		330 #	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-			183
12		310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			183
01		310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			183
02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			183

DAHAB ENERGY INC.				197200											
SUTHERLAND UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	161019	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5756 - 5766			
09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			194
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			195
*11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	1			196
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			197
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			197
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			197

SUTHERLAND UNIT "A"			WELL #:	3	RRCID ->	168872	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5770 - 5776			
09		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*11		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
*12		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200								
SUTHERLAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188247	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5759 - 5818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 #	815	-0-	-175	-0-	815 2	N	-0-			73
10		961 #	831	-0-	-130	-0-	831 2	N	-0-			73
*11		841 R	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			73
*12		892 R	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			73
01		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT			73
02		783 #	NO RPT	-0-	-783	-0-		N	NO RPT			73

EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
TIPTON, LEOTA		WELL #:		1	RRCID ->	074373	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A
09		780 #	674	-0-	-106	-0-	665 2	9 9 N	8			100
10		980 R	980	-0-	-0-	-0-	967 2	13 9 N	12			112
11		990 #	809	-0-	-181	-0-	798 2	11 9 N	10			122
12		1023 #	839	-0-	-184	-0-	829 2	10 9 N	9			131
01		1023 #	785	-0-	-238	-0-	774 2	11 9 N	10			141
02		928 #	721	-0-	-207	-0-	712 2	9 9 N	8			149

GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066488	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	100856	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5826
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY				301276								
PIGG, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	104670	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5749 - 5889
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2008												

L A PRODUCTIONS				479881								
WATSON, CARL H.		WELL #:		1	RRCID ->	206698	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5540 - 5556
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	185 3		N	-0-			-0-
10	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	186 #	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			-0-
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
*02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 LAMBERT, WAYLAND V 484277
 COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					150
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					150
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					150
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					150
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					150
02	290 #	186	-0-	-104	-0-	186	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
 ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

09	420 #	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					28
10	434 #	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					28
11	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
12	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					28
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
 JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

*03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					51
*04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					51
*05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					51
*06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					51
*07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					51
*08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					51
*10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					51
*11	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					51
12	14B2 EXT	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					51
01	14B2 EXT	233	-0-	233	551	194	2	39	9	N	35					86
02	14B2 EXT	163	-0-	163	714	160	2	3	9	N	3					89

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

09	450 #	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					22
10	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					22
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2					24
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					27
01	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					27
*02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					27

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.// 69175 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE								
RUBIS OIL, INC.		//CONT.// 732600														
SMITH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 066316		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 104673		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832								
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	N	4					50
10	775 #	764	-0-	-11	-0-	761	3	3	9	N	3					53
11	750 #	719	-0-	-31	-0-	710	3	9	9	N	8					61
12	775 #	729	-0-	-46	-0-	718	3	11	9	N	10					71
01	775 #	691	-0-	-84	-0-	684	3	7	9	N	6	62	1			15
02	725 #	693	-0-	-32	-0-	686	3	7	9	N	6					21

RODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 104674		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826								
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					44
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					44
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168227		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827								
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 224910		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814								
09	240 #	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	248 #	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	210 #	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	145 #	50	-0-	-95	-0-	50	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 224912		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796								
09	630 #	538	-0-	-92	-0-	531	3	7	9	N	6					42
10	682 #	645	-0-	-37	-0-	639	3	6	9	N	5					47
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	597	3	8	9	N	7					54
12	682 #	611	-0-	-71	-0-	600	3	11	9	N	10					64
01	651 #	591	-0-	-60	-0-	589	3	2	9	N	2	52	1			14
02	609 #	558	-0-	-51	-0-	552	3	6	9	N	5					19

CABLE		WELL #: 1		RRCID -> 240592		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A								
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	330	3	2	9	N	2					65
10	403 #	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	N	1					66
11	390 #	363	-0-	-27	-0-	362	3	1	9	N	1	38	1			29
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					29
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					29
02	377 #	355	-0-	-22	-0-	355	3			N	-0-					29

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858												
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-	103
10	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-	103
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-	103
12	341 #	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-	103
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-	103
*02	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ANTLE OPERATING, INC. 026646												
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655												
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	125
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	415	2	24	9	N	22	147
11	480 N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-	147
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	147
01	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-	147
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782												
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-	42
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-	42
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-	42
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	42
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-	42
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84	3			N	-0-	42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
MYERS, A. J. 597440												
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT	140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT	140
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT	140
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT	140
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT	140
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT	140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
 MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

09	60 N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2			137
10	279 N	98	-0-	-181	-0-	95	2	3	9	Y	3			140
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5			145
12	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	2	2	9	Y	2			147
01	0	75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2			149
02	0	6	-0-	6	81	3	2	3	9	Y	3			152

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	138	1	76	2	N	5			5
						6	9							
10	217 N	100	-0-	-117	-0-	78	2	22	9	N	20			25
11	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-			25
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	87	1	64	2	N	-0-			25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	156	1	26
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			26
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2			N	-0-			26
12	1116 N	222	-0-	-894	-0-	222	2			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-			26

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PERRY OPERATING INC. 656847
 MARLEY-FRANSSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

PEEK (CADDO LIME)		70205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK	
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942							
HANNA HEIRS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 196835		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-	-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 2	N	-0-	-0-

PEEK (MARBLE FALLS)		70205 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
WISE PRODUCTION COMPANY		933825									
BLOODWORTH, F.C.		WELL #: 2		RRCID -> 114605		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528			
09	540 #	480	-0-	-60	-0-	38 1	442 2	N	-0-	149	
10	620 #	495	-0-	-125	-0-	40 1	455 2	N	-0-	149	
11	600 #	311	-0-	-289	-0-	25 1	286 2	N	-0-	149	
12	620 #	155	-0-	-465	-0-	152 2	3 9	N	3	152 1	-0-
01	558 #	264	-0-	-294	-0-	21 1	243 2	N	-0-	-0-	
02	464 #	421	-0-	-43	-0-	34 1	387 2	N	-0-	-0-	

PERRIN (MARBLE FALLS)		70640 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
PATON EXPLORATION, INC.		643730								
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 095762		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434		
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	131 1	819 2	N	-0-	59
10	1023 N	827	-0-	-196	-0-	133 1	694 2	N	-0-	59
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	102 1	624 2	N	-0-	59
12	992 N	651	-0-	-341	-0-	93 1	558 2	N	-0-	59
01	837 N	723	-0-	-114	-0-	105 1	618 2	N	-0-	59
02	696 N	610	-0-	-86	-0-	79 1	531 2	N	-0-	59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN)		70641 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JANLO OPERATING		429835								
H-B		WELL #: 1		RRCID -> 245359		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)		70641 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
THACKER		WELL #: 1		RRCID -> 076633		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202816		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.//												
FLARE OIL INC. MOORE												
WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798												

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 N	2050	-0-	-500	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2214	-0-	-276	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
01	2604 N	1144	-0-	-1460	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC												
COX, G. R. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884												

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			27
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			27
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3		N	-0-			27
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			27
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			27
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			27

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
WEBB, J. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504												

09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2		N	-0-			-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 2		N	-0-			-0-
12	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		N	-0-			-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	482 2		N	-0-			-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS)												
MUNSON, DAVID M. INC.												
WHITAKER, J. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347												

09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			83
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			83
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			83
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

PERRIN, EAST (CONGL. 5400)												
BRECK OPERATING CORP.												
HOLDEN, J. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2227 2	10 9	N	9			55
10	3100 N	3207	-0-	107	107	3173 2	34 9	N	31			86
11	3000 N	3228	-0-	228	335	3167 2	61 9	N	55			141
12	3100 N	3251	-0-	151	486	3212 2	39 9	N	35			176
01	3433	2947	-0-	-486	-0-	2919 2	28 9	N	25			201
*02	2636	2636	-0-	-0-	-0-	2621 2	15 9	N	14			215

ECHO PRODUCTION, INC.												
BOLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394												

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	372 N	245	-0-	-127	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 FLARE OIL INC. 271640
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2	Y	-0-			5
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			5
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	185	-0-	185	185	185	2	Y	-0-			5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 M-B OPERATING CO., INC. 517790
 YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	24	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			12
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			12
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-			12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL)		70644 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
WILLIS, S.		WELL #: 1		RRCID -> 074457		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-			-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	446 2		N	-0-			-0-
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	320 2		N	-0-			-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	474 2		N	3			3
02	435 N	406	-0-	-29	-0-	405 2		N	1	1	8	3

PERRIN, SW (CONGL 4850)		70655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
LOOP, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 097221		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			81
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			81
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			81
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			81
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CLAYTON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 094661		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK, J. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095018		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	5	5	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7

TUCKER, D. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095100		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER, D. W.		WELL #: 3		RRCID -> 257195		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	140 1	1065 2	N	-0-			73
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	260 1	929 2	N	-0-			73
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	300 1	952 2	N	-0-			73
12	1240 N	806	-0-	-434	-0-	806 2		N	-0-			73
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	853 2		N	-0-			73
02	1218 N	1074	-0-	-144	-0-	1074 2		N	-0-			73

PERRIN, SW (CONGL 4850)		//CONT.//		70655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
RANKIN UNIT				WELL #:		RRCID -> 077794		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	16	1	103	2	N	-0-	10
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	N	-0-	10
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-	10
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	N	-0-	10
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	N	-0-	10
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-	10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						CNTY: JACK		
SHAWVER "E"				WELL #:		RRCID -> 144902		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586		
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	708	3	4	9	N	4	173
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-	173
11	720 N	538	-0-	-182	-0-	535	3	3	9	N	3	176
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	10	1	635	3	N	-0-	176
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	N	3	179
						3	9					
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	N	-0-	179

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN)				70659 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
LEE, C. F.				WELL #:		RRCID -> 082175		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PFIESTER (STRAWN)				71043 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490								
BOULDIN				WELL #:		RRCID -> 130642		COMPL. DATE 03/27/1989		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530		
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-	-0-
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-

GARRISON "A"				WELL #:		RRCID -> 130643		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1	144
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	187	2	1	9	N	1	145
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1	146
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	165	2	1	9	N	1	147
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	148
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1	149

PLEMONS (CONGLOMERATE)				71954 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
D L OPERATING				196262								
CLAY, J. B. "C"				WELL #:		RRCID -> 044379		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLEMONS (4250)		71954 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
GULF-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 134346		COMPL. DATE 01/21/1972			TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			194
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	9 1	4 2	N	-0-			194
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	-0-			194
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-			194
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-			194
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	39 1	13 2	N	-0-			194

POOL (VIOLA LIME)		72286 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DENTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
POOL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 036303		COMPL. DATE 04/15/1965			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER (MISS.)		72453 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
COOPER, FLORA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 224119		COMPL. DATE 04/06/1984			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420			
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 2	N	-0-			47
10	806 N	341	-0-	-465	-0-	145 1	196 2	N	-0-			47
11	450 N	26	-0-	-424	-0-	7 1	19 2	N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

POST OAK (CONGLOMERATE)		72585 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
RATER, DON		WELL #: 1		RRCID -> 048864		COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436			
09	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	66 1	1373 3	Y	15			84
						17 9						
10	1271 #	1257	-0-	-14	-0-	57 1	1200 3	Y	-0-	63 1		7
11	1230 #	972	-0-	-258	-0-	43 1	906 3	Y	21	10 1		18
						23 9						
12	1271 #	20	-0-	-1251	-0-	18 3	2 9	Y	2	1 1		19
01	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 3	Y	9			28
						10 9						
*02	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	64 1	1304 3	Y	11	32 1		7
						12 9						

BLOODWORTH-CAMPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 093809		COMPL. DATE 04/27/1981			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772			
09	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	200 1	1552 3	N	47			235
						52 9						
10	1860 #	1773	-0-	-87	-0-	202 1	1503 3	N	62	164 1		133
						68 9						
11	1800 #	1276	-0-	-524	-0-	159 1	1063 3	N	49			182
						54 9						
12	1860 #	1573	-0-	-287	-0-	171 1	1318 3	N	76	159 1		99
						84 9						
01	1860 #	1857	-0-	-3	-0-	206 1	1550 3	N	92			191
						101 9						
02	1740 #	1530	-0-	-210	-0-	180 1	1287 3	N	57	166 1		82
						63 9						

OIL AND GAS DIVISION

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS)			72591 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
LINDSEY RANCH "B"			WELL #: 9		RRCID -> 244539			COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	218 1	1768 3	Y	Y	20			69
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	227 1	1773 3	Y	Y	-0-	64 1		5
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	196 1	1483 3	Y	Y	37	10 1		32
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	41 9	1705 3	Y	Y	21	1 1		52
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	232 1	1828 3	Y	Y	1			53
*02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1 9	1617 3	Y	Y	-0-	43 1		2

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300)			72707 250		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAYSON			
BRECK OPERATING CORP.			089974											
BROWN, R. O.			WELL #: 2		RRCID -> 111364			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY			950230											
LEE			WELL #: 1RL		RRCID -> 139807			COMPL. DATE 11/27/1989			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030			
09	3660		3526	-0-	-134	-0-	3526 2			N	-0-			133
10	3782		3551	-0-	-231	-0-	3551 2			N	-0-			133
11	3660		3469	-0-	-191	-0-	3469 2			N	-0-			133
12	3782		3517	-0-	-265	-0-	3517 2			N	-0-			133
01	3658		3483	-0-	-175	-0-	3483 2			N	-0-			133
02	3422		3243	-0-	-179	-0-	3243 2			N	-0-			133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND)			72707 530		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRAYSON			
YOUNGER ENERGY COMPANY			950230											
LEE			WELL #: 1RU		RRCID -> 113035			COMPL. DATE 05/04/1984			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND)			72707 750		ASSOCIATED			49B			CNTY: GRAYSON			
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600											
BROWN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 195127			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600			
*07	248 #		101	-0-	-147	-0-	90 2	11 9	N	N	10	183 1		154
*08	248 #		72	-0-	-176	-0-	72 2			N	-0-			154
*09	240 #		32	-0-	-208	-0-	24 2	8 9	N	N	7			161
*10	186 #		38	-0-	-148	-0-	38 2			N	-0-			161
*11	90 #		21	-0-	-69	-0-	7 2	14 9	N	N	13			174
*12	62 #		41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			174
*01	62 #		53	-0-	-9	-0-	42 2	11 9	N	N	10			184
02	29 #		NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			184

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3450 #	1041	-0-	-2409	-0-	1038	2	3	9	N	3				55
10	3565 #	1749	-0-	-1816	-0-	1749	2			N	-0-				55
11	3450 #	2068	-0-	-1382	-0-	2068	2			N	-0-				55
12	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				55
01	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-				55
02	2001 #	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT				55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-				25
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2027	2	168	9	N	153	153	1		25
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-				25
12	3100 N	4651	-0-	1551	1551	4651	2			N	-0-				25
01	3100 N	5552	-0-	2452	4003	5552	2			N	-0-				25
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	1828					N	NO RPT				25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				86
10	2728 N	2580	-0-	-148	-0-	2580	2			N	-0-				86
11	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-				86
12	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-				86
01	2573 N	1423	-0-	-1150	-0-	1423	2			N	-0-				86
02	2842 N	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT				86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

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

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 CLM OPERATING 161182
 FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

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

R.F.W. (4300 CONGL.)		74012 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
JONES		WELL #: 1 A		RRCID -> 093900		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			14
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			14
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			14
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			14
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			14
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			14

R. J. STONE (STRAWN)		74042 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
BOWLING		WELL #: 1		RRCID -> 106637		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RALEY (4120 CONGL.)		74288 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C.		857738										
RALEY, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 218052		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1 9 N	1			52
10	310 N	179	-0-	-131	-0-	178	2	1 9 N	1			53
11	240 N	79	-0-	-161	-0-	78	2	1 9 N	1			54
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	117	2	1 9 N	1			55
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	86	2	1 9 N	1			56
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	66	2	1 9 N	1			57

RALEY, S. W.		WELL #: 2		RRCID -> 232126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES (MARBLE FALLS)		75553 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BEREN CORPORATION		066750										
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 077843		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			33
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2	N	-0-			33
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2	N	-0-			33
12	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	2	N	-0-			33
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2	N	-0-			33
02	261 N	137	-0-	-124	-0-	137	2	N	-0-			33

ITX CORPORATION		427179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
CEARLEY, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 081872		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	37 9 N	34			93
10	1860 N	723	-0-	-1137	-0-	683	3	40 9 N	36			129
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	650	3	26 9 N	24			153
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	646	3	23 9 N	21			174
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	650	3	44 9 N	40	172	1	42
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	527	3	26 9 N	24			66

RHOME (ATOKA)		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
WALKER, MABEL		WELL #: 1		RRCID -> 047247		COMPL. DATE 11/07/1969		TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 2		RRCID -> 192210		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L.		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 5		RRCID -> 207258		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709										
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	232 N	63	-0-	-169	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L.		76258 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 4		RRCID -> 208001		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328										
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	22	1	420	3	N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-					-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDU)		76258 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
GARRETT, RUFUS		WELL #: 1		RRCID -> 042362		COMPL. DATE 07/17/1967		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100								
09	960 N	618	-0-	-342	-0-	21	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	637	-0-	-386	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	990 N	634	-0-	-356	-0-	23	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM		76258 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WELL #: 1		RRCID -> 084017		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
NORWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	091009	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4015 -	4247	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	33 1	705 3	Y	-0-				25
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	36 1	697 3	Y	-0-				25
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	35 1	691 3	Y	-0-				25
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	35 1	714 3	Y	-0-				25
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36 1	716 3	Y	-0-				25
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36 1	683 3	Y	-0-				25

GARRETT, RUFUS		WELL #:		2	RRCID ->	091367	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 3598 -	4454	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		2	RRCID ->	134335	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3586 -	4068	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	14 1	448 3	N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15 1	421 3	N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	16 1	421 3	N	-0-				-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18 1	441 3	N	-0-				-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	18 1	439 3	N	-0-				-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15 1	388 3	N	-0-				-0-

THORELL, DOLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	166695	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4120 -	5920	
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	47 1	1036 3	N	-0-				-0-
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	51 1	1059 3	N	-0-				-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	51 1	1033 3	N	-0-				-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	53 1	1063 3	N	-0-				-0-
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	48 1	1047 3	N	-0-				-0-
02	1044 N	1042	-0-	-2	-0-	45 1	997 3	N	-0-				-0-

WALKER, MABEL		WELL #:		3	RRCID ->	169446	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 4450 -	6383	
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 3	N	-0-				-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15 1	363 3	N	-0-				-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21 1	393 3	N	-0-				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	N	-0-				-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	13 1	306 3	N	-0-				-0-
02	377 N	153	-0-	-224	-0-	8 1	145 3	N	-0-				-0-

WALKER, MABEL		WELL #:		1	RRCID ->	183606	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 3942 -	6230	
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	14 1	310 3	N	-0-				-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	15 1	318 3	N	-0-				-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	15 1	308 3	N	-0-				-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	18 1	316 3	N	-0-				-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 3	N	-0-				-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	15 1	300 3	N	-0-				-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HUDSON, R. A.				WELL #:	1	RRCID ->	021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	3558 - 3620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICE (CONGL.)				76355 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG						
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942										
VAUGHAN-GOODMAN				WELL #:	1	RRCID ->	260648	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4112 - 4120	
09	60 #		52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	62 #		57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	64 R		64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	62 #		61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*02	59 R		59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA)				76455 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK						
BUCK PRODUCTION CO.				105557										
RICHARDS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	089024	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF.	5285 - 5305	
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1205	401	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		521	-0-	521	1726	521	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		561	-0-	561	2287	561	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		525	-0-	525	2812	525	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		501	-0-	501	3313	501	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		399	-0-	399	3712	399	2		Y	-0-			-0-

RIDER (MARBLE FALLS)				76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK						
COLOTEX OPERATING, LLC				168908										
LEACH				WELL #:	R 1	RRCID ->	265320	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	4980 - 5278	
09	DLQ G-10		584	-0-	584 B	1906	584	2		N	-0-			73
10	DLQ G-10		576	-0-	576 B	2482	576	2		N	-0-			73
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	2482				N	-0-			73
12	DLQ G-10		149	-0-	149 B	2631	149	2		N	-0-			73
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	2631				N	NO RPT			73
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	2631				N	NO RPT			73
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2631													

LEACH				WELL #:	R 2	RRCID ->	273281	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4935 - 5364	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			23
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

 RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
 VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					101
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					101
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					101
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					101
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					101
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					101
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

 FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	301												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-					47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-					47
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-					47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	301			N	-0-					47
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT					47
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	301			N	NO RPT					47
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	301												

 LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					23
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

 RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

09	540 #	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7				38
10	558 #	551	-0-	-7	-0-	543	2	8	9	N	7				45
11	540 #	507	-0-	-33	-0-	499	2	8	9	N	7				52
12	558 #	518	-0-	-40	-0-	511	2	7	9	N	6				58
01	558 #	458	-0-	-100	-0-	448	2	10	9	N	9				67
02	522 #	480	-0-	-42	-0-	469	2	11	9	N	10				77

 BRG LONE STAR LTD. 090870
 RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1		15
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				15
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-				15
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				15
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-				15
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	Y	7				22

 COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

09	2190 #	1666	-0-	-524	-0-	1666	3			N	-0-				37
10	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-				37
11	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-				37
12	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-				37
01	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-				37
*02	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-				37

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	360 #	202	-0-	-158	-0-	-0-	202	3			N	-0-				70
10	341 #	275	-0-	-66	-0-	-0-	275	3			N	-0-				70
11	240 #	236	-0-	-4	-0-	-0-	236	3			N	-0-				70
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				70
01	279 #	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	3			N	-0-				70
*02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				70

RISCH MYERS, A. J. LEWIS 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
597440
WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISCH, EAST (CADD CONGL.) BRIAR ENERGY CORPORATION GREGORY 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
090877
WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

09	450 #	153	-0-	-297	-0-	-0-	153	3			N	-0-				57
10	465 #	178	-0-	-287	-0-	-0-	178	3			N	-0-				57
11	270 #	248	-0-	-22	-0-	-0-	248	3			N	-0-				57
12	279 #	225	-0-	-54	-0-	-0-	225	3			N	-0-				57
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	-0-	139	3			N	-0-				57
02	232 #	226	-0-	-6	-0-	-0-	226	3			N	-0-				57

CD CONSULTING & OPERATING CO. BROOKS 120043 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				21
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				21
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				21
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				21
01	250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				21
*02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. STEWART, MARY. F. 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
216378
WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

09	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-				-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-				-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-				-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	Y	-0-	71 1	-0-	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	143 3	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-		-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-		-0-	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	14 1	87 3	Y	-0-		-0-	
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67 3		Y	-0-		-0-	

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034												
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	118 1	1781 3	N	-0-		-0-	
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	93 1	1616 3	N	-0-		-0-	
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	77 1	1373 3	N	-0-		-0-	
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	82 1	1320 3	N	-0-		-0-	
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	73 1	1222 3	N	-0-		-0-	
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	82 1	1242 3	N	-0-		-0-	

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971												
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		9	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		9	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		9	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		9	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		9	
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		9	

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115												
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3		N	-0-		46	
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-		46	
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3		N	-0-		46	
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-		46	
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-		46	
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	210 3	11 9	N	10		56	

SABRE OPERATING, INC. 742261												
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292												
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		23	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		23	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		23	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		23	
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		23	
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		23	

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
BRECK OPERATING CORP. 089974												
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294												
09	390 #	119	-0-	-271	-0-	119 3		N	-0-		-0-	
10	372 #	24	-0-	-348	-0-	24 3		N	-0-		-0-	
11	360 #	83	-0-	-277	-0-	83 3		N	-0-		-0-	
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-	
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	110 3		N	-0-		-0-	

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		76875 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:	7	RRCID ->	173730	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4312 - 5131
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	225 1	3145 3	Y	1			169
10		3600 R	3600	-0-	-0-	-0-	1 9	3392 3	Y	-0-			169
11		2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	208 1	2730 3	Y	1	151 1		19
12		3095 R	3095	-0-	-0-	-0-	179 1	2911 3	Y	-0-			19
01		3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	184 1	2922 3	Y	-0-			19
*02		2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	190 1	2798 3	Y	-0-			19
							171 1						

OXXN		630579		WILKINS		WELL #:	1	RRCID ->	219818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	3936 - 3954
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-		
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-		
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-		
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-		
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-		
02		29 #	9	-0-	-20	-0-	9 2		N	-0-			-0-		

RIVER BEND (3100) FIELD		77003 750		BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	021724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	N/A
THETFORD, IRA L.		082999		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	882 3	14 9	N	13			88		
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1034 3	11 9	N	10			98		
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1002 3	17 9	N	15			113		
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1038 3	17 9	N	15			128		
*01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1036 3	55 9	N	50	163 1		15		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15		

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE)		77120 500		BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	196428	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3860 - 3880
GRIFFIN		068287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON							
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-		
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-		
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

RONEY (CONGLOMERATE)		78095 125		JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		WELL #:	4L	RRCID ->	138567	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	5155	PERF.	4958 - 4968
RONEY, VERA		430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROPAR (CONGL)		78154 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199510		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	203	231	-0-	28	153	231	2	N	-0-		48	
10	391 N	238	-0-	-153	-0-	238	2	N	-0-		48	
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		48	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		48	
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-		48	
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		48	

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.)		78541 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 120849		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-	97
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	N	-0-	97
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-	97
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-	97
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-	97
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-	97

ROY (CONGLOMERATE)		78753 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 20		RRCID -> 173587		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROYE (MISS.)		78815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290										
THOMAS-WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 224114		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-	58
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	58
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	58
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	58
01	651 N	391	-0-	-260	-0-	388	2	3	9	N	3	61
02	493 N	320	-0-	-173	-0-	320	2			N	-0-	61

RUSMAG		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763										
SHAWVER, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108841		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	117
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	117
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-	117
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-	117
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	117
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	92	2			N	-0-	117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RUSMAG		//CONT.//		78972 001	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
ABERNATHIE, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	275539	COMPL. DATE	12/08/1972	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4842 - 4852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14749									
09	3000 N	995	-0-	-2005 B	12744	995	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	944	-0-	-2156 B	10588	944	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	833	-0-	-2167 B	8421	833	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	818	-0-	-2282 B	6139	818	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	835	-0-	-2265 B	3874	835	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	773	-0-	-2127 B	1747	773	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1747									
RUSMAG (BLAINNEY SAND)				78972 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
SLUSHER "E"		WELL #:		3	RRCID ->	129775	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5434 - 5444		
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			16
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-			16
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			16
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			16
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			16
02	174 N	67	-0-	-107	-0-	67	2		N	-0-			16
RUSMAG (CMM SAND)				78972 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
ELLIS		WELL #:		4	RRCID ->	131168	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5320 - 5336		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
ROPER		WELL #:		1	RRCID ->	147539	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5322 - 5330		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			91
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			91
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			91
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			91
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			91
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	57	2		N	-0-			91
RUSMAG (GC SAND)				78972 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
SLUSHER		WELL #:		3 L	RRCID ->	125937	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5144 - 5156		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
MONTGOMERY		WELL #:		6A	RRCID ->	127508	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 5092 - 5150		
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			33
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			33
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2		N	-0-			33
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			33
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	1			34
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	N	1			35

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763										
ABERNATHIE		WELL #: 4		RRCID -> 129432		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	114	N	114	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
12	124	N	50	-0-	-74	50	2		N	-0-		-0-
01	124	N	102	-0-	-22	102	2		N	-0-		-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-

SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

JAGODA		WELL #: 1		RRCID -> 130093		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273				
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

MILLER, W. Q.		WELL #: 1		RRCID -> 130680		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

FORE		WELL #: 5		RRCID -> 132394		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290				
09	154	N	154	-0-	-0-	154	2		N	-0-		11
10	96	N	96	-0-	-0-	96	2		N	-0-		11
11	210	N	186	-0-	-24	186	2		N	-0-		11
12	155	N	118	-0-	-37	118	2		N	-0-		11
01	139	N	139	-0-	-0-	139	2		N	-0-		11
02	174	N	66	-0-	-108	66	2		N	-0-		11

JACKSON HEIRS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 139226		COMPL. DATE 08/21/1991		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112				
09	275	N	275	-0-	-0-	275	2		N	-0-		96
10	186	N	186	-0-	-0-	186	2		N	-0-		96
11	210	N	136	-0-	-74	136	2		N	-0-		96
12	279	N	175	-0-	-104	175	2		N	-0-		96
01	186	N	70	-0-	-116	70	2		N	-0-		96
02	145	N	105	-0-	-40	105	2		N	-0-		96

RILEY, L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139599		COMPL. DATE 09/21/1991		TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079				
09	330	N	314	-0-	-16	314	2		N	-0-		-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
02	406	N	362	-0-	-44	362	2		N	-0-		-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	502 2	167 9	N	152	153 1	-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	482 2	2 9	N	2		2
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	506 2	2 9	N	2		4
12	682 N	411	-0-	-271	-0-	410 2	1 9	N	1		5
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	475 2	1 9	N	1		6
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	423 2	1 9	N	1		7

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1		42
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1		43
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		47

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
SLUSHER "H"												
78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	12	2	1	9	N	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	23
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	24
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	25

ROPER												
WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	12
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	12
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	12
02		319 N	253	-0-	-66	-0-	253	2			N	12

RUSMAG (KEN SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
JACKSON HEIRS "A"												
78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813												
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	60
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	60
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	60
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	60
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	60
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	60

RUSMAG (SMITH SAND)												
CENTURY PETROLEUM, INC.												
FORE												
78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
141763												
WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880												
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	24
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	24
11		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	24
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	24
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	24
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	24

SLUSHER "C"												
WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)												
GO OIL CORP.												
YATES												
78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
311420												
WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946												
09		117 N	16	-0-	-101	-0-	16	2			Y	-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.//														
WISE PRODUCTION COMPANY														
SIMS														
WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	90	-0-	90	90		90	2	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	174	-0-	174	264		174	2	N	-0-		-0-	

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)													
QUEST PETROLEUM COMPANY													
BOYD ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092													
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2	N	-0-		153
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-		153
11		300 N	207	-0-	-93	-0-		86	1	N	121	2	153
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		55	1	N	132	2	153
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2	N	-0-		153
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2	N	-0-		153

WELCH													
WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859													
09		90 N	27	-0-	-63	-0-		27	2	N	-0-		8
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-		8
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-		35	1	N	50	2	8
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-		25	1	N	60	2	8
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2	N	-0-		8
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-		26	1	N	50	2	8

WELCH													
WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920													
09		90 N	23	-0-	-67	-0-		23	2	N	-0-		-0-
10		62 N	19	-0-	-43	-0-		19	2	N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		39	1	N	53	2	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-		25	1	N	59	2	-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-		-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		26	1	N	62	2	-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.													
HENDERSON "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026													
09		1710 N	1483	-0-	-227	-0-		1483	2	N	-0-		62
10		1798 N	1681	-0-	-117	-0-		1484	2	N	179	9	70
11		1650 N	1523	-0-	-127	-0-		1512	2	N	11	9	80
12		1519 N	1453	-0-	-66	-0-		1430	2	N	23	9	101
01		1674 N	1563	-0-	-111	-0-		1548	2	N	15	9	115
*02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2	N	-0-		115

HENDERSON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082														
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-		235	2	N	46	309	1	42
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-		215	2	N	53			95
11		420 N	54	-0-	-366	-0-		54	2	N	-0-			95
12		310 N	65	-0-	-245	-0-		53	2	N	11			106
01		279 N	159	-0-	-120	-0-		130	2	N	29	9		132
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-		193	2	N	64			196

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)		//CONT.//		78980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	121266	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4641 - 4646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014 - P/A 12-30-2014														

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)				78980 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK							
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865										
HURD				WELL #:	1	RRCID ->	165698	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5150 - 5175	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD				WELL #:	1	RRCID ->	186299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5616	PERF.	5006 - 5030	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J.				597440										
PEEL				WELL #:	3	RRCID ->	176609	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4790 - 5310	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			90
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			90
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			90
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			90
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PEEL				WELL #:	4	RRCID ->	178070	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4920 - 5164	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			17
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			17
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			17
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440		WELL #:		RRCID -> 179814		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 5200 - 5306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002														

WIMBERLY		WELL #:		RRCID -> 182199		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4956 - 4966				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004														

BEITEL		WELL #:		1		RRCID -> 186300		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5016 - 5026		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIMBERLY		WELL #:		3		RRCID -> 190340		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5300 - 5320		
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			69
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			69
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			69
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			69
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

WIMBERLY		WELL #:		4		RRCID -> 195140		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5296 - 5303		
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			41
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			41
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			41
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			41
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

WIMBERLY		WELL #:		5		RRCID -> 195141		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5144 - 5174		
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			55
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			55
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			55
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

OIL AND GAS DIVISION

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK	
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440							
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097		N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097		N	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097		N	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097		N	-0-	6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097		N	-0-	6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1097		N	NO RPT	6

S.M.A. (CONGLOMERATE)		79292 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645							
STEPHENS, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 162479		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	79
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-	79
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2	N	-0-	79
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	79
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		79656 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COOKE	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333							
OLD BRASS & NEEDLE A1083		WELL #: 2H		RRCID -> 259867		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4200 #	3808	-0-	-392	-0-	690 1	N	50	136
						55 9			
10	4340 #	3505	-0-	-835	-0-	713 1	N	20	156
						22 9			
11	4200 #	3179	-0-	-1021	-0-	690 1	N	72	228
						79 9			
12	4309 #	3635	-0-	-674	-0-	690 1	N	57	123
						63 9			
01	4247 #	3787	-0-	-460	-0-	713 1	N	17	139
						19 9		1 8	
02	3683 #	3127	-0-	-556	-0-	644 1	N	42	181
						46 9			

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COOKE	
LUCAS - STATE #1		WELL #: 1		RRCID -> 264157		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3255	3255	-0-	-0-	-0-	3231 3	N	22	8
						24 9		121 1	
10	2564	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	-0-	8
11	1739	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-	8
12	1146	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	8
01	899	857	-0-	-42	-0-	857 3	N	-0-	8
02	841	711	-0-	-130	-0-	711 3	N	-0-	8

LUCAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 267648		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-		N	-0-	-0-
10	155 #	62	-0-	-93	-0-	62 3	N	-0-	-0-
11	420 #	35	-0-	-385	-0-	35 3	N	-0-	-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-	-0-
01	434 #	89	-0-	-345	-0-	89 3	N	-0-	-0-
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4170	3849	-0-	-321	-0-	3812	3	37	9	N	34				208
10	4309	3979	-0-	-330	-0-	3936	3	43	9	N	39	174	1		73
11	4170	3560	-0-	-610	-0-	3525	3	35	9	N	32				105
12	4154 #	3359	-0-	-795	-0-	3308	3	51	9	N	46				151
01	4061 #	3576	-0-	-485	-0-	3520	3	56	9	N	51				202
02	3712 #	3387	-0-	-325	-0-	3365	3	22	9	N	20				222

SAM EASTER (CADD0) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	40	-0-	40	40	8	1	32	2	N	-0-				-0-
04	0	1641	-0-	1641	1681	120	1	1466	2	N	50				50
						55	9								
05	0	2510	-0-	2510	4191	110	1	2387	2	N	12				62
						13	9								
06	0	2887	-0-	2887	7078	179	1	2695	2	N	12				74
						13	9								
07	0	3193	-0-	3193	10271	322	1	2862	2	N	8				82
						9	9								
08	0	2938	-0-	2938	13209	202	1	2722	2	N	13				95
						14	9								
09	0	2780	-0-	2780	15989	141	1	2635	2	N	4				99
						4	9								
10	0	2340	-0-	2340	18329	126	1	2203	2	N	10				109
						11	9								
*11	7250	1637	-0-	-5613	12716	122	1	1498	2	N	15				124
						17	9								
*12	7750	1922	-0-	-5828	6888	395	1	1515	2	N	11				135
						12	9								
*01	7750	1994	-0-	-5756	1132	126	1	1860	2	N	7				142
						8	9								
*02	3422	2290	-0-	-1132	-0-	113	1	2166	2	N	10				152
						11	9								

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1324	2	18	9	N	16				165
10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1459	2	23	9	N	21				186
11	1500 N	1124	-0-	-376	-0-	1107	2	17	9	N	15				201
12	1395 N	812	-0-	-583	-0-	804	2	8	9	N	7				208
01	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	1047	2	9	9	N	8	184	1		32
*02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1554	2	30	9	N	27				59

SAYED, NE. (CONGL.)		81329 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942										
ALLAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194014		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4420 - 4250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-		37
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-		37
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-		37
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-		37
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-		37
*02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		37

SCAN (CONGL)		81385 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAY HERRING ESTATE		695237										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 52		RRCID -> 119097		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3982 - 3992		
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 26		RRCID -> 119141		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4434		PERF. 4054 - 4072		
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2		N	-0-		-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 35		RRCID -> 120683		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4142 - 4236		
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	2		N	-0-		-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150)		81634 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
NESBITT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 224142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3143 - 3202		
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		79
10	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-		79
11	180 #	88	-0-	-92	-0-	87	2	1 9	N	1		80
12	186 #	87	-0-	-99	-0-	87	2		N	-0-		80
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		80
02	87 #	65	-0-	-22	-0-	65	2		N	-0-		80

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		81704 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
CARIBOU OPERATING, INC.		131827										
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 122663		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5804 - 5820		
09	570 N	184	-0-	-386	-0-	184	2		N	-0-		19
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		19
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		19
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		19
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		19
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT		19

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		//CONT.//		81704 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
CARIBOU OPERATING, INC.		//CONT.//		131827											
MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	124392	COMPL. DATE	04/18/1987	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 5768 - 5778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133					CNTY: JACK						
STALEY		WELL #:		2	RRCID ->	125523	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	5788	PERF. 5688 - 5698				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SEWELL (CADDO)				82450 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
STEELE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	021608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3730 - 3878				
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PITCOCK, INC.				665870					CNTY: YOUNG						
STEELE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	067241	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 3723 - 3782				
09	660 N	492	-0-	-168	-0-	481	2	11	9	N	10				85
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	450	2	17	9	N	15				100
11	360 N	293	-0-	-67	-0-	276	2	17	9	N	15				115
12	496 N	294	-0-	-202	-0-	281	2	13	9	N	12				127
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	338	2	17	9	N	15				142
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	313	2	9	9	N	8				150
STEELE, MARK E.				816891					CNTY: YOUNG						
VAUGHN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	021606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEWELL (MARBLE FALLS)				82450 555	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG						
BIG W OIL COMPANY				070715											
HOBBS		WELL #:		1	RRCID ->	112040	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	4078	PERF. 4050 - 4078				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
12	682 N	301	-0-	-381 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
01	806 N	358	-0-	-448 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
*02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		Y	-0-			142
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2		Y	-0-			142
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		Y	-0-			142
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		Y	-0-			142
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	490 2	11 9	Y	10			152
*02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		Y	-0-			152

BRG LONE STAR LTD. 090870
 JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

09	1500 N	1401	-0-	-99 B	-0-	1401 3		N	-0-			36
10	1643 N	993	-0-	-650 B	-0-	993 3		N	-0-			36
11	1470 N	683	-0-	-787 B	-0-	682 3	1 9	N	1			37
12	1457 N	633	-0-	-824 B	-0-	632 3	1 9	N	1			38
01	992 N	638	-0-	-354 B	-0-	638 3		N	-0-			38
02	667 N	612	-0-	-55 B	-0-	612 3		N	-0-			38

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

09	12330 X	10527	-0-	-1803 B	-0-	10342 2	185 9	N	168	170 1	8 8	246
*10	12617 X	9816	-0-	-2801 B	-0-	9612 2	204 9	N	185	173 1	6 8	252
11	12210 X	9309	-0-	-2901 B	-0-	9187 2	122 9	N	111	172 1		191
12	11470 X	9298	-0-	-2172 B	-0-	9133 2	165 9	N	150	170 1		171
01	11222 X	7892	-0-	-3330 B	-0-	7855 2	37 9	N	34	170 1		35
02	10179 X	5155	-0-	-5024 B	-0-	5155 2		N	-0-			35

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

09	10540 X	10540	-0-	-0- B	-0-	10346 2	194 9	N	176			271
10	10292 X	10292	-0-	-0- B	-0-	10203 2	89 9	N	81	168 1		184
11	9209 X	9209	-0-	-0- B	-0-	9163 2	46 9	N	42			226
12	8907 X	8907	-0-	-0- B	-0-	8840 2	67 9	N	61	166 1		121
*01	7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	7215 2	51 9	N	46	125 1		42
*02	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	7881 2	58 9	N	53	40 1		55

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 2		N	-0-			87
10	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752 2		N	-0-			87
11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-			87
12	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729 2		N	-0-			87
01	744 N	614	-0-	-130 B	-0-	614 2		N	-0-			87
*02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-			87

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
CORY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016

SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
01	620 N	472	-0-	-148	-0-	472 2		N	-0-			-0-
02	435 N	357	-0-	-78	-0-	357 2		N	-0-			-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAWVER (STRAWN 2600)										82808 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK				
BAJA PRODUCTION										044650							
SHAWVER, ANDY										WELL #: 1	RRCID -> 095731	COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 2612 - 2628			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.										082999			CNTY: JACK				
MADER UNIT II										WELL #: 5	RRCID -> 174315	COMPL. DATE 08/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2806 - 2884			
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-						-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-						-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-						-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-						-0-
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE										194204			CNTY: JACK				
BOLEY										WELL #: 4	RRCID -> 172895	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2863 - 2870			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WIMBERLY										WELL #: 3	RRCID -> 180727	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH 5499	PERF. 3714 - 3722			
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-						-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-						-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-						-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-						-0-
*01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WIMBERLY										WELL #: 4	RRCID -> 181412	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3679 - 3686			
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-						-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-						-0-
11		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-						-0-
12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-						-0-
*01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHERMAN (DAVIS)										83162 153	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON				
DOOLAREE CORPORATION										223275							
GOBLE, LUCILLE										WELL #: 1	RRCID -> 021616	COMPL. DATE 07/09/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7826 - 7872			
09		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-						28
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-						28
11		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-						28
12		2480 N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2		N	-0-						28
01	DLQ	G-10	2259	-0-	2259	-0-	2259	2		N	-0-						28
02	DLQ	G-10	2023	-0-	2023	-0-	4282	2023	2		N	-0-					28

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

09	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		Y	-0-			90
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		Y	-0-			90
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-			90
12	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		Y	-0-			90
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-			90
*02	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		Y	-0-			90

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65 3		N	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

09	5939 R	5939	-0-	-0-	-0-	5938 3	1 9	N	1			146
10	6510 #	5790	-0-	-720	-0-	5789 3	1 9	N	1			147
11	6300 #	5278	-0-	-1022	-0-	5277 3	1 9	N	1			148
12	6368 R	6368	-0-	-0-	-0-	6367 3	1 9	N	1			149
01	6262 #	5916	-0-	-346	-0-	5915 3	1 9	N	1			150
02	5742 #	5543	-0-	-199	-0-	5542 3	1 9	N	1			151

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

09	2340 #	2274	-0-	-66	-0-	2274 3		Y	-0-			-0-
10	2542 #	2342	-0-	-200	-0-	2342 3		Y	-0-			-0-
11	2460 #	2267	-0-	-193	-0-	2267 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2334	-0-	2334	2334	2334 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2292	-0-	2292	4626	2292 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2138	-0-	2138	6764	2138 3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09	840 #	828	-0-	-12	-0-	824	3	4	9	Y	4	4	-0-
10	1023 #	895	-0-	-128	-0-	888	3	7	9	Y	6	6	-0-
11	990 #	853	-0-	-137	-0-	847	3	6	9	Y	5	5	-0-
12	DLQ G-10	776	-0-	776	776	769	3	7	9	Y	6	6	-0-
01	DLQ G-10	755	-0-	755	1531	747	3	8	9	Y	7	7	-0-
02	DLQ G-10	778	-0-	778	2309	769	3	9	9	Y	8	8	-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 JACO, TROY INC. 429415
 KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

09	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		30
10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-		30
11	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		30
12	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-		30
01	868 #	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-		30
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT		30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
 CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

09	1710 #	1292	-0-	-418	-0-	1291	2	1	9	N	1		150
10	1886 R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-		150
11	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-		150
12	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2		152
01	1891 #	1744	-0-	-147	-0-	1741	2	3	9	N	3		155
02	1769 #	1655	-0-	-114	-0-	1655	2			N	-0-		155

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 BKM PRODUCTION 072533
 ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

09	3030 #	2844	-0-	-186	-0-	2640	3	204	9	N	185	167	177
10	3286 #	2918	-0-	-368	-0-	2721	3	197	9	N	179	171	185
11	3180 #	2768	-0-	-412	-0-	2646	3	122	9	N	111	169	127
12	2973 R	2973	-0-	-0-	-0-	2758	3	215	9	N	195	174	148
01	2945 #	2935	-0-	-10	-0-	2719	3	216	9	N	196	172	172
*02	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2566	3	190	9	N	173	174	171

XTO ENERGY INC. 945936
 BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

09	2070 #	1985	-0-	-85	-0-	1954	3	31	9	Y	28	28	2
10	2015 #	1767	-0-	-248	-0-	1738	3	29	9	Y	26	27	1
11	1950 #	1742	-0-	-208	-0-	1721	3	21	9	Y	19	19	1
12	DLQ G-10	1559	-0-	1559	1559	1544	3	15	9	Y	14	14	1
01	DLQ G-10	1891	-0-	1891	3450	1859	3	32	9	Y	29	28	2
02	DLQ G-10	1536	-0-	1536	4986	1514	3	22	9	Y	20	21	1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 W	18630	-0-	18630	284303	18432	3	198 9 N	180	162 1	341
10	0 W	17816	-0-	17816	302119	17625	3	191 9 N	174	514 1	1
11	0 W	16822	-0-	16822	318941	16640	3	182 9 N	165		166
12	0 W	12969	-0-	12969	331910	12903	3	66 9 N	60		226
01	0 W	16729	-0-	16729	348639	16595	3	134 9 N	122		348
02	0 W	14434	-0-	14434	363073	14310	3	124 9 N	113	156 1	305

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6310 R	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
10	6201 R	6201	-0-	-0-	-0-	6198	3	3 9 Y	3	3 1	-0-
11	6090 R	6090	-0-	-0-	-0-	6088	3	2 9 Y	2	2 1	-0-
12	DLQ G-10	5353	-0-	5353	5353	5332	3	21 9 Y	19	18 1	1
01	DLQ G-10	6832	-0-	6832	12185	6804	3	28 9 Y	25	24 1	2
02	DLQ G-10	6328	-0-	6328	18513	6310	3	18 9 Y	16	17 1	1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1230 #	891	-0-	-339	-0-	891	3		-0-		12
10	961 #	644	-0-	-317	-0-	644	3		-0-		12
11	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		-0-		12
12	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	1188	3		-0-		12
01	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2483	1295	3		-0-		12
02	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3589	1106	3		-0-		12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2802 R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		-0-		-0-
10	2810 R	2810	-0-	-0-	-0-	2731	3	79 9 Y	72	68 1	4
11	2610 #	1930	-0-	-680	-0-	1908	3	22 9 Y	20	23 1	1
12	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	2605	3		-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	2899	-0-	2899	5504	2899	3		-0-		-0-
02	DLQ G-10	3205	-0-	3205	8709	3205	3		-0-		-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		-0-		-0-
10	1891 #	1740	-0-	-151	-0-	1740	3		-0-		-0-
11	1830 #	1684	-0-	-146	-0-	1684	3		-0-		-0-
12	DLQ G-10	1512	-0-	1512	1512	1512	3		-0-		-0-
01	DLQ G-10	1793	-0-	1793	3305	1793	3		-0-		-0-
02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	5052	1747	3		-0-		-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900)		//CONT.//		83162 595	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAYSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERMAN (8900 PENN.) UNIT		WELL #:		3301	RRCID ->	154308	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2202 3	6 9 Y	5	5 1	-0-	
10	2201 #	2070	-0-	-131	-0-	2064 3	6 9 Y	5	5 1	-0-	
11	1980 #	1949	-0-	-31	-0-	1943 3	6 9 Y	5	5 1	-0-	
12	DLQ G-10	1781	-0-	1781	1781	1775 3	6 9 Y	5	5 1	-0-	
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	4048	2260 3	7 9 Y	6	6 1	-0-	
02	DLQ G-10	2168	-0-	2168	6216	2161 3	7 9 Y	6	6 1	-0-	

SHERMAN (RIFENBURG 9400)				83162 663	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAYSON				
JACO, TROY INC.				429415							
KREAGER		WELL #:		1 L	RRCID ->	084258	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9346 - 9686
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHERMAN (7500 SAND)				83162 867	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.				036606							
HUDGINS, JOHN		WELL #:		5C	RRCID ->	174179	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 8385 - 8442
09	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-		32	
10	3222 R	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-		32	
11	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2	N	-0-		32	
12	2852 #	2553	-0-	-299	-0-	2553 2	N	-0-		32	
01	3224 #	2265	-0-	-959	-0-	2265 2	N	-0-		32	
02	3190 #	NO RPT	-0-	-3190	-0-		N	NO RPT		32	

HUDGINS, JOHN		WELL #:		6 C	RRCID ->	187397	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8378 - 8405
09	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		63	
10	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		63	
11	900 #	671	-0-	-229	-0-	671 2	N	-0-		63	
12	930 #	917	-0-	-13	-0-	917 2	N	-0-		63	
01	930 #	693	-0-	-237	-0-	693 2	N	-0-		63	
02	783 #	NO RPT	-0-	-783	-0-		N	NO RPT		63	

DOOLAREE CORPORATION				223275							
MITCHELL-HALL		WELL #:		1	RRCID ->	152571	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 6868 - 7011
09	1410 #	1327	-0-	-83	-0-	1327 2	N	-0-		-0-	
10	1612 #	1357	-0-	-255	-0-	1357 2	N	-0-		-0-	
11	1560 #	1148	-0-	-412	-0-	1148 2	N	-0-		-0-	
12	1612 #	1193	-0-	-419	-0-	1193 2	N	-0-		-0-	
01	1457 #	1095	-0-	-362	-0-	1095 2	N	-0-		-0-	
02	1276 #	1015	-0-	-261	-0-	1015 2	N	-0-		-0-	

M-B OPERATING CO., INC.				517790							
COFFMAN, A. L.		WELL #:		7	RRCID ->	073635	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	10169	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43	

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	240 #	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
10	248 #	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
11	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	554	264	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	281	-0-	281	835	281	3			Y	-0-				-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

09	1410 #	1243	-0-	-167	-0-	1243	3			N	-0-				-0-
10	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-				-0-
11	2074 R	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-				-0-
12	2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-				-0-
01	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-				-0-
*02	3389 R	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-				-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

09	DLQ G-10	3091	-0-	3091	8506	3087	3	4	9	Y	4				161
10	4458	4458	-0-	-0-	8506	4458	3			Y	-0-				161
11	3832	3832	-0-	-0-	8506	3832	3			Y	-0-				161
12	4026	4026	-0-	-0-	8506	4026	3			Y	-0-				161
01	4018	4018	-0-	-0-	8506	4018	3			Y	-0-				161
02	3654	3608	-0-	-46	8460	3608	3			Y	-0-				161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
 M-B OPERATING CO., INC. 517790
 COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-				-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-				-0-
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-				-0-
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-				-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-				-0-
*02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
 BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3328	-0-	328	328	3328	2			N	-0-					56
10		2445 N	2117	-0-	-328	-0-	2117	2			N	-0-					56
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					56
12		2945	1582	-0-	-1363	-0-	1582	2			N	-0-					56
01		2945	1455	-0-	-1490	-0-	1455	2			N	-0-					56
02		2755	1349	-0-	-1406	-0-	1349	2			N	-0-					56

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE 503711
 GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10318 - 10325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35					87
10		2108 #	1835	-0-	-273	-0-	1803	2	32	9	N	29					116
11		2040 #	1805	-0-	-235	-0-	1761	2	44	9	N	40					156
12		2108 #	1767	-0-	-341	-0-	1722	2	45	9	N	41	172	1			25
01		1953 #	1867	-0-	-86	-0-	1820	2	47	9	N	43					68
02		1827 #	1716	-0-	-111	-0-	1670	2	46	9	N	42					110

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 NEW ERA INTERNATIONAL 606072
 WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		660 N	653	-0-	-7	-0-	565	2	88	9	N	80	168	1			78
10		682 N	664	-0-	-18	-0-	576	2	88	9	N	80					158
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	554	2	88	9	N	80	170	1			68
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	565	2	88	9	N	80					148
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	546	2	88	9	N	80	167	1			61
02		609 N	606	-0-	-3	-0-	518	2	88	9	N	80					141

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 FARMER OPERATING, LLC 262463
 SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

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

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)		//CONT.//		83418 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
FARMER OPERATING, LLC		//CONT.//		262463							
SHEPHERD, ELAINE		WELL #:		1	RRCID ->	278962	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4528 - 4550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT		-0-
*10		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
*11		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT		-0-
*12		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
*01		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT		-0-
*02		7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH BEND (CONGL.)				84707 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG			
AKERS, B. F.				009430							
GRAHAM-HARRISON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	044952	COMPL. DATE	06/10/1968	TOTAL DEPTH	4308	PERF. N/A
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	155 N	8	-0-	-147 B	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02	116 N	9	-0-	-107 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-

GRAHAM-HARRISON		WELL #:		8	RRCID ->	052060	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3940 - 4966
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM-HARRISON		WELL #:		13	RRCID ->	095730	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	4489	PERF. 3892 - 3896
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
12	155 N	8	-0-	-147 B	-0-	8 3		N	-0-		-0-
01	124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02	116 N	9	-0-	-107 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW)				84740 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK			
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490							
EPPERSON, DONNIE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	219794	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4846 - 4852
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02	174 N	72	-0-	-102	-0-	72 2		N	-0-		-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADD0)				84740 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK			
MYERS, A. J.				597440							
DEATON TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	118842	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4410 - 4422
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		15
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		15
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		15
12	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-		15
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		15
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		15

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
MYERS, A. J. //CONT.// 597440												
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3			22
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						22
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						22
*12		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	3			22
*01		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3			22
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-						22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490												
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186												
09		450 N	319	-0-	-131	-0-		319	2			42
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			42
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			42
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	2			42
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			42
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON												
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669												
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633												
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-						153
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						153
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						153
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						153
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						153
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						153

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						209
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						209
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						209
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						209
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						209
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						209

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909												
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296												
09		881 R	881	-0-	-0-	-0-		881	2			-0-
10		682 #	603	-0-	-79	-0-		542	2	61	9	55
11		840 #	571	-0-	-269	-0-		571	2			55
12		899 #	535	-0-	-364	-0-		535	2			55
01		899 #	577	-0-	-322	-0-		577	2			55
02		841 #	503	-0-	-338	-0-		503	2			55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER)		84790 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON						
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909												
PICKENS, R. H.		WELL #: 5		RRCID -> 096354		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8599 - 8647				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PICKENS, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 096698		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8592 - 8624				
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
*02	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-

HEFTON, F. M. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 102571		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8764 - 8774				
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-			-0-

SOUTHWESTERN (CADD O REEF)		84826 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
SHIELDS, ADDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 094848		COMPL. DATE 02/02/1971		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 4604 - 4981				
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-			-0-
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	40	1	867	2	N	-0-			-0-
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	35	1	731	2	N	-0-			-0-
12	930 N	829	-0-	-101	-0-	40	1	789	2	N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	49	1	959	2	N	-0-			-0-
02	754 N	307	-0-	-447	-0-	17	1	290	2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136891		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4632 - 4662				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STARKE (CONGL)		85656 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823												
STARKE		WELL #: 1		RRCID -> 096932		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 5979		PERF. 5704 - 5715				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - P/A 09/04/15														

STEED		85787 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
O'DONNELL, JOHN		618490														
DARK CORNERS		WELL #: 1		RRCID -> 121895		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960)		85812 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG								
STEELE, MARK E.		816891														
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 121849		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS)		86109 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG								
BRIDWELL OIL CO.		092480														
SANDERS, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 120767		COMPL. DATE 02/02/1986		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 198604		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878								
09	330 #	11	-0-	-319	-0-	11	2	Y	-0-							17
10	310 #	113	-0-	-197	-0-	113	2	Y	-0-							17
11	300 #	152	-0-	-148	-0-	152	2	Y	-0-							17
12	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2	Y	-0-							17
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-							17
02	145 #	1	-0-	-144	-0-	1	2	Y	-0-							17

THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C.		857738		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 109611		COMPL. DATE 11/26/1983		TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905								
09	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	Y	-0-							-0-
10	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-							-0-
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	-0-							-0-
12	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-							-0-
*01	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	1388	-0-	1388	-0-	1388	2	Y	-0-							-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 111845		COMPL. DATE 05/27/1984		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876								
09	720 #	665	-0-	-55	-0-	665	2	Y	-0-							-0-
10	744 #	717	-0-	-27	-0-	717	2	Y	-0-							-0-
11	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-							-0-
12	713 #	693	-0-	-20	-0-	693	2	Y	-0-							-0-
01	713 #	709	-0-	-4	-0-	709	2	Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	656	-0-	656	-0-	656	2	Y	-0-							-0-

STEWART (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86109 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.//		857738													
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	113403	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4858 - 4864			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		540 #	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
10		558 #	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
11		510 #	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
12		527 #	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
01		527 #	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-			-0-

STEWARTON (CONGL)				86110 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981											
MARY-THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	103403	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	5449 - 5464			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARTON, S. (CONGL)				86111 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981											
MARY-THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	103418	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5320 - 5324			

09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			62
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			62
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-			62
12		837 N	461	-0-	-376	-0-	461	3			N	-0-			62
01		806 N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-			62
02		435 N	405	-0-	-30	-0-	405	3			N	-0-			62

STONEBURG, S. (MISS.)				86329 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE						
GRAND OPERATING, INC.				324735											
NEELY		WELL #:		1	RRCID ->	195949	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6203 - 6338			

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT			-0-

STONEMAN (BEND CONGL.)				86343 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
CARPENTER, TOM "167"		WELL #:		1	RRCID ->	057271	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		240	N	-0-	-0-	-240	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	84
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	84
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	84
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	84
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	84
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	84

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		N	-0-			29
10	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			29
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			29
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			29
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-			29
02	58 #	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-			29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

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

SUSHAN (BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
 PRC OPERATING, INC. 675993
 SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			86
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-			86
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294 3		N	-0-			86
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3		N	-0-			86
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3		N	-0-			86
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			86

SWICK (MCLISH)		87750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON			
BEND PETROLEUM CORP.		064129									
MCMILLAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072776		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		49
10	1705 N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2	N	-0-		49
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		49
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2	N	-0-		49
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		49
02	1595 N	1407	-0-	-188	-0-	1407	2	N	-0-		49

SMITH-HAMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076053		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A			
09	540 N	338	-0-	-202	-0-	338	2	N	-0-		85
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2	N	-0-		85
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2	N	-0-		85
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		85
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		85
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		85

T. C. W. B. (ATOKA 5800)		87917 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
WEST CHICO UNIT		WELL #: 711		RRCID -> 042670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2	N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-		37

TDC CROWLEY (CADD)		87927 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
RAY HERRING ESTATE		695237										
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 197399		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 4805				
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	1	15
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15												

TJN (CONGLOMERATE)		87998 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342										
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 124827		COMPL. DATE 08/18/1984		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 147135		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUN (STRAWN)		87998 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592												
NOBLE		WELL #: 5		RRCID -> 110840		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4713 - 4716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITTON OPERATING, INC.		094640		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
RHODES, F. H.		WELL #: 1		RRCID -> 114607		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4106 - 4112				
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			48
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1			49
11	480 N	12	-0-	-468	-0-	12	2			N	-0-			49
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			49
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			49
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			49

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
SHOUN		WELL #: 6		RRCID -> 117071		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4981		PERF. 4092 - 4102				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TTE (STRAWN)		88055 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK						
BETTIS, BOYLE & STOVALL WALKER		068360												
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 061657		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 3725		PERF. N/A				
09	1320 N	1288	-0-	-32 B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0 B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0 B	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0 B	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
*02	1473 N	1473	-0-	-0 B	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FERGUSON		WELL #: 2		RRCID -> 063421		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 4955		PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	503	-0-	-97 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
10	620 N	482	-0-	-138 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0 B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
*02	718 N	718	-0-	-0 B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RAINES-BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 065224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3660 - 3680				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	26	1	252	2	N	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	26	1	261	2	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	26	1	278	2	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	26	1	242	2	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	26	1	282	2	N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0 B	-0-	26	1	253	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TALLY (CONGL.)		88221 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
PRC OPERATING, INC.		675993									
DEWEBER, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 165996		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5982 - 6016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3	N	-0-		-0-
10	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-		-0-
11	270 #	158	-0-	-112	-0-	158	3	N	-0-		-0-
12	279 #	172	-0-	-107	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	3	N	-0-		-0-
02	232 #	120	-0-	-112	-0-	120	3	N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 165997		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5629 - 5635	
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		47
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		47
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		47
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		47
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		47
*02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		47

3-T EXPLORATION, INC.		953682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
PENNARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 110843		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5800 - 5810	
09	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2	N	-0-		72
10	434 #	308	-0-	-126	-0-	308	2	N	-0-		72
11	420 #	310	-0-	-110	-0-	307	2	3 9 N	-0-	3	75
12	434 #	92	-0-	-342	-0-	92	2	N	-0-		75
01	403 #	297	-0-	-106	-0-	293	2	4 9 N	-0-	4	79
02	290 #	256	-0-	-34	-0-	248	2	8 9 N	-0-	7	86

TERESA (CONGLOMERATE)		88868 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 091368		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 6086		PERF. 5198 - 6064	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-

CHAPMAN-MANN		WELL #: 3		RRCID -> 116581		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5796 - 5802	
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	3	N	-0-		37
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		37
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		37
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		37
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		37
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	448	3	N	-0-		37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
ROHRER-HOLLOWAY		WELL #: 1		RRCID -> 128635		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5079 - 6084	
09	2250 N	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12 3 Y	-0-		32
10	2325 N	408	-0-	-1917	-0-	304	1	104 3 Y	-0-		32
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	337	1	75 3 Y	-0-		32
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	323	1	69 3 Y	-0-		32
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	335	1	57 3 Y	-0-		32
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	99	1	12 3 Y	-0-		32

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

09	120 N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
02	261 N	70	-0-	-191	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) BLACKBRUSH O & G, LLC MATTHEWS ESTATE				89215 380 073059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD				
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				1	171920	11/09/1998	2100	1446	- 1466				
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4 1	34 3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3		N	-0-			-0-
MATTHEWS ESTATE				2	177927	03/27/2000	2050	1386	- 1396				
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3		N	-0-			-0-
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 3		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
DURRETT				7	181409	02/08/2001	1430	1380	- 1400				
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 3		N	-0-			-0-
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 3		N	-0-			-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
COOPER				4	181751	03/06/2001	1886	1318	- 1608				
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3		N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3		N	-0-			-0-
SWAN				5	197622	09/24/2003	2380	1410	- 1426				
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3		N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 3		N	-0-			-0-
MORRIS				5	199802	08/17/2003	2061	1510	- 1522				
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3		N	-0-			-0-
SWAN				2	201296	02/18/2004	2350	1589	- 1596				
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 3		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3		N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3		N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3			N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)				89215 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FOARD	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
MORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 057987	COMPL. DATE 02/08/1962	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
09		120 N	61 -0-	-59 -0-	5 1	56 3	N	-0-				-0-
10		93 N	-0- -0-	-93 -0-			N	-0-				-0-
11		90 N	-0- -0-	-90 -0-			N	-0-				-0-
12		62 N	-0- -0-	-62 -0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				-0-
*02		3 N	3 -0-	-0- -0-	3 3		N	-0-				-0-

MORRIS				WELL #: 2	RRCID -> 057988	COMPL. DATE 03/31/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09		150 N	84 -0-	-66 -0-	7 1	77 3	N	-0-				-0-
10		93 N	-0- -0-	-93 -0-			N	-0-				-0-
11		120 N	-0- -0-	-120 -0-			N	-0-				-0-
12		93 N	-0- -0-	-93 -0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-				-0-
*02		2 N	2 -0-	-0- -0-	2 3		N	-0-				-0-

MATUS, J.				WELL #: 3	RRCID -> 060581	COMPL. DATE 12/18/1974	TOTAL DEPTH 970	PERF. N/A				
09		30 N	20 -0-	-10 -0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
10		24 N	24 -0-	-0- -0-	2 1	22 3	N	-0-				-0-
11		30 N	15 -0-	-15 -0-	1 1	14 3	N	-0-				-0-
12		31 N	-0- -0-	-31 -0-			N	-0-				-0-
01		40 N	40 -0-	-0- -0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
02		29 N	20 -0-	-9 -0-	2 1	18 3	N	-0-				-0-

MATTHEWS, J. F. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 067236	COMPL. DATE 06/27/1976	TOTAL DEPTH 1011	PERF. 910 -	952			
09		30 N	14 -0-	-16 -0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
10		12 N	12 -0-	-0- -0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-
11		30 N	9 -0-	-21 -0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
12		14 N	-0- -0-	-14 -0-			N	-0-				-0-
01		12 N	5 -0-	-7 -0-	5 3		N	-0-				-0-
*02		9 N	5 -0-	-4 -0-	5 3		N	-0-				-0-

MATTHEWS, J. F. JR.				WELL #: 3	RRCID -> 067238	COMPL. DATE 06/26/1976	TOTAL DEPTH 1019	PERF. N/A				
09		60 N	44 -0-	-16 -0-	4 1	40 3	N	-0-				-0-
10		46 N	46 -0-	-0- -0-	4 1	42 3	N	-0-				-0-
11		90 N	43 -0-	-47 -0-	5 1	38 3	N	-0-				-0-
12		93 N	93 -0-	-0- -0-	9 1	84 3	N	-0-				-0-
01		65 N	65 -0-	-0- -0-	5 1	60 3	N	-0-				-0-
*02		29 N	26 -0-	-3 -0-	2 1	24 3	N	-0-				-0-

MATUS, J. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 067239	COMPL. DATE 06/24/1976	TOTAL DEPTH 1019	PERF. N/A				
09		60 N	57 -0-	-3 -0-	5 1	52 3	N	-0-				-0-
10		87 N	87 -0-	-0- -0-	7 1	80 3	N	-0-				-0-
11		120 N	58 -0-	-62 -0-	6 1	52 3	N	-0-				-0-
12		62 N	-0- -0-	-62 -0-			N	-0-				-0-
01		93 N	49 -0-	-44 -0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
02		58 N	55 -0-	-3 -0-	6 1	49 3	N	-0-				-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 121419	COMPL. DATE 05/21/1986	TOTAL DEPTH 965	PERF. 854 -	868			
09		60 N	60 -0-	-0- -0-	5 1	55 3	N	-0-				-0-
10		93 N	62 -0-	-31 -0-	5 1	57 3	N	-0-				-0-
11		120 N	28 -0-	-92 -0-	2 1	26 3	N	-0-				-0-
12		62 N	-0- -0-	-62 -0-			N	-0-				-0-
01		62 N	2 -0-	-60 -0-	2 3		N	-0-				-0-
*02		35 N	35 -0-	-0- -0-	4 1	31 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

THALIA (WICHITA FALLS)			//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.// 073059											
JOHNSON-KUEHN TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-

KUEHN			WELL #: 5		RRCID -> 122288		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965				
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-

GAMBLE, WAYNE			WELL #: 1		RRCID -> 127793		COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 130303		COMPL. DATE 02/11/1989			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975				
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR.			WELL #: 1		RRCID -> 135151		COMPL. DATE 06/02/1990			TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948				
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-

GRAY			WELL #: 1		RRCID -> 141552		COMPL. DATE 03/19/1992			TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
*02	29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-

ABSTON			WELL #: 1		RRCID -> 153662		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-
*02	116 N	30	-0-	-86	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
MATHEWS, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157960		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 2		RRCID -> 160098		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008					
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3	N	-0-		-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	9 1	81 3	N	-0-		-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	37 1	422 3	N	-0-		-0-			-0-
01	155 N	36	-0-	-119	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	N	-0-		-0-			-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937					
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-		-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-		-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985			TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965					
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10 1	106 3	N	-0-		-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	107 3	N	-0-		-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	N	-0-		-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 3	N	-0-		-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 3	N	-0-		-0-			-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 7		RRCID -> 172755		COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972					
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	N	-0-		-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	N	-0-		-0-			-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	9 1	86 3	N	-0-		-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25 1	284 3	N	-0-		-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N	-0-		-0-			-0-

GAMBLE		WELL #: 7		RRCID -> 172757		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882					
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-			-0-
*02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172759		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966					
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3	N	-0-		-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-		-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) BLACKBRUSH O & G, LLC DURRETT		//CONT.// 89215 666 //CONT.// 073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
		WELL #: 6		RRCID -> 172763		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	6	1	63	3	N	-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 174188		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-

HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	N	-0-
*02	145 N	123	-0-	-22	-0-	14	1	109	3	N	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952		
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-

KUEHN		WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999			TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	3	N	-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
KUEHN-THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-		-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-		-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 177467		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945					
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 177468		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926					
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-		-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-		-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-		-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	N	-0-		-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	N	-0-		-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-		-0-

BURSEY		WELL #: 1		RRCID -> 177469		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955					
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	N	-0-		-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-		-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-		-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4	1	31	3	N	-0-		-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177470		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984					
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-		-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-		-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-		-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #: 4		RRCID -> 177945		COMPL. DATE 03/03/2000			TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987					
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-		-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-

PAIGE		WELL #: 1		RRCID -> 179351		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914					
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	N	-0-		-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-		-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-		-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 1		RRCID -> 179368		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	-0-	16 3	N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	-0-	13 3	N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	54 3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	44 3	N	-0-	-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	19 3	N	-0-	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	-0-	7 3	N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	-0-	25 3	N	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	-0-	7 3	N	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	-0-		N	-0-	-0-
*02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	-0-		N	-0-	-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	-0-	18 3	N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	-0-	19 3	N	-0-	-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	-0-	11 3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		N	-0-	-0-
*02	12 N	7	-0-	-5	-0-	1 1	-0-	6 3	N	-0-	-0-

KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	49 3	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	-0-	21 3	N	-0-	-0-
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	4 1	-0-	34 3	N	-0-	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	80 3	N	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	187 3	N	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	110 3	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 180756		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	4 1	-0-	38 3	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	39 3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	-0-	19 3	N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	37 3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	38 3	N	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	2 1	-0-	18 3	N	-0-	-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 3		RRCID -> 181410		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	32 3	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	37 3	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	-0-	16 3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	39 3	N	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1 1	-0-	12 3	N	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 3		RRCID -> 182854		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	-0-	45 3	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	36 3	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-	71 3	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	-0-	112 3	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	60 3	N	-0-	-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	4 1	-0-	35 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD								
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
GAMBLE, S. V.		WELL #: 2		RRCID -> 182942		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 860 - 908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY		WELL #: 3		RRCID -> 191913		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 890 - 958						
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-

RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191914		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 1079		PERF. 962 - 1016						
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 191915		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 972 - 1002						
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191917		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 884 - 954						
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191918		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 916 - 986						
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191919		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 1100		PERF. 951 - 1003						
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 3		RRCID -> 192650		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	N	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	N	N	-0-			-0-
*02	58	N	30	-0-	-28	-0-	2 1	28 3	N	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 4		RRCID -> 192651		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002					
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4 1	39 3	N	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	N	-0-			-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	N	N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 3	N	N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	N	-0-			-0-
*02	87	N	48	-0-	-39	-0-	5 1	43 3	N	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 5		RRCID -> 192652		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010					
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3	N	N	-0-			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	196 3	N	N	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	N	-0-			-0-
*02	116	N	70	-0-	-46	-0-	6 1	64 3	N	N	-0-			-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 1		RRCID -> 193905		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924					
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 193906		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930					
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	N	-0-			-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	N	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	N	-0-			-0-
*02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1 1	14 3	N	N	-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 9		RRCID -> 193907		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948					
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3	N	N	-0-			-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6 1	67 3	N	N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5 1	45 3	N	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	N	-0-			-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	N	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 6		RRCID -> 194033		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013					
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3	N	N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	N	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	N	N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 3	N	N	-0-			-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	N	N	-0-			-0-
02	116	N	63	-0-	-53	-0-	6 1	57 3	N	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194034		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-	-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194272		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934			
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	N	-0-	-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-	-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 3	N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-	-0-
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 194273		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927			
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	N	-0-	-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	N	-0-	-0-
*02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-

KUEHN		WELL #: 10		RRCID -> 194274		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742			
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 3	N	-0-	-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	4 1	36 3	N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	N	-0-	-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 4		RRCID -> 194286		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958			
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-	-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-	-0-
*02	29	N	27	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #: 8		RRCID -> 197624		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906			
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4 1	36 3	N	-0-	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-	-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-	-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-
*02	58	N	30	-0-	-28	-0-	4 1	26 3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 3C		RRCID -> 197692		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902			
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-	-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-	-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14 1	147 3	N	-0-	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 197693		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-	-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 10		RRCID -> 201290		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 12		RRCID -> 201291		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938			
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 15		RRCID -> 201292		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978			
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 14		RRCID -> 201993		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920			
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	N	-0-	-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
SWAN		WELL #: 4		RRCID -> 202156		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 8		RRCID -> 213574		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950					
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	4 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	4 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 213576		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 9		RRCID -> 213577		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950					
09	120 N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-			-0-
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 3		N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 17		RRCID -> 213578		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970					
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 3	N	-0-		-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 11		RRCID -> 213580		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920					
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-		-0-			-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-			-0-
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-			-0-

MATUS		WELL #: 4		RRCID -> 214637		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913					
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	7 1	85 3	N	-0-		-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	N	-0-		-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	87 N	81	-0-	-6	-0-	9 1	72 3	N	-0-		-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
ABSTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214638		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-	-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 5		RRCID -> 214639		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901			
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 214640		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924			
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #: 9		RRCID -> 214641		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #: 11		RRCID -> 214642		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916			
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 6		RRCID -> 214643		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918			
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	174 N	21	-0-	-153	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-

MATUS		WELL #: 8		RRCID -> 214644		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920			
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
*02	29 N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
SWAN		WELL #: 7		RRCID -> 214645		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
*02	29 N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 18		RRCID -> 214646		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

GAMBLE		WELL #: 10		RRCID -> 215187		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911					
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 20		RRCID -> 228932		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966					
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #: 19		RRCID -> 228933		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950					
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
*02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 228934		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958					
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-

MATUS		WELL #: 7		RRCID -> 228935		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931					
09	180 N	43	-0-	-137	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
MATUS		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	210	N	58	-0-	-152	-0-	5 1	53 3	N	N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 3	N	N	-0-			-0-
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	6 1	46 3	N	N	-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970					
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	N	-0-			-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	N	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964					
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	N	-0-			-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	4 1	30 3	N	N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	N	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	N	-0-			-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	N	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970					
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 3	N	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 3	N	N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 3	N	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	N	-0-			-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 3	N	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954					
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	N	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	N	-0-			-0-

MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924					
09	180	N	45	-0-	-135	-0-	4 1	41 3	N	N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	N	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	5 1	44 3	N	N	-0-			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	5 1	46 3	N	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	N	-0-			-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	4 1	36 3	N	N	-0-			-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918					
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	N	N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059														
MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID ->	229740	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	102	PERF.	888 - 934					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 9		RRCID ->	229767	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	1054	PERF.	938 - 982					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 21		RRCID ->	229768	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	1061	PERF.	918 - 964					
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 22		RRCID ->	229769	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	1058	PERF.	923 - 980					
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 23		RRCID ->	229771	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	1061	PERF.	941 - 984					
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID ->	229773	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	1063	PERF.	930 - 998					
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID ->	229778	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	938 - 986					
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	6	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)			//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.// 073059														
GAMBLE			WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-				-0-	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-	
11		120 N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-	

GRAY			WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962							
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-				-0-	
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-	
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	6	1	51	3	N	-0-				-0-	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-				-0-	
01		93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-	
*02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-				-0-	

MATUS, JOHN JR.			WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966							
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	N	-0-				-0-	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-				-0-	
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-				-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-	

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978							
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-				-0-	
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	N	-0-				-0-	
11		150 N	59	-0-	-91	-0-	6	1	53	3	N	-0-				-0-	
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-				-0-	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-				-0-	
*02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-				-0-	

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960							
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-	
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-	
*02		29 N	26	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	-0-				-0-	

DURRETT			WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970							
09		60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-	
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-				-0-	
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-	
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-	
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-	
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-	

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973							
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-				-0-	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-				-0-	
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	N	-0-				-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-	
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-	
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-				-0-	

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
DURRETT		WELL #: 12		RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230004		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967			
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	3	N	-0-
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	3	N	-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	4	1	36	3	N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-

BACCUS		WELL #: 1		RRCID -> 230005		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920			
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-

ABSTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 230006		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	5	1	48	3	N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	6	1	47	3	N	-0-

MORRIS		WELL #: 24		RRCID -> 245540		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-

COOPER		WELL #: 7		RRCID -> 245949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408			
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	N	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	4	1	33	3	N	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

THALIA, N. (CANYON)		89217 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
MORRIS "C"		WELL #: 6		RRCID -> 109474		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS (CONGLOMERATE)		89433 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY		824450								
KING		WELL #: 1		RRCID -> 102572		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	125 2	8 9	N	7	106
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	202 2	8 9	N	7	113
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62 2	4 9	N	4	117
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16 2	4 9	N	4	121
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

THOMAS (CONGL.)		89433 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY		824450								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 102800		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	117
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	117
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-	117
*12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	117
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER)		89889 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
MYERS, H. E.		WELL #: 6		RRCID -> 138621		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

TIDWELL (STRAWN 4600)		89889 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 18X		RRCID -> 219711		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162		
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	7 1	173 3	Y	-0-	15
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	13 1	191 3	Y	-0-	15
11	240 #	201	-0-	-39	-0-	8 1	193 3	Y	-0-	15
12	248 #	192	-0-	-56	-0-	10 1	182 3	Y	-0-	15
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	7 1	162 3	Y	-0-	15
02	203 #	142	-0-	-61	-0-	8 1	134 3	Y	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (ATOKA CONGL.)		90218 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GRACE, JACK RANCH GU 3		WELL #:	7	RRCID ->	120069	COMPL. DATE	04/28/1985	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5430 - 5633			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
LOWE, CECIL		WELL #:	1	RRCID ->	105147	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5489 - 5492			
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		N	-0-			49
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			49
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			49
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			49
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			49
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS)		90218 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
TIPTON, RALPH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	097022	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 5446 - 5506			
09	330 N	166	-0-	-164	-0-	5 1	161 3	Y	-0-			-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	60 1	261 3	Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	74 1	245 3	Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	64 1	262 3	Y	-0-			-0-
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	137 1	256 3	Y	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	105 1	256 3	Y	-0-			-0-

TRIPP HILL (ATOKA)		91410 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
COLEY, THOMAS		167321										
COLEY		WELL #:	2	RRCID ->	127794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4743 PERF. 4274 - 4280			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BORDERLINE-COLEY		WELL #:	1	RRCID ->	132126	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 4275 - 4390			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)		91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
COLEY, THOMAS		167321										
COLEY		WELL #:	1	RRCID ->	128266	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 4444 - 4448			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-			150
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			150
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			150
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			150
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			150
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			150

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

09	468 N	144	-0-	-324	-0-	144 3		Y	-0-			12
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 3	2 9	Y	2			14
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	144 3	1 9	Y	1			15
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 3	2 9	Y	2			17
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	145 3	2 9	Y	2			19
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			19

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

09	1422 N	456	-0-	-966	-0-	456 3		Y	-0-			42
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-			42
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		Y	-0-			42
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			42
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			42
02	406 N	142	-0-	-264	-0-	142 3		Y	-0-			42

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-			-0-
10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-			-0-
12	186 #	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			-0-
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	174 #	157	-0-	-17	-0-	157 2		N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

09	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1009 3	17 9	N	15			70
10	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1601 3	17 9	N	15			85
11	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1499 3	11 9	N	10			95
12	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1362 3	11 9	N	10			105
01	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1273 3	10 9	N	9			114
*02	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1204 3	12 9	N	11			125

VORTT (CISCO-DONNELL)			94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
DONNELL, J.			WELL #:	2	RRCID ->	124848	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	558 - 568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

W & H (MISS.)			94286 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
HAYS PARTNERSHIP			369057									
BENSON			WELL #:	1	RRCID ->	145151	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	5083	PERF.	5061 - 5065

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS. CONGL)			94412 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
RICHARDS, W. R.			WELL #:	1	RRCID ->	021585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5130 - 5139

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	2	N	-0-	17
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-	17
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	787	2	N	-0-	17
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	17
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	17
02	812 N	634	-0-	-178	-0-	634	2			N	-0-	17

WACO BEND (STRAWN 1830)			94477 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
PALEO OIL & GAS, INC.			635123									
PHILLIPS "A"			WELL #:	8	RRCID ->	083459	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1834 - 1838

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WADLEY (CONGL)			94524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG		
J.J. ENERGY COMPANY			427710									
SIDNEY MOUNTAIN			WELL #:	1	RRCID ->	127795	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4129 - 4145

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1	101
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1	102
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-	102
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-	102
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-	102
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	102

WALES (VIOLA)		94719 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WALES		WELL #: 3		RRCID -> 078024		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	415	-0-	-980	-0-	415 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	920	-0-	-430	-0-	920 2	N	-0-		-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
*02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400)		95383 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
LONG, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 199317		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	254 2	8 9 N	7		72
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	260 2	1 9 N	1		73
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	2 9 N	-0-		73
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	271 2	6 9 N	5		78
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	241 2	8 9 N	7		85
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	251 2	13 9 N	12		97

WEATHERBEE (CADD0 3280)		95575 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
RYAN, JOSEPH G.		739833								
MCCLUSKEY		WELL #: 22		RRCID -> 109396		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 7	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEILER (MARBLE FALLS)		95928 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
REPUBLIC ENERGY INC.		702645								
GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 218040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 #	137	-0-	-43	-0-	137 3	N	-0-		-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
LEWIS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 070446		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1320 #	1060	-0-	-260	-0-	1060 2	N	-0-		75
10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-		75
11	1230 #	1210	-0-	-20	-0-	1210 2	N	-0-		75
12	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		75
01	1395 #	1060	-0-	-335	-0-	1060 2	N	-0-		75
02	1305 #	1138	-0-	-167	-0-	1138 2	N	-0-		75

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
MORRIS, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 142207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 2	N	-0-		-0-
02	203 #	173	-0-	-30	-0-	173 2	N	-0-		-0-

WELLER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95928 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		933825									
MORRIS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	142209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	5805 -	5814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
09		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
10		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
11		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
12		465 #	374	-0-	-91	-0-	374	2	N	-0-			-0-
01		465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2	N	-0-			-0-
02		435 #	359	-0-	-76	-0-	359	2	N	-0-			-0-

WES-MOR (CONGL)				96394 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
RIDER, ELSIE		WELL #:		3	RRCID ->	057429	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A	
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			44
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			44
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			44
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			44
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-			44
02		319 N	185	-0-	-134	-0-	185	2	N	-0-			44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND)				96966 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.				036606									
HAUN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115871	COMPL. DATE	01/01/1985	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	10796 -	10804
09		450 N	269	-0-	-181	-0-	269	2	N	-0-			55
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			55
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			55
12		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-			55
01		341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2	N	-0-			55
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			55

HAUN		WELL #:		1A	RRCID ->	246501	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	13541	PERF.	10883 -	10900
09		3750 X	561	-0-	-3189	-0-	561	2	N	-0-			212
10		1581 X	431	-0-	-1150	-0-	431	2	N	-0-			212
11		1530 X	688	-0-	-842	-0-	688	2	N	-0-			212
12		1581 X	448	-0-	-1133	-0-	448	2	N	-0-			212
01	DLQ	G-10	612	-0-	612	612	612	2	N	-0-			212
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	612			N	NO RPT			212

GRAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256742	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10178 -	10193
09		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7326	2	11 9	N	10		219
10		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-		219
11		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-		219
12		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5151	2	26 9	N	24	176 1	67
01	DLQ	G-10	4589	-0-	4589	4589	4589	2		N	-0-		67
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4589				N	NO RPT		67

WHITSITT (CONGL. 4900)				97105 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHITSITT		WELL #:		1	RRCID ->	191538	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	4922	PERF.	4902 -	4922
09		300 N	59	-0-	-241	-0-	1	1	58 2	N	-0-		112
10		279 N	57	-0-	-222	-0-	57	2		N	-0-		112
11		450 N	212	-0-	-238	-0-	2	1	210 2	N	-0-		112
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55 2	N	-0-		112
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

OIL AND GAS DIVISION

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT)		97169 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WICHITA		
CAMPBELL, ROBERT F. JR.		128550								
HOLMAN, T. H., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	021651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1504 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILEY (MISS.)		97390 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #:		RRCID ->	274408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8404 - 12515	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	3170			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3170			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3170			N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	3170			N	NO RPT	-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
DECLIVA, BERRY		WELL #:	1	RRCID ->	174835	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	4426 PERF. 3976 - 3981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS (CONGL.)		97595 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
KIRK		WELL #:	1	RRCID ->	109581	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	5778 PERF. 5680 - 5688	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM)		97679 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380								
WALK-WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	132611	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	1675 PERF. 1673 - 1675	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-	-0-
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-	-0-
12	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
*02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-

WALKER-WILLIAMS		97679 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
		730380								
		WELL #:	14	RRCID ->	245717	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	1836 PERF. 1752 - 1772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILMAR (BEND)			97808 500			ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523											
MORRISON, CHARLES H.			WELL #: 1			RRCID -> 104786		COMPL. DATE 10/14/1975			TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			69
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			69
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			69
*01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			69
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

WISE COUNTY REGULAR			98246 001			ASSOCIATED		49B			CNTY: WISE			
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.			131775											
MANNING UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 144614		COMPL. DATE 10/01/1991			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571			
09		150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2		N	-0-			58
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			58
11		90 #	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			58
12		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			58
01		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			58
02		58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2		N	-0-			58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378			ASSOCIATED								
DICKENSON, T. L. GU 2			WELL #: 4			RRCID -> 130436		COMPL. DATE 02/22/1985			TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680			
09		960 #	543	-0-	-417	-0-	543	3		Y	-0-			15
10		992 #	532	-0-	-460	-0-	532	3		Y	-0-			15
11		960 #	322	-0-	-638	-0-	315	3	7 9	Y	6			21
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			21
01		378 #	-0-	-0-	-378	-0-				Y	-0-			21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	13 1		5

BAUGH, E. M.			WELL #: 1U			RRCID -> 192900		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAKER, CARL C.			WELL #: 5			RRCID -> 205619		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA 237-21			WELL #: 1			RRCID -> 250068		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282			
09		407 R	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393 3	Y	-0-			23
10		430 R	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415 3	Y	-0-			23
11		413 R	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398 3	Y	-0-			23
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396 3	Y	-0-			23
01		418 R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400 3	Y	-0-			23
*02		391 R	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376 3	Y	-0-			23

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
NEIL				WELL #:	2C	RRCID ->	243201	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	4795 - 6156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO.				238634										
WAGGONER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852	
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
10	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	261 #	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-			-0-

HODGES, TOMMIE ANN				390835										
HODGES, TOMMIE ANN				WELL #:	4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223	
09	330 #	210	-0-	-120	-0-	206	3	4	9	N	4			136
10	558 #	187	-0-	-371	-0-	187	3			N	-0-			136
11	540 #	130	-0-	-410	-0-	130	3			N	-0-			136
12	558 #	107	-0-	-451	-0-	107	3			N	-0-			136
01	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			136
02	203 #	84	-0-	-119	-0-	84	3			N	-0-			136

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ALBRIGHT, A. E. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNY, RALPH E.				652335										
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742	
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
02	203 #	199	-0-	-4	-0-	199	3			N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645										
BRANNAN, C. J.				WELL #:	1	RRCID ->	269970	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4546 - 4558	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			10
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			10
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	3			13
12	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			13
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			13
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			13

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923												
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	259	3	Y	65
							2	9				
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	70
							6	9				
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	74
							4	9				
12	DLQ G-10	321	-0-	321	321	321	46	1	275	3	Y	74
01	DLQ G-10	397	-0-	397	718	718	58	1	328	3	Y	80
							11	9				
02	DLQ G-10	295	-0-	295	1013	1013	45	1	250	3	Y	80

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575												
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982												
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	547
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	547
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651												
09	300 #	225	-0-	-75	-0-	-0-	225	2			N	-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-
11	300 #	280	-0-	-20	-0-	-0-	280	2			N	-0-
12	310 #	222	-0-	-88	-0-	-0-	222	2			N	-0-
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	-0-	191	2			N	-0-
02	290 #	174	-0-	-116	-0-	-0-	174	2			N	-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)		98246 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
BRADLEY, JOHN W. INC.		087325										
SEELIGSON		WELL #: 1		RRCID -> 118554		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		10
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		10
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-		10
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		10
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-		10
02		377 N	267	-0-	-110	-0-	267	3	N	-0-		10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
REDDELL, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 162585		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930				
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-		10
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		10
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		10
12		93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		10
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	41	3	Y	-0-		10

SHAWN, LORENE		WELL #: 1L		RRCID -> 178248		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702				
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	-0-
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-
01		465 N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	3	Y	-0-
02		464 N	405	-0-	-59	-0-	21	1	384	3	Y	-0-

HUTCHESON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 199644		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733				
09		660 N	502	-0-	-158	-0-	109	1	393	3	Y	-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	517	3	Y	-0-
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	124	1	594	3	Y	-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	127	1	644	3	Y	-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	122	1	560	3	Y	-0-
02		696 N	695	-0-	-1	-0-	115	1	511	3	Y	63
							69	9				

STEWART, MARY F.		WELL #: 2		RRCID -> 203391		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #: 14		RRCID -> 256491		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
PENNY, RALPH E. 652335												
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	-0-
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	-0-
11		540 N	350	-0-	-190	-0-	350	3		N	-0-	-0-
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3		N	-0-	-0-
01		434 N	303	-0-	-131	-0-	303	3		N	-0-	-0-
*02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662												
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-	20
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-	20
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3		N	-0-	20
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	20
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	20
*02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240												
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230												
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966												
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	3	Y	-0-
02		319 N	277	-0-	-42	-0-	8	1	269	3	Y	-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168												
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	21	1	552	3	Y	-0-
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	3	Y	-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	3	Y	-0-
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	3	Y	-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF)		//CONT.//		98260 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COX, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	163500	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 4286 - 5825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		4	RRCID ->	169857	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4440 - 6026	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	3	Y	-0-	31
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	Y	-0-	31
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	23	1	609	3	Y	-0-	31
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	-0-	31
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-	31
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021686	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 3809 - 3829	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4726 - 5464	
09	1560 N	1029	-0-	-531	-0-	1029	3		Y	-0-		164
10	1519 N	1261	-0-	-258	-0-	1260	3	1	9	Y	1	165
11	1440 N	697	-0-	-743	-0-	697	3		Y	-0-		165
12	1054 N	622	-0-	-432	-0-	620	3	2	9	Y	2	167
01	1271 N	584	-0-	-687	-0-	584	3		Y	-0-		167
02	667 N	496	-0-	-171	-0-	496	3		Y	-0-		167

SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		2	RRCID ->	147136	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 4872 - 5644	
09	1830 N	321	-0-	-1509	-0-	318	3	3	9	Y	3	92
10	1798 N	1367	-0-	-431	-0-	1349	3	18	9	Y	16	108
11	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1601	3	19	9	Y	17	125
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	144
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18	162
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1722	3	17	9	Y	15	177

PENNY, RALPH E.		WELL #:		1	RRCID ->	078473	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	5459	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		98340 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		036556								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 16		RRCID -> 206765		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		Y	-0-	8
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-	8
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2		Y	-0-	8
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2		Y	-0-	8
01	DLQ G-10	452	-0-	452	-0-	452 2		Y	-0-	8
02	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	866 414 2		Y	-0-	8

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287								
HELTERBRAKE		WELL #: 3A		RRCID -> 123289		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
SOUTHERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 130681		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 130918		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456		
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LARID, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 134002		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MYERS, A. J.		597440								
JONES-HELTERBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 133369		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) GO OIL CORP. GLENN		98344 500 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WELL #:	1	RRCID ->	037702	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4626	-	4656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	974 N	256	-0-	-718	-0-	256	2			Y	-0-	53
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	54
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	54
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-	54
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-	54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) SILVER CREEK OIL & GAS, LLC LOGAN FAMILY TRUST		98348 200 781909		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
WELL #:	5	RRCID ->	256260	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5596	-	5606	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	58
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-	58
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	58
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	58
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	58
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	58

WOLFE (CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CLAYTON, C. J.		98415 500 033523		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WELL #:	1	RRCID ->	021694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4856	-	4862	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	50
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			166	168	1		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

BELL, JOHNNY INC. LITTLE		063255		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WELL #:	1	RRCID ->	092608	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	5098	PERF.	4902	-	4906	
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-	121
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-	121
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	121
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	121
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	121
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	121

JOHNSON, S. D. WOLFE, L. N.		438260		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WELL #:	1	RRCID ->	021695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	N/A		N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP MAXWELL WEST		617342		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WELL #:	1	RRCID ->	118115	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4792	-	4796	
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	150

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 XSTAR RESOURCES LLC 945934
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

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

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					63
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					63
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					63
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					63
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					63
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33308 01/14/2015

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
 WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345						
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 47		RRCID -> 226674	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4615	-		4650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 46		RRCID -> 226675	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 4755	PERF. 4496	-		4632
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 68		RRCID -> 231916	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 4749	PERF. 4552	-		4626
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 57		RRCID -> 231917	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4566	-		4596
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 55		RRCID -> 231918	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4579	-		4612
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 54		RRCID -> 231919	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4589	-		4618
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 53		RRCID -> 231920	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4592	-		4620
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345						
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 52		RRCID -> 231921	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 4580	-		4620
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 51		RRCID -> 231922	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4578	-		4602
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 50		RRCID -> 231923	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4587	-		4628
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 67		RRCID -> 231924	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4568	-		4622
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 66		RRCID -> 231925	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4582	-		4666
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 65		RRCID -> 231926	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4574	-		4634
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 64		RRCID -> 231927	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4597	-		4643
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//	98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//	942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 63	RRCID ->	231929	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4576 - 4592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 62	RRCID ->	231932	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4613 - 4629
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 61	RRCID ->	231933	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4536 - 4614
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 60	RRCID ->	231934	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4588 - 4610
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 59	RRCID ->	231935	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4577 - 4596
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 56	RRCID ->	231936	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4570 - 4590
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	C 1	RRCID ->	245143	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
 WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 OXENERGY INCORPORATED 630140
 TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

*09	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	1488	630	-0-	-858	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*11	1440	238	-0-	-1202	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*12	1488	57	-0-	-1431	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*01	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	1392	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1958	3	21	9	N	19	2	8		206
10	2480	N	1774	-0-	-706	-0-	1757	3	17	9	N	15	3	8		218
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1988	3	15	9	N	14	167	1	2 8	63
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1930	3	18	9	N	16	2	8		77
01	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1500	3	24	9	N	22				99
02	1943	N	1603	-0-	-340	-0-	1586	3	17	9	N	15	1	8		113

ENERGYPRO, INC. 252085
 JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	N	2				176
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	269	2	4	9	N	4	151	1		29
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				29
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-				29
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				29
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				29

WORTHINGTON (CONGLOMERATE)			98890 250 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
KADANE, CHAS. H. ETAL JAMESON			449310						
WELL #:			1		RRCID -> 021705		COMPL. DATE 01/12/1984		
					TOTAL DEPTH		5457 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G.			504902		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAMESON, J. E.			449310						
WELL #:			1		RRCID -> 021711		COMPL. DATE 05/12/1960		
					TOTAL DEPTH		6160 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WASOFF, HARRY K.			900090		EXEMPT		CNTY: JACK		
STATE LEASE FS 21954			449310						
WELL #:			1		RRCID -> 021713		COMPL. DATE 10/14/1958		
					TOTAL DEPTH		5450 PERF. 5292 - 5298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WYNN (MISS. LIME)			99056 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY		
DE LARIOS, R. V., LTD. SPIKES, EMMA			208555						
WELL #:			2 A		RRCID -> 104072		COMPL. DATE 01/03/1983		
					TOTAL DEPTH		6161 PERF. 6136 - 6151		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			76
10	25	R	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	76
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			12

YOUNG COUNTY REGULAR			99480 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG		
AKERS, B. F.			009430						
WELL #:			9		RRCID -> 267727		COMPL. DATE 10/20/1978		
					TOTAL DEPTH		4325 PERF. 4006 - 4014		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3	-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	-0-
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	-0-
12	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	3	-0-
01	124	#	27	-0-	-97	-0-	27	3	-0-
02	116	#	10	-0-	-106	-0-	10	3	-0-

AKERS, ALMA, ET AL			271214		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
WELL #:			2		RRCID -> 271214		COMPL. DATE 01/27/1969		
					TOTAL DEPTH		4292 PERF. 4089 - 4094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3	-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3	-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3	-0-
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: YOUNG			
AKERS, B. F.		//CONT.//		009430									
AKERS, ALMA, ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	271216	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	4294	PERF. 4139 - 4144		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	61				N	NO RPT	-0-	

ANTLE OPERATING, INC.				026646									
SHEPARD, BOBBY JOE		WELL #:		3	RRCID ->	143076	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4161 - 4280		
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	49	
10		377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	50	
11		369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	51	
12		383 R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	N	52	
01		372 #	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	N	53	
02		348 #	172	-0-	-176	-0-	172	2			N	-0-	

BARNETT ENERGY, INC.				051290									
HALL-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	091797	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2994 - 3000		
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-	
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-	
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-	
12		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-	
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-	
02		58 #	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-	

HALL PARKS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	122670	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3364 - 3373		
09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	
11		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	
*02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	122667	COMPL. DATE	02/01/1970	TOTAL DEPTH	4697	PERF. 4200 - 4210		
09		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	
10		465 #	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-	
11		330 #	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-	
12		279 #	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-	
01		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-	
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	

D M OIL COMPANY				196675									
HALL, J.F.		WELL #:		1	RRCID ->	153352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4126 - 4200		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
GRAHAM, M.K. "E"				WELL #: 3	RRCID -> 105267	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH	650	PERF.	590 - 598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140							
ROSE, GLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 261812	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	2970 - 3208	
*08	962	R	962	-0-	-0-	931 2	31 9	N	28		203
*09	546	R	546	-0-	-0-	513 2	33 9	N	30		233
*10	535	R	535	-0-	-0-	502 2	33 9	N	30		263
*11	780	#	339	-0-	-441	306 2	33 9	N	30		293
*12	806	#	214	-0-	-592	181 2	33 9	N	30		323
*01	806	#	159	-0-	-647	126 2	33 9	N	30	188 1	165
02	493	#	107	-0-	-386	82 2	25 9	N	23		188

FIVE K PARTNERSHIP				271317							
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 118843	COMPL. DATE 08/26/1984	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4186 - 4590	
09	240	#	221	-0-	-19	221 2		N	-0-		31
10	279	#	223	-0-	-56	223 2		N	-0-		31
11	270	#	222	-0-	-48	222 2		N	-0-		31
12	279	#	221	-0-	-58	221 2		N	-0-		31
01	248	#	210	-0-	-38	210 2		N	-0-		31
02	203	#	197	-0-	-6	197 2		N	-0-		31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942							
HEROY				WELL #: 2	RRCID -> 117072	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH	2199	PERF.	2180 - 2184	
09	180	#	138	-0-	-42	138 2		N	-0-		-0-
10	186	#	156	-0-	-30	156 2		N	-0-		-0-
11	180	#	169	-0-	-11	169 2		N	-0-		-0-
12	186	#	173	-0-	-13	173 2		N	-0-		-0-
01	186	#	170	-0-	-16	170 2		N	-0-		-0-
*02	178	R	178	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-

ROGERS "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 164507	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3122 - 3132	
09	240	#	163	-0-	-77	163 2		N	-0-		-0-
10	155	#	154	-0-	-1	154 2		N	-0-		-0-
11	160	R	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
12	177	R	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
*02	158	R	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-

MORRISON-FEE				WELL #: 2	RRCID -> 259866	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2064 - 2070	
09	90	#	42	-0-	-48	42 2		N	-0-		-0-
10	93	#	70	-0-	-23	70 2		N	-0-		-0-
11	90	#	84	-0-	-6	84 2		N	-0-		-0-
12	93	#	90	-0-	-3	90 2		N	-0-		-0-
01	93	#	85	-0-	-8	85 2		N	-0-		-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG			
GERRY-MAC OIL, INC.				302025						
BRISCOE-JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 108846	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2943	- 2947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUINN INVESTMENTS, INC.				337485			CNTY: YOUNG			
ATWOOD 1-"A"				WELL #: 1	RRCID -> 135908	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 1224	- 1234	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991			CNTY: YOUNG			
ALLAR 1723 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 219509	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4206	- 4210	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		53
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	106 2	N	-0-		53
11	210 #	111	-0-	-99	-0-	111 2	N	-0-		53
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		53
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		53
*02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		53

KRAMER OPERATING, LLC				476586			CNTY: YOUNG			
BROOKS, L. W.				WELL #: 1	RRCID -> 125673	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4210	- 4225	
09	90 #	7	-0-	-83	-0-	7 3	N	-0-		122
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		122
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 3	N	-0-		122
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		122
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		122
*02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		122

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #: 2	RRCID -> 217650	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4126	- 4130	
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	85 3	3 9 N	3		66
10	124 #	83	-0-	-41	-0-	82 3	1 9 N	1		67
11	120 #	31	-0-	-89	-0-	30 3	1 9 N	1		68
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		-0-		68
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	88 3	4 9 N	4		72
*02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	86 3	13 9 N	12	2 8	82

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 217662	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3224	- 3232	
09	240 #	175	-0-	-65	-0-	165 3	10 9 N	9	2 8	135
10	248 #	162	-0-	-86	-0-	160 3	2 9 N	2		137
11	210 #	66	-0-	-144	-0-	62 3	4 9 N	4		141
12	217 #	119	-0-	-98	-0-	119 3		-0-		141
01	217 #	189	-0-	-28	-0-	180 3	9 9 N	8		149
*02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	171 3	21 9 N	19		168

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG						
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586									
KRAMER, FRANK "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	217663	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3925 - 3928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	203 #	186	-0-	-17	-0-	186	3		N	-0-			-0-

MAYO, EDDIE CARTER				536900									
		WELL #:		1	RRCID ->	161122	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	N/A	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PALEO OIL & GAS, INC. LENNINGTON				635123									
		WELL #:		4	RRCID ->	123761	COMPL. DATE	07/27/1986	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2917 - 2929	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN, JOSEPH G. SCOTT-REMMINGTON				739833									
		WELL #:		C 3	RRCID ->	144900	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	3524 - 3544	
09	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	319 #	212	-0-	-107	-0-	212	3		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. GOODE				740251									
		WELL #:		1	RRCID ->	129676	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	4052 - 4058	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			17
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	17	1	4
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

KISSINGER				195737									
		WELL #:		2	RRCID ->	195737	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4080 - 4090	
09	755 R	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	Y	3		10
10	749 R	749	-0-	-0-	-0-	745	3	4	9	Y	4		14
11	761 R	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4		18
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	17	6
01	776 R	776	-0-	-0-	-0-	772	3	4	9	Y	4		10
*02	767 R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4		14

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG				
S.B. STREET OPERATING, INC.		//CONT.//		740251								
THE ALLAR COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	217942	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4441	PERF.	4373 - 4383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		480 #	243	-0-	-237	-0-	243 3	N	-0-			-0-
10		341 #	239	-0-	-102	-0-	239 3	N	-0-			-0-
11		330 #	200	-0-	-130	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12		341 #	196	-0-	-145	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01		341 #	195	-0-	-146	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		232 #	130	-0-	-102	-0-	130 3	N	-0-			-0-

THE ALLAR COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	217944	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4131 - 5101
09		300 #	121	-0-	-179	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10		310 #	120	-0-	-190	-0-	120 3	N	-0-			-0-
11		300 #	100	-0-	-200	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12		310 #	98	-0-	-212	-0-	98 3	N	-0-			-0-
01		155 #	97	-0-	-58	-0-	97 3	N	-0-			-0-
02		116 #	65	-0-	-51	-0-	65 3	N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408										
DONNELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	217941	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	4052 - 4054
09		330 #	209	-0-	-121	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10		341 #	179	-0-	-162	-0-	179 3	N	-0-			-0-
11		330 #	119	-0-	-211	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12		248 #	68	-0-	-180	-0-	68 3	N	-0-			-0-
01		248 #	33	-0-	-215	-0-	33 3	N	-0-			-0-
02		203 #	98	-0-	-105	-0-	98 1	N	-0-			-0-

DONNELL, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	222695	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3273 - 3280
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALDWIN, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	256527	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4030 - 4036
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	110			137
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	130 3	N	27			164
11		123 R	123	-0-	-0-	-0-	99 3	N	22			186
12		124 #	97	-0-	-27	-0-	96 3	N	1			187
01		237 R	237	-0-	-0-	-0-	77 3	N	145	157 1		175
*02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	122 3	N	1			176

STOVALL OPERATING CO.		824339										
STOVALL FEE "N"		WELL #:		3	RRCID ->	129679	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3082 - 3090
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
11		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
12		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY				824450					
KEYSER "B"				WELL #: 2	RRCID -> 104487	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2542	- 2545
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KEYSER				WELL #: 1	RRCID -> 104488	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 2233	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15							

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.				857738					
KURK, PEARL T.				WELL #: 21	RRCID -> 267585	COMPL. DATE 08/15/2012	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4068	- 4086
09	1020 #	895	-0-	-125	-0-	895 2			-0-
10	1054 #	1021	-0-	-33	-0-	1021 2			-0-
11	1020 #	977	-0-	-43	-0-	977 2			-0-
12	1054 #	984	-0-	-70	-0-	984 2			-0-
01	1054 #	952	-0-	-102	-0-	952 2			-0-
02	957 #	889	-0-	-68	-0-	889 2			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)				99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG		
A.D. OPERATING				000211					
ATWOOD, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 112094	COMPL. DATE 08/04/1982	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 2375	- 2384
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

AKERS, B. F.				009430					
SCOTT, L. B. "F"				WELL #: 1	RRCID -> 021718	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			-0-

ANDREWS OPERATING, INC.				025135					
PHILLIPS, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 136235	COMPL. DATE 09/20/1990	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 1946	- 1954
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
SHEPARD, B. J.		WELL #:		2	RRCID -> 087188	COMPL. DATE 12/19/1980	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 4481	- 4487			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	220	-0-	-110	-0-	219 2	1 9	N	1			26
10	341 N	172	-0-	-169	-0-	170 2	2 9	N	2			28
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362 2	3 9	N	3			31
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	N	2			33
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 2	3 9	N	3			36
02	348 N	202	-0-	-146	-0-	200 2	2 9	N	2			38

SLATER		WELL #:		1	RRCID -> 099393	COMPL. DATE 06/29/1979	TOTAL DEPTH 4468	PERF. 4406	- 4418			
09	150 N	15	-0-	-135	-0-	14 2	1 9	N	1			88
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 2		N	-0-			88
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15												

MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 269575	COMPL. DATE 05/14/2013	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4036	- 4042			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BARNETT ENERGY, INC.		WELL #:		1 G	RRCID -> 033568	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4230	- 4242			
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	159 3	77 9	N	70	160 1		10
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			10
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			10
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3		N	-0-			10
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			10
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164 3		N	-0-			10

BAY ROCK OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 266744	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4862	- 4870			
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	416 2	43 9	N	39			159
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	364 2	47 9	N	43	163 1		39
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	442 2	41 9	N	37			76
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	246 2	44 9	N	40			116
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	368 2	47 9	N	43			159
02	464 N	421	-0-	-43	-0-	378 2	43 9	N	39			198

BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 048452	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		Y	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.// 082999										
KING-WOOTTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099394		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3860 - 3892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KISINGER WILDCATTER		WELL #: 7 U		RRCID -> 121738		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4053 - 4057		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C.W. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 131609		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3822 - 3834		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 147790		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 4537		PERF. 3284 - 3292		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			73
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			73
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

JOHNSON, C. W. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 179598		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 3448		PERF. 3211 - 3215		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			9
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			9
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			9
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			9
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ATCHINSON "D"		WELL #: 13		RRCID -> 214853		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 4503		PERF. 4072 - 4082		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			20
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			20
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			20
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			20
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

MOSELEY, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 255201		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3305 - 3315		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
CARIBOU OPERATING, INC.			131827						
DENNING		WELL #:	1	RRCID -> 115286	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3220	- 3254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARY OIL & GAS, INC			138872						
DEATS, P. K. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 882	- 886
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CROSS, J. E. OIL CO.			190330						
WHITTENBURG, M. C.		WELL #:	1	RRCID -> 113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 2970
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013 - P/A 11/04/13									

D & B OIL COMPANY			195869						
SLATER		WELL #:	4	RRCID -> 118111	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 4835	PERF. 3996	- 4004	
09	120 #	58	-0-	-62	-0-	58 3	Y	-0-	-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-	-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3	Y	-0-	-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3	Y	-0-	-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-	-0-
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLATER		WELL #:	5	RRCID -> 118320	COMPL. DATE 08/26/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4299	- 4303	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1	Y	-0-	2
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-	2
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-	2
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 1	Y	-0-	2
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	Y	-0-	2
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT	2

SLATER		WELL #:	6	RRCID -> 119142	COMPL. DATE 08/27/1985	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 3804	- 3814	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 1	Y	-0-	2
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-	2
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-	2
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 1	Y	-0-	2
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	Y	-0-	2
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		Y	NO RPT	2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
D & B OIL COMPANY		//CONT.// 195869									
SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 265834		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4140 - 4150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	229 3	155 9	N	141	141 1	2
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	186 3	129 9	N	117	117 1	2
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	253 3	210 9	N	191	191 1	2
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	200 3	210 9	N	191	191 1	2
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	210 3	204 9	N	185	185 1	2
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY		210850									
PETROX-STEELE		WELL #: 12		RRCID -> 105105		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3963 - 3996	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		229319									
WHITTENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 249359		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 4116 - 4124	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		93
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		93
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		93
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		93
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

WHITTENBURG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 259414		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3770 - 4086	
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	916 2	94 9	N	85	174 1	27
10	1395 N	1067	-0-	-328	-0-	1061 2	6 9	N	5		32
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		32
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-		32
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1097 2	97 9	N	88		120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

M-K UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268239		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3286 - 3298	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290									
TAYLOR, BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 071896		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3076 - 3132	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

RECLASSIFIED TO OIL

06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HAWKINS				WELL #: 1	RRCID -> 072981	COMPL. DATE 01/06/1977	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		897 N	897	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	871	-0-	-183	871 2		N	-0-		-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-
12		930 N	919	-0-	-11	919 2		N	-0-		-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	878 2		N	-0-		-0-
02		870 N	NO RPT	-0-	-870			N	NO RPT		-0-

GRAHAM NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 094663	COMPL. DATE 06/20/1981	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4076 -	4102		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140							
NESBITT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 102575	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 4319	PERF. N/A			
09		334 N	334	-0-	-0-	333 2	1 9	N	1		205
10		279 N	267	-0-	-12	267 2		N	-0-		205
11		417 N	417	-0-	-0-	416 2	1 9	N	1		206
12		421 N	421	-0-	-0-	421 2		N	-0-		206
01		441 N	441	-0-	-0-	441 2		N	-0-		206
02		406 N	149	-0-	-257	149 2		N	-0-		206

FOUR H OIL PROPERTIES				280597							
KENDALL				WELL #: 1	RRCID -> 074364	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4182 -	4186		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942							
HEROY, M. C.				WELL #: 1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066 -	2076		
09		240 N	207	-0-	-33	207 2		N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
11		270 N	254	-0-	-16	254 2		N	-0-		-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
*02		266 N	266	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-

AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084 -	2088		
09		94 N	94	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		57
10		95 N	95	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		57
11		93 N	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		57
12		100 N	100	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		57
01		101 N	101	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		57
*02		99 N	99	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		57

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
GALA RESOURCES, LTD.				293081									
BRYAN				WELL #:	1	RRCID ->	099392	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4406 - 4416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1	83
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1	84
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1	85
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1	86
*01		930 N	857	-0-	-73	-0-	856	2	1	9	N	1	87
02		870 N	848	-0-	-22	-0-	847	2	1	9	N	1	88

GERRY-MAC OIL, INC.				302025			CNTY: YOUNG						
MAHANAY, EARL				WELL #:	6	RRCID ->	097672	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 3990
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2014													

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.				330115			CNTY: YOUNG						
LISLES, J. B.				WELL #:	2 C	RRCID ->	036695	COMPL. DATE	05/15/1965	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3773 - 3799
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LISLE, J. B.				330115			CNTY: YOUNG						
				WELL #:	2 T	RRCID ->	036697	COMPL. DATE	05/15/1965	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3835 - 3860
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135			CNTY: YOUNG						
OWEN, A. B. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	072398	COMPL. DATE	08/20/1975	TOTAL DEPTH	4031	PERF.	3994 - 4004
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-

HAYS, JOHN H.				369100			CNTY: YOUNG						
RAMSEY-CORLEY				WELL #:		RRCID ->	104603	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1578 - 1582
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012													

HENDERSON & ERICKSON, INC.				376810			CNTY: YOUNG						
ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	042051	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4145 - 4152
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-
10		651 N	379	-0-	-272	-0-	379	2			N	-0-	-0-
11		600 N	256	-0-	-344	-0-	256	2			N	-0-	-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
WRIGHT, MINTA				WELL #: 1	RRCID -> 110080	COMPL. DATE 05/28/1979	TOTAL DEPTH 4538	PERF. 4158	-	4170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	33			102
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	5			110

ALLAR-CHRISTIE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 172748	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 4583	PERF. 4157	-	4166		
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			31
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			31
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			31
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			31
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257 2	9 9 N	8			39
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			39

JONES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 193235	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 4398	-	4491		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION				WELL #: 1	RRCID -> 061753	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4170	-	4220		
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-			-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			-0-

GUINN, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 061754	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH 4862	PERF. N/A				
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	58 3	19 9 Y	17			114
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83 3	15 9 Y	14			128
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	86 3	23 9 Y	21	1 1		148
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	42 3	31 9 Y	28	162 1		14
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	81 3	26 9 Y	24			38
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79 3	24 9 Y	22			60

JAID ENERGY, LLC				WELL #: 1	RRCID -> 279002	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4106	-	4284		
09	0		14	-0-	14	12572	14 2	N	-0-			-0-
10	0		57	-0-	57	12629	57 2	N	-0-			-0-
11	0		30	-0-	30	12659	30 2	N	-0-			-0-
12	2750		20	-0-	-2730	9929	20 2	N	-0-			-0-
01	7750		38	-0-	-7712	2217	38 2	N	-0-			-0-
*02	2261		44	-0-	-2217	-0-	44 2	N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
KEATING ENERGY, INC.				453142											
MCGEE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	133058	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	3986	-	4004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		570 N	390	-0-	-180	-0-	368 3	22 9	N	20			162		
10		806 N	662	-0-	-144	-0-	640 3	22 9	N	20			182		
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	651 3	43 9	N	39	181 1		40		
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	664 3	19 9	N	17			57		
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	673 3	18 9	N	16			73		
02		667 N	214	-0-	-453	-0-	204 3	10 9	N	9			82		

KRAMER OPERATING, LLC				476586											
PETTUS				WELL #:	1	RRCID ->	139616	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4062	-	4066
09		420 N	334	-0-	-86	-0-	331 3	3 9	N	3			174		
10		403 N	316	-0-	-87	-0-	310 3	6 9	N	5			179		
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 3	4 9	N	4			183		
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 3	2 9	N	2			185		
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 3	3 9	N	3			188		
02		406 N	388	-0-	-18	-0-	385 3	3 9	N	3			191		

DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	147839	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4012	-	4020
09		570 N	325	-0-	-245	-0-	325 3		Y	-0-			11		
10		589 N	398	-0-	-191	-0-	398 3		Y	-0-			11		
11		570 N	509	-0-	-61	-0-	509 3		Y	-0-			11		
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			11		
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			11		
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	417 3		Y	-0-			11		

DAVIDSON				WELL #:	2	RRCID ->	147840	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3990	-	4012
09		540 N	326	-0-	-214	-0-	326 3		Y	-0-			9		
10		558 N	399	-0-	-159	-0-	399 3		Y	-0-			9		
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	510 3		Y	-0-			9		
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-			9		
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			9		
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	417 3		Y	-0-			9		

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060											
KURK, WILLIAM				WELL #:	30	RRCID ->	095979	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4058	-	4072
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	508 3		N	-0-			-0-		
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-		
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	466 3		N	-0-			-0-		
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3		N	-0-			-0-		
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-			-0-		
02		464 N	374	-0-	-90	-0-	374 3		N	-0-			-0-		

SEWELL				WELL #:	7	RRCID ->	099395	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3382	-	3390
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 LYON OPERATING COMPANY INC. (III) //CONT.// 517060
 SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

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

PETEX 659782
 AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

09	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512 2	N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-			-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-			-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 2	N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
 CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
 BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			83
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			83
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			83
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			83
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-			83
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	221 2	N	2	1 8		84

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-			9
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-			9
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 2	Y	-0-			9
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-			9
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-			9
02	174 N	153	-0-	-21	-0-	153 2	Y	-0-			9

OIL AND GAS DIVISION

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870									
BYERLY-AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	142276	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3506 - 3514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-

RAINWATER, JOHN		WELL #:		689110	RRCID ->	115287	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4212 - 4222	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 2	2 9	N	2			55
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	N	2			57
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	234 2	2 9	N	2			59
12		248 N	234	-0-	-14	-0-	232 2	2 9	N	2			61
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	227 2	1 9	N	1			62
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	218 2	1 9	N	1			63

ALLEN-MAYES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	129678	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3552 - 3557	
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 9	N	3			103
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	N	2			105
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 2	2 9	N	2			107
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	85 2	2 9	N	2			109
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	N	1			110
02		87 N	82	-0-	-5	-0-	81 2	1 9	N	1			111

RANGER OPERATING CO.		WELL #:		691776	RRCID ->	104819	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4000 - 4005	
09		480 N	379	-0-	-101	-0-	379 2		N	-0-			5
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			5
11		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 2		N	-0-			5
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			5
01		527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-			5
*02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			5

SLATER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112907	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4882	PERF.	3831 - 3894	
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			14
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			14
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2		N	-0-			14
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			14
01		341 N	212	-0-	-129	-0-	212 2		N	-0-			14
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			14

WEST, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	253495	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4138 - 4145	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
RAY HERRING ESTATE				695237						
MCCLUSKEY				WELL #: 3	RRCID -> 149209	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4080	- 4085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*04		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-	1
*05		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	1
*06		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-	1
*07		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	1
*08		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	1
*09		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-	1
*10		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	1
*11		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-	1
*12		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	1
01		310 N	NO RPT	-0-	-310			Y	NO RPT	1
02		290 N	NO RPT	-0-	-290			Y	NO RPT	1

WHITTENBURG				WELL #: 3A	RRCID -> 149220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3935	- 3942
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

MCCLUSKEY				WELL #: 2	RRCID -> 162110	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 3998	- 4008	
*03		518 N	518	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04		PRTL PLG	476	-0-	476			Y	-0-	-0-
*05		PRTL PLG	404	-0-	404			Y	-0-	-0-
*06		PRTL PLG	326	-0-	326			Y	-0-	-0-
*07		PRTL PLG	311	-0-	311			Y	-0-	-0-
*08		PRTL PLG	346	-0-	346			Y	-0-	-0-
*09		PRTL PLG	278	-0-	278			Y	-0-	-0-
*10		PRTL PLG	376	-0-	376			Y	-0-	-0-
*11		PRTL PLG	292	-0-	292			Y	-0-	-0-
*12		PRTL PLG	293	-0-	293			Y	-0-	-0-
*01		PRTL PLG	271	-0-	271			Y	-0-	-0-
*02		PRTL PLG	307	-0-	307			Y	-0-	-0-

MOBLEY				WELL #: 5	RRCID -> 191082	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4688	- 4698	
09		156 N	156	-0-	-0-			N	-0-	143
10		100 N	100	-0-	-0-			N	-0-	143
11		161 N	161	-0-	-0-			N	-0-	143
12		155 N	153	-0-	-2			N	-0-	143
01		176 N	176	-0-	-0-			N	-0-	143
*02		165 N	165	-0-	-0-			N	-0-	143

RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 202988	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 4845	PERF. 4674	- 4680	
09		180 N	145	-0-	-35			N	-0-	-0-
10		186 N	165	-0-	-21			N	-0-	-0-
11		182 N	182	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		155 N	145	-0-	-10			N	-0-	-0-
01		166 N	166	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG	
RAY HERRING ESTATE		//CONT.//		695237							
GRIMES, JOE		WELL #:		1		RRCID -> 219324		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		4290		PERF.		4168		- 4178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	13
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	13
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	13
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	13
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	13
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	256 2			N	13

MOBLEY		WELL #:		7		RRCID -> 228928		COMPL. DATE		02/15/2007	
		TOTAL DEPTH		5300		PERF.		4721		- 4731	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		2 C		RRCID -> 046397		COMPL. DATE		01/03/1968	
WILLIAMS, MOLLY		730380								TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028	
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2			N	-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			N	-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2			N	-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2			N	-0-

MACWILLIAMS UNIT		WELL #:		1R		RRCID -> 052845		COMPL. DATE		06/21/1972	
		TOTAL DEPTH		4126		PERF.		4002		- 4028	
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			N	32
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	32
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			N	32
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	32
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	32
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE		WELL #:		3		RRCID -> 180006		COMPL. DATE		10/12/2000	
		TOTAL DEPTH		4709		PERF.		2392		- 2406	
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	283 2	1 9		N	140
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	279 2	1 9		N	141
11		330 N	258	-0-	-72	-0-	256 2	2 9		N	143
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9		N	144
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	272 2	1 9		N	145
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	251 2	1 9		N	146

SINGLETON, W. CHESTNUT		WELL #:		1		RRCID -> 109392		COMPL. DATE		01/01/1983	
		784875								TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
SKY RESOURCES, INC.				786408											
YOUNG, FANNIE				WELL #: 6	RRCID -> 125071	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3998	- 4004				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO.				824339											
STOVALL FEE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 021738	COMPL. DATE	09/09/1961	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 3045	- 3053				
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL				WELL #: 1	RRCID -> 114741	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 4022	- 4032				
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	N	1			106
							1	9							
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-			106
11		480 N	345	-0-	-135	-0-	56	1	289	2	N	-0-			106
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	56	1	321	2	N	9			115
							10	9							
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	56	1	275	2	N	31			146
							34	9							
02		348 N	330	-0-	-18	-0-	56	1	266	2	N	7			153
							8	9							

KURK 1330 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 133829	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3954	- 3985				
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			103
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			103
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			103
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8	103
01		992 N	893	-0-	-99	-0-	891	2	2	9	N	2	2	8	103
*02		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1029	2	21	9	N	19	3	8	119

STATE RIVER BED TRACT 8-A				WELL #: 1	RRCID -> 138716	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	4548	PERF. 4054	- 4076				
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			56
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			56
11		780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-			56
12		961 N	779	-0-	-182	-0-	778	2	1	9	N	1			57
01		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-			57
*02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			57

PARDUE				WELL #: 1	RRCID -> 141783	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 3344	- 3398				
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8	148
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-			148
11		300 N	92	-0-	-208	-0-	92	2			N	-0-			148
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			148
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	N	1	1	8	148
*02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8	148

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339											
S & S RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 144906		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3913 - 3915			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 2	1 9	N	1			280
10		837 N	775	-0-	-62	-0-	774 2	1 9	N	1	1 8		280
11		780 N	264	-0-	-516	-0-	263 2	1 9	N	1			281
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	N	1			282
01		775 N	719	-0-	-56	-0-	718 2	1 9	N	1			283
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			283

STOVALL-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 150449		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4004 - 4014			
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKINLEY UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 166032		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 4431		PERF. 4023 - 4404			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM ESTATE 1112		WELL #: 1		RRCID -> 256545		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4192 - 4201			
09		2250 N	2198	-0-	-52	-0-	1754 2	444 9	N	404	367 1		140
10		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	1856 2	517 9	N	470	364 1		246
11		2190 N	2182	-0-	-8	-0-	1714 2	468 9	N	425	549 1		122
12		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	1730 2	496 9	N	451	368 1		205
01		2387 N	2095	-0-	-292	-0-	1653 2	442 9	N	402	361 1	1 8	245
02		2117 N	1992	-0-	-125	-0-	1605 2	387 9	N	352	369 1		228

GRAHAM "37"		WELL #: 1		RRCID -> 259019		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 3999 - 4009			
09		780 N	744	-0-	-36	-0-	744 2		N	-0-			91
10		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2		N	-0-			91
11		780 N	717	-0-	-63	-0-	717 2		N	-0-			91
12		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		N	-0-			91
01		775 N	721	-0-	-54	-0-	721 2		N	-0-			91
02		696 N	676	-0-	-20	-0-	676 2		N	-0-			91

WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 4281 - 4291			
09		510 N	261	-0-	-249	-0-	235 2	26 9	N	24			104
10		682 N	352	-0-	-330	-0-	318 2	34 9	N	31			135
11		210 N	134	-0-	-76	-0-	120 2	14 9	N	13			148
12		279 N	93	-0-	-186	-0-	71 2	22 9	N	20			168
01		341 N	242	-0-	-99	-0-	230 2	12 9	N	11			179
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	282 2	37 9	N	34	183 1		30

GRAHAM 1820		WELL #: 1		RRCID -> 265319		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4094 - 4100			
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10		217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339											
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	267441	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4144 - 4154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1440	2	45	9	N	41				147
10	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1195	2	17	9	N	15				162
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1216	2	22	9	N	20	1	8		181
12	1550 N	1214	-0-	-336	-0-	1190	2	24	9	N	22	1	8		202
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N	25				227
02	1189 N	1132	-0-	-57	-0-	1132	2			N	-0-	159	1		68

STOVALL, TROY				824450											
KEYSER, HILA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	069542	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	4867	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEAVY-HEIGHTEN		WELL #:		3	RRCID ->	121850	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4326 - 4329			
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	104703	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3852 - 3862			
SLATER															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	156628	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3312 - 3317			
HAZELTON															
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WES-MOR DRILLING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083652	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4047 - 4073			
DESSIE															
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-				5
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-				5
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-				5
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				5
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				5
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				5

 YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					29
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					29
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					29
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-					29
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					29
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	-0-	24	2			N	-0-					29

 EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

09	300 N	174	-0-	-126	-0-	-0-	87	2	87	9	N	79					135
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	-0-	129	2	103	9	N	94	168	1			61
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	119	9	N	108					169
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	92	9	N	84	173	1			80
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	111	9	N	101					181
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	131	9	N	119	180	1			120

 SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1	9	N	1	1	8			115
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					115
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					115
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-					115

 STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	186 N	128	-0-	-58	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

09	DLQ G-10	12	-0-	12	27	12	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	32	5	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	62	30	2				Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	73	11	2				Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73						Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73						Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A1,N)		99514 249		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE		
GRECO OPERATING, LLC		330135								
CLARK, HINDS		WELL #: 1 U		RRCID -> 224908		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	571	-0-	-119	-0-	571 2	N	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2	N	-0-		-0-
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	652 2	N	-0-		-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B)		99514 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940								
KIBLER, C. F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 105539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577		N	-0-		-0-

KIBLER, C. F. "B"		99514 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
WELL #: 1		RRCID -> 105540		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804					
09	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1758 3	150 9	N	136	159 1	3
10	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-		3
11	3851 R	3851	-0-	-0-	-0-	3669 3	182 9	N	165	164 1	4
12	3589 R	3589	-0-	-0-	-0-	3405 3	184 9	N	167	169 1	2
01	2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2771 3	173 9	N	157	158 1	1
*02	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1884 3	87 9	N	79		80

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)		99514 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
MCDONNALD		WELL #: 1 U		RRCID -> 035310		COMPL. DATE 05/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862			
09	390 #	324	-0-	-66	-0-	324 2		N	-0-		-0-
10	434 #	357	-0-	-77	-0-	357 2		N	-0-		-0-
11	420 #	136	-0-	-284	-0-	136 2		N	-0-		-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	348 #	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
PIGG, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 217514		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800			
09	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	1703 3	13 9	N	12	1 8	141
10	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	2133 3	9 9	N	8		149
11	2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2309 3	28 9	N	25		174
12	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	2498 3	48 9	N	44		218
01	2632 R	2632	-0-	-0-	-0-	2582 3	50 9	N	45		263
*02	2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	2478 3	37 9	N	34		297

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D)		99514 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
SYNERGY OPERATING CO., LLC		833621									
MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 100621		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852			
09	DLQ G-10	105	-0-	105	310	105 1		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	4	-0-	4	314	4 1		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	343	29 1		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	353	10 1		Y	-0-		-0-
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	260			Y	NO RPT		-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	173			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) SYNERGY OPERATING CO., LLC MANSFIELD, MOLLIE "G"										//CONT.// //CONT.//	99514 581 833621	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK		
										WELL #:	1 M	RRCID -> 194985	COMPL. DATE 02/00/1961	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5933 - 5945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		

09	DLQ	G-10	10	-0-	10	33	10	2		Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	37	4	2		Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	28	-0-	28	65	28	2		Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	75	10	2		Y	-0-			-0-		
01		11 #	NO RPT	-0-	-11	64				Y	NO RPT			-0-		
02		10 #	NO RPT	-0-	-10	54				Y	NO RPT			-0-		

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) SYNERGY OPERATING CO., LLC MANSFIELD, MOLLIE "G"										99514 664 833621	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
										WELL #:	1 L	RRCID -> 194984	COMPL. DATE 02/00/1961	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5976 - 5986	
09	DLQ	G-10	101	-0-	101	307	101	1		Y	-0-			-0-		
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	310	3	1		Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	337	27	1		Y	-0-			-0-		
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	347	10	1		Y	-0-			-0-		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	347				Y	NO RPT			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	347				Y	NO RPT			-0-		

YOWELL (MARBLE FALLS) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CRANFORD, L. A. ET AL										99540 500 033523	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
										WELL #:	1	RRCID -> 210214	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5400 - 5500	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114		

(GWN415)

04/14/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS